GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

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

GAS DISPOSITION CODES

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

10	SWR10
99	INVALID OR OMITTED DISPOSITION

MONTHLY STATUS CODE

B	FIELD AND WELL ON ROUTINE BALANCING
C	VOLUNTARY CANCELLED UNDERAGE

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

AWP OPERATING COMPANY 038889
MIS HIJOS WELL #: 1 RRCID -> 279144 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 3020 - 3024

12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/06/2016 - PLUGGED 01/06/16

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

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

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

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MECOM, J. W. WELL #: 94 RRCID -> 173203 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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DULANEY-BRUNI WELL #: 102 RRCID -> 212168 COMPL. DATE 07/24/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. N/A

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
GRUY, DAGMAR WELL #: 12 RRCID -> 227462 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9292 - 9322

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

GONZALEZ, JORGE GU WELL #: 1 RRCID -> 244664 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 6295 PERF. 5382 - 5394

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

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

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

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

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
RESENDEZ WELL #: 2 RRCID -> 222726 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. N/A

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

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

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

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

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

CANTERA OPERATING, LLC 129692
DE AUSTIN-CASTILLO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163813 COMPL. DATE 05/12/1997 TOTAL DEPTH 14243 PERF.13526 - 14110

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
SALINAS, M. WELL #: 11 RRCID -> 171720 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 15200 PERF. N/A

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
HAMMAN RANCH WELL #: 67 RRCID -> 226768 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 15930 PERF. N/A

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

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

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

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

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

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

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

SMITH, A. H. WELL #: 3 RRCID -> 270355 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7098 - 7108

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
COASTAL FEE WELL #: 2 RRCID -> 275882 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 12845 PERF. 7558 - 7599

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ALEXANDER, CHARLES WELL #: 46 RRCID -> 195209 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. N/A

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

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

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

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

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

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

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

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

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

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
CULPEPPER, A.B. 2063 WELL #: 1 RRCID -> 188522 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6625 - 8000

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

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

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

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

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

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

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

DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC 197688
COLLINS WELL #: 4 RRCID -> 178138 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8482 - 8494

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HAHL, C. W. "B" WELL #: 1 RRCID -> 251885 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 7884 - 8444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
YZAGUIRRE, J. WELL #: R 1ST RRCID -> 167088 COMPL. DATE 02/16/1995 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9440 - 9442

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MARTINEZ, EUDOXIO WELL #: 10 RRCID -> 162205 COMPL. DATE 01/02/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8786 - 8833

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SOUTHWEST TEXAS CORP. WELL #: 1 RRCID -> 211449 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8375 - 8401

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	25032					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	25032					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	25032					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	25032					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	25032					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	25032					N	NO RPT					-0-

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST WELL #: 728 RRCID -> 268918 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A

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

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

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

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

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

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

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

ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC 254231
VELA WELL #: 01 RRCID -> 249191 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 11450 PERF. N/A

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
EVANS, S. LAVON JR. OPER. CO. //CONT.// 255456
BENAVIDES STATE OF TEXAS WELL #: 2 RRCID -> 251035 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11598 - 11970

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

HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
EAST, S. K. MRS. WELL #: 94-D RRCID -> 146967 COMPL. DATE 10/19/1993 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 1740 - 1744

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

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 130 RRCID -> 180168 COMPL. DATE 12/30/1972 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

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

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

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUTIERREZ, E. E. WELL #: 2 RRCID -> 149941 COMPL. DATE 12/01/1987 TOTAL DEPTH 13667 PERF. N/A

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BENAVIDES, ROSA V. B WELL #: 35 RRCID -> 164508 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7890 - 8522

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 34 RRCID -> 226776 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 14381 PERF. N/A

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

CALLAGHAN RANCH WELL #: 68 RRCID -> 227808 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 6660 PERF. N/A

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	44996					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	44996					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	44996					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	44996					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	44996					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	44996					Y	-0-					-0-

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
MARTIN, J. C., III WELL #: 9 RRCID -> 240290 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A

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

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

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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	575					N	-0-					7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	575					N	-0-					7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	575					N	-0-					7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	575					N	-0-					7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	575					N	-0-					7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	575					N	-0-					7

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

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
LAREDO ENERGY 486543
BRUNI-SUMMERS WELL #: 1 RRCID -> 257126 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 13284 PERF. N/A

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

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 25H RRCID -> 271345 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 8644 PERF. 9240 - 14008

12	0	W	-0-	-0-	-0-	691622					N	-0-					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	691622					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	691622					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	691622					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	691622					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	691622					N	NO RPT					-0-

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

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

BEASLEY STATE 1628 WELL #: 5H RRCID -> 279953 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 10043 PERF.10396 - 15065

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
MK OPERATING COMPANY LLC 518487
YTURRIA WELL #: 8RR RRCID -> 252098 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 3007 PERF. N/A

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

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

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

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

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

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

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

YTURRIA WELL #: 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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					169

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/18/2014

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
MPG PETROLEUM, INC. 518631
RITCHIE FARMS WELL #: 2 RRCID -> 252823 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 9344 - 9358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	450					N	-0-					36
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	450					N	-0-					36
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	450					N	-0-					36
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	450					N	NO RPT					36
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	450					N	NO RPT					36
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	450					N	NO RPT					36

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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_____ 05/25/2016 - P/A 05/25/16

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

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KLEBERG
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. //CONT.// 570411
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192699 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9279 - 9290

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8229				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8229				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8229				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8229				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8229				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8229				N	-0-			-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
MONTECRISTO EXPLORATION, INC. 577151
ALONZO LOPEZ WELL #: 6288 RRCID -> 265109 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 1150 PERF. N/A

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

OXY USA INC. 630591
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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SCHALEBEN WELL #: 4 RRCID -> 201806 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16186 PERF.10785 - 11060

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC 676073
HANNA TRAD WELL #: 2 RRCID -> 244998 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7560 - 7590

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

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

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

PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
COLLINS WELL #: 1 RRCID -> 202385 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 11527 PERF.10070 - 11176

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

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

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

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

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

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

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

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

ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
PENA, H. L. WELL #: 4 RRCID -> 161089 COMPL. DATE 08/16/1996 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8084 - 8100

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

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

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

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

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/27/2015 - W/O TO 04-279121

SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION 747012
PETERS A 2021 WELL #: 2 RRCID -> 237363 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7930 - 8178

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/22/2016 - P/A 03/22/16

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC 828321

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

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

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

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

TEXAS OFFSHORE OPERATIONS, LLC 846692

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

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

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311

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

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

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

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

ULTRA OIL & GAS, INC. 875633

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/17/2016 - PLUGGED 02/17/16

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
PETERS ESTATE GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 184849 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 17950 PERF.15694 - 15900

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

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

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

PETERS ESTATE GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 185278 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 17950 PERF.17032 - 17170

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

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

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
VAQUERO OPERATING //CONT.// 882776
SCOTT & HOPPER WELL #: 52D RRCID -> 189720 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7141 - 7144

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

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

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

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

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

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	2	-0-	2	2	2	2			N	-0-					-0-
02	14B DENY	97	-0-	97	99	97	2			N	-0-					-0-
03	14B DENY	122	-0-	122	221	122	2			N	-0-					-0-
04	14B DENY	139	-0-	139	360	139	2			N	-0-					-0-
05	14B DENY	98	-0-	98	458	98	2			N	-0-					-0-

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
JANCIK WELL #: 10 RRCID -> 263191 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7584 - 7600

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

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

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

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

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

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

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

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

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

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
BRUNI-SUMMERS WELL #: 20 RRCID -> 180338 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
ROTTERSMAN WELL #: 36 RRCID -> 181365 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

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

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

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

WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33105/ TR 53/ WELL #: 7 L RRCID -> 187457 COMPL. DATE 10/14/2001 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11486 - 11519

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

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

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

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

WILD HOG EXPLORATION LLC 923277
GLD / TEAL HOF WELL #: 1 RRCID -> 278810 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 8570 - 8836

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

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

WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624

DUWELL WELL #: 1 RRCID -> 260823 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11504 - 11720

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

A. & H. (HOCKLEY -A-4-) 00130 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
CALAVERAS OIL & GAS, L.L.C. 123560
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
12	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	116	1	1191	2	Y	-0-					-0-
01	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	1015	N	NO RPT	-0-	-1015	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

A. & H. (3250) 00130 888 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
CALAVERAS OIL & GAS, L.L.C. 123560
DELUNA, R. G. WELL #: 6 RRCID -> 250174 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 4895 PERF. 3338 - 3342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	#	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
01	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-
02	87	#	NO RPT	-0-	-87	-0-					N	NO RPT					-0-
03	93	#	NO RPT	-0-	-93	-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-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
05	0		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1705	X	1621	-0-	-84	-0-	238	1	1383	3	N	-0-					-0-
01	1705	X	1680	-0-	-25	-0-	264	1	1416	3	N	-0-					-0-
02	1591	X	1591	-0-	-0-	-0-	242	1	1349	3	N	-0-					-0-
03	1608	X	1608	-0-	-0-	-0-	239	1	1369	3	N	-0-					-0-
04	1698	X	1698	-0-	-0-	-0-	268	1	1430	3	N	-0-					-0-
05	1674	X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3813	X	3090	-0-	-723	-0-	694	1	2396	3	N	-0-					21
01	3751	X	3309	-0-	-442	-0-	722	1	2587	3	N	-0-					21
02	3509	X	2828	-0-	-681	-0-	405	1	2421	3	N	2					23
							2	9									
03	3751	X	2743	-0-	-1008	-0-	434	1	2309	3	N	-0-					23
04	3210	X	2844	-0-	-366	-0-	419	1	2425	3	N	-0-					23
05	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					N	NO RPT					23

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2139	X	1876	-0-	-263	-0-	275	1	1601	3	N	-0-					102
01	2139	X	1944	-0-	-195	-0-	303	1	1626	3	N	14					116
							15	9									
02	2037	X	2037	-0-	-0-	-0-	306	1	1708	3	N	21					137
							23	9									
03	2015	X	1800	-0-	-215	-0-	262	1	1501	3	N	34					171
							37	9									
04	1890	X	1760	-0-	-130	-0-	276	1	1473	3	N	10					181
							11	9									
05	1953	X	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					181

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1736	X	1293	-0-	-443	-0-	190	1	1103	3	N	-0-					-0-
01	1736	X	1152	-0-	-584	-0-	181	1	971	3	N	-0-					-0-
02	1508	X	1250	-0-	-258	-0-	190	1	1060	3	N	-0-					-0-
03	1612	X	1488	-0-	-124	-0-	221	1	1266	3	N	1					1
							1	9									
04	1555	X	1555	-0-	-0-	-0-	245	1	1310	3	N	-0-					1
05	1302	X	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	3288	-0-	288	288	397	1	2891	3	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	288					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	132	1	963	3	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		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
12	372	N	347	-0-	-25	-0-	16	1	331	3	N	-0-					-0-
01	412	N	412	-0-	-0-	-0-	30	1	382	3	N	-0-					-0-
02	468	N	468	-0-	-0-	-0-	21	1	447	3	N	-0-					-0-
03	585	N	585	-0-	-0-	-0-	32	1	553	3	N	-0-					-0-
04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	18	1	266	3	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	614	N	614	-0-	-0-	-0-	603	3	11	9	Y	10	1	8			24
01	553	N	553	-0-	-0-	-0-	542	3	11	9	Y	10	1	8			33
02	464	N	284	-0-	-180	-0-	280	3	4	9	Y	4	17	1			20
03	620	N	23	-0-	-597	-0-	23	3			Y	-0-					20
04	600	#	515	-0-	-85	-0-	515	3			Y	-0-					20
*05	1073	R	1073	-0-	-0-	-0-	1	1	1064	3	Y	7	20	1			7
							8	9									

AGARITO (NAVARRO) 00784 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
RANCHO NUEVO WELL #: 3-T RRCID -> 151300 COMPL. DATE 08/24/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9250 - 9419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
01	434	N	71	-0-	-363	-0-	5	1	57	2	N	-0-					-0-
							9	3									
02	81	N	81	-0-	-0-	-0-	5	1	67	2	N	-0-					-0-
							9	3									
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	8	1	184	2	N	-0-					-0-
							31	3									
04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	10	1	204	2	N	-0-					-0-
							34	3									
*05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	7	1	89	2	N	-0-					-0-
							17	3									

AGARITO (NAVARRO) //CONT.// 00784 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RANCHO NUEVO WELL #: 11 RRCID -> 152610 COMPL. DATE 12/22/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9464 - 9468

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

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

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

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

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/25/2016 - W/O TO 04-182839

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

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

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

12	4179		4179	-0-	-0-	-0-	218	1	3961	2	N	-0-					-0-
01	3903		3903	-0-	-0-	-0-	218	1	3685	2	N	-0-					-0-
02	3511		3511	-0-	-0-	-0-	204	1	3307	2	N	-0-					-0-
03	3816		3816	-0-	-0-	-0-	199	1	3617	2	N	-0-					-0-
04	3521		3521	-0-	-0-	-0-	141	1	3380	2	N	-0-					-0-
*05	3676		3676	-0-	-0-	-0-	148	1	3528	2	N	-0-					-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
DRISCOLL, CLARA WELL #: 5 D RRCID -> 130321 COMPL. DATE 03/01/1989 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 6850 - 6860

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

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

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

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

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

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

12	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					-0-
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
02	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-					-0-
*05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-

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

12	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
01	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	2482	3			N	-0-					-0-
02	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	3			N	-0-					-0-
03	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	3			N	-0-					-0-
04	2400	N	1506	-0-	-894	-0-	1506	3			N	-0-					-0-
05	2263	N	1580	-0-	-683	-0-	1580	3			N	-0-					-0-

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

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

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

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

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

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

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
12	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
01	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
02	348 N	287	-0-	-61	-0-	287	2			N	-0-					-0-
03	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
04	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
*05	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-

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

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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-					-0-
01	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-					-0-
02	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			Y	-0-					-0-
03	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					-0-
04	270 N	211	-0-	-59	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
*05	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					-0-

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

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

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

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

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

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

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

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

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

HARVEY, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 008850 COMPL. DATE 09/05/1941 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

RIVERS, M. L. "A" WELL #: 6C RRCID -> 008905 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7215 PERF. 5489 - 6860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	229	1	817	2	N	-0-					-0-
01	868	N	785	-0-	-83	-0-	785	2			N	-0-					-0-
02	783	N	737	-0-	-46	-0-	49	1	688	2	N	-0-					-0-
03	1054	N	767	-0-	-287	-0-	767	2			N	-0-					-0-
04	750	N	696	-0-	-54	-0-	696	2			N	-0-					-0-
*05	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					-0-

WALTON, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 008907 COMPL. DATE 02/10/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

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

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

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
INGRAM, J. C. WELL #: B 1 RRCID -> 008915 COMPL. DATE 08/13/1997 TOTAL DEPTH 5140 PERF. 4806 - 4818

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

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

12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
01	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
*05	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-

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

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

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

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

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

12	992	N	343	-0-	-649	-0-	343	2			N	-0-					-0-
01	992	N	411	-0-	-581	-0-	411	2			N	-0-					-0-
02	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-					-0-
03	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
04	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
05	1426	N	1035	-0-	-391	-0-	1035	2			N	-0-					-0-

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

12	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					-0-
01	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					-0-
02	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-
03	620	N	518	-0-	-102	-0-	518	2			N	-0-					-0-
04	810	N	556	-0-	-254	-0-	556	2			N	-0-					-0-
05	682	N	631	-0-	-51	-0-	631	2			N	-0-					-0-

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

12	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	167	1	917	2	N	-0-					-0-
01	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	184	1	947	2	N	-0-					-0-
02	994	N	994	-0-	-0-	-0-	203	1	791	2	N	-0-					-0-
03	860	N	860	-0-	-0-	-0-	116	1	744	2	N	-0-					-0-
04	878	N	878	-0-	-0-	-0-	121	1	757	2	N	-0-					-0-
*05	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	204	1	891	2	N	-0-					-0-

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

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

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

12	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					-0-
01	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-
02	696	N	600	-0-	-96	-0-	600	2			N	-0-					-0-
03	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					-0-
04	630	N	116	-0-	-514	-0-	116	2			N	-0-					-0-
05	651	N	518	-0-	-133	-0-	518	2			N	-0-					-0-

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

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

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

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

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

12	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
01	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
02	232	N	199	-0-	-33	-0-	199	2			N	-0-					-0-
03	248	N	192	-0-	-56	-0-	192	2			N	-0-					-0-
04	210	N	193	-0-	-17	-0-	193	2			N	-0-					-0-
05	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	2			N	-0-					-0-

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

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

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

12	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-
01	651	N	645	-0-	-6	-0-	645	2			N	-0-					-0-
02	667	N	557	-0-	-110	-0-	557	2			N	-0-					-0-
03	713	N	441	-0-	-272	-0-	441	2			N	-0-					-0-
04	630	N	609	-0-	-21	-0-	609	2			N	-0-					-0-
*05	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					-0-

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

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

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

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

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

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

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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
*05	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-

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

12	403	N	385	-0-	-18	-0-	385	2			N	-0-					-0-
01	403	N	359	-0-	-44	-0-	359	2			N	-0-					-0-
02	377	N	357	-0-	-20	-0-	357	2			N	-0-					-0-
03	372	N	344	-0-	-28	-0-	344	2			N	-0-					-0-
04	360	N	349	-0-	-11	-0-	349	2			N	-0-					-0-
05	372	N	170	-0-	-202	-0-	170	2			N	-0-					-0-

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	217	1	2791	2	N	-0-					-0-
01	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	217	1	2777	2	N	-0-					-0-
02	1537	X	1189	-0-	-348	-0-	117	1	1072	2	N	-0-					-0-
03	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	202	1	2941	2	N	-0-					-0-
04	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	157	1	2764	2	N	-0-					-0-
*05	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	217	1	2732	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	N	822	-0-	-108	-0-	822	2			N	-0-					-0-
01	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					-0-
02	841	N	752	-0-	-89	-0-	752	2			N	-0-					-0-
03	837	N	629	-0-	-208	-0-	629	2			N	-0-					-0-
04	870	N	739	-0-	-131	-0-	739	2			N	-0-					-0-
*05	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	3230	2			N	-0-					-0-
01	875	X	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					-0-
02	871	X	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					-0-
03	828	X	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					-0-
04	867	X	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					-0-
*05	974	X	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2881	N	2881	-0-	-0-	-0-	2881	2			N	-0-					-0-
01	2957	N	2957	-0-	-0-	-0-	2957	2			N	-0-					-0-
02	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	2784	2			N	-0-					-0-
03	2935	N	2935	-0-	-0-	-0-	2935	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3003	-0-	3	3	3003	2			N	-0-					-0-
*05	3100	N	3100	-0-	-0-	3	3100	2			N	-0-					-0-

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

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

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

12	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
01	1178	N	922	-0-	-256	-0-	922	2			N	-0-					-0-
02	1044	N	968	-0-	-76	-0-	968	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	705	-0-	-349	-0-	705	2			N	-0-					-0-
04	900	N	582	-0-	-318	-0-	582	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	677	-0-	-346	-0-	677	2			N	-0-					-0-

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

12	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
01	1085	N	1075	-0-	-10	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
02	1015	N	907	-0-	-108	-0-	907	2			N	-0-					-0-
03	1116	N	1040	-0-	-76	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	988	-0-	-62	-0-	988	2			N	-0-					-0-
*05	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					-0-

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

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

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

12	1271	N	1135	-0-	-136	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
01	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
02	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	632	-0-	-515	-0-	632	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	1041	-0-	-189	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	905	-0-	-211	-0-	905	2			N	-0-					-0-

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

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

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

12	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
01	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
02	377	N	340	-0-	-37	-0-	340	2			N	-0-					-0-
03	434	N	404	-0-	-30	-0-	404	2			N	-0-					-0-
04	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
*05	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					-0-
01	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					-0-
02	841	N	737	-0-	-104	-0-	737	2			N	-0-					-0-
03	868	N	641	-0-	-227	-0-	641	2			N	-0-					-0-
04	810	N	616	-0-	-194	-0-	616	2			N	-0-					-0-
05	775	N	685	-0-	-90	-0-	685	2			N	-0-					-0-

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

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

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

12	837	N	570	-0-	-267	-0-	570	2			N	-0-					-0-
01	868	N	679	-0-	-189	-0-	679	2			N	-0-					-0-
02	899	N	737	-0-	-162	-0-	737	2			N	-0-					-0-
03	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					-0-
04	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					-0-
05	775	N	683	-0-	-92	-0-	683	2			N	-0-					-0-

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

12	211	N	211	-0-	-0-	-0-	15	1	196	2	N	-0-					-0-
01	262	N	262	-0-	-0-	-0-	19	1	243	2	N	-0-					-0-
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	18	1	209	2	N	-0-					-0-
03	217	N	159	-0-	-58	-0-	13	1	146	2	N	-0-					-0-
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	20	1	253	2	N	-0-					-0-
*05	271	N	271	-0-	-0-	-0-	21	1	250	2	N	-0-					-0-

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

12	3007	X	2934	-0-	-73	-0-	93	1	2841	2	N	-0-					-0-
01	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	93	1	2927	2	N	-0-					-0-
02	2813	X	2797	-0-	-16	-0-	33	1	2764	2	N	-0-					-0-
03	3007	X	2783	-0-	-224	-0-	34	1	2749	2	N	-0-					-0-
04	2910	X	2848	-0-	-62	-0-	72	1	2776	2	N	-0-					-0-
05	3007	X	2823	-0-	-184	-0-	49	1	2774	2	N	-0-					-0-

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

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

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

12	3100	N	4250	-0-	1150	1245	217	1	4033	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	4641	-0-	1541	2786	217	1	4424	2	N	-0-					-0-
02	6852	X	4066	-0-	-2786	-0-	203	1	3863	2	N	-0-					-0-
03	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	195	1	3919	2	N	-0-					-0-
04	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	209	1	3755	2	N	-0-					-0-
*05	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	218	1	4010	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	2664	2			N	-0-					-0-
01	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	2911	2			N	-0-					-0-
02	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	2611	2			N	-0-					-0-
03	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	2			N	-0-					-0-
04	1830	N	1636	-0-	-194	-0-	1636	2			N	-0-					-0-
*05	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					-0-
01	806	N	750	-0-	-56	-0-	750	2			N	-0-					-0-
02	870	N	716	-0-	-154	-0-	716	2			N	-0-					-0-
03	961	N	673	-0-	-288	-0-	673	2			N	-0-					-0-
04	720	N	689	-0-	-31	-0-	689	2			N	-0-					-0-
*05	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	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
12	744	N	694	-0-	-50	-0-	694	2			N	-0-					-0-
01	713	N	686	-0-	-27	-0-	686	2			N	-0-					-0-
02	667	N	646	-0-	-21	-0-	646	2			N	-0-					-0-
03	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					-0-
04	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-
*05	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	200	1	2618	2	N	-0-					-0-
01	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	205	1	2577	2	N	-0-					-0-
02	2639	N	2404	-0-	-235	-0-	189	1	2215	2	N	-0-					-0-
03	2821	N	2574	-0-	-247	-0-	207	1	2367	2	N	-0-					-0-
04	2860	N	2860	-0-	-0-	-0-	214	1	2646	2	N	-0-					-0-
*05	2910	N	2910	-0-	-0-	-0-	226	1	2684	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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WALTON, W. W. WELL #: 4 RRCID -> 052711 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6512 PERF. 5540 - 6060

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

12	1085	N	1063	-0-	-22	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
01	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
02	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
03	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
04	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-					-0-
*05	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-					-0-

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

12	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					-0-
01	899	N	874	-0-	-25	-0-	874	2			N	-0-					-0-
02	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					-0-
03	868	N	867	-0-	-1	-0-	867	2			N	-0-					-0-
04	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					-0-
05	899	N	887	-0-	-12	-0-	887	2			N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	N	677	-0-	-191	-0-	677	2			N	-0-					-0-
01	1209	N	827	-0-	-382	-0-	827	2			N	-0-					-0-
02	841	N	622	-0-	-219	-0-	622	2			N	-0-					-0-
03	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					-0-
04	810	N	741	-0-	-69	-0-	741	2			N	-0-					-0-
05	651	N	608	-0-	-43	-0-	608	2			N	-0-					-0-

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

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

RIVERS, M. L. "A" WELL #: 3 RRCID -> 065127 COMPL. DATE 02/04/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

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

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

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

12	837	N	782	-0-	-55	-0-	782	2			N	-0-					-0-
01	806	N	713	-0-	-93	-0-	713	2			N	-0-					-0-
02	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					-0-
03	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					-0-
04	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					-0-
*05	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					-0-

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

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

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

12	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	2			N	-0-					-0-
01	93	N	56	-0-	-37	-0-	56	2			N	-0-					-0-
02	58	N	50	-0-	-8	-0-	50	2			N	-0-					-0-
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
*05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
KINSEY, ELEANOR A. WELL #: C 1 F RRCID -> 067421 COMPL. DATE 07/29/1997 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4600 - 4620

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

TALBERT, C. P. WELL #: 7 RRCID -> 068503 COMPL. DATE 10/08/1976 TOTAL DEPTH 7011 PERF. N/A

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
01	992	N	866	-0-	-126	-0-	866	2			N	-0-					-0-
02	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
03	1116	N	719	-0-	-397	-0-	719	2			N	-0-					-0-
04	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					-0-
*05	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	640	-0-	-73	-0-	640	2			N	-0-					-0-
01	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					-0-
02	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					-0-
03	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					-0-
04	690	N	590	-0-	-100	-0-	590	2			N	-0-					-0-
05	682	N	572	-0-	-110	-0-	572	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	591	-0-	-91	-0-	591	2			N	-0-					-0-
01	651	N	587	-0-	-64	-0-	587	2			N	-0-					-0-
02	580	N	546	-0-	-34	-0-	546	2			N	-0-					-0-
03	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					-0-
04	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					-0-
*05	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	270	1	2144	2	N	-0-					-0-
01	2325	N	2273	-0-	-52	-0-	168	1	2105	2	N	-0-					-0-
02	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	196	1	2004	2	N	-0-					-0-
03	2325	N	2321	-0-	-4	-0-	264	1	2057	2	N	-0-					-0-
04	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	271	1	2094	2	N	-0-					-0-
*05	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	281	1	2093	2	N	-0-					-0-

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

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

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
AUSTIN, HELEN P. WELL #: B 4 RRCID -> 072928 COMPL. DATE 09/05/1977 TOTAL DEPTH 7030 PERF. N/A

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

SIMMONDS, B. B. WELL #: 8 RRCID -> 074636 COMPL. DATE 01/06/1978 TOTAL DEPTH 7214 PERF. N/A

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

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

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

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 5 RRCID -> 077513 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 5508 - 5962

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

AUSTIN, HELEN P. WELL #: B 3 RRCID -> 077951 COMPL. DATE 08/14/1978 TOTAL DEPTH 7017 PERF. N/A

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

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

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

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

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

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

HORNE, C. J. WELL #: B 2 RRCID -> 079959 COMPL. DATE 04/23/1970 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 6407 - 6413

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

KINSEY, E. A. WELL #: B 2 RRCID -> 082306 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7175 PERF. 5264 - 5568

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

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

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

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

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

KINSEY, E. A. WELL #: B 3 RRCID -> 087312 COMPL. DATE 02/04/1980 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 6396 - 6410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	256	-0-	-23	-0-	256	2			N	-0-					-0-
01	279	N	265	-0-	-14	-0-	265	2			N	-0-					-0-
02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
03	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
04	270	N	228	-0-	-42	-0-	228	2			N	-0-					-0-
05	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	2			N	-0-					-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	2			N	-0-					-0-
01	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2342	2			N	-0-					-0-
02	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			N	-0-					-0-
03	2170	N	1391	-0-	-779	-0-	1391	2			N	-0-					-0-
04	2100	N	1443	-0-	-657	-0-	1443	2			N	-0-					-0-
05	1891	N	1168	-0-	-723	-0-	1168	2			N	-0-					-0-

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

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

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

KINSEY, E. A. WELL #: A 3 RRCID -> 095509 COMPL. DATE 06/03/2015 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4440 - 4836

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

WALLACE, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 095743 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5265 - 5281

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

TALBERT, C. P. WELL #: 21 RRCID -> 100533 COMPL. DATE 05/27/1982 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6562 - 6574

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

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 15 D RRCID -> 101862 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 4990 - 5562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	254	-0-	-56	-0-	254	2			N	-0-					-0-
01	310	N	168	-0-	-142	-0-	168	2			N	-0-					-0-
02	290	N	138	-0-	-152	-0-	138	2			N	-0-					-0-
03	248	N	179	-0-	-69	-0-	179	2			N	-0-					-0-
04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
*05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-

ELLIFF, JOHN J. MRS. WELL #: 10 RRCID -> 113252 COMPL. DATE 09/06/1984 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6432 - 6441

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

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ELLIFF, MABEL WELL #: A 10 RRCID -> 130726 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6621 - 6631

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

BROWN, MINNIE WELL #: 5 RRCID -> 135984 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 4794 - 4854

12	713	N	683	-0-	-30	-0-	683	2			N	-0-					-0-
01	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-
02	667	N	617	-0-	-50	-0-	617	2			N	-0-					-0-
03	682	N	575	-0-	-107	-0-	575	2			N	-0-					-0-
04	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-
*05	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					-0-

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

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

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

12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
01	248	N	199	-0-	-49	-0-	199	2			N	-0-					-0-
02	232	N	164	-0-	-68	-0-	164	2			N	-0-					-0-
03	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
*05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-

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

12	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
02	203	N	155	-0-	-48	-0-	155	2			N	-0-					-0-
03	186	N	145	-0-	-41	-0-	145	2			N	-0-					-0-
04	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	2			N	-0-					-0-
05	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-					-0-

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

12	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
01	341	N	317	-0-	-24	-0-	317	2			N	-0-					-0-
02	348	N	322	-0-	-26	-0-	322	2			N	-0-					-0-
03	372	N	342	-0-	-30	-0-	342	2			N	-0-					-0-
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
*05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-

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

12	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-					-0-
01	1860	N	1851	-0-	-9	-0-	1851	2			N	-0-					-0-
02	2378	N	772	-0-	-1606	-0-	772	2			N	-0-					-0-
03	1643	N	611	-0-	-1032	-0-	611	2			N	-0-					-0-
04	1800	N	180	-0-	-1620	-0-	180	2			N	-0-					-0-
05	837	N	579	-0-	-258	-0-	579	2			N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WALTON, IRENE R. WELL #: B 2 RRCID -> 145722 COMPL. DATE 06/12/1993 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 4713 - 4721

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

FEE 687 WELL #: 3 RRCID -> 147685 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6012 PERF. 4748 - 5074

12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
02	609	N	-0-	-0-	-609	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN, MINNIE WELL #: 4 RRCID -> 148177 COMPL. DATE 06/08/2015 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 5272 - 5570

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

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

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

WALTON, IRENE WELL #: B 7 F RRCID -> 149148 COMPL. DATE 06/26/1998 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 6372 - 6380

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

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

12	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-					-0-
01	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	218	1	1641	2	N	-0-					-0-
02	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	203	1	1446	2	N	-0-					-0-
03	1643	N	1272	-0-	-371	-0-	198	1	1074	2	N	-0-					-0-
04	1710	N	1305	-0-	-405	-0-	210	1	1095	2	N	-0-					-0-
05	1767	N	1486	-0-	-281	-0-	217	1	1269	2	N	-0-					-0-

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

12	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	468	1	2854	2	N	-0-					-0-
01	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	468	1	3353	2	N	-0-					-0-
02	3306	X	2105	-0-	-1201	-0-	336	1	1769	2	N	-0-					-0-
03	3534	X	3237	-0-	-297	-0-	375	1	2862	2	N	-0-					-0-
04	3690	X	2359	-0-	-1331	-0-	452	1	1907	2	N	-0-					-0-
05	3813	X	3572	-0-	-241	-0-	397	1	3175	2	N	-0-					-0-

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

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

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

AUSTIN, HELEN P. WELL #: 6 RRCID -> 152409 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 5038 - 5048

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2790	N	2129	-0-	-661	-0-	2129	2			N	-0-					-0-
01	2942	N	2942	-0-	-0-	-0-	231	1	2711	2	N	-0-					-0-
02	2900	N	3004	-0-	104	104	361	1	2643	2	N	-0-					-0-
03	2139	N	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-
04	2885	N	2885	-0-	-0-	-0-	388	1	2497	2	N	-0-					-0-
05	2790	X	2136	-0-	-654	-0-	468	1	1668	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
01	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	2			N	-0-					-0-
02	203	N	164	-0-	-39	-0-	164	2			N	-0-					-0-
03	186	N	140	-0-	-46	-0-	140	2			N	-0-					-0-
04	180	N	166	-0-	-14	-0-	166	2			N	-0-					-0-
*05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-

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

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

WALLACE, W. H. WELL #: 5 RRCID -> 154944 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 4614 - 5105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	610	-0-	-41	-0-	610	2			N	-0-					-0-
01	620	N	600	-0-	-20	-0-	600	2			N	-0-					-0-
02	580	N	555	-0-	-25	-0-	555	2			N	-0-					-0-
03	620	N	591	-0-	-29	-0-	591	2			N	-0-					-0-
04	570	N	555	-0-	-15	-0-	555	2			N	-0-					-0-
05	589	N	578	-0-	-11	-0-	578	2			N	-0-					-0-

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

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

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
SPONBERG, J. O. WELL #: 8 D RRCID -> 159537 COMPL. DATE 03/11/1997 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 5874 - 5906

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

KINSEY, ELEANOR WELL #: C 2 RRCID -> 160353 COMPL. DATE 04/25/1996 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5352 - 5687

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

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

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

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

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

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

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

DRISCOLL, CLARA WELL #: B 12 RRCID -> 177042 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5358 - 6368

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

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

12	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-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
INGRAM, J. C. WELL #: C 4 RRCID -> 178057 COMPL. DATE 07/08/2000 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 6724 - 6730

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

SCHROEDER, T. S. WELL #: 5 RRCID -> 182715 COMPL. DATE 04/16/2015 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5493 - 5642

12	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-
01	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-
02	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
03	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
04	570	N	321	-0-	-249	-0-	321	2			N	-0-					-0-
05	434	N	332	-0-	-102	-0-	332	2			N	-0-					-0-

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

12	2976	X	2463	-0-	-513	-0-	2463	2			N	-0-					-0-
01	2821	X	2492	-0-	-329	-0-	2492	2			N	-0-					-0-
02	2552	X	2139	-0-	-413	-0-	2139	2			N	-0-					-0-
03	2728	X	1666	-0-	-1062	-0-	1666	2			N	-0-					-0-
04	2520	X	2239	-0-	-281	-0-	2239	2			N	-0-					-0-
05	2294	N	2154	-0-	-140	-0-	2154	2			N	-0-					-0-

SPONBERG, J. O. WELL #: 10 C RRCID -> 182839 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5136 - 5838

12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
02	261	N	260	-0-	-1	-0-	260	2			N	-0-					-0-
03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
05	279	N	236	-0-	-43	-0-	236	2			N	-0-					-0-

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

12	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	217	1	1813	2	N	-0-					-0-
01	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	217	1	1731	2	N	-0-					-0-
02	1914	N	1707	-0-	-207	-0-	203	1	1504	2	N	-0-					-0-
03	2015	N	1834	-0-	-181	-0-	158	1	1676	2	N	-0-					-0-
04	1890	N	1534	-0-	-356	-0-	1534	2			N	-0-					-0-
*05	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	105	1	2033	2	N	-0-					-0-

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

12	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	110	1	1442	2	N	-0-					-0-
01	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	123	1	1551	2	N	-0-					-0-
02	1624	N	1487	-0-	-137	-0-	117	1	1370	2	N	-0-					-0-
03	1550	N	911	-0-	-639	-0-	73	1	838	2	N	-0-					-0-
04	1620	N	1212	-0-	-408	-0-	91	1	1121	2	N	-0-					-0-
05	1581	N	1294	-0-	-287	-0-	100	1	1194	2	N	-0-					-0-

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

12	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
01	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
02	1015	N	801	-0-	-214	-0-	801	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	870	-0-	-215	-0-	870	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	901	-0-	-149	-0-	901	2			N	-0-					-0-
*05	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
RIVERS, M. L. "A" WELL #: 20 RRCID -> 187638 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 5092 - 6718

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

FEE 687 WELL #: 4 RRCID -> 190759 COMPL. DATE 03/15/2015 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5063 - 6032

12	8029	X	-0-	-0-	-8029	-0-					N	-0-					-0-
01	8029	X	4	-0-	-8025	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	4118	X	-0-	-0-	-4118	-0-					N	-0-					-0-
03	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
05	4	X	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					-0-

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

12	589	N	470	-0-	-119	-0-	470	2			N	-0-					-0-
01	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					-0-
02	609	N	587	-0-	-22	-0-	587	2			N	-0-					-0-
03	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
04	600	N	500	-0-	-100	-0-	500	2			N	-0-					-0-
*05	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-

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

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

PURL, OLLIE WELL #: 8 RRCID -> 195133 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6498 - 6554

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

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

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

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

12	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					-0-
01	899	N	773	-0-	-126	-0-	773	2			N	-0-					-0-
02	754	N	649	-0-	-105	-0-	649	2			N	-0-					-0-
03	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					-0-
04	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					-0-
*05	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
SCHROEDER, T. S. WELL #: 7 RRCID -> 199699 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5283 - 6282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	3752	2			N	-0-					-0-
01	2170	X	2129	-0-	-41	-0-	2129	2			N	-0-					-0-
02	2030	X	1732	-0-	-298	-0-	1732	2			N	-0-					-0-
03	2170	X	1545	-0-	-625	-0-	1545	2			N	-0-					-0-
04	2100	X	1525	-0-	-575	-0-	1525	2			N	-0-					-0-
*05	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	2637	2			N	-0-					-0-

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

12	5493	X	5493	-0-	-0-	-0-	5493	2			N	-0-					-0-
01	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	5251	2			N	-0-					-0-
02	4727	X	4546	-0-	-181	-0-	4546	2			N	-0-					-0-
03	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	5260	2			N	-0-					-0-
04	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	5254	2			N	-0-					-0-
05	5425	X	4707	-0-	-718	-0-	4707	2			N	-0-					-0-

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

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

FEE 687 WELL #: 6 RRCID -> 207799 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6540 - 6557

12	992	N	19	-0-	-973	-0-	19	2			N	-0-					-0-
01	930	N	10	-0-	-920	-0-	10	2			N	-0-					-0-
02	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
03	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
04	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-
05	589	N	583	-0-	-6	-0-	583	2			N	-0-					-0-

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

12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
01	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
02	232	N	220	-0-	-12	-0-	220	2			N	-0-					-0-
03	248	N	190	-0-	-58	-0-	190	2			N	-0-					-0-
04	240	N	221	-0-	-19	-0-	221	2			N	-0-					-0-
*05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-

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

12	186	N	106	-0-	-80	-0-	106	2			N	-0-					-0-
01	186	N	80	-0-	-106	-0-	80	2			N	-0-					-0-
02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
04	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	2			N	-0-					-0-
05	155	N	83	-0-	-72	-0-	83	2			N	-0-					-0-

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

12	2131	X	2131	-0-	-0-	-0-	334	1	1797	2	N	-0-					-0-
01	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-	370	1	1996	2	N	-0-					-0-
02	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	308	1	2574	2	N	-0-					-0-
03	2302	X	2302	-0-	-0-	-0-	44	1	2258	2	N	-0-					-0-
04	2280	X	1024	-0-	-1256	-0-	82	1	942	2	N	-0-					-0-
05	3069	X	1450	-0-	-1619	-0-	210	1	1240	2	N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
KINSEY, E. A. WELL #: A 6 RRCID -> 223010 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6541 - 6590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			N	-0-					-0-
01	1705	N	1366	-0-	-339	-0-	1366	2			N	-0-					-0-
02	1653	N	1294	-0-	-359	-0-	1294	2			N	-0-					-0-
03	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2			N	-0-					-0-
04	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			N	-0-					-0-
*05	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			N	-0-					-0-

RIVERS, M. L. "A" WELL #: 22 RRCID -> 228401 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 6080 - 6660

12	5363	X	1933	-0-	-3430	-0-	126	1	1807	2	N	-0-					-0-
01	4774	X	1779	-0-	-2995	-0-	1	1	1778	2	N	-0-					-0-
02	3161	X	1789	-0-	-1372	-0-	37	1	1752	2	N	-0-					-0-
03	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	203	1	3434	2	N	-0-					-0-
04	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	156	1	3223	2	N	-0-					-0-
*05	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	137	1	3180	2	N	-0-					-0-

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

12	3472	X	3461	-0-	-11	-0-	187	1	3274	2	N	-0-					-0-
01	3441	X	3401	-0-	-40	-0-	186	1	3215	2	N	-0-					-0-
02	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	174	1	3025	2	N	-0-					-0-
03	3472	X	3198	-0-	-274	-0-	140	1	3058	2	N	-0-					-0-
04	3360	X	3129	-0-	-231	-0-	126	1	3003	2	N	-0-					-0-
05	3472	X	3182	-0-	-290	-0-	139	1	3043	2	N	-0-					-0-

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

12	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	155	1	3026	2	N	-0-					-0-
01	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	155	1	3053	2	N	-0-					-0-
02	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	145	1	2862	2	N	-0-					-0-
03	3193	X	2977	-0-	-216	-0-	112	1	2865	2	N	-0-					-0-
04	3090	X	2028	-0-	-1062	-0-	2028	2			N	-0-					-0-
05	3224	X	1951	-0-	-1273	-0-	64	1	1887	2	N	-0-					-0-

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

12	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-					-0-
01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
02	116	N	67	-0-	-49	-0-	67	2			N	-0-					-0-
03	124	N	66	-0-	-58	-0-	66	2			N	-0-					-0-
04	120	N	44	-0-	-76	-0-	44	2			N	-0-					-0-
05	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					-0-

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

12	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					4
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					4
02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					4
03	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					4
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					4
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					4

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

12	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-					-0-
01	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			N	-0-					-0-
02	1566	N	1255	-0-	-311	-0-	1255	2			N	-0-					-0-
03	1519	N	1099	-0-	-420	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
04	1440	N	1254	-0-	-186	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
05	1333	N	1234	-0-	-99	-0-	1234	2			N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
PYLE, H. C. WELL #: 9 RRCID -> 234502 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 5278 - 6634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3813	X	3413	-0-	-400	-0-	124	1	3289	2	N	-0-					-0-
01	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	124	1	3943	2	N	-0-					-0-
02	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	116	1	4176	2	N	-0-					-0-
03	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	96	1	3713	2	N	-0-					-0-
04	3930	X	3886	-0-	-44	-0-	121	1	3765	2	N	-0-					-0-
05	4588	X	4093	-0-	-495	-0-	125	1	3968	2	N	-0-					-0-

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

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

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

12	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	205	1	2688	2	N	-0-					-0-
01	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	213	1	2681	2	N	-0-					-0-
02	2465	X	2260	-0-	-205	-0-	178	1	2082	2	N	-0-					-0-
03	2635	X	2215	-0-	-420	-0-	178	1	2037	2	N	-0-					-0-
04	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	229	1	2840	2	N	-0-					-0-
*05	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	240	1	2855	2	N	-0-					-0-

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

12	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	2			N	-0-					-0-
01	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	2			N	-0-					-0-
02	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	2			N	-0-					-0-
03	2356	N	2003	-0-	-353	-0-	2003	2			N	-0-					-0-
04	2280	N	2177	-0-	-103	-0-	2177	2			N	-0-					-0-
05	2356	N	2203	-0-	-153	-0-	2203	2			N	-0-					-0-

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

12	5538	X	5538	-0-	-0-	-0-	863	1	4675	2	N	-0-					-0-
01	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	814	1	4540	2	N	-0-					-0-
02	4959	X	4625	-0-	-334	-0-	771	1	3854	2	N	-0-					-0-
03	5301	X	4800	-0-	-501	-0-	778	1	4022	2	N	-0-					-0-
04	5130	X	5031	-0-	-99	-0-	785	1	4246	2	N	-0-					-0-
05	5549	X	5359	-0-	-190	-0-	902	1	4457	2	N	-0-					-0-

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

12	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	114	1	1488	2	N	-0-					-0-
01	2170	N	1665	-0-	-505	-0-	122	1	1543	2	N	-0-					-0-
02	1827	N	1713	-0-	-114	-0-	135	1	1578	2	N	-0-					-0-
03	1612	N	1515	-0-	-97	-0-	122	1	1393	2	N	-0-					-0-
04	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	144	1	1781	2	N	-0-					-0-
05	1829	N	1772	-0-	-57	-0-	137	1	1635	2	N	-0-					-0-

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

12	2325	N	2134	-0-	-191	-0-	310	1	1824	2	N	-0-					-0-
01	2232	N	2106	-0-	-126	-0-	310	1	1796	2	N	-0-					-0-
02	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	277	1	1720	2	N	-0-					-0-
03	2139	N	2007	-0-	-132	-0-	271	1	1736	2	N	-0-					-0-
04	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	265	1	1911	2	N	-0-					-0-
05	2139	N	2123	-0-	-16	-0-	310	1	1813	2	N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
RIVERS, M. L. "A" WELL #: 26 RRCID -> 243309 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 5458 - 6010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2480	N	2435	-0-	-45	-0-	311	1	2124	2	N	-0-					-0-
01	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	309	1	2064	2	N	-0-					-0-
02	2291	N	2196	-0-	-95	-0-	289	1	1907	2	N	-0-					-0-
03	2449	N	2222	-0-	-227	-0-	283	1	1939	2	N	-0-					-0-
04	2310	N	2212	-0-	-98	-0-	240	1	1972	2	N	-0-					-0-
*05	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	309	1	2158	2	N	-0-					-0-

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

12	496	N	365	-0-	-131	-0-	365	2			N	-0-					-0-
01	620	N	363	-0-	-257	-0-	363	2			N	-0-					-0-
02	406	N	380	-0-	-26	-0-	380	2			N	-0-					-0-
03	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
04	360	N	332	-0-	-28	-0-	332	2			N	-0-					-0-
05	403	N	331	-0-	-72	-0-	331	2			N	-0-					-0-

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

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

RIVERS, M. L. WELL #: 9 RRCID -> 248483 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 5412 - 6026

12	4216	X	3864	-0-	-352	-0-	310	1	3554	2	N	-0-					-0-
01	4092	X	4005	-0-	-87	-0-	310	1	3695	2	N	-0-					-0-
02	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	205	1	3566	2	N	-0-					-0-
03	3937	X	3843	-0-	-94	-0-	233	1	3610	2	N	-0-					-0-
04	3870	X	3615	-0-	-255	-0-	139	1	3476	2	N	-0-					-0-
05	4030	X	3926	-0-	-104	-0-	221	1	3705	2	N	-0-					-0-

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

12	18399	X	18399	-0-	-0-	-0-	31	1	18368	2	N	-0-					-0-
01	14706	X	14706	-0-	-0-	-0-	31	1	14675	2	N	-0-					-0-
02	14298	X	14298	-0-	-0-	-0-	14298	2			N	-0-					-0-
03	16220	X	16220	-0-	-0-	-0-	16220	2			N	-0-					-0-
04	28552	X	28552	-0-	-0-	-0-	28552	2			N	-0-					-0-
*05	18593	X	18593	-0-	-0-	-0-	18593	2			N	-0-					-0-

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

12	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	2			N	-0-					-0-
01	248	N	134	-0-	-114	-0-	134	2			N	-0-					-0-
02	261	N	141	-0-	-120	-0-	141	2			N	-0-					-0-
03	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	2			N	-0-					-0-
04	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
*05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-

KINSEY, E. A. WELL #: A 8 RRCID -> 260414 COMPL. DATE 02/15/2015 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5968 - 6408

12	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	4676	2			N	-0-					-0-
01	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	4399	2			N	-0-					-0-
02	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	3620	2			N	-0-					-0-
03	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	3763	2			N	-0-					-0-
04	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	3784	2			N	-0-					-0-
05	4247	X	4004	-0-	-243	-0-	4004	2			N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
DRISCOLL, CLARA WELL #: A 30 RRCID -> 260418 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6852 - 6856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	155	1	2089	2	N	-0-					-0-
01	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	155	1	2041	2	N	-0-					-0-
02	1943	N	1937	-0-	-6	-0-	146	1	1791	2	N	-0-					-0-
03	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	140	1	1983	2	N	-0-					-0-
04	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	109	1	1946	2	N	-0-					-0-
*05	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	147	1	2144	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6945	X	6945	-0-	-0-	-0-	262	1	6683	2	N	-0-					-0-
01	6905	X	6905	-0-	-0-	-0-	232	1	6673	2	N	-0-					-0-
02	6409	X	5517	-0-	-892	-0-	261	1	5256	2	N	-0-					-0-
03	6944	X	5429	-0-	-1515	-0-	255	1	5174	2	N	-0-					-0-
04	6720	X	4450	-0-	-2270	-0-	120	1	4330	2	N	-0-					-0-
05	6944	X	3077	-0-	-3867	-0-	44	1	3033	2	N	-0-					-0-

RIVERS, M. L. WELL #: 10 RRCID -> 260487 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 4747 - 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
12	14B2 EXT		5307	-0-	5307	6560	376	1	4931	2	N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		4883	-0-	4883	11443	359	1	4524	2	N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		4681	-0-	4681	16124	369	1	4312	2	N	-0-					-0-
03	19862	X	3738	-0-	-16124	-0-	300	1	3438	2	N	-0-					-0-
04	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	326	1	4042	2	N	-0-					-0-
05	5301	X	4268	-0-	-1033	-0-	331	1	3937	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	111	1	1456	2	N	-0-					-0-
01	1922	N	1470	-0-	-452	-0-	108	1	1362	2	N	-0-					-0-
02	1479	N	1262	-0-	-217	-0-	99	1	1163	2	N	-0-					-0-
03	1581	N	1351	-0-	-230	-0-	109	1	1242	2	N	-0-					-0-
04	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	114	1	1413	2	N	-0-					-0-
*05	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	121	1	1441	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2325	N	2243	-0-	-82	-0-	155	1	2088	2	N	-0-					-0-
01	2325	N	2194	-0-	-131	-0-	155	1	2039	2	N	-0-					-0-
02	2117	N	2093	-0-	-24	-0-	145	1	1948	2	N	-0-					-0-
03	2232	N	2127	-0-	-105	-0-	127	1	2000	2	N	-0-					-0-
04	2130	N	2082	-0-	-48	-0-	105	1	1977	2	N	-0-					-0-
05	2232	N	2195	-0-	-37	-0-	155	1	2040	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	155	1	2020	2	N	-0-					-0-
01	2263	N	2072	-0-	-191	-0-	155	1	1917	2	N	-0-					-0-
02	2117	N	1800	-0-	-317	-0-	145	1	1655	2	N	-0-					-0-
03	2170	N	2129	-0-	-41	-0-	143	1	1986	2	N	-0-					-0-
04	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	150	1	1974	2	N	-0-					-0-
*05	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	155	1	2300	2	N	-0-					-0-

KINSEY, E.A. WELL #: B 8 RRCID -> 278546 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 6158 - 6476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN		132	-0-	132	276	132	2			N	-0-					-0-
01	SHUT IN		8	-0-	8	284	8	2			N	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	284					N	-0-					-0-
03	8401	X	-0-	-0-	-8401	-0-					N	-0-					-0-
04	8130	X	-0-	-0-	-8130	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
KINSEY, E. A. WELL #: B 9 RRCID -> 278569 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6386 - 6424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	162	-0-	162	465	162	2			N	-0-					-0-
01	0	W	212	-0-	212	677	212	2			N	-0-					-0-
02	0	W	205	-0-	205	882	205	2			N	-0-					-0-
03	200	N	125	-0-	-75	807	125	2			N	-0-					-0-
04	919	N	112	-0-	-807	-0-	112	2			N	-0-					-0-
05	217	N	112	-0-	-105	-0-	112	2			N	-0-					-0-

PYLE, H. C. WELL #: 10 RRCID -> 279737 COMPL. DATE 12/11/2015 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5837 - 6662

12	0		7201	-0-	7201	7201	7170	2	31	9	N	28					28
*01	0		1779	-0-	1779	8980	1779	2			N	-0-					28
*02	0		1006	-0-	1006	9986	877	2	129	9	N	117					145
*03	9986	X	-0-	-0-	-9986	-0-					N	-0-					145
*04	5610	X	-0-	-0-	-5610	-0-					N	-0-					145
*05	5797	X	-0-	-0-	-5797	-0-					N	-0-	145	1			-0-

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

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

PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
PURL, OLLIE WELL #: 7 U RRCID -> 008896 COMPL. DATE 02/05/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

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

12	2821	X	806	-0-	-2015	-0-	806	2			N	-0-					-0-
01	2170	X	952	-0-	-1218	-0-	952	2			N	-0-					-0-
02	2030	X	440	-0-	-1590	-0-	440	2			N	-0-					-0-
03	1922	X	964	-0-	-958	-0-	964	2			N	-0-					-0-
04	1871	X	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2			N	-0-					-0-
*05	1860	X	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			N	-0-					-0-

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

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.//CONT.// 647284

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

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

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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
02	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
03	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-
04	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-
*05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-

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

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

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

12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
*05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-

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

12	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-					-0-
01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
02	116	N	105	-0-	-11	-0-	105	2			N	-0-					-0-
03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
*05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-

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

12	2015	X	896	-0-	-1119	-0-	830	2	66	9	N	60	189	1			32
01	1519	X	675	-0-	-844	-0-	620	2	55	9	N	50					82
02	1421	X	1392	-0-	-29	-0-	1238	2	154	9	N	140	197	1			25
03	1081	X	1081	-0-	-0-	-0-	960	2	121	9	N	110					135
04	1129	X	1129	-0-	-0-	-0-	1030	2	99	9	N	90	188	1			37
*05	1373	X	1373	-0-	-0-	-0-	1263	2	110	9	N	100					137

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

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

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.//CONT.// 647284
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
12	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
01	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
03	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
04	150	N	110	-0-	-40	-0-	110	2			N	-0-					-0-
*05	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-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
12	620	X	190	-0-	-430	-0-	190	2			N	-0-					-0-
01	620	X	390	-0-	-230	-0-	390	2			N	-0-					-0-
02	609	X	320	-0-	-289	-0-	320	2			N	-0-					-0-
03	651	X	405	-0-	-246	-0-	405	2			N	-0-					-0-
04	630	X	468	-0-	-162	-0-	468	2			N	-0-					-0-
*05	1053	X	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-					-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
12	416	N	416	-0-	-0-	-0-	405	2	11	9	Y	10					104
01	623	N	623	-0-	-0-	-0-	610	2	13	9	Y	12	60	1			56
02	461	N	461	-0-	-0-	-0-	450	2	11	9	Y	10					66
03	403	N	266	-0-	-137	-0-	260	2	6	9	Y	5					71
04	600	N	277	-0-	-323	-0-	270	2	7	9	Y	6					77
*05	470	N	470	-0-	-0-	-0-	458	2	12	9	Y	11					88

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
12	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
01	217	X	169	-0-	-48	-0-	169	2			Y	-0-					-0-
02	203	X	185	-0-	-18	-0-	185	2			Y	-0-					-0-
03	124	X	105	-0-	-19	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
04	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
05	155	X	135	-0-	-20	-0-	135	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1426	X	201	-0-	-1225	-0-	201	2			N	-0-					-0-
01	1426	X	318	-0-	-1108	-0-	318	2			N	-0-					-0-
02	464	X	120	-0-	-344	-0-	120	2			N	-0-					-0-
03	1762	X	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			N	-0-					-0-
04	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1046	-0-	1046	1046	1046	2			N	-0-					-0-

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

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

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

REN SERVICES, INC. 701670

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

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

SARITA ENERGY RESOURCES, LTD. 748635

RIVERS, W. C. WELL #: 6 RRCID -> 109780 COMPL. DATE 01/31/1984 TOTAL DEPTH 5468 PERF. 5394 - 5408

12	465	N	448	-0-	-17	-0-	448	2			N	-0-					-0-
01	310	N	292	-0-	-18	-0-	292	2			N	-0-					-0-
02	348	N	233	-0-	-115	-0-	233	2			N	-0-					-0-
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
04	270	N	133	-0-	-137	-0-	133	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIVERS, W. C. WELL #: 3 RRCID -> 184602 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6784 - 6804

12	248	N	95	-0-	-153	-0-	95	2			N	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-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-

SUN EXPLORATION, INC. 829289

WOLTER, R.C. WELL #: 3 RRCID -> 075583 COMPL. DATE 03/12/1978 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

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

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035

ELLIFF, J. S., ET AL WELL #: F 6 C RRCID -> 008870 COMPL. DATE 09/04/1943 TOTAL DEPTH 5899 PERF. N/A

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

TEXON ROYALTY CO. -B- WELL #: 1 RRCID -> 008921 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7002 PERF. 4803 - 5245

12	806	N	615	-0-	-191	-0-	615	3			N	-0-					-0-
01	682	N	562	-0-	-120	-0-	562	3			N	-0-					-0-
02	522	N	495	-0-	-27	-0-	495	3			N	-0-					-0-
03	620	N	492	-0-	-128	-0-	492	3			N	-0-					-0-
04	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					-0-
*05	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
RIVERS -A- WELL #: 2 M RRCID -> 034651 COMPL. DATE 11/05/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

WARDNER, G. P. WELL #: 106 C RRCID -> 036434 COMPL. DATE 07/06/1965 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5419 - 5434

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

ELLIFF, J. S., ET AL WELL #: 12 RRCID -> 040737 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6770 PERF. 5584 - 6396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
01	1116	N	1065	-0-	-51	-0-	1065	3			N	-0-					-0-
02	1073	N	961	-0-	-112	-0-	961	3			N	-0-					-0-
03	1116	N	486	-0-	-630	-0-	486	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	857	-0-	-163	-0-	857	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	964	-0-	-59	-0-	964	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	3			N	-0-					-0-
01	1581	N	1535	-0-	-46	-0-	1535	3			N	-0-					-0-
02	1508	N	1355	-0-	-153	-0-	1355	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	20462	-0-	17362	17362	20462	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	1463	-0-	-1537	15825	1463	3			N	-0-					-0-
*05	3100	N	1537	-0-	-1563	14262	1537	3			N	-0-					-0-

ELLIFF, J. S., ETAL WELL #: 13 RRCID -> 046624 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5262 - 5818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-					-0-
01	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					-0-
02	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-					-0-
03	868	N	364	-0-	-504	-0-	364	3			N	-0-					-0-
04	780	N	778	-0-	-2	-0-	778	3			N	-0-					-0-
05	775	N	770	-0-	-5	-0-	770	3			N	-0-					-0-

INGRAM, DONALD WELL #: 4 RRCID -> 051076 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7504 PERF. 5446 - 6230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	3			N	-0-					-0-
01	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2249	3			N	-0-					-0-
02	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	3			N	-0-					-0-
03	1891	N	1785	-0-	-106	-0-	1785	3			N	-0-					-0-
04	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	3			N	-0-					-0-
*05	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	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 COMPANY B WELL #: 2 RRCID -> 072868 COMPL. DATE 08/25/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

TEXON ROYALTY CO. "B" WELL #: 5 T RRCID -> 075285 COMPL. DATE 01/27/1978 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 6118 - 6160

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

WALTON, IRENE WELL #: 1 RRCID -> 093924 COMPL. DATE 04/24/1981 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6170 - 6180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	3			N	-0-					-0-
01	1767	N	1675	-0-	-92	-0-	1675	3			N	-0-					-0-
02	1537	N	1261	-0-	-276	-0-	1261	3			N	-0-					-0-
03	1798	N	1645	-0-	-153	-0-	1645	3			N	-0-					-0-
04	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	3			N	-0-					-0-
*05	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	3			N	-0-					-0-

INGRAM, DONALD WELL #: 10 RRCID -> 122922 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5757 PERF. 5348 - 5676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	3			N	-0-					-0-
01	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	3			N	-0-					-0-
02	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	3			N	-0-					-0-
03	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	3			N	-0-					-0-
04	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	3			N	-0-					-0-
*05	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			N	-0-					-0-
01	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3			N	-0-					-0-
02	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
03	1209	N	1142	-0-	-67	-0-	1142	3			N	-0-					-0-
04	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	1144	-0-	-127	-0-	1144	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	362	-0-	-10	-0-	7	1	355	3	N	-0-					-0-
01	362	N	362	-0-	-0-	-0-	5	1	357	3	N	-0-					-0-
02	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
03	372	N	351	-0-	-21	-0-	4	1	347	3	N	-0-					-0-
04	360	N	337	-0-	-23	-0-	7	1	330	3	N	-0-					-0-
05	341	N	337	-0-	-4	-0-	5	1	332	3	N	-0-					-0-

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

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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
12	155	N	114	-0-	-41	-0-	112	1	2	3	N	-0-					-0-
01	124	N	82	-0-	-42	-0-	81	1	1	3	N	-0-					-0-
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	1			N	-0-					-0-
03	146	N	146	-0-	-0-	-0-	145	1	1	3	N	-0-					-0-
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	156	1	3	3	N	-0-					-0-
*05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	159	1	2	3	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
12	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					-0-
01	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					-0-
02	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
03	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	3			N	-0-					-0-
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
*05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	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
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 29 D RRCID -> 133940 COMPL. DATE 01/16/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5645 - 5720

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

INGRAM, DONALD WELL #: 15 RRCID -> 135455 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6508 - 6546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1736	N	1136	-0-	-600	-0-	1136	3			N	-0-					-0-
01	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2480	3			N	-0-					-0-
02	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	3			N	-0-					-0-
03	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	3			N	-0-					-0-
04	2190	N	1789	-0-	-401	-0-	1789	3			N	-0-					-0-
05	2263	N	1624	-0-	-639	-0-	1624	3			N	-0-					-0-

DRISCOLL-ELLIFF WELL #: 1 RRCID -> 135646 COMPL. DATE 03/14/1990 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 5945 - 5965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1395	N	1321	-0-	-74	-0-	1321	3			N	-0-					-0-
01	1395	N	1330	-0-	-65	-0-	1330	3			N	-0-					-0-
02	1276	N	1205	-0-	-71	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
03	1333	N	1268	-0-	-65	-0-	1268	3			N	-0-					-0-
04	1290	N	1278	-0-	-12	-0-	1278	3			N	-0-					-0-
*05	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	3			N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
DRISCOLL, CLARA WELL #: 4 RRCID -> 135913 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4553 - 4558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	341	-0-	-434	-0-	341	3			N	-0-					-0-
01	403	N	277	-0-	-126	-0-	277	3			N	-0-					-0-
02	725	N	365	-0-	-360	-0-	365	3			N	-0-					-0-
03	341	N	281	-0-	-60	-0-	281	3			N	-0-					-0-
04	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					-0-
05	403	N	353	-0-	-50	-0-	353	3			N	-0-					-0-

ANDERSON, WILLIAM JR. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 137296 COMPL. DATE 05/05/1996 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5926 - 6080

12	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	3			N	-0-					-0-
01	2077	N	2067	-0-	-10	-0-	2067	3			N	-0-					-0-
02	2088	N	1904	-0-	-184	-0-	1904	3			N	-0-					-0-
03	2108	N	1654	-0-	-454	-0-	1654	3			N	-0-					-0-
04	2010	N	1973	-0-	-37	-0-	1973	3			N	-0-					-0-
05	2046	N	1995	-0-	-51	-0-	1995	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

12	744	N	646	-0-	-98	-0-	646	3			N	-0-					-0-
01	713	N	624	-0-	-89	-0-	624	3			N	-0-					-0-
02	638	N	599	-0-	-39	-0-	599	3			N	-0-					-0-
03	651	N	345	-0-	-306	-0-	345	3			N	-0-					-0-
04	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					-0-
05	651	N	641	-0-	-10	-0-	641	3			N	-0-					-0-

ELLIFF, J. S.ET AL WELL #: 2 H RRCID -> 138135 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6668 PERF. 4782 - 4796

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

WOLTER, R. C. WELL #: 2 RRCID -> 140341 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5196 - 5550

12	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
01	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
02	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
*05	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-

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

12	229	N	229	-0-	-0-	-0-	4	1	225	3	N	-0-					-0-
01	261	N	261	-0-	-0-	-0-	3	1	258	3	N	-0-					-0-
02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	3	1	255	3	N	-0-					-0-
04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	5	1	254	3	N	-0-					-0-
*05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	4	1	254	3	N	-0-					-0-

ELLIFF, J. S. ETAL WELL #: 40 D RRCID -> 142028 COMPL. DATE 11/05/1991 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5546 - 5676

12	527	N	451	-0-	-76	-0-	451	3			N	-0-					-0-
01	496	N	389	-0-	-107	-0-	389	3			N	-0-					-0-
02	435	N	333	-0-	-102	-0-	333	3			N	-0-					-0-
03	465	N	200	-0-	-265	-0-	200	3			N	-0-					-0-
04	390	N	236	-0-	-154	-0-	236	3			N	-0-					-0-
05	341	N	269	-0-	-72	-0-	269	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 #: 14 RRCID -> 142513 COMPL. DATE 08/21/1992 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5196 - 5202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	305	-0-	-36	-0-	305	3			N	-0-					-0-
01	341	N	333	-0-	-8	-0-	333	3			N	-0-					-0-
02	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
04	330	N	319	-0-	-11	-0-	319	3			N	-0-					-0-
*05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INGRAM, DONALD WELL #: 17 RRCID -> 143765 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4762 - 4812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
05	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-

TEXON ROYALTY CO. -B- WELL #: 7 RRCID -> 144551 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 3860 - 4140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: 5-F RRCID -> 147315 COMPL. DATE 10/14/1993 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 5870 - 5890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	431	-0-	-34	-0-	431	3			N	-0-					-0-
01	465	N	422	-0-	-43	-0-	422	3			N	-0-					-0-
02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
05	465	N	461	-0-	-4	-0-	461	3			N	-0-					-0-

ELLIFF, J. S. ETAL WELL #: 41 RRCID -> 151253 COMPL. DATE 04/15/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5724 - 6556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2108	N	1992	-0-	-116	-0-	1992	3			N	-0-					-0-
01	1984	N	1875	-0-	-109	-0-	1875	3			N	-0-					-0-
02	1972	N	1749	-0-	-223	-0-	1749	3			N	-0-					-0-
03	1984	N	901	-0-	-1083	-0-	901	3			N	-0-					-0-
04	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	3			N	-0-					-0-
05	1860	N	1813	-0-	-47	-0-	1813	3			N	-0-					-0-

TEXON ROYALTY "B" WELL #: 10 RRCID -> 152424 COMPL. DATE 02/23/1995 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7126 - 7148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	N	366	-0-	-440	-0-	366	3			N	-0-					-0-
01	806	N	656	-0-	-150	-0-	656	3			N	-0-					-0-
02	754	N	738	-0-	-16	-0-	738	3			N	-0-					-0-
03	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					-0-
04	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					-0-
*05	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	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 #: 43 RRCID -> 152425 COMPL. DATE 09/08/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6222 - 6892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
03	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					-0-
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
05	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	3			N	-0-					-0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 45 RRCID -> 152504 COMPL. DATE 10/03/1994 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6880 - 6895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	281	-0-	-91	-0-	281	3			N	-0-					-0-
01	341	N	259	-0-	-82	-0-	259	3			N	-0-					-0-
02	290	N	244	-0-	-46	-0-	244	3			N	-0-					-0-
03	279	N	137	-0-	-142	-0-	137	3			N	-0-					-0-
04	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
*05	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 44D RRCID -> 152997 COMPL. DATE 07/24/1998 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 5613 - 6118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
01	434	N	301	-0-	-133	-0-	301	3			N	-0-					-0-
02	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
03	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
04	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
05	434	N	426	-0-	-8	-0-	426	3			N	-0-					-0-

ELLIFF, J. S. ET AL WELL #: 49 RRCID -> 153156 COMPL. DATE 01/17/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6360 - 6386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	2836	3			N	-0-					-0-
01	2410	X	2410	-0-	-0-	-0-	2410	3			N	-0-					-0-
02	2245	X	2245	-0-	-0-	-0-	2245	3			N	-0-					-0-
03	1178	X	1036	-0-	-142	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
04	2137	X	2137	-0-	-0-	-0-	2137	3			N	-0-					-0-
*05	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	3			N	-0-					-0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 46 RRCID -> 153429 COMPL. DATE 01/27/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			N	-0-					-0-
01	837	N	796	-0-	-41	-0-	796	3			N	-0-					-0-
02	841	N	263	-0-	-578	-0-	263	3			N	-0-					-0-
03	930	N	211	-0-	-719	-0-	211	3			N	-0-					-0-
04	780	N	474	-0-	-306	-0-	474	3			N	-0-					-0-
*05	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 48 RRCID -> 153430 COMPL. DATE 12/06/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7114 - 7134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
01	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
02	203	N	183	-0-	-20	-0-	183	3			N	-0-					-0-
03	248	N	174	-0-	-74	-0-	174	3			N	-0-					-0-
04	210	N	175	-0-	-35	-0-	175	3			N	-0-					-0-
05	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	3			N	-0-					-0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 47 RRCID -> 153482 COMPL. DATE 12/19/1994 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6949 - 6964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	599	-0-	-83	-0-	599	3			N	-0-					-0-
01	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
02	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	3			N	-0-					-0-
03	589	N	385	-0-	-204	-0-	385	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	612	-0-	-438	-0-	612	3			N	-0-					-0-
05	992	N	554	-0-	-438	-0-	554	3			N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

ANDERSON, W. R. WELL #: 3 RRCID -> 175985 COMPL. DATE 12/28/1999 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6646 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2759	N	2464	-0-	-295	-0-	2464	3			N	-0-					-0-
01	2635	N	2486	-0-	-149	-0-	2486	3			N	-0-					-0-
02	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	3			N	-0-					-0-
03	2449	N	2336	-0-	-113	-0-	2336	3			N	-0-					-0-
04	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2446	3			N	-0-					-0-
05	2542	N	2450	-0-	-92	-0-	2450	3			N	-0-					-0-

ELLIFF, J. S. ETAL WELL #: 52 RRCID -> 179108 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 6138 - 7364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	568	-0-	-21	-0-	568	3			N	-0-					-0-
01	589	N	563	-0-	-26	-0-	563	3			N	-0-					-0-
02	522	N	512	-0-	-10	-0-	512	3			N	-0-					-0-
03	558	N	541	-0-	-17	-0-	541	3			N	-0-					-0-
04	540	N	524	-0-	-16	-0-	524	3			N	-0-					-0-
05	558	N	537	-0-	-21	-0-	537	3			N	-0-					-0-

TEXON ROYALTY B WELL #: 11 RRCID -> 179110 COMPL. DATE 09/17/2000 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6822 - 7048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
01	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
02	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
03	527	N	489	-0-	-38	-0-	489	3			N	-0-					-0-
04	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
*05	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	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
12	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	55	1	2861	3	N	-0-					-0-
01	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	38	1	2941	3	N	-0-					-0-
02	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	2764	3			N	-0-					-0-
03	2953	N	2953	-0-	-0-	-0-	30	1	2923	3	N	-0-					-0-
04	2946	N	2946	-0-	-0-	-0-	59	1	2887	3	N	-0-					-0-
*05	2966	N	2966	-0-	-0-	-0-	46	1	2920	3	N	-0-					-0-

TEXON ROYALTY WELL #: 9 RRCID -> 181142 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 6182 - 6210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	635	-0-	-78	-0-	13	1	622	3	N	-0-					-0-
01	682	N	611	-0-	-71	-0-	8	1	603	3	N	-0-					-0-
02	638	N	605	-0-	-33	-0-	17	1	588	3	N	-0-					-0-
03	638	N	638	-0-	-0-	-0-	22	1	616	3	N	-0-					-0-
04	626	N	626	-0-	-0-	-0-	16	1	610	3	N	-0-					-0-
05	651	N	650	-0-	-1	-0-	9	1	641	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 300 RRCID -> 181369 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 5580 - 6855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3689	X	3619	-0-	-70	-0-	73	1	3546	3	N	-0-					-0-
01	3658	X	3613	-0-	-45	-0-	48	1	3565	3	N	-0-					-0-
02	3422	X	3333	-0-	-89	-0-	92	1	3241	3	N	-0-					-0-
03	3658	X	3643	-0-	-15	-0-	124	1	3519	3	N	-0-					-0-
04	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	90	1	3508	3	N	-0-					-0-
*05	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	51	1	3608	3	N	-0-					-0-

TEXON ROYALTY WELL #: 10 RRCID -> 181696 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 6366 - 6612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3317	X	3282	-0-	-35	-0-	67	1	3215	3	N	-0-					-0-
01	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	45	1	3302	3	N	-0-					-0-
02	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	85	1	3019	3	N	-0-					-0-
03	3317	X	3108	-0-	-209	-0-	106	1	3002	3	N	-0-					-0-
04	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	82	1	3197	3	N	-0-					-0-
*05	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	48	1	3442	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 #: 60 RRCID -> 181743 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6996 - 7010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	3			N	-0-					-0-
01	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	3			N	-0-					-0-
02	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	3			N	-0-					-0-
03	2325	N	1143	-0-	-1182	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
04	2160	N	2141	-0-	-19	-0-	2141	3			N	-0-					-0-
05	2232	N	2173	-0-	-59	-0-	2173	3			N	-0-					-0-

RIVERS "C" WELL #: 7 RRCID -> 181800 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 5929 PERF. 5686 - 5723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
01	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
02	87	N	83	-0-	-4	-0-	83	3			N	-0-					-0-
03	279	N	20	-0-	-259	-0-	20	3			N	-0-					-0-
04	240	N	206	-0-	-34	-0-	206	3			N	-0-					-0-
*05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-

TEXON ROYALTY "B" WELL #: 12 RRCID -> 181836 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5790 - 6946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEXON ROYALTY "B" WELL #: 13 RRCID -> 182210 COMPL. DATE 09/18/2001 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 3860 - 4260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

U.C.L.I. WELL #: 18 RRCID -> 182706 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5176 - 5180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	289	N	289	-0-	-0-	-0-	6	1	283	3	N	-0-					-0-
01	296	N	296	-0-	-0-	-0-	4	1	292	3	N	-0-					-0-
02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	7	1	264	3	N	-0-					-0-
03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	10	1	277	3	N	-0-					-0-
04	300	N	271	-0-	-29	-0-	7	1	264	3	N	-0-					-0-
05	279	N	274	-0-	-5	-0-	4	1	270	3	N	-0-					-0-

U.C.L.I. WELL #: 17 RRCID -> 183969 COMPL. DATE 04/08/2001 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 4746 - 4772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	68	1	3304	3	N	-0-					-0-
01	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	46	1	3368	3	N	-0-					-0-
02	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	88	1	3093	3	N	-0-					-0-
03	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	123	1	3484	3	N	-0-					-0-
04	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	91	1	3539	3	N	-0-					-0-
*05	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	51	1	3633	3	N	-0-					-0-

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
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

ELLIFF, J. S. ET AL WELL #: 65 RRCID -> 204104 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 4984 - 6896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9548	X	8699	-0-	-849	-0-	8699	3			N	-0-					-0-
01	9548	X	8097	-0-	-1451	-0-	8097	3			N	-0-					-0-
02	8613	X	7665	-0-	-948	-0-	7665	3			N	-0-					-0-
03	8959	X	3998	-0-	-4961	-0-	3998	3			N	-0-					-0-
04	8670	X	7720	-0-	-950	-0-	7720	3			N	-0-					-0-
*05	7571	X	7571	-0-	-0-	-0-	7571	3			N	-0-					-0-

ELLIFF, J. S. ET AL WELL #: 66 RRCID -> 204439 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 6322 - 6898

12	2046	N	2040	-0-	-6	-0-	2040	3			N	-0-					-0-
01	2015	N	1953	-0-	-62	-0-	1953	3			N	-0-					-0-
02	1914	N	1731	-0-	-183	-0-	1731	3			N	-0-					-0-
03	2046	N	889	-0-	-1157	-0-	889	3			N	-0-					-0-
04	1890	N	1748	-0-	-142	-0-	1748	3			N	-0-					-0-
05	1860	N	1817	-0-	-43	-0-	1817	3			N	-0-					-0-

ELLIFF, J. S. ET AL WELL #: 64 RRCID -> 204568 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 6334 - 6398

12	2418	N	2161	-0-	-257	-0-	2161	3			N	-0-					-0-
01	2387	N	2102	-0-	-285	-0-	2102	3			N	-0-					-0-
02	2233	N	2126	-0-	-107	-0-	2126	3			N	-0-					-0-
03	2170	N	1156	-0-	-1014	-0-	1156	3			N	-0-					-0-
04	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	3			N	-0-					-0-
05	2263	N	2229	-0-	-34	-0-	2229	3			N	-0-					-0-

ELLIFF, J. S. ET AL WELL #: 67 RRCID -> 206920 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7031 PERF. 5104 - 6888

12	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	3128	3			N	-0-					-0-
01	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	3448	3			N	-0-					-0-
02	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	2917	3			N	-0-					-0-
03	1891	X	1395	-0-	-496	-0-	1395	3			N	-0-					-0-
04	1830	X	1047	-0-	-783	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
*05	2312	X	2312	-0-	-0-	-0-	2312	3			N	-0-					-0-

ELLIFF, J. S. ET AL WELL #: 68 RRCID -> 208790 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 4804 - 5780

12	2511	N	442	-0-	-2069	-0-	442	3			N	-0-					-0-
01	2294	N	172	-0-	-2122	-0-	172	3			N	-0-					-0-
02	2291	N	155	-0-	-2136	-0-	155	3			N	-0-					-0-
03	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			N	-0-					-0-
04	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	3			N	-0-					-0-
*05	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	3			N	-0-					-0-

RIVERS A WELL #: A 27 RRCID -> 221554 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 6754 - 6774

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELLIFF J.S. WELL #: 54 RRCID -> 226863 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5544 - 5679

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
05	186	N	95	-0-	-91	-0-	95	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. 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
12	6167	X	6167	-0-	-0-	-0-	6167	3			N	-0-					-0-
01	6169	X	5931	-0-	-238	-0-	5931	3			N	-0-					-0-
02	5829	X	5661	-0-	-168	-0-	5661	3			N	-0-					-0-
03	6231	X	3112	-0-	-3119	-0-	3112	3			N	-0-					-0-
04	6030	X	6017	-0-	-13	-0-	6017	3			N	-0-					-0-
*05	6121	X	6121	-0-	-0-	-0-	6121	3			N	-0-					-0-

ELLIFF J.S. WELL #: 63 RRCID -> 235731 COMPL. DATE 03/25/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 4788 - 6212

12	558	N	552	-0-	-6	-0-	552	3			N	-0-					-0-
01	558	N	528	-0-	-30	-0-	528	3			N	-0-					-0-
02	522	N	488	-0-	-34	-0-	488	3			N	-0-					-0-
03	558	N	496	-0-	-62	-0-	496	3			N	-0-					-0-
04	510	N	476	-0-	-34	-0-	476	3			N	-0-					-0-
05	527	N	475	-0-	-52	-0-	475	3			N	-0-					-0-

RIVERS "A" WELL #: 26 RRCID -> 270448 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7086 - 7100

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELLIFF, J. S. ETAL WELL #: 70 RRCID -> 270657 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 4790 - 6706

12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
01	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-
02	58	N	44	-0-	-14	-0-	44	3			N	-0-					-0-
03	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					-0-
04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
*05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-

WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
CRITZ WELL #: 3 RRCID -> 189307 COMPL. DATE 06/10/2002 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6301 - 6490

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CRITZ WELL #: 4 RRCID -> 214690 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5308 - 5313

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	6					206
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	2					208
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					208
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	2					210
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	2					212
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	2					214

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
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TALBERT C.P. WELL #: 17 D RRCID -> 075366 COMPL. DATE 02/26/1978 TOTAL DEPTH 9110 PERF. N/A

12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TALBERT, C. P. WELL #: 13 U RRCID -> 091489 COMPL. DATE 07/22/1980 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8204 - 8237

12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (LAMB) 00832 235 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
DIX, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 077535 COMPL. DATE 07/12/1978 TOTAL DEPTH 8325 PERF. N/A

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AGUA DULCE (LAMB A) 00832 240 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124
HERRMANN-LISKA UNIT WELL #: RRCID -> 215434 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 7127 PERF. 6744 - 6748

12		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/11/2009

AGUA DULCE (RIVERS) 00832 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
CHICAGO LAND BANK WELL #: 1 RRCID -> 078747 COMPL. DATE 08/22/1978 TOTAL DEPTH 6879 PERF. N/A

12	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					-0-
01	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
02	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			N	-0-					-0-
03	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	926	-0-	-124	-0-	926	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	617	-0-	-778	-0-	617	2			N	-0-					-0-

AGUA DULCE (SPONBERG-GAS) 00832 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. 501545
WALTON, W. W. WELL #: 1B RRCID -> 140866 COMPL. DATE 03/04/1992 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 6808 - 6809

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPONBERG, J. O. WELL #: 8-F RRCID -> 150231 COMPL. DATE 06/14/1994 TOTAL DEPTH 7472 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PYLE, H. C. WELL #: 9 RRCID -> 228460 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 6904 - 6966

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (STONE 6800) 00832 388 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
DIX, THOMAS WELL #: 9 RRCID -> 117588 COMPL. DATE 07/03/1985 TOTAL DEPTH 8964 PERF. 6756 - 6764

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
C.B. PRODUCTION 119905
MASONIC PURL WELL #: 1 RRCID -> 124109 COMPL. DATE 04/20/1987 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8608 - 8624

12	930 N	918	-0-	-12	-0-	918	2			N	-0-					89
01	930 N	875	-0-	-55	-0-	872	2	3	9	N	3					92
02	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					92
03	834 N	834	-0-	-0-	-0-	830	2	4	9	N	4					96
04	840 N	817	-0-	-23	-0-	817	2			N	-0-					96
05	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					96

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
SCHULZE, HERBERT K. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 235904 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8866 - 8873

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. 501545
DRISCOLL WELL #: A 6 L RRCID -> 009081 COMPL. DATE 03/15/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7573 - 7599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 7 RRCID -> 009085 COMPL. DATE 05/29/1962 TOTAL DEPTH 10015 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AUSTIN, HELEN P. WELL #: 1 RRCID -> 052625 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7561 - 7588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	1027	-0-	1027	1027	1027	2			N	-0-					-0-
03	2791	X	1764	-0-	-1027	-0-	1764	2			N	-0-					-0-
04	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
*05	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 11 RRCID -> 068502 COMPL. DATE 10/09/1976 TOTAL DEPTH 8300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	443	-0-	443	443	443	2			N	-0-					-0-
03	1376	X	933	-0-	-443	-0-	933	2			N	-0-					-0-
04	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					-0-
*05	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-					-0-

TALBERT, C.P. WELL #: 16 D RRCID -> 076146 COMPL. DATE 04/18/1978 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AUSTIN, HELEN P. WELL #: B 5 RRCID -> 092301 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 8638 PERF. 7554 - 7602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TALBERT, C.P. WELL #: 17 F RRCID -> 093609 COMPL. DATE 05/23/1981 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 7757 - 7798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
TALBERT, C. P. WELL #: 15 D RRCID -> 106074 COMPL. DATE 05/04/1981 TOTAL DEPTH 9112 PERF. 8041 - 8053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AUSTIN, HELEN P. WELL #: 4-F RRCID -> 132621 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8050 - 8060

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, IRENE R. WELL #: B 4 D RRCID -> 137292 COMPL. DATE 01/09/1991 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8052 - 8057

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14	X	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALTON,W. W. WELL #: 5 RRCID -> 137307 COMPL. DATE 12/10/1990 TOTAL DEPTH 9117 PERF. 8187 - 8220

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 13 RRCID -> 138037 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7390 - 7529

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, IRENE WELL #: B 5 RRCID -> 139255 COMPL. DATE 07/12/1991 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8022 - 8040

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	9	-0-	9	9	9	2			N	-0-					-0-
*04	10	X	1	-0-	-9	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	2	-0-	2	2	2	2			N	-0-					-0-

TALBERT, C. P. WELL #: 20 RRCID -> 148191 COMPL. DATE 02/02/1994 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7686 - 7694

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
INGRAM, J.C. WELL #: A 5 D RRCID -> 151033 COMPL. DATE 07/15/1994 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 7704 - 7714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 25 RRCID -> 232667 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8150 - 8162

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 28 RRCID -> 239715 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8038 - 8052

12	651	N	554	-0-	-97	-0-	554	2			N	-0-					-0-
01	713	N	655	-0-	-58	-0-	655	2			N	-0-					-0-
02	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					-0-
03	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-
04	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-
05	713	N	690	-0-	-23	-0-	690	2			N	-0-					-0-

WALTON, IRENE WELL #: B 8 RRCID -> 242204 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8084 - 8096

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
FULLER WELL #: 1 RRCID -> 225615 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7904 - 7910

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

PANTERA ENERGY COMPANY 638486
MILLER WELL #: 1 RRCID -> 180334 COMPL. DATE 09/25/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8720 - 8842

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
DIX, THOMAS WELL #: 3 RRCID -> 053665 COMPL. DATE 10/15/1972 TOTAL DEPTH 8515 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TALBERT, C.P. WELL #: 8 RRCID -> 061807 COMPL. DATE 05/04/1975 TOTAL DEPTH 8503 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	N	460	-0-	-563	-0-	460	2			N	-0-					-0-
01	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-
02	522	N	459	-0-	-63	-0-	459	2			N	-0-					-0-
03	465	N	356	-0-	-109	-0-	356	2			N	-0-					-0-
04	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
*05	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-					-0-

EAST SIDE BLOCK UNIT WELL #: 12 RRCID -> 082838 COMPL. DATE 06/03/1979 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8042 - 8098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	133	-0-	-84	-0-	130	2	3	9	Y	3					54
01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	305	2	8	9	Y	7	30	1			31
02	267	N	267	-0-	-0-	-0-	260	2	7	9	Y	6					37
03	124	N	96	-0-	-28	-0-	90	2	6	9	Y	5					42
04	300	N	125	-0-	-175	-0-	122	2	3	9	Y	3					45
*05	647	N	647	-0-	-0-	-0-	630	2	17	9	Y	15					60

EAST SIDE BLOCK UNIT WELL #: 14 RRCID -> 091482 COMPL. DATE 12/22/1980 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7548 - 7585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	258	-0-	-393	-0-	250	2	8	9	Y	7					122
01	716	N	716	-0-	-0-	-0-	705	2	11	9	Y	10	90	1			42
02	406	N	352	-0-	-54	-0-	342	2	10	9	Y	9					51
03	248	N	138	-0-	-110	-0-	130	2	8	9	Y	7					58
04	690	N	179	-0-	-511	-0-	168	2	11	9	Y	10					68
*05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	48	2	1	9	Y	1					69

BLUMBERG, JANE W. WELL #: 13 RRCID -> 097550 COMPL. DATE 12/30/1981 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7607 - 7688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	95	-0-	-370	-0-	95	2			Y	-0-					47
01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-					47
02	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			Y	-0-					47
03	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			Y	-0-					47
04	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-					47
*05	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			Y	-0-					47

EAST SIDE BLOCK UNIT WELL #: 16 RRCID -> 107637 COMPL. DATE 08/24/1983 TOTAL DEPTH 8827 PERF. 7656 - 7723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EAST SIDE BLOCK UNIT WELL #: 10 RRCID -> 107644 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8073 - 8083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	X	70	-0-	-54	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
01	124	X	110	-0-	-14	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
02	116	X	90	-0-	-26	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
03	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
04	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
05	124	X	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124
MATTHEWS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 256683 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8138 - 8307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
05	14B	DENY	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

12	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					37
01	496	N	-0-	-0-	-496	-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

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
RIVERS "A" WELL #: 23 RRCID -> 174587 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7433 - 7460

12	2976	N	2884	-0-	-92	-0-	54	1	2830	3	N	-0-					-0-
01	2976	N	2859	-0-	-117	-0-	36	1	2823	3	N	-0-					-0-
02	2726	N	2662	-0-	-64	-0-	2662	3			N	-0-					-0-
03	2883	N	2771	-0-	-112	-0-	28	1	2743	3	N	-0-					-0-
04	2932	N	2932	-0-	-0-	-0-	58	1	2874	3	N	-0-					-0-
*05	2965	N	2965	-0-	-0-	-0-	46	1	2919	3	N	-0-					-0-

WALLIS ENERGY, INC. 893997
BLOSSMAN, ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193540 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9249 - 9301

12	5146	X	1073	-0-	-4073	-0-	853	2	220	9	N	200	140	2			96
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	61					157
02	2117	X	-0-	-0-	-2117	-0-					N	84					241
*03	2187	X	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2			N	-0-	220	1			21
04	1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-					N	198	134	1			85
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

BLOSSMAN ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198754 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9249 - 9301

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	3100	N	7383	-0-	4283	4283	6558	2	825	9	N	750	662	1			88
*04	3000	N	-0-	-0-	-3000	1283					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1283					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478

BURNETT, ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174586 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9256 - 9484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

BURNETT, ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176932 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 10240 PERF.10043 - 10053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	12	141	1			25
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

CHARBA, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 179053 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9276 - 9701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	824 254	1 9	1661	2	N	231	174	1			124
01	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	800 248	1 9	1083	2	N	225	177	1			172
02	2784	N	2277	-0-	-507	-0-	792 205	1 9	1280	2	N	186	182	1			176
03	2728	N	2437	-0-	-291	-0-	791 254	1 9	1392	2	N	231	345	1			62
04	2070	N	1410	-0-	-660	-0-	437 253	1 9	720	2	N	230	170	1			122
*05	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	681 259	1 9	1503	2	N	235	186	1			171

BURNETT, ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 179416 COMPL. DATE 10/19/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9098 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12028	X	7018	-0-	-5010	-0-	666 84	1 9	6268	2	N	76					155
01	12028	X	10051	-0-	-1977	-0-	732 187	1 9	9132	2	N	170	186	1			139
02	8932	X	8879	-0-	-53	-0-	672 66	1 9	8141	2	N	60					199
03	9548	X	9289	-0-	-259	-0-	721 101	1 9	8467	2	N	92	181	1			110
04	9720	X	8614	-0-	-1106	-0-	700 178	1 9	7736	2	N	162					272
05	9486	X	8836	-0-	-650	-0-	712 84	1 9	8040	2	N	76	183	1			165

OTAHAL, ET AL G.U. WELL #: 1 RRCID -> 180084 COMPL. DATE 11/30/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8980 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	1203 109	1 9	3441	2	N	99					213
01	4154	X	3099	-0-	-1055	-0-	938 131	1 9	2030	2	N	119	184	1			148
02	4350	X	3321	-0-	-1029	-0-	918 97	1 9	2306	2	N	88	172	1			64
03	4743	X	3186	-0-	-1557	-0-	936 72	1 9	2178	2	N	65					129
04	4590	X	3087	-0-	-1503	-0-	954 73	1 9	2060	2	N	66					195
05	4092	X	3803	-0-	-289	-0-	1042 76	1 9	2685	2	N	69					264

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	139	1			25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

HOELSCHER WELL #: 1 RRCID -> 183854 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 9174 - 9219

12	2482	X	2482	-0-	-0-	-0-	800	1	1682	2	N	-0-					170
01	1974	X	1974	-0-	-0-	-0-	798	1	1174	2	N	2	47	1			125
							2	9									
02	1798	X	1029	-0-	-769	-0-	558	1	463	2	N	7					132
							8	9									
03	2148	X	2148	-0-	-0-	-0-	778	1	1370	2	N	-0-					132
04	1860	X	1229	-0-	-631	-0-	679	1	550	2	N	-0-					132
05	1922	X	1604	-0-	-318	-0-	712	1	892	2	N	-0-					132

OTAHAL ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 184557 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8985 - 9888

12	5208	X	3422	-0-	-1786	-0-	931	1	2491	2	N	-0-					79
01	5208	X	3779	-0-	-1429	-0-	1151	1	2628	2	N	-0-					79
02	3828	X	3776	-0-	-52	-0-	1049	1	2727	2	N	-0-					79
03	4092	X	4028	-0-	-64	-0-	1163	1	2865	2	N	-0-					79
04	3660	X	3473	-0-	-187	-0-	1076	1	2397	2	N	-0-					79
05	4030	X	3838	-0-	-192	-0-	1068	1	2770	2	N	-0-					79

WALTON, W. W. LTD WELL #: 2 RRCID -> 184651 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8214 - 8893

12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/22/2016 - PLUGGED 01/22/16

OTAHAL ET AL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 197208 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 8253 - 8266

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

BURNETT ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197957 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8938 - 9360

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	341	N	145	-0-	-196	-0-	112	1	33	9	N	30					159
01	279	N	218	-0-	-61	-0-	143	1	44	2	N	28					187
							31	9									
02	417	N	417	-0-	-0-	-0-	232	1	63	2	N	111	188	1			110
							122	9									
03	399	N	399	-0-	-0-	-0-	253	1	87	2	N	54					164
							59	9									
04	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	661	1	1433	2	N	67					231
							74	9									
*05	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	420	1	658	2	N	57	184	1			104
							63	9									

WALTON-MATTHEWS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218788 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8350 - 8370

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

BURNETT, ET AL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 218793 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9575 - 9584

12	806	N	603	-0-	-203	-0-	313	1	273	2	N	15					268
							17	9									
01	992	N	461	-0-	-531	-0-	293	1	147	2	N	19	175	1			112
							21	9									
02	826	N	826	-0-	-0-	-0-	448	1	319	2	N	54					166
							59	9									
03	692	N	692	-0-	-0-	-0-	349	1	323	2	N	18					184
							20	9									
04	470	N	470	-0-	-0-	-0-	324	1	133	2	N	12					196
							13	9									
05	868	N	616	-0-	-252	-0-	356	1	250	2	N	9					205
							10	9									

XTO ENERGY INC. 945936
BERRYMAN, ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172812 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8680 - 8950

12	2883	X	2709	-0-	-174	-0-	203	1	2418	3	Y	80	72	1			107
							88	9									
01	2852	X	2339	-0-	-513	-0-	191	1	2060	3	Y	80	66	1			121
							88	9									
02	2668	X	2282	-0-	-386	-0-	307	1	1951	3	Y	22	61	1			82
							24	9									
03	2852	X	2452	-0-	-400	-0-	331	1	2096	3	Y	23	52	1			53
							25	9									
04	2610	X	2068	-0-	-542	-0-	143	1	1882	3	Y	39	45	1			47
							43	9									
05	DLQ	G-10	2592	-0-	2592	2592	180	1	2345	3	Y	61	40	1			68
							67	9									

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KAMPFENKEL, ET AL G. U. WELL #: 1 RRCID -> 174485 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 11002 PERF. 9214 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	6	1	75	3	N	-0-					85
01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	14	1	151	3	N	-0-					85
02	87	N	71	-0-	-16	-0-	10	1	61	3	N	-0-					85
03	93	N	82	-0-	-11	-0-	11	1	71	3	N	-0-					85
04	150	N	40	-0-	-110	-0-	3	1	37	3	N	-0-					85
05	62	N	53	-0-	-9	-0-	4	1	49	3	N	-0-					85

BERRYMAN ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 175113 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8870 - 10701

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BERRYMAN, ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175748 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8278 - 9414

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BERRYMAN ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 181832 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 11369 PERF. 8284 - 9492

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BERRYMAN ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 182213 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 11207 PERF. 8507 - 8538

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BERRYMAN ET AL, GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 182611 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9081 - 9384

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KOCUREK HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 183105 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 8729 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	182	1	2171	3	N	63					195
							69	9									
01	2449	N	2075	-0-	-374	-0-	170	1	1830	3	N	68					263
							75	9									
02	2204	N	2094	-0-	-110	-0-	277	1	1755	3	N	56	191	1			128
							62	9									
03	2418	N	2272	-0-	-146	-0-	302	1	1913	3	N	52					180
							57	9									
04	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	161	1	2116	3	N	58					238
							64	9									
*05	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	160	1	2079	3	N	63	189	1			112
							69	9									

BERRYMAN ET AL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 184045 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8786 - 9414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	927	N	927	-0-	-0-	-0-	71	1	847	3	Y	8	9	1			14
							9	9									
01	992	N	867	-0-	-125	-0-	70	1	753	3	Y	40	15	1			39
							44	9									
02	812	N	715	-0-	-97	-0-	95	1	602	3	Y	16	20	1			35
							18	9									
03	930	N	753	-0-	-177	-0-	99	1	626	3	Y	25	28	1			32
							28	9									
04	840	N	805	-0-	-35	-0-	53	1	691	3	Y	55	41	1			46
							61	9									
05	DLQ G-10		841	-0-	841	841	55	1	719	3	Y	61	40	1			67
							67	9									

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BERRYMAN ET AL, GAS UNIT WELL #: 2R RRCID -> 185572 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8738 - 8748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KAMPFHENKEL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 186186 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 11007 PERF. 8620 - 9406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1860	N	1809	-0-	-51	-0-	139	1	1657	3	N	12					169
							13	9									
01	1860	N	1657	-0-	-203	-0-	139	1	1500	3	N	16					185
							18	9									
02	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	261	1	1656	3	N	47	189	1			43
							52	9									
03	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	271	1	1715	3	N	10					53
							11	9									
04	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	153	1	2010	3	N	17					70
							19	9									
05	1860	N	1587	-0-	-273	-0-	113	1	1466	3	N	7					77
							8	9									

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BERRYMAN ET AL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188123 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9328 - 10256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3348	X	2726	-0-	-622	-0-	200	1	2385	3	Y	128	110	1			171
							141	9									
01	2852	X	2419	-0-	-433	-0-	191	1	2053	3	Y	159	112	1			218
							175	9									
02	2668	X	2315	-0-	-353	-0-	307	1	1946	3	Y	56	111	1			163
							62	9									
03	2852	X	2497	-0-	-355	-0-	330	1	2094	3	Y	66	113	1			116
							73	9									
04	2640	X	2622	-0-	-18	-0-	177	1	2325	3	Y	109	103	1			122
							120	9									
05	DLQ G-10		2722	-0-	2722	2722	180	1	2342	3	Y	182	109	1			195
							200	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (5600 RIVERS NO. 4) 00832 640 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
PURL, OLLIE B WELL #: 3 RRCID -> 138637 COMPL. DATE 05/16/1991 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 5256 - 5263

12	769	N	769	-0-	-0-	-0-	672	2	97	9	N	88	178	1			30
01	970	N	970	-0-	-0-	-0-	805	2	165	9	N	150	160	1			20
02	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1070	2	88	9	N	80					100
03	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1159	2	108	9	N	98	176	1			22
04	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1035	2	171	9	N	155	164	1			13
*05	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1278	2	99	9	N	90					103

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

12	2228	R	2228	-0-	-0-	-0-	2228	3			N	-0-					-0-
01	2201	#	653	-0-	-1548	-0-	653	3			N	-0-					-0-
02	1885	#	565	-0-	-1320	-0-	565	3			N	-0-					-0-
03	2232	#	311	-0-	-1921	-0-	311	3			N	-0-					-0-
04	2160	#	633	-0-	-1527	-0-	633	3			N	-0-					-0-
05	2232	#	225	-0-	-2007	-0-	225	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	162	N	162	-0-	-0-	-0-	17	1	145	2	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	465	N	465	-0-	-0-	-0-	63	1	402	2	N	-0-					-0-
*05	592	N	592	-0-	-0-	-0-	125	1	467	2	N	-0-					-0-

AGUA DULCE (6740) 00832 795 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
J&G OIL & GAS 427635
KANSAS CITY LIFE INS. CO. WELL #: 1A RRCID -> 159057 COMPL. DATE 04/25/1990 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 6743 - 6747

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

AGUA DULCE (7000) 00832 845 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
KOENNING WELL #: 3 RRCID -> 089703 COMPL. DATE 03/30/1982 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 4914 - 7043

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

AGUA DULCE (7000-K) 00832 847 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
KOENING WELL #: 2 RRCID -> 085996 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7039 - 7041

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

AGUA DULCE (7150 SAND) 00832 870 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. 501545
DRISCOLL, CLARA WELL #: A 5 L RRCID -> 108561 COMPL. DATE 09/01/1970 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7156 - 7164

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

AGUA DULCE (7400) 00832 880 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. 501545
WALTON, IRENE WELL #: B 7 D RRCID -> 149054 COMPL. DATE 04/01/1994 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7469 - 7475

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

AGUA DULCE (8200) 00832 910 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. 501545
WALTON, IRENE WELL #: B 5 D RRCID -> 095514 COMPL. DATE 09/18/1981 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8105 - 8116

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (8400) 00832 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
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

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	1615	-0-	1615	1615	165	1	1430	2	Y	18	12	1			6
						20	9									
03	T. A.	1416	-0-	1416	3031	83	1	1247	2	Y	78	27	1			57
						86	9									
04	T. A.	1023	-0-	1023	4054	140	1	883	2	Y	-0-	57	1			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	4054					Y	-0-					-0-

PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
TALBERT, C. P. WELL #: 11 C RRCID -> 071588 COMPL. DATE 05/26/1977 TOTAL DEPTH 9100 PERF. N/A

12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AGUA DULCE (8570) 00832 939 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
SCHULZE, H.K. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 134022 COMPL. DATE 03/09/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8560 - 8586

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					174
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					174
02	T. A.	446	-0-	446	446	46	1	394	2	Y	5					179
						6	9									
03	T. A.	2564	-0-	2564	3010	160	1	2404	2	Y	-0-					179
04	T. A.	701	-0-	701	3711	96	1	605	2	Y	-0-					179
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	3711					Y	-0-					179

SCHULZE, HERBERT K., ET AL WELL #: 5 RRCID -> 171692 COMPL. DATE 12/16/1998 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8499 - 8574

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	168	-0-	168	168	17	1	151	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.	205	-0-	205	373	13	1	192	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.	467	-0-	467	840	64	1	403	2	Y	-0-					-0-
*05	T. A.	601	-0-	601	1441	127	1	474	2	Y	-0-					-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
TALBERT, C. P. WELL #: 13 L RRCID -> 067678 COMPL. DATE 08/12/1976 TOTAL DEPTH 9360 PERF. N/A

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TALBERT, C. P. WELL #: 12 RRCID -> 072216 COMPL. DATE 07/26/1977 TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	225	-0-	-85	-0-	225	2			N	-0-					-0-
01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
02	203	N	-0-	-0-	-203	-0-					N	-0-					-0-
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
04	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
*05	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-

AGUA DULCE (8600 DIX) 00832 942 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
DIX, THOMAS WELL #: 10 RRCID -> 095897 COMPL. DATE 09/30/1981 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8686 - 8702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					160
01	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					160
02	58	#	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					160
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160

AGUA DULCE (8700) 00832 945 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
SCHULZE, HERBERT K. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 077742 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8716 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHULZE, HERBERT K. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 182734 COMPL. DATE 04/21/2001 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 8760 - 8844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	17	1	146	2	N	-0-					-0-
03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	10	1	139	2	N	-0-					-0-
04	466	N	466	-0-	-0-	-0-	64	1	402	2	N	-0-					-0-
*05	594	N	594	-0-	-0-	-0-	126	1	468	2	N	-0-					-0-

AGUA DULCE, NORTH (HARPER, EAST) 00834 111 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. 501545
ELLIFF, JOHN J., MRS. WELL #: 15 T RRCID -> 035555 COMPL. DATE 02/03/1965 TOTAL DEPTH 8037 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PYLE, H. C. WELL #: 5 U RRCID -> 039573 COMPL. DATE 07/14/1966 TOTAL DEPTH 6910 PERF. N/A

12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FEE 687 WELL #: 2 L RRCID -> 045415 COMPL. DATE 01/16/1969 TOTAL DEPTH 5763 PERF. N/A

12	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA-DULCE, NORTH (4800) 00834 175 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
CRITZ, R. WELL #: 3 RRCID -> 099581 COMPL. DATE 02/23/1982 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4770 - 4778

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE, NORTH (6500 FRIO) 00834 444 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
HARPER HEFTE, INC. 357865
YARBOROUGH WELL #: 3 RRCID -> 277380 COMPL. DATE 09/08/2014 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6500 - 6503

12	4836	#	3073	-0-	-1763	-0-	150	1	2887	2	N	33	190	1			119
							36	9									
01	4898	#	822	-0-	-4076	-0-	50	1	772	2	N	-0-					119
02	4727	#	-0-	-0-	-4727	-0-					N	-0-					119
03	5053	#	-0-	-0-	-5053	-0-					N	-0-					119
04	4890	#	-0-	-0-	-4890	-0-					N	-0-					119
05	3069	#	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					119

AGUA DULCE, NORTH (6750) 00834 690 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
HARPER HEFTE, INC. 357865
YARBOROUGH WELL #: 1 RRCID -> 280147 COMPL. DATE 04/27/2016 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6717 - 6720

04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*05	9302		9302	-0-	-0-	-0-	9079	2	223	9	N	203	103	1	75	8	25

AGUA DULCE, NORTH (7100 SAND) 00834 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
HARPER HEFTE, INC. 357865
YARBOROUGH WELL #: 2 RRCID -> 247269 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7080 - 7084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2790	#	2301	-0-	-489	-0-	150	1	2136	2	Y	14	9	1			89
							15	9									
01	2790	#	1848	-0-	-942	-0-	150	1	1694	2	Y	4	9	1			84
							4	9									
02	2610	#	2277	-0-	-333	-0-	150	1	2118	2	Y	8	17	1			75
							9	9									
03	2573	#	2053	-0-	-520	-0-	150	1	1903	2	Y	-0-					75
04	2430	#	1979	-0-	-451	-0-	150	1	1826	2	Y	3	9	1			69
							3	9									
*05	2825	R	2825	-0-	-0-	-0-	150	1	2657	2	Y	7	9	1			67
							8	9									

AGUA FUEGO (LOBO) 00842 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
RICOCHET ENERGY, INC. 710549
BONUGLI, H. P. WELL #: RRCID -> 114837 COMPL. DATE 12/20/1984 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 10499 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/09/2011

AGUA PRIETA (QUEEN CITY) 00849 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
IBARRA, ANTONIO, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 182245 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8701 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	303	1	4269	2	Y	12					261
							13	9									
01	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	394	1	4011	2	Y	89					350
							98	9									
02	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	396	1	4667	2	Y	50					400
							55	9									
03	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	330	1	4130	2	Y	160	341	1			219
							176	9									
04	4440	X	3860	-0-	-580	-0-	292	1	3470	2	Y	89	153	1			155
							98	9									
05	5456	X	4386	-0-	-1070	-0-	328	1	3942	2	Y	105					260
							116	9									

LA JOLLA-PARR WELL #: 1ST RRCID -> 184657 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8678 - 8756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1519	N	599	-0-	-920	-0-	40	1	559	2	Y	-0-					182
01	1457	N	480	-0-	-977	-0-	42	1	425	2	Y	12					194
							13	9									
02	1276	N	1189	-0-	-87	-0-	93	1	1095	2	Y	1					195
							1	9									
03	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	112	1	1400	2	Y	3	3	1			195
							3	9									
04	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	131	1	1554	2	Y	10	4	1	2	8	199
							11	9									
*05	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	125	1	1502	2	Y	9	3	8			205
							10	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
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101

CONVERTED TO FRESH WATER.. 05/24/2012

AGUA ROJA (LOBO) 00851 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
AMDSJ2 LLC 016927
E. G. RANCH, LTD. WELL #: 1R RRCID -> 168394 COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3842 - 4187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUAS CALIENTES (LOBO 1) 00855 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
WRIGHT, L. A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 118011 COMPL. DATE 07/20/1985 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 5787 - 5867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WRIGHT WELL #: 5 RRCID -> 127865 COMPL. DATE 05/25/1988 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5702 - 5738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	339	N	339	-0-	-0-	-0-	72 1 1 9		266 3		Y	1					14
01	434	N	314	-0-	-120	-0-	69 1 2 9		243 3		Y	2	13 1				3
02	319	N	182	-0-	-137	-0-	43 1		139 3		Y	-0-					3
03	463	N	463	-0-	-0-	-0-	105 1 3 9		355 3		Y	3					6
04	300	N	162	-0-	-138	-0-	37 1 1 9		124 3		Y	1					7
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

RICHTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 140863 COMPL. DATE 02/05/1992 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6107 - 6152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUAS CALIENTES (LOBO 1) //CONT.// 00855 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 147036 COMPL. DATE 09/21/1993 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5790 - 5920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	884	N	884	-0-	-0-	-0-	187	1 2 9	695	3	Y	2					15
01	879	N	879	-0-	-0-	-0-	195	1 2 9	682	3	Y	2	14	1			3
02	864	N	864	-0-	-0-	-0-	202	1 3 9	659	3	Y	3					6
03	876	N	876	-0-	-0-	-0-	200	1 4 9	672	3	Y	4					10
04	855	N	855	-0-	-0-	-0-	195	1 4 9	656	3	Y	4					14
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

AGUILARES (ZONE 1) 00877 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
MCGUFFIN, JOE JR. 549892
WALKER, J.O. WELL #: 1 RRCID -> 076111 COMPL. DATE 03/01/1978 TOTAL DEPTH 7120 PERF. N/A

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					252
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					252
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					252
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					252
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					252
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					252

PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. 681057
WALKER, MAY WELL #: 2 C RRCID -> 009136 COMPL. DATE 04/09/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

AGUILARES (ZONE 2) 00877 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. 681057
WALKER, MAY WELL #: 2 T RRCID -> 009140 COMPL. DATE 04/09/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

AGUILARES (ZONE 4) 00877 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
GREAT NORTHERN ENERGY, INC 328627
WALKER, MAY WELL #: 1 RRCID -> 051801 COMPL. DATE 01/21/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

AGUILARES (ZONE 5-A, W) 00877 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. 681057
WALKER, J O "C" WELL #: 5 RRCID -> 205355 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6749 - 6756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

AGUILARES (ZONE 6) 00877 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
RUNNING W. "B" WELL #: 7C RRCID -> 201694 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6872 - 6904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUILARES (ZONE 7) 00877 901 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
RUNNING W. "B" WELL #: 12 RRCID -> 204947 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7085 - 7092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	#	53	-0-	-164	-0-	1 18	1 9	34	2	N	16	1	6			15
01	105	R	105	-0-	-0-	-0-	14	1	91	2	N	-0-					15
02	302	R	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-	12	1			3
03	155	#	97	-0-	-58	-0-	8	1	89	2	N	-0-					3
*04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	9 2	1 9	114	2	N	2					5
*05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					5

AIRPORT (MORRIS) 00927 320 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
FIRSTRIKE ENERGY CORPORATION 269066
CITY H & F PROPERTIES WELL #: 3T RRCID -> 255130 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 10086 - 10102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/05/2016 - PLUGGED 02/05/16

ALAMO (SANDERS 7220) 01034 142 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
SWEENEY, J.J. WELL #: 3 RRCID -> 147280 COMPL. DATE 10/16/1993 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 7142 - 7157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALAMO (5900) 01034 426 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
SWEENEY, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 009145 COMPL. DATE 04/06/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALAMO (8050) 01034 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
SWEENEY, J. J. WELL #: 2 RRCID -> 050029 COMPL. DATE 03/26/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8065 - 8210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SWEENEY, J. J. WELL #: 7 RRCID -> 176655 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7994 - 8100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

SWEENEY, J. J. WELL #: 3 RRCID -> 178591 COMPL. DATE 05/30/2000 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8035 - 8084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALAMO (9300) 01034 862 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
SANTA ANA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 270264 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 12550 PERF. 9310 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	379	-0-	-86 B	-0-	251	1	128	2	N	-0-					14
01	442	N	442	-0-	-0- B	-0-	294	1	148	2	N	-0-					14
02	406	N	-0-	-0-	-406	-0-					N	-0-					14
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					14
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					14
*05	478	N	478	-0-	-0-	-0-	235	1	242	2	N	1					15
							1	9									

WAGNER OIL COMPANY 891175
SWEENEY WELL #: 15 RRCID -> 262650 COMPL. DATE 08/27/2011 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9316 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALANIZ (WILCOX) 01084 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. 743197
STATE OF TEXAS WELL #: 1 RRCID -> 169195 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13589 - 13623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	#	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
01	341	#	104	-0-	-237	-0-	104	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH ALAZAN WELL #: 610 RRCID -> 270357 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 4694 PERF. 3114 - 3118

12	5487	X	3375	-0-	-2112	-0-	264	1	3079	3	N	-0-					-0-
							32	4									
01	5332	X	4307	-0-	-1025	-0-	331	1	3965	3	N	-0-					-0-
							11	4									
02	4872	X	4009	-0-	-863	-0-	306	1	3684	3	N	-0-					-0-
							19	4									
03	5208	X	3785	-0-	-1423	-0-	260	1	3382	3	N	-0-					-0-
							143	4									
04	4170	X	3997	-0-	-173	-0-	272	1	3725	3	N	-0-					-0-
05	4309	X	2572	-0-	-1737	-0-	270	1	2290	3	N	-0-					-0-
							12	4									

ALAZAN, NORTH (DEEP FRIO) 01097 032 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH ALAZAN WELL #: 363 RRCID -> 094465 COMPL. DATE 05/01/1981 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10470 - 10506

12	10416		5883	-0-	-4533	B 6383	458	1	5343	3	N	24	26	1			4
							56	4	26	9							
01	10168		4433	-0-	-5735	B 648	339	1	4063	3	N	18	18	1			4
							11	4	20	9							
02	8555		6079	-0-	-2476	B -1828	463	1	5564	3	N	21	20	1			5
							29	4	23	9							
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1828																	
03	6355		9621	-0-	3266	B 1438	629	1	8195	3	N	410	338	1			77
							346	4	451	9							
04	6736	N	9683	-0-	2947	B 4385	623	1	8529	3	N	482	438	1			121
							1	4	530	9							
*05	7095	N	9762	-0-	2667	B 7052	978	1	8285	3	N	413	417	1			117
							45	4	454	9							

KING RANCH ALAZAN WELL #: 299 RRCID -> 109298 COMPL. DATE 02/18/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9636 - 9680

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

ALAZAN, NORTH (DEEP FRIO) //CONT.// 01097 032 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH ALAZAN WELL #: 417 RRCID -> 119474 COMPL. DATE 05/12/1997 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 0 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1519	N	1404	-0-	-115 B	-0-	108	1	1266	3	N	15	16	1			3
							13	4	17	9							
01	1597	N	1597	-0-	-0- B	-0-	121	1	1454	3	N	16	15	1			4
							4	4	18	9							
02	1624	N	1523	-0-	-101 B	-0-	115	1	1387	3	N	13	14	1			3
							7	4	14	9							
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1395	N	1394	-0-	-1 B	-0-	95	1	1240	3	N	6	8	1			1
							52	4	7	9							
04	1560	N	1074	-0-	-486 B	-0-	73	1	995	3	N	5	5	1			1
							6	9									
*05	1688	N	1688	-0-	-0- B	-0-	177	1	1495	3	N	7	6	1			2
							8	4	8	9							

KING RANCH ALAZAN WELL #: 443 RRCID -> 137002 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 16300 PERF.11949 - 12157

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH ALAZAN WELL #: 448-T RRCID -> 173147 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 12214 PERF.10822 - 10980

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

ALAZAN, NORTH (FRIO CONS.) 01097 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH ALAZAN WELL #: 357 RRCID -> 092271 COMPL. DATE 12/09/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9973 - 9997

12	2573	X	2410	-0-	-163	-0-	187	1	2180	3	N	18	20	1			3
							23	4	20	9							
01	2387	X	2270	-0-	-117	-0-	173	1	2072	3	N	17	16	1			4
							6	4	19	9							
02	2233	X	1940	-0-	-293	-0-	147	1	1770	3	N	13	14	1			3
							9	4	14	9							
03	2418	X	1886	-0-	-532	-0-	129	1	1685	3	N	1	4	1			-0-
							71	4	1	9							
04	2340	X	2336	-0-	-4	-0-	159	1	2174	3	N	3	2	1			1
							3	9									
05	2418	X	2155	-0-	-263	-0-	226	1	1917	3	N	2	2	1			1
							10	4	2	9							

ALAZAN, NORTH (FRIO CONS.) //CONT.// 01097 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH ALAZAN WELL #: 306 RRCID -> 093977 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9212 - 9808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	1892	-0-	-1208	2565	148	1	1726	3	N	-0-					-0-
							18	4									
01	3100	N	1204	-0-	-1896	669	93	1	1108	3	N	-0-					-0-
							3	4									
02	1862	N	1193	-0-	-669	-0-	91	1	1096	3	N	-0-					-0-
							6	4									
03	930	N	816	-0-	-114	-0-	56	1	729	3	N	-0-					-0-
							31	4									
04	900	N	694	-0-	-206	-0-	47	1	647	3	N	-0-					-0-
05	930	N	76	-0-	-854	-0-	8	1	68	3	N	-0-					-0-

KING RANCH ALAZAN WELL #: 450 D RRCID -> 176913 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8354 - 8808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH ALAZAN WELL #: 451DF RRCID -> 179726 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 6186 - 6190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		8034	-0-	8034	8034	621	1	7249	3	N	80	86	1			15
							76	4	88	9							
01	T. A.		7325	-0-	7325	15359	557	1	6674	3	N	69	68	1			16
							18	4	76	9							
02	T. A.		5967	-0-	5967	21326	452	1	5430	3	N	52	56	1			12
							28	4	57	9							
03	26709	X	5383	-0-	-21326	-0-	369	1	4800	3	N	10	20	1			2
							203	4	11	9							
04	8100	X	4991	-0-	-3109	-0-	339	1	4639	3	N	11	10	1			3
							1	4	12	9							
05	8029	X	4865	-0-	-3164	-0-	510	1	4322	3	N	9	9	1			3
							23	4	10	9							

KING RANCH ALAZAN WELL #: 460 RRCID -> 222209 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 10352 PERF. 4115 - 4142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6470	X	6470	-0-	-0-	-0-	502	1	5864	3	N	38	39	1			7
							62	4	42	9							
01	6353	X	6353	-0-	-0-	-0-	485	1	5813	3	N	35	34	1			8
							16	4	39	9							
02	5702	X	5702	-0-	-0-	-0-	433	1	5210	3	N	29	30	1			7
							27	4	32	9							
03	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	354	1	4614	3	N	22	25	1			4
							195	4	24	9							
04	2460	X	1673	-0-	-787	-0-	113	1	1551	3	N	8	10	1			2
							9	9									
05	2542	X	1064	-0-	-1478	-0-	111	1	944	3	N	4	5	1			1
							5	4	4	9							

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
12	3100	X	2462	-0-	-638	-0-	191	1	2229	3	N	17	19	1			3
							23	4	19	9							
01	2480	X	1904	-0-	-576	-0-	145	1	1739	3	N	14	14	1			3
							5	4	15	9							
02	2262	X	7	-0-	-2255	-0-	1	1	6	3	N	-0-	3	1			-0-
03	2449	X	117	-0-	-2332	-0-	8	1	105	3	N	-0-					-0-
							4	4									
04	2370	X	88	-0-	-2282	-0-	6	1	82	3	N	-0-					-0-
05	2449	X	85	-0-	-2364	-0-	9	1	76	3	N	-0-					-0-

KING RANCH ALAZAN WELL #: 463DF RRCID -> 239661 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 11358 PERF.10495 - 10501

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH ALAZAN WELL #: 479DF RRCID -> 241025 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 12227 PERF. 6290 - 6298

12	4588	X	4012	-0-	-576	-0-	313	1	3651	3	N	9	9	1			2
							38	4	10	9							
01	5859	X	4131	-0-	-1728	-0-	317	1	3795	3	N	8	8	1			2
							10	4	9	9							
02	5481	X	2111	-0-	-3370	-0-	161	1	1936	3	N	4	5	1			1
							10	4	4	9							
03	5859	X	1846	-0-	-4013	-0-	126	1	1639	3	N	11	10	1			2
							69	4	12	9							
04	3990	X	1062	-0-	-2928	-0-	72	1	981	3	N	8	8	1			2
							9	9									
05	4123	X	913	-0-	-3210	-0-	95	1	807	3	N	6	6	1			2
							4	4	7	9							

KING RANCH ALAZAN WELL #: 464DF RRCID -> 241631 COMPL. DATE 11/06/2012 TOTAL DEPTH 11123 PERF. 4016 - 4116

12	1953	X	187	-0-	-1766	-0-	15	1	170	3	N	-0-	1	1			-0-
							2	4									
01	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					-0-
02	1015	X	274	-0-	-741	-0-	19	1	232	3	N	20	15	1			5
							1	4	22	9							
03	1085	X	129	-0-	-956	-0-	9	1	115	3	N	-0-	5	1			-0-
							5	4									
04	600	X	123	-0-	-477	-0-	8	1	114	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	279	X	1	-0-	-278	-0-	1	3			N	-0-					-0-

KING RANCH MADERO WELL #: 29 RRCID -> 252949 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 8926 - 8962

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	9121	X	9121	-0-	-0-	-0-	677	1	7902	3	N	417	473	1			77
							83	4	459	9							
01	9714	X	9714	-0-	-0-	-0-	711	1	8516	3	N	422	401	1			98
							23	4	464	9							
02	8610	X	8610	-0-	-0-	-0-	629	1	7565	3	N	343	361	1			80
							39	4	377	9							
03	7389	X	7389	-0-	-0-	-0-	488	1	6360	3	N	247	280	1			47
							269	4	272	9							
04	8641	X	8641	-0-	-0-	-0-	563	1	7706	3	N	337	299	1			85
							1	4	371	9							
*05	8157	X	8157	-0-	-0-	-0-	826	1	6996	3	N	270	278	1			77
							38	4	297	9							

KING RANCH ALAZAN WELL #: 470 RRCID -> 274965 COMPL. DATE 07/11/2014 TOTAL DEPTH 10681 PERF. 6090 - 6094

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH MADERO WELL #: 18 RRCID -> 278573 COMPL. DATE 07/30/2015 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 7856 - 7862

12	0	W	-0-	-0-	-0-	2186					N	-0-					-0-
01	2186	X	-0-	-0-	-2186	-0-					N	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALBERCAS, NORTH 01188 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
OAKWOOD ENERGY, INC. 617356
ZOCH WELL #: 1T RRCID -> 171057 COMPL. DATE 10/06/1998 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2272 - 2277

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ALBERCAS, WEST (MIRANDO, UPPER) 01193 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
OAKWOOD ENERGY, INC. 617356
ZOCH WELL #: 1C RRCID -> 171004 COMPL. DATE 10/06/1998 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2196 - 2202

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ALEJANDRENAS (WILCOX 9100) 01405 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LOPEZ WELL #: 1 A RRCID -> 093461 COMPL. DATE 04/10/1981 TOTAL DEPTH 9338 PERF. 9112 - 9206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	979	N	979	-0-	-0-	-0-	223	1	756	2	Y	-0-					28
01	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	269	1	855	2	Y	-0-					28
02	998	N	998	-0-	-0-	-0-	245	1	753	2	Y	-0-					28
03	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	267	1	791	2	Y	-0-					28
04	DLQ G-10		933	-0-	933	933	237	1	696	2	Y	-0-					28
05	DLQ G-10		918	-0-	918	1851	233	1	685	2	Y	-0-					28

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

ALICE (STILLWELL) 01514 130 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
ROCK RESOURCES, INC. 722939
BOEGNER, PATRICIA ET. AL. GU WELL #: 2 RRCID -> 233332 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 6005 - 6020

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

MOSSER TRUST WELL #: 1 RRCID -> 256338 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5322 - 5334

12	837	#	385	-0-	-452	-0-	5	1	380	2	N	-0-					-0-
01	775	#	299	-0-	-476	-0-	5	1	294	2	N	-0-					-0-
02	667	#	196	-0-	-471	-0-	4	1	192	2	N	-0-					-0-
03	589	#	187	-0-	-402	-0-	6	1	181	2	N	-0-					-0-
04	540	#	49	-0-	-491	-0-	2	1	47	2	N	-0-					-0-
05	372	#	-0-	-0-	-372	-0-					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

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					57
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					57
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					57
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					57
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					57
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					57

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/11/2016 - PLUGGED 04/11/16

MODESETT HET WELL #: 1 RRCID -> 261316 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ALICE (4800 FRIO) 01514 676 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C. 173649
STARTZ WELL #: 1 RRCID -> 247234 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 5597 PERF. 4828 - 4832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALICE, N. (STILLWELL SAND) 01517 375 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471
ROSA SAENZ WELL #: 1 RRCID -> 275944 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 5319 PERF. 5240 - 5244

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14570	#	8188	-0-	-6382	-0-	8118	2	70	9	N	64	164	1			37
01	15407	#	6845	-0-	-8562	-0-	6767	2	78	9	N	71					108
02	14413	#	7125	-0-	-7288	-0-	7052	2	73	9	N	66					174
03	15407	#	7851	-0-	-7556	-0-	7776	2	75	9	N	68	158	1			84
04	13320	#	8476	-0-	-4844	-0-	8390	2	86	9	N	78					162
*05	8672	R	8672	-0-	-0-	-0-	8592	2	80	9	N	73	162	1			73

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		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1860	#	1636	-0-	-224	-0-	1636	2			N	-0-					34
01	1829	#	1609	-0-	-220	-0-	1609	2			N	-0-					34
02	1711	#	1558	-0-	-153	-0-	1558	2			N	-0-					34
03	1767	#	1604	-0-	-163	-0-	1604	2			N	-0-					34
04	1670	R	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			N	-0-					34
05	1674	#	1657	-0-	-17	-0-	1657	2			N	-0-					34

ALICE, DEEP, S. W. (8130) 01518 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
ROCK RESOURCES, INC. 722939
HOLMES, M. S. WELL #: 1 RRCID -> 190365 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 8060 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALICE, W. (3550 FRIO) 01523 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
REDDY DISPOSALS, LLC 696878
BARRERA WELL #: 1 RRCID -> 112289 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 3558 - 3564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-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-

ALTA MESA (M-14) 02000 688 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LEONCITO WELL #: 19 RRCID -> 180468 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5434 - 5440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2139	#	-0-	-0-	-2139	-0-					N	60					115
01	2139	#	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					115
02	2001	#	-0-	-0-	-2001	-0-					N	-0-					115
03	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					115
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

ALTA MESA (1100) 02000 731 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
GARCIA 1 WELL #: 50 RRCID -> 221672 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 3950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALTA MESA (6500) 02000 951 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
GARCIA 1 WELL #: 47 RRCID -> 178740 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 6504 - 7223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALTA MESA, EAST (CORVINA) 02001 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
GARCIA 1 WELL #: 1047 RRCID -> 178680 COMPL. DATE 01/09/2000 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 7213 - 7223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALTA MESA, EAST (ENCANTADA 7500) 02001 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
NAVAJO EXPLORATION, INC. 601061
PEREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097998 COMPL. DATE 01/14/1982 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7554 - 7578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALTA MESA EAST (LOMA BLANCA) 02001 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
STONEGATE OPERATORS, INC. 823814
MANGEL WELL #: RRCID -> 168182 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8588 - 8596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					279
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					279
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					279
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					279
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					279
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					279

ALTA MESA, EAST (SALINAS) 02001 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
GARCIA 1 WELL #: 31 L RRCID -> 142385 COMPL. DATE 08/12/1992 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8101 - 8109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALTA MESA, EAST (6870) 02001 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
GARCIA 1 WELL #: 20 U RRCID -> 009269 COMPL. DATE 04/30/1963 TOTAL DEPTH 10156 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	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-

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
12	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARCIA 1 WELL #: 30 RRCID -> 142553 COMPL. DATE 05/13/1992 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7295 - 7302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALTA MESA, EAST (7300) //CONT.// 02001 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
GARCIA 1 WELL #: 41 RRCID -> 149016 COMPL. DATE 02/28/1994 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7221 - 7285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARCIA 1 WELL #: 31 RRCID -> 247762 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7288 - 7317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALTA MESA, EAST (7600) 02001 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
GARCIA 1 WELL #: 31 U RRCID -> 144988 COMPL. DATE 03/10/1993 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7638 - 7694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	8					103
01	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	4					107
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					107
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					107
04	DLQ G-10		5453	-0-	5453	5453	5435	2	18	9	Y	16					123
05	DLQ G-10		4335	-0-	4335	9788	4299	2	36	9	Y	33					156

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
12	1891	#	1718	-0-	-173	-0-	385	1	1327	2	N	5					285
							6	9									
01	1891	#	1296	-0-	-595	-0-	310	1	986	2	N	-0-					285
02	2262	#	919	-0-	-1343	-0-	233	1	686	2	N	-0-					285
*03	2418	#	1048	-0-	-1370	-0-	256	1	792	2	N	-0-					285
*04	2340	#	1002	-0-	-1338	-0-	255	1	747	2	N	-0-					285
05	1705	#	993	-0-	-712	-0-	253	1	740	2	N	-0-					285

ALTE HUNDE (VI) 02059 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALTE HUNDE (6700) 02059 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. 253162
BARROCITO, B. M. WELL #: 11 RRCID -> 247268 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6686 - 6744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALTO BONITO (YEGUA CONSOLIDATED) 02088 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
FROST NATIONAL BANK -B- WELL #: 36 RRCID -> 212736 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 5130 - 6554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					1
01	781	N	781	-0-	-0-	-0-	60	1	721	2	Y	-0-					1
02	468	N	468	-0-	-0-	-0-	35	1	425	2	Y	7	6	1			2
							8	9									
03	721	N	721	-0-	-0-	-0-	58	1	652	2	Y	10	11	1			1
							11	9									
04	750	N	364	-0-	-386	-0-	27	1	328	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
05	496	N	8	-0-	-488	-0-	1	1	6	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

FROST NATIONAL BANK -B- WELL #: 38 RRCID -> 218845 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 5996 - 7116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FROST NATIONAL BANK -B- WELL #: 37 RRCID -> 219363 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5835 - 7380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALVARADO (REQUENEZ) 02100 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC 129692
ALVARADO, DANIEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102758 COMPL. DATE 11/06/1993 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 3802 - 3850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALVARADO, DANIEL WELL #: 3 RRCID -> 170960 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 8645 PERF. 4040 - 4611

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALVARADO (VICKSBURG) 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

12	4650	X	4628	-0-	-22	-0-	222	1	142	2	N	33					103
							4228	3	36	9							
01	4650	X	4381	-0-	-269	-0-	208	1	66	2	N	44					147
							4059	3	48	9							
02	4495	X	3854	-0-	-641	-0-	195	1	40	2	N	51					198
							3563	3	56	9							
03	4805	X	4295	-0-	-510	-0-	166	1	30	2	N	80	185	1			93
							4011	3	88	9							
04	4470	X	3253	-0-	-1217	-0-	135	1	3094	3	N	22	71	1			44
							24	9									
*05	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	200	1	56	2	N	2					46
							4446	3	2	9							

CELESTINO GARZA GU WELL #: 2 RRCID -> 127446 COMPL. DATE 04/07/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8450 - 8457

12	1085	N	889	-0-	-196	-0-	98	1	26	2	N	-0-					50
							765	3									
01	961	N	892	-0-	-69	-0-	88	1	13	2	N	-0-					50
							791	3									
02	841	N	826	-0-	-15	-0-	84	1	8	2	N	-0-					50
							734	3									
03	899	N	892	-0-	-7	-0-	84	1	6	2	N	-0-					50
							802	3									
04	870	N	808	-0-	-62	-0-	79	1	729	3	N	-0-					50
05	868	N	804	-0-	-64	-0-	83	1	9	2	N	-0-					50
							712	3									

CELESTINO GARZA GU WELL #: 1 RRCID -> 128746 COMPL. DATE 09/27/1988 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 7146 - 7166

12	155	N	81	-0-	-74	-0-	9	1	2	2	N	-0-					37
							70	3									
01	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	129	1	19	2	N	-0-					37
							1166	3									
02	342	N	342	-0-	-0-	-0-	35	1	3	2	N	-0-					37
							304	3									
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	24	1	2	2	N	-0-					37
							229	3									
04	1230	N	183	-0-	-1047	-0-	18	1	165	3	N	-0-					37
05	372	N	167	-0-	-205	-0-	17	1	2	2	N	-0-					37
							148	3									

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
FNB MISSION WELL #: 1 RRCID -> 129653 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7822 - 8144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992	N	863	-0-	-129	-0-	42	1	27	2	N	-0-					8
							794	3									
01	961	N	859	-0-	-102	-0-	41	1	13	2	N	-0-					8
							805	3									
02	841	N	805	-0-	-36	-0-	41	1	9	2	N	-0-					8
							755	3									
03	988	N	988	-0-	-0-	-0-	39	1	7	2	N	-0-					8
							942	3									
04	956	N	956	-0-	-0-	-0-	40	1	916	3	N	-0-					8
*05	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	44	1	12	2	N	-0-					8
							970	3									

HINOJOSA WELL #: 2 RRCID -> 132284 COMPL. DATE 09/21/1989 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7839 - 7861

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CELESTINO GARZA GU WELL #: 3 RRCID -> 135903 COMPL. DATE 08/26/1997 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 7618 - 7988

12	24	N	24	-0-	-0-	-0-	3	1	1	2	N	-0-					19
							20	3									
01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	3	1	24	3	N	-0-					19
02	27	N	27	-0-	-0-	-0-	3	1	24	3	N	-0-					19
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					19
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					19
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					19

CELESTINO GARZA GU WELL #: 4 RRCID -> 136950 COMPL. DATE 06/10/2001 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 7328 - 7646

12	3100	N	2377	-0-	-723	441	115	1	73	2	N	-0-					17
							2189	3									
01	2976	N	446	-0-	-2530	-0-	21	1	7	2	N	-0-					17
							418	3									
02	2900	X	956	-0-	-1944	-0-	49	1	10	2	N	-0-					17
							897	3									
03	3100	X	1164	-0-	-1936	-0-	46	1	8	2	N	-0-					17
							1110	3									
04	3000	X	1312	-0-	-1688	-0-	55	1	1257	3	N	-0-					17
*05	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	142	1	40	2	N	-0-					17
							3159	3									

TEXAS OSAGE GU WELL #: 2 RRCID -> 137204 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 7723 - 7968

12	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	119	1	31	2	N	-0-					30
							931	3									
01	1054	N	1016	-0-	-38	-0-	100	1	15	2	N	-0-					30
							901	3									
02	991	N	991	-0-	-0-	-0-	101	1	10	2	N	-0-					30
							880	3									
03	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	103	1	8	2	N	-0-					30
							988	3									
04	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	102	1	942	3	N	-0-					30
*05	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	110	1	12	2	N	-0-					30
							950	3									

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
OLIVAREZ, O. GU WELL #: 2 RRCID -> 139696 COMPL. DATE 09/17/1991 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 7814 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	398	N	398	-0-	-0-	-0-	44	1	11	2	Y	-0-					24
							343	3									
01	372	N	329	-0-	-43	-0-	32	1	5	2	Y	-0-					24
							292	3									
02	435	N	372	-0-	-63	-0-	38	1	4	2	Y	-0-					24
							330	3									
03	403	N	331	-0-	-72	-0-	31	1	2	2	Y	-0-					24
							298	3									
04	330	N	320	-0-	-10	-0-	31	1	289	3	Y	-0-					24
05	403	N	336	-0-	-67	-0-	35	1	4	2	Y	-0-					24
							297	3									

HINOJOSA WELL #: 1 RRCID -> 141424 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 9115 PERF. 8736 - 8794

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

OLIVAREZ, O GU WELL #: 3 RRCID -> 144939 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7825 - 8190

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FNB MISSION WELL #: 2 RRCID -> 173584 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10642 PERF. 8630 - 8843

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 1 RRCID -> 173880 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10640 PERF. 5320 - 5658

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
FNB MISSION WELL #: 3 RRCID -> 174489 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8822 - 8885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	-0-	-0-		-217	-0-						N	-0-					
01	434	N	118	-0-		-316	-0-		6	1	2	2	N	1	1	8			17
									109	3	1	9							
02	406	N	100	-0-		-306	-0-		5	1	1	2	N	3	3	8			17
									91	3	3	9							
03	269	N	269	-0-		-0-	-0-		11	1	2	2	N	1	1	8			17
									255	3	1	9							
04	120	N	-0-	-0-		-120	-0-						N	-0-					17
05	93	N	25	-0-		-68	-0-		1	1	18	3	N	5					22
									6	9									

GARCIA "B" WELL #: 2 RRCID -> 176656 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10001 PERF. 8916 - 9395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3658	X	3365	-0-		-293	-0-		188	1	102	2	N	26	13	8			59
									3046	3	29	9							
01	3534	X	3419	-0-		-115	-0-		209	1	50	2	N	51	16	8			94
									3104	3	56	9							
02	3225	X	3225	-0-		-0-	-0-		191	1	34	2	N	31	6	8			119
									2966	3	34	9							
03	3427	X	3427	-0-		-0-	-0-		210	1	25	2	N	24	10	8			133
									3166	3	26	9							
04	3300	X	3300	-0-		-0-	-0-		212	1	27	2	N	45	15	8			163
									3011	3	50	9							
*05	3412	X	3412	-0-		-0-	-0-		233	1	197	2	N	54	154	1	38	8	25
									2923	3	59	9							

GARCIA "B" WELL #: 1 RRCID -> 176661 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 10301 PERF. 8602 - 8821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1829	N	1788	-0-		-41	-0-		100	1	54	2	N	13	13	8			145
									1620	3	14	9							
01	1768	N	1768	-0-		-0-	-0-		109	1	26	2	N	8	8	8			145
									1624	3	9	9							
02	1769	N	1681	-0-		-88	-0-		100	1	18	2	N	8	8	8			145
									1554	3	9	9							
03	1864	N	1864	-0-		-0-	-0-		112	1	13	2	N	37	10	8			172
									1698	3	41	9							
04	1710	N	1649	-0-		-61	-0-		106	1	13	2	N	15	12	8			175
									1513	3	17	9							
05	1798	N	1774	-0-		-24	-0-		122	1	103	2	N	22	18	8			179
									1525	3	24	9							

CELESTINO GARZA GU WELL #: 7 RRCID -> 176920 COMPL. DATE 03/30/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8036 - 8951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3875	X	3252	-0-		-623	-0-		157	1	100	2	N	-0-					22
									2995	3									
01	3875	X	3154	-0-		-721	-0-		152	1	48	2	N	-0-					22
									2954	3									
02	3335	X	3253	-0-		-82	-0-		167	1	35	2	N	-0-					22
									3051	3									
03	3565	X	3489	-0-		-76	-0-		138	1	25	2	N	-0-					22
									3326	3									
04	3360	X	3309	-0-		-51	-0-		138	1	3171	3	N	-0-					22
05	3472	X	3310	-0-		-162	-0-		141	1	39	2	N	-0-					22
									3130	3									

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5920	X	5920	-0-	-0-	-0-		331	1	180	2	N	36	15	8			122
								5369	3	40	9							
01	6096	X	6096	-0-	-0-	-0-		373	1	90	2	N	72	165	1	7	8	22
								5554	3	79	9							
02	5858	X	5489	-0-	-369	-0-		327	1	58	2	N	17	8	8			31
								5085	3	19	9							
03	6262	X	5812	-0-	-450	-0-		354	1	42	2	N	63	9	8			85
								5347	3	69	9							
04	6060	X	5284	-0-	-776	-0-		342	1	43	2	N	23	17	8			91
								4874	3	25	9							
05	6107	X	5687	-0-	-420	-0-		393	1	332	2	N	30	16	8			105
								4929	3	33	9							

GARCIA "B" WELL #: 4 RRCID -> 177052 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10309 PERF. 8440 - 9349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-		56	1	31	2	N	13	13	8			107
								910	3	14	9							
01	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-		67	1	16	2	N	23	8	8			122
								992	3	25	9							
02	869	N	869	-0-	-0-	-0-		52	1	9	2	N	6	6	8			122
								801	3	7	9							
03	925	N	925	-0-	-0-	-0-		56	1	7	2	N	8	8	8			122
								853	3	9	9							
04	780	N	709	-0-	-71	-0-		45	1	6	2	N	20	11	8			131
								636	3	22	9							
05	806	N	638	-0-	-168	-0-		43	1	36	2	N	19	109	1	12	8	29
								538	3	21	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1643	N	1318	-0-	-325	-0-		145	1	38	2	N	-0-					29
								1135	3									
01	1178	N	1058	-0-	-120	-0-		104	1	15	2	N	-0-					29
								939	3									
02	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-		177	1	17	2	N	-0-					29
								1542	3									
03	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-		166	1	12	2	N	-0-					29
								1588	3									
04	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-		165	1	1519	3	N	-0-					29
05	1860	N	1514	-0-	-346	-0-		156	1	17	2	N	-0-					29
								1341	3									

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1674	N	1576	-0-	-98	-0-		76	1	49	2	N	-0-					53
								1451	3									
01	2790	N	2459	-0-	-331	-0-		118	1	37	2	N	-0-					53
								2304	3									
02	2896	N	2896	-0-	-0-	-0-		148	1	31	2	N	17					70
								2698	3	19	9							
03	3073	N	3073	-0-	-0-	-0-		121	1	22	2	N	20					90
								2908	3	22	9							
04	2852	N	2852	-0-	-0-	-0-		118	1	2710	3	N	22					112
								24	9									
*05	2894	N	2894	-0-	-0-	-0-		120	1	34	2	N	62	147	1			27
								2672	3	68	9							

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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1984	N	1803	-0-	-181	-0-	101	1	55	2	N	12	12	8			28
							1634	3	13	9							
01	1922	N	1844	-0-	-78	-0-	112	1	27	2	N	40	8	8			60
							1661	3	44	9							
02	1740	N	1668	-0-	-72	-0-	98	1	17	2	N	22	6	8			76
							1529	3	24	9							
03	1798	N	1729	-0-	-69	-0-	106	1	13	2	N	8	8	8			76
							1601	3	9	9							
04	1770	N	1705	-0-	-65	-0-	108	1	14	2	N	35	18	8			93
							1544	3	39	9							
05	1798	N	1795	-0-	-3	-0-	121	1	102	2	N	47	17	8			123
							1520	3	52	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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3007	X	2413	-0-	-594	-0-	135	1	73	2	N	18	13	8			79
							2185	3	20	9							
01	3007	X	2676	-0-	-331	-0-	164	1	40	2	N	25	8	8			96
							2444	3	28	9							
02	2813	X	1286	-0-	-1527	-0-	74	1	13	2	N	43	3	8			136
							1152	3	47	9							
03	3007	X	1047	-0-	-1960	-0-	60	1	7	2	N	66	172	1			30
							907	3	73	9							
04	2880	X	674	-0-	-2206	-0-	43	1	5	2	N	17	7	8			40
							607	3	19	9							
05	2666	X	570	-0-	-2096	-0-	39	1	33	2	N	4	4	8			40
							494	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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9750	X	9750	-0-	-0-	-0-	470	1	300	2	N	20					145
							8958	3	22	9							
01	8432	X	3887	-0-	-4545	-0-	182	1	58	2	N	92	184	1			53
							3546	3	101	9							
02	9628	X	1598	-0-	-8030	-0-	80	1	17	2	N	28					81
							1470	3	31	9							
03	10292	X	1255	-0-	-9037	-0-	49	1	9	2	N	24	60	1			45
							1171	3	26	9							
04	9960	X	940	-0-	-9020	-0-	39	1	901	3	N	-0-					45
05	9765	X	1164	-0-	-8601	-0-	50	1	14	2	N	-0-					45
							1100	3									

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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2139	N	2053	-0-	-86	-0-	114	1	62	2	N	23	14	8			183
							1852	3	25	9							
01	1984	N	1456	-0-	-528	-0-	86	1	21	2	N	60	7	8			236
							1283	3	66	9							
02	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	143	1	25	2	N	36	27	8			245
							2221	3	40	9							
03	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	143	1	17	2	N	26	10	8			261
							2168	3	29	9							
04	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	142	1	18	2	N	13	13	8			261
							2025	3	14	9							
05	2604	N	2440	-0-	-164	-0-	166	1	140	2	N	53	174	1	16	8	124
							2076	3	58	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16819	X	16819	-0-	-0-	-0-	809	1	517	2	N	80					134
							15405	3	88	9							
01	14990	X	14990	-0-	-0-	-0-	716	1	227	2	N	92	177	1			49
							13946	3	101	9							
02	13791	X	13791	-0-	-0-	-0-	707	1	147	2	N	10					59
							12926	3	11	9							
03	15361	X	15361	-0-	-0-	-0-	607	1	111	2	N	-0-					59
							14643	3									
04	15058	X	15058	-0-	-0-	-0-	628	1	14430	3	N	-0-					59
*05	13465	X	13465	-0-	-0-	-0-	572	1	159	2	N	40					99
							12690	3	44	9							

BENTSEN-WHITTINGTON GU1 WELL #: 4 RRCID -> 182355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8248 - 9020

12	8184	X	6875	-0-	-1309	-0-	331	1	211	2	N	25					91
							6305	3	28	9							
01	8184	X	6982	-0-	-1202	-0-	334	1	106	2	N	34					125
							6505	3	37	9							
02	10875	X	6361	-0-	-4514	-0-	324	1	67	2	N	35					160
							5931	3	39	9							
03	11160	X	7645	-0-	-3515	-0-	300	1	55	2	N	54	179	1			35
							7231	3	59	9							
04	9720	X	7130	-0-	-2590	-0-	297	1	6821	3	N	11					46
							12	9									
05	6975	X	6324	-0-	-651	-0-	269	1	75	2	N	-0-					46
							5980	3									

CELESTINO GARZA GU WELL #: 8 RRCID -> 182766 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 8336 - 9096

12	620	N	611	-0-	-9	-0-	30	1	19	2	N	-0-					71
							562	3									
01	3100	N	5172	-0-	2072	2072	249	1	79	2	N	-0-					71
							4844	3									
02	2900	N	3577	-0-	677	2749	183	1	38	2	N	12					83
							3343	3	13	9							
03	3100	N	3591	-0-	491	3240	141	1	26	2	N	17					100
							3405	3	19	9							
04	6240	X	3000	-0-	-3240	-0-	125	1	2875	3	N	-0-					100
05	2976	X	2597	-0-	-379	-0-	109	1	30	2	N	36	47	1			89
							2418	3	40	9							

GUERRA BROS. WELL #: 5 RRCID -> 182795 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7286 - 7294

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARCIA "B" WELL #: 8 RRCID -> 184835 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8533 - 10456

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GARCIA "B" WELL #: 9 RRCID -> 185593 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 8301 - 9337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2942	X	2942	-0-		-0-	-0-	164	1	90	2	N	18	14	8			119
								2668	3	20	9							
01	2757	X	2757	-0-		-0-	-0-	168	1	41	2	N	47	7	8			159
								2496	3	52	9							
02	2638	X	2638	-0-		-0-	-0-	157	1	28	2	N	19	7	8			171
								2432	3	21	9							
03	2981	X	2981	-0-		-0-	-0-	183	1	22	2	N	12	9	8			174
								2763	3	13	9							
04	2747	X	2747	-0-		-0-	-0-	178	1	22	2	N	11	11	8			174
								2535	3	12	9							
*05	2017	X	2017	-0-		-0-	-0-	139	1	117	2	N	20	20	8			174
								1739	3	22	9							

CELESTINO GARZA GU WELL #: 9 RRCID -> 185594 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 8102 - 8737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	700	-0-		-13	-0-	34	1	22	2	N	-0-					70
								644	3									
01	868	N	634	-0-		-234	-0-	30	1	10	2	N	-0-					70
								594	3									
02	602	N	602	-0-		-0-	-0-	31	1	6	2	N	-0-					70
								565	3									
03	713	N	589	-0-		-124	-0-	23	1	4	2	N	-0-					70
								562	3									
04	635	N	635	-0-		-0-	-0-	26	1	609	3	N	-0-					70
*05	825	N	825	-0-		-0-	-0-	35	1	10	2	N	-0-					70
								780	3									

HINOJOSA WELL #: 3 RRCID -> 185595 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 7287 - 7294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					19
01	5	N	-0-	-0-		-5	-0-					N	-0-					19
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					19
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					19
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					19
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					19

BENTSEN-WHITTINGTON GU1 WELL #: 5 RRCID -> 186040 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8720 - 10591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					65
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					65
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					65
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					65
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					65
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					65

FARIAS, N. A. WELL #: 1 RRCID -> 186830 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH 10806 PERF. 8604 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4283	X	4283	-0-		-0-	-0-	205	1	131	2	N	37					103
								3906	3	41	9							
01	4711	X	4711	-0-		-0-	-0-	224	1	71	2	N	56					159
								4354	3	62	9							
02	4348	X	4348	-0-		-0-	-0-	221	1	46	2	N	30	168	1			21
								4048	3	33	9							
03	4969	X	4969	-0-		-0-	-0-	195	1	36	2	N	26					47
								4709	3	29	9							
04	4107	X	4107	-0-		-0-	-0-	170	1	3908	3	N	26					73
								29	9									
*05	3871	X	3871	-0-		-0-	-0-	161	1	45	2	N	82	133	1			22
								3575	3	90	9							

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GARCIA "B" WELL #: 10 RRCID -> 186989 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8454 - 9416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3125	X	3125	-0-		-0-	-0-	174	1	95	2	N	21	13	8			55
								2833	3	23	9							
01	3062	X	3062	-0-		-0-	-0-	189	1	46	2	N	20	9	8			66
								2805	3	22	9							
02	2804	X	2804	-0-		-0-	-0-	167	1	29	2	N	17	8	8			75
								2589	3	19	9							
03	3002	X	3002	-0-		-0-	-0-	184	1	22	2	N	8	8	8			75
								2787	3	9	9							
04	2810	X	2810	-0-		-0-	-0-	182	1	23	2	N	12	12	8			75
								2592	3	13	9							
05	2852	X	2844	-0-		-8	-0-	194	1	164	2	N	44	67	1	16	8	36
								2438	3	48	9							

FNB MISSION WELL #: 6 RRCID -> 188017 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7848 - 7912

12	124	N	-0-	-0-		-124	-0-					N	-0-					20
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					20
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					20
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					20
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					20

VILLARREAL WELL #: 3 RRCID -> 188237 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8334 - 9468

12	2228	N	2228	-0-		-0-	-0-	123	1	67	2	N	34	13	8			78
								2001	3	37	9							
01	2325	N	1903	-0-		-422	-0-	117	1	28	2	N	13	6	8			85
								1744	3	14	9							
02	1521	N	1521	-0-		-0-	-0-	90	1	16	2	N	22	8	8			99
								1391	3	24	9							
03	2232	N	1905	-0-		-327	-0-	110	1	13	2	N	105	168	1	9	8	27
								1666	3	116	9							
04	1830	N	1718	-0-		-112	-0-	110	1	14	2	N	21	13	8			35
								1571	3	23	9							
05	1612	N	953	-0-		-659	-0-	61	1	51	2	N	73	16	8			92
								761	3	80	9							

BENTSEN-WHITTINGTON GU1 WELL #: 6 RRCID -> 188520 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10793 PERF. 8685 - 9900

12	1247	N	1247	-0-		-0-	-0-	60	1	38	2	N	6					72
								1142	3	7	9							
01	1325	N	1325	-0-		-0-	-0-	64	1	20	2	N	-0-					72
								1241	3									
02	1303	N	1303	-0-		-0-	-0-	67	1	14	2	N	-0-					72
								1222	3									
03	1451	N	1451	-0-		-0-	-0-	55	1	10	2	N	45					117
								1336	3	50	9							
04	1612	N	1612	-0-		-0-	-0-	66	1	1509	3	N	34	108	1			43
								37	9									
*05	1359	N	1359	-0-		-0-	-0-	58	1	16	2	N	-0-					43
								1285	3									

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
VILLARREAL WELL #: 2 RRCID -> 189314 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8431 - 8746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					69
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					69
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	2					71
							2	9									
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					71
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-					71
05	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	1	2	N	-0-					71
							11	3									

VILLARREAL WELL #: 4 RRCID -> 189694 COMPL. DATE 07/08/2002 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8518 - 8745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

BENTSON-WHITTINGTON GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 190481 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9656 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

VILLARREAL WELL #: 6 RRCID -> 191051 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 8580 - 8604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	396	N	396	-0-	-0-	-0-	22	1	12	2	N	-0-					93
							362	3									
01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	5	1	1	2	N	-0-					93
							72	3									
02	232	N	95	-0-	-137	-0-	6	1	1	2	N	-0-					93
							88	3									
03	403	N	83	-0-	-320	-0-	5	1	1	2	N	-0-					93
							77	3									
04	90	N	61	-0-	-29	-0-	4	1	57	3	N	-0-					93
05	93	N	28	-0-	-65	-0-	2	1	2	2	N	-0-					93
							24	3									

VILLAREAL WELL #: 7 RRCID -> 191379 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 9131 PERF. 8634 - 8928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
VILLARREAL GARCIA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191380 COMPL. DATE 09/30/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8442 - 8756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1550	N	1353	-0-		-197	-0-		75	1	41	2	N	13	13	8			32
									1223	3	14	9							
01	1414	N	1414	-0-		-0-	-0-		87	1	21	2	N	11	11	8			32
									1294	3	12	9							
02	1887	N	1887	-0-		-0-	-0-		112	1	20	2	N	8	8	8			32
									1746	3	9	9							
03	2403	N	2403	-0-		-0-	-0-		147	1	18	2	N	9	9	8			32
									2228	3	10	9							
04	2322	N	2322	-0-		-0-	-0-		150	1	19	2	N	11	11	8			32
									2141	3	12	9							
*05	2081	N	2081	-0-		-0-	-0-		144	1	122	2	N	7	7	8			32
									1807	3	8	9							

VILLARREAL WELL #: 8 RRCID -> 192175 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8654 - 8674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	72	-0-		-52	-0-		4	1	2	2	N	-0-					37
									66	3									
01	373	N	373	-0-		-0-	-0-		23	1	6	2	N	-0-					37
									344	3									
02	294	N	294	-0-		-0-	-0-		18	1	3	2	N	-0-					37
									273	3									
03	62	N	10	-0-		-52	-0-		1	1	9	3	N	-0-					37
04	360	N	8	-0-		-352	-0-		1	1	7	3	N	-0-					37
05	310	N	13	-0-		-297	-0-		1	1	1	2	N	-0-					37
									11	3									

OLIVAREZ, O. GU WELL #: 5 RRCID -> 192218 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 7872 - 7897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-

GARCIA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192668 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8320 - 8344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-

FERGUSON, D. WELL #: 1 RRCID -> 192873 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8321 - 8372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3799	X	3799	-0-		-0-	-0-		211	1	115	2	N	36	83	1	14	8	39
									3433	3	40	9							
01	3325	X	3325	-0-		-0-	-0-		206	1	50	2	N	7	7	8			39
									3061	3	8	9							
02	2483	X	2483	-0-		-0-	-0-		148	1	26	2	N	7	7	8			39
									2301	3	8	9							
03	3561	X	3561	-0-		-0-	-0-		219	1	26	2	N	8	8	8			39
									3307	3	9	9							
04	3697	X	3697	-0-		-0-	-0-		239	1	30	2	N	23	11	8			51
									3403	3	25	9							
*05	3650	X	3650	-0-		-0-	-0-		249	1	211	2	N	57	21	8			87
									3127	3	63	9							

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
VILLARREAL WELL #: 9 RRCID -> 193695 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 9483 PERF. 8982 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	307	-0-		-251	-0-	17	1	9	2	N	6	6	8			31
								274	3	7	9							
01	380	N	380	-0-		-0-	-0-	24	1	6	2	N	-0-					31
								350	3									
02	348	N	322	-0-		-26	-0-	19	1	3	2	N	-0-					31
								300	3									
03	410	N	410	-0-		-0-	-0-	25	1	3	2	N	-0-					31
								382	3									
04	360	N	290	-0-		-70	-0-	19	1	2	2	N	-0-					31
								269	3									
05	341	N	335	-0-		-6	-0-	23	1	20	2	N	-0-					31
								292	3									

GUERRA BROS. WELL #: 10 RRCID -> 193896 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 7972 - 7982

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-

FERGUSON, D. WELL #: 2 RRCID -> 194168 COMPL. DATE 03/30/2003 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8222 - 8244

12	2080	N	2080	-0-		-0-	-0-	378	1	54	2	N	36	106	1	12	8	17
								1608	3	40	9							
01	2516	N	2516	-0-		-0-	-0-	417	1	33	2	N	7	7	8			17
								2058	3	8	9							
02	2415	N	2415	-0-		-0-	-0-	389	1	23	2	N	7	7	8			17
								1995	3	8	9							
03	2274	N	2274	-0-		-0-	-0-	401	1	15	2	N	8	8	8			17
								1849	3	9	9							
04	2349	N	2349	-0-		-0-	-0-	404	1	17	2	N	13	13	8			17
								1914	3	14	9							
*05	2416	N	2416	-0-		-0-	-0-	427	1	125	2	N	14	14	8			17
								1849	3	15	9							

VILLARREAL WELL #: 11 RRCID -> 194613 COMPL. DATE 11/16/2013 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8534 - 8544

12	527	X	-0-	-0-		-527	-0-					N	-0-					50
01	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					50
02	T. A.		1614	-0-		1614	1614	97	1	17	2	N	-0-					50
								1500	3									
03	T. A.		318	-0-		318	1932	20	1	2	2	N	-0-					50
								296	3									
04	T. A.		63	-0-		63	1995	4	1	1	2	N	-0-					50
								58	3									
*05	3144	X	1149	-0-		-1995	-0-	80	1	67	2	N	1	1	8			50
								1001	3	1	9							

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
VILLARREAL WELL #: 13 RRCID -> 195928 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8595 - 8844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA BROS. WELL #: 11 RRCID -> 196265 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7902 - 8808

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40					78
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

VILLAREAL WELL #: 14 RRCID -> 197656 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8811 - 9530

12	7564	X	7564	-0-	-0-	-0-	424	1	231	2	N	24	14	8			112
							6883	3	26	9							
01	7397	X	7397	-0-	-0-	-0-	458	1	111	2	N	14	7	8			119
							6813	3	15	9							
02	6880	X	6880	-0-	-0-	-0-	408	1	72	2	N	57	7	8			169
							6337	3	63	9							
03	7284	X	7284	-0-	-0-	-0-	443	1	53	2	N	86	191	1	10	8	54
							6693	3	95	9							
04	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	337	1	42	2	N	21	11	8			64
							4795	3	23	9							
*05	6433	X	6433	-0-	-0-	-0-	444	1	376	2	N	39	18	8			85
							5570	3	43	9							

FERGUSON, D. WELL #: 4 RRCID -> 197725 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8242 - 10032

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 15 RRCID -> 198454 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8902 - 8922

12	3875	X	2867	-0-	-1008	-0-	152	1	83	2	N	150	183	1	12	8	62
							2467	3	165	9							
01	3565	X	2558	-0-	-1007	-0-	158	1	38	2	N	17	10	8			69
							2343	3	19	9							
02	2900	X	2305	-0-	-595	-0-	133	1	24	2	N	67	10	8			126
							2074	3	74	9							
03	2883	X	2331	-0-	-552	-0-	137	1	16	2	N	101	187	1	10	8	30
							2067	3	111	9							
04	2790	X	1889	-0-	-901	-0-	122	1	15	2	N	10	10	8			30
							1741	3	11	9							
*05	2852	X	2178	-0-	-674	-0-	141	1	120	2	N	132	15	8			147
							1772	3	145	9							

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
VILLARREAL WELL #: 16 RRCID -> 200034 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 11264 PERF. 8738 - 10956

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
12	128	N	128	-0-		-0-		-0-		7	1	4	2	N	-0-					39
										117	3									
01	96	N	96	-0-		-0-		-0-		6	1	1	2	N	-0-					39
										89	3									
02	203	N	131	-0-		-72		-0-		8	1	1	2	N	-0-					39
										122	3									
03	124	N	73	-0-		-51		-0-		4	1	1	2	N	-0-					39
										68	3									
04	90	N	68	-0-		-22		-0-		4	1	1	2	N	-0-					39
										63	3									
05	155	N	70	-0-		-85		-0-		5	1	4	2	N	-0-					39
										61	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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3162	X	3160	-0-		-2		-0-		174	1	95	2	N	61	185	1	13	8	23
										2824	3	67	9							
01	3255	X	3162	-0-		-93		-0-		189	1	46	2	N	110	9	8			124
										2806	3	121	9							
02	3074	X	2908	-0-		-166		-0-		172	1	30	2	N	33	10	8			147
										2670	3	36	9							
03	3286	X	3268	-0-		-18		-0-		195	1	23	2	N	90	167	1	8	8	62
										2951	3	99	9							
04	3180	X	3008	-0-		-172		-0-		194	1	24	2	N	23	15	8			70
										2765	3	25	9							
*05	3179	X	3179	-0-		-0-		-0-		217	1	184	2	N	50	20	8			100
										2723	3	55	9							

GARCIA "B" WELL #: 11 RRCID -> 202504 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8317 - 8576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2294	N	2230	-0-		-64		-0-		108	1	69	2	N	-0-					17
										2053	3									
01	2170	N	2127	-0-		-43		-0-		102	1	32	2	N	-0-					17
										1993	3									
02	2204	N	2016	-0-		-188		-0-		102	1	21	2	N	18					35
										1873	3	20	9							
03	2232	N	2217	-0-		-15		-0-		88	1	16	2	N	-0-					35
										2113	3									
04	2070	N	2044	-0-		-26		-0-		85	1	1959	3	N	-0-					35
*05	2284	N	2284	-0-		-0-		-0-		94	1	26	2	N	64	31	1			68
										2094	3	70	9							

VILLAREAL WELL #: 18 RRCID -> 205427 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 10332 - 10584

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
12	320	N	320	-0-		-0-		-0-		18	1	10	2	N	-0-					62
										292	3									
01	218	N	218	-0-		-0-		-0-		10	1	2	2	N	54	2	8			114
										147	3	59	9							
02	310	N	310	-0-		-0-		-0-		12	1	2	2	N	101	189	1	8	8	18
										185	3	111	9							
03	310	N	192	-0-		-118		-0-		12	1	1	2	N	3	3	8			18
										176	3	3	9							
04	210	N	97	-0-		-113		-0-		6	1	1	2	N	-0-					18
										90	3									
05	341	N	134	-0-		-207		-0-		9	1	8	2	N	-0-					18
										117	3									

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. 630591
FIRST NATIONAL BANK OF MISSION WELL #: 1 RRCID -> 155866 COMPL. DATE 10/25/2009 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7262 - 7282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	2565					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	2565					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	2565					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/12/2016 - PLUGGED 02/12/16

WAGNER OIL COMPANY 891175
GARCIA "B" WELL #: 9 RRCID -> 195464 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8194 - 8240

12	2604	N	2081	-0-	-523	-0-	239	1	1842	2	Y	-0-					-0-
01	2511	N	1818	-0-	-693	-0-	207	1	1611	2	Y	-0-					-0-
02	2175	N	1651	-0-	-524	-0-	140	1	1511	2	Y	-0-					-0-
03	2077	N	2065	-0-	-12	-0-	167	1	1898	2	Y	-0-					-0-
04	1770	N	1743	-0-	-27	-0-	153	1	1590	2	Y	-0-					-0-
*05	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	149	1	1707	2	Y	-0-					-0-

GARCIA "B" WELL #: 10 RRCID -> 197876 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 8176 - 8240

12	2294	N	2280	-0-	-14	-0-	280	1	2000	2	Y	-0-					-0-
01	2542	N	2504	-0-	-38	-0-	245	1	2259	2	Y	-0-					-0-
02	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	194	1	1993	2	Y	-0-					-0-
03	2294	N	2094	-0-	-200	-0-	174	1	1920	2	Y	-0-					-0-
04	2430	N	2001	-0-	-429	-0-	190	1	1811	2	Y	-0-					-0-
05	2325	N	2043	-0-	-282	-0-	221	1	1822	2	Y	-0-					-0-

GARCIA BA WELL #: 13 RRCID -> 224714 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8150 - 8190

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARCIA BB WELL #: 12 RRCID -> 225007 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8214 - 8293

12	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	93	1	3767	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
01	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	93	1	3535	2	Y	5	7	1			-0-
							6	9									
02	3509	X	3305	-0-	-204	-0-	87	1	3212	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
03	3875	X	3153	-0-	-722	-0-	93	1	3054	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
04	3750	X	2831	-0-	-919	-0-	2828	2	3	9	Y	3	3	1			1
05	3875	X	3090	-0-	-785	-0-	3084	2	6	9	Y	5	5	1			1

GARCIA BB WELL #: 14 RRCID -> 227032 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8228 - 8294

12	1643	N	903	-0-	-740	-0-	192	1	708	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
01	2170	N	2102	-0-	-68	-0-	288	1	1796	2	Y	16	16	1			1
							18	9									
02	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	258	1	1756	2	Y	13	12	1			2
							14	9									
03	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	255	1	1789	2	Y	15	15	1			2
							17	9									
04	2040	N	1683	-0-	-357	-0-	159	1	1511	2	Y	12	10	1			4
							13	9									
*05	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	379	1	2360	2	Y	12	14	1			2
							13	9									

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GARCIA BB WELL #: 15 RRCID -> 231228 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7985 - 8081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARCIA BB WELL #: 16 RRCID -> 231229 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7104 - 7126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALVARADO (6780) 02100 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC 129692
CELESTINO GARZA GU WELL #: 5 RRCID -> 171675 COMPL. DATE 12/29/1998 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 6801 - 6809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALWORTH (FB-A, HINNANT 1ST) 02165 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
PENA WELL #: 1 RRCID -> 135181 COMPL. DATE 05/22/1990 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9774 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PENA WELL #: 2 RRCID -> 137147 COMPL. DATE 01/17/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9756 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7754	X	7754	-0-	-0- B	-0-	583 21	1 9	7150	2	N	19					34
01	7726	X	7726	-0-	-0- B	-0-	586 51	1 9	7089	2	N	46					80
02	7019	X	7019	-0-	-0- B	-0-	542 6	1 9	6471	2	N	5					85
03	7113	X	7113	-0-	-0- B	-0-	580 8	1 9	6525	2	N	7					92
04	6963	X	6963	-0-	-0- B	-0-	566 9	1 9	6388	2	N	8					100
*05	7209	X	7209	-0-	-0- B	-0-	582 9	1 9	6618	2	N	8					108

ALWORTH (QUEEN CITY) 02165 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
WELCH, ROBERT A. FOUNDATION WELL #: 2292 RRCID -> 078143 COMPL. DATE 05/29/1978 TOTAL DEPTH 11298 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	130	1	1222	3	N	2					161
							2	9									
01	1457	N	1372	-0-	-85	-0-	134	1	1236	3	N	2					163
							2	9									
02	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	134	1	1087	3	N	4					167
							4	9									
03	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	144	1	1248	3	N	-0-					167
04	1320	N	1164	-0-	-156	-0-	134	1	1028	3	N	2					169
							2	9									
*05	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	139	1	1232	3	N	1					170
							1	9									

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
12	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	55	1	1687	3	N	55					134
							61	9									
01	1767	N	1584	-0-	-183	-0-	40	1	1529	3	N	14					148
							15	9									
02	1653	N	1601	-0-	-52	-0-	42	1	1548	3	N	10					158
							11	9									
03	1798	N	1784	-0-	-14	-0-	60	1	1704	3	N	18					176
							20	9									
04	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	60	1	1657	3	N	25	178	1			23
							28	9									
05	1705	N	1263	-0-	-442	-0-	34	1	1223	3	N	5					28
							6	9									

SCHROEDER, ALDA ET AL WELL #: A 2 RRCID -> 084055 COMPL. DATE 08/17/1979 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7423 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

SCHROEDER, ALDA ET AL WELL #: A 3 RRCID -> 166545 COMPL. DATE 01/10/1998 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7398 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4495	X	4250	-0-	-245	-0-	246	1	3932	3	N	65					202
							72	9									
01	4340	X	4207	-0-	-133	-0-	246	1	3932	3	N	26					228
							29	9									
02	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	238	1	3883	3	N	27	5	8			250
							30	9									
03	4402	X	4134	-0-	-268	-0-	245	1	3856	3	N	30	182	1	4	8	94
							33	9									
04	4260	X	4123	-0-	-137	-0-	237	1	3857	3	N	26					120
							29	9									
05	4433	X	3601	-0-	-832	-0-	220	1	3350	3	N	28					148
							31	9									

SCHROEDER, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 188015 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 10577 PERF. 7090 - 7098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALWORTH(WILCOX, HINNANT 1ST) 02165 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUE AGAVE RESOURCES, LLC 076425
RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 142830 COMPL. DATE 09/03/1992 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9919 - 9999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	8692					N	NO RPT					-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	8692					N	NO RPT					-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	8692					N	NO RPT					-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	8692					N	NO RPT					-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	8692					N	NO RPT					-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	8692					N	NO RPT					-0-

MONTECRISTO EXPLORATION, INC. 577151
LOPEZ, ALONZO WELL #: 2288 RRCID -> 069473 COMPL. DATE 11/27/1976 TOTAL DEPTH 10337 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
MCCAMPBELL, E.A. WELL #: 1274 RRCID -> 065065 COMPL. DATE 04/07/1975 TOTAL DEPTH 15081 PERF. N/A

12	58	N	58	-0-	-0-	-0-	41	1	17	3	N	-0-					-0-
01	279	N	39	-0-	-240	-0-	39	1			N	-0-					-0-
02	319	N	70	-0-	-249	-0-	35	1	35	3	N	-0-					-0-
03	62	N	57	-0-	-5	-0-	35	1	22	3	N	-0-					-0-
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	1			N	-0-					-0-
05	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	1			N	-0-					-0-

COATES, GEORGE H. WELL #: 2273 RRCID -> 066726 COMPL. DATE 06/01/1976 TOTAL DEPTH 10364 PERF. N/A

12	504	N	504	-0-	-0-	-0-	57	1	447	3	N	-0-					17
01	682	N	559	-0-	-123	-0-	57	1	502	3	N	-0-					17
02	580	N	525	-0-	-55	-0-	58	1	467	3	N	-0-					17
03	496	N	474	-0-	-22	-0-	46	1	428	3	N	-0-					17
04	540	N	518	-0-	-22	-0-	57	1	461	3	N	-0-					17
*05	649	N	649	-0-	-0-	-0-	66	1	583	3	N	-0-					17

VALDEZ, J.G. ET AL WELL #: 1271 RRCID -> 072771 COMPL. DATE 07/23/1977 TOTAL DEPTH 10280 PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	127					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	127					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	127					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	127					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	127					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	127					N	-0-					-0-

MCCAMPBELL, E. A. WELL #: 2274 RRCID -> 073529 COMPL. DATE 10/17/1977 TOTAL DEPTH 10661 PERF. N/A

12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
01	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
02	87	N	68	-0-	-19	-0-	68	3			N	-0-					-0-
03	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	3			N	-0-					-0-
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
*05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-

ALWORTH(WILCOX, HINNANT 1ST) //CONT.// 02165 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
COATES, GEORGE H. WELL #: 3273 RRCID -> 138784 COMPL. DATE 06/02/1991 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9825 - 9889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

VALDEZ, J.G. ET AL WELL #: 2271D RRCID -> 145960 COMPL. DATE 06/21/1993 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9901 - 9969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

MCCAMPBELL, E.A. WELL #: 4274 RRCID -> 159880 COMPL. DATE 08/03/1996 TOTAL DEPTH 14990 PERF. 9932 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			N	-0-					-0-
01	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	3			N	-0-					-0-
02	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
03	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	3			N	-0-					-0-
04	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	1109	-0-	-69	-0-	1109	3			N	-0-					-0-

ALWORTH (WX., HINNANT 1ST, FB B) 02165 755 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
SCHROEDER, CHARLES WELL #: 2274 RRCID -> 072573 COMPL. DATE 06/22/1977 TOTAL DEPTH 10577 PERF.10384 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALWORTH(WILCOX HINNANT 1ST FB C) 02165 757 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
SCHROEDER, ALDA WELL #: 1274 RRCID -> 072421 COMPL. DATE 06/22/1977 TOTAL DEPTH 10555 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALWORTH (WILCOX, DEEP) 02165 760 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
TRI-C RESOURCES, LLC 868622
PENA WELL #: 208 RRCID -> 110025 COMPL. DATE 09/19/1983 TOTAL DEPTH 20103 PERF.13769 - 14015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/28/2016 - PLUGGED 03/28/16

ALWORTH (WILCOX, HINNANT 5TH) 02165 761 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
MONTECRISTO EXPLORATION, INC. 577151
LOPEZ, ALONZO WELL #: 1288 RRCID -> 058047 COMPL. DATE 05/26/1973 TOTAL DEPTH 14252 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AMARGOSA (HOCKLEY H) 02241 162 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
CORTEX ENERGY, INC. 179904
ZWERNEMANN WELL #: R 1 RRCID -> 180789 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 5994 PERF. 4748 - 4761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-62721					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-62721					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-62721					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-62721					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-62721					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-62721					N	NO RPT					-0-

AMARGOSA (2700) 02241 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
CLICK ENERGY COMPANY 160556
EARHART, MARTHA WELL #: A 1 RRCID -> 044307 COMPL. DATE 06/08/1968 TOTAL DEPTH 5103 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
*01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
*02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
*03	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
*04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHANKS, H.S. WELL #: 1 RRCID -> 065626 COMPL. DATE 02/13/1976 TOTAL DEPTH 3052 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
*01	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
*02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
*03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
*04	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHANKS, H.S. WELL #: 2 RRCID -> 071004 COMPL. DATE 03/02/1977 TOTAL DEPTH 3052 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
*01	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
*02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
*03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
*04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FREEBORN, SIDNEY ET AL WELL #: 19 RRCID -> 071593 COMPL. DATE 05/19/1977 TOTAL DEPTH 3150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
01	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
*02	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
*03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
*04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AMARGOSA (2700) //CONT.// 02241 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
CLICK ENERGY COMPANY //CONT.// 160556
FREEBORN, SIDNEY ET AL WELL #: 20 RRCID -> 073255 COMPL. DATE 09/01/1977 TOTAL DEPTH 3058 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
*01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
*02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
*03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
*04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3545					N	NO RPT					25
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3545					N	NO RPT					25
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3545					N	NO RPT					25
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3545					N	NO RPT					25
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3545					N	NO RPT					25
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3545					N	NO RPT					25

AMARGOSA (2750 FRIO) 02241 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
CLICK ENERGY COMPANY 160556
FREEBORN WELL #: 1 RRCID -> 133184 COMPL. DATE 11/20/1989 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 2795 - 2808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
*01	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
*02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
*03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
*04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	437	-0-	-59 B	-0-	437	2			N	-0-					-0-
01	465	N	409	-0-	-56 B	-0-	409	2			N	-0-					-0-
02	435	N	355	-0-	-80 B	-0-	355	2			N	-0-					-0-
03	434	N	357	-0-	-77 B	-0-	357	2			N	-0-					-0-
04	390	N	332	-0-	-58 B	-0-	332	2			N	-0-					-0-
05	372	N	320	-0-	-52 B	-0-	320	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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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-

AMORE (VICKSBURG 5500) 02401 420 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 120 RRCID -> 165679 COMPL. DATE 09/28/1997 TOTAL DEPTH 6035 PERF. 5480 - 5492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 124 L RRCID -> 175690 COMPL. DATE 10/12/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5616 - 5644

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANTA RITA HOLDINGS, LLC 748244
AL - SW BTLT # 2 WELL #: 1 RRCID -> 162132 COMPL. DATE 12/27/1996 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 5553 - 5565

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

ANA LAURA (QUEEN CITY) 02447 275 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
MUELLER EXPLORATION, INC. 592650
SAENZ "A" WELL #: 1 RRCID -> 251244 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 5636 - 5639

12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANGELITA, EAST (6900) 02853 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY 891175
WELDER, J. F. HEIRS WELL #: 1SB RRCID -> 220134 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 6894 - 6905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1364	N	1170	-0-	-194	-0-	190	1	378	2	Y	547	513	1			174
							602	9									
01	1364	N	1065	-0-	-299	-0-	130	1	250	2	Y	623	650	1			147
							685	9									
02	1160	N	1080	-0-	-80	-0-	143	1	322	2	Y	559	524	1			182
							615	9									
03	1178	N	971	-0-	-207	-0-	115	1	221	2	Y	577	649	1			110
							635	9									
04	1020	N	836	-0-	-184	-0-	102	1	216	2	Y	471	375	1			206
							518	9									
05	1147	N	913	-0-	-234	-0-	137	1	216	2	Y	509	595	1			120
							560	9									

ANGELITA, E. (6950) 02853 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124
ANGELITA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230454 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6922 - 6924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
01	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89

ANGELITA NEW (FRIO) 02868 142 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
WELDER RANCH WELL #: 17F RRCID -> 184917 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 6193 - 9249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WELDER RANCH WELL #: 22 RRCID -> 190279 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 6560 - 6567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1922	N	1431	-0-	-491	-0-	218	1	1213	2	Y	-0-					27
01	2573	X	1518	-0-	-1055	-0-	239	1	1279	2	Y	-0-					27
02	1450	X	-0-	-0-	-1450	-0-					Y	-0-					27
03	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-					27
04	1470	X	-0-	-0-	-1470	-0-					Y	-0-					27
05	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-					27

WELDER RANCH WELL #: 23 U RRCID -> 199173 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 6592 - 6602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	295	1	1646	2	Y	96	120	1			42
							106	9									
01	1860	X	1650	-0-	-210	-0-	242	1	1294	2	Y	104					146
							114	9									
02	2276	X	2276	-0-	-0-	-0-	372	1	1846	2	Y	53	90	1			109
							58	9									
03	2418	X	1130	-0-	-1288	-0-	184	1	885	2	Y	55	89	1			75
							61	9									
04	1980	X	1074	-0-	-906	-0-	181	1	812	2	Y	74					149
							81	9									
*05	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	442	1	2074	2	Y	49	94	1			104
							54	9									

ANN MAG (FRIO-VICKSBURG) 02971 058 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC 077031
SULLIVAN, D.J. WELL #: 4 RRCID -> 116943 COMPL. DATE 06/10/1985 TOTAL DEPTH 9285 PERF. 9034 - 9042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC 077031
D. J. SULLIVAN "L" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 138769 COMPL. DATE 04/20/1991 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9776 - 9816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SULLIVAN DEEP "A" WELL #: 1 RRCID -> 163979 COMPL. DATE 06/08/1997 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 11682 - 11745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6479	X	6156	-0-	-323	-0-	753 1 538 9		4865	2	N	489					2887
01	6448	X	5983	-0-	-465	-0-	868 1 532 9		4583	2	N	484					3371
02	6032	X	5844	-0-	-188	-0-	701 1 496 9		4647	2	N	451	580	1	3162	7	80
03	6448	X	4251	-0-	-2197	-0-	539 1 319 9		3393	2	N	290	196	1			174
04	6180	X	5926	-0-	-254	-0-	439 1 553 9		4934	2	N	503	580	1			97
05	6262	X	5958	-0-	-304	-0-	366 1 551 9		5041	2	N	501	386	1			212

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
12	8819	X	8819	-0-	-0-	-0-	1173 1 68 9		7578	2	N	62					566
01	8737	X	8737	-0-	-0-	-0-	1380 1 69 9		7288	2	N	63					629
02	7168	X	7168	-0-	-0-	-0-	502 1 46 9		6620	2	N	42	569	7			102
03	7962	X	7962	-0-	-0-	-0-	619 1 121 9		7222	2	N	110					212
04	7190	X	7190	-0-	-0-	-0-	514 1 106 9		6570	2	N	96	193	1			115
*05	9300	X	9300	-0-	-0-	-0-	536 1 107 9		8657	2	N	97					212

SULLIVAN DEEP "A" WELL #: 2 RRCID -> 168028 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 11660 - 11754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC //CONT.// 077031
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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SULLIVAN DEEP "A" WELL #: 3 RRCID -> 170047 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11242 - 11914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	329	N	329	-0-	-0-	-0-	41 24	1 9	264	2	N	22					383
01	434	N	206	-0-	-228	-0-	30 17	1 9	159	2	N	15					398
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	30 30	1 9	198	2	N	27	161	7			264
03	341	N	247	-0-	-94	-0-	32 11	1 9	204	2	N	10					274
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					274
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					274

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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SULLIVAN DEEP "AA" WELL #: 2 RRCID -> 170941 COMPL. DATE 11/06/1998 TOTAL DEPTH 13275 PERF.12368 - 12854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SULLIVAN DEEP "AA" WELL #: 2 RRCID -> 172861 COMPL. DATE 04/07/1999 TOTAL DEPTH 13275 PERF.12088 - 12120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3348	X	2663	-0-	-685	-0-	350 52	1 9	2261	2	N	47					544
01	3348	X	2178	-0-	-1170	-0-	341 35	1 9	1802	2	N	32					576
02	0	W	1476	-0-	1476	1476	100 52	1 9	1324	2	N	47	194	1	356	7	73
03	3381	X	1905	-0-	-1476	-0-	145 63	1 9	1697	2	N	57					130
04	2850	X	1171	-0-	-1679	-0-	81 54	1 9	1036	2	N	49					179
05	2666	X	1414	-0-	-1252	-0-	79 62	1 9	1273	2	N	56					235

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC //CONT.// 077031
PEREZ-ALANIZ DEEP "B" WELL #: 1 RRCID -> 175725 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 13083 PERF.12022 - 12210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	8	7			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

SULLIVAN DEEP "C" WELL #: 2 RRCID -> 179054 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13216 - 13244

12	1426	X	1234	-0-	-192	-0-	147 136	1 9	951	2	N	124					1053
01	1426	X	1179	-0-	-247	-0-	162 162	1 9	855	2	N	147					1200
02	1334	X	1174	-0-	-160	-0-	136 135	1 9	903	2	N	123	1061	7			262
03	1364	X	1178	-0-	-186	-0-	144 131	1 9	903	2	N	119	176	1			205
04	1290	X	1067	-0-	-223	-0-	76 136	1 9	855	2	N	124					329
05	1271	X	1138	-0-	-133	-0-	68 131	1 9	939	2	N	119	191	1			257

SULLIVAN DEEP "AA" WELL #: 2 RRCID -> 180802 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 13275 PERF.12088 - 12854

12	735	N	735	-0-	-0-	-0-	95 25	1 9	615	2	N	23					342
01	682	N	670	-0-	-12	-0-	101 33	1 9	536	2	N	30					372
02	725	N	637	-0-	-88	-0-	42 36	1 9	559	2	N	33	190	1	163	7	52
03	744	N	718	-0-	-26	-0-	54 39	1 9	625	2	N	35					87
04	684	N	684	-0-	-0-	-0-	48 24	1 9	612	2	N	22					109
*05	725	N	725	-0-	-0-	-0-	41 18	1 9	666	2	N	16					125

PEREZ-ALANIZ DEEP WELL #: 2 RRCID -> 181147 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 12455 PERF.12056 - 12090

12	1085	X	787	-0-	-298	-0-	103 17	1 9	667	2	N	15					299
01	752	X	752	-0-	-0-	-0-	119 3	1 9	630	2	N	3					302
02	812	X	714	-0-	-98	-0-	50 11	1 9	653	2	N	10	282	7			30
03	992	X	788	-0-	-204	-0-	62 6	1 9	720	2	N	5					35
04	840	X	697	-0-	-143	-0-	50 6	1 9	641	2	N	5					40
05	775	X	700	-0-	-75	-0-	40 8	1 9	652	2	N	7					47

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC //CONT.// 077031
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
12	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					69
01	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					69
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					70
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

SULLIVAN DEEP "A" WELL #: 4 RRCID -> 185945 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 12910 PERF.11582 - 12606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	186 81	1 9	1199	2	Y	74					308
01	1643	N	1357	-0-	-286	-0-	204 74	1 9	1079	2	Y	67					375
02	1508	N	1420	-0-	-88	-0-	178 62	1 9	1180	2	Y	56	324	7			107
03	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	209 76	1 9	1318	2	Y	69	79	1			97
04	DLQ G-10		1287	-0-	1287	1287	100 63	1 9	1124	2	Y	57	72	1			82
05	DLQ G-10		1343	-0-	1343	2630	87 54	1 9	1202	2	Y	49	75	1			56

SULLIVAN DEEP "D" WELL #: 1 RRCID -> 186372 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 14250 PERF.13080 - 13886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

SULLIVAN DEEP "E" WELL #: 1 RRCID -> 189931 COMPL. DATE 05/31/2002 TOTAL DEPTH 13835 PERF.13070 - 13380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	7			32
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

CHAMBERLAIN DEEP 'A' WELL #: 1 RRCID -> 190347 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 13190 PERF.10820 - 12458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1116	X	1063	-0-	-53	-0-	135 53	1 9	875	2	Y	48					188
01	837	X	318	-0-	-519	-0-	247 22	1 9	49	2	Y	20					208
02	406	X	351	-0-	-55	-0-	20 67	1 9	264	2	Y	61	46	1	183	7	40
03	1054	X	722	-0-	-332	-0-	55 20	1 9	647	2	Y	18					58
04	DLQ G-10		1595	-0-	1595	1595	111 68	1 9	1416	2	Y	62					120
05	DLQ G-10		215	-0-	215	1810	11 21	1 9	183	2	Y	19	56	1			83

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC //CONT.// 077031

SULLIVAN DEEP "E" WELL #: 2 RRCID -> 195022 COMPL. DATE 12/24/2002 TOTAL DEPTH 13752 PERF.12940 - 13194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	7			137
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137

SULLIVAN DEEP "D" WELL #: 2ST RRCID -> 212161 COMPL. DATE 04/28/2013 TOTAL DEPTH 13552 PERF.12986 - 13100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	11	7			145
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
*05	3100	N	6293	-0-	3193	3193	417 136	1 9	5740	2	N	124					269

SULLIVAN "H" WELL #: 2TC RRCID -> 212469 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 10831 PERF. 9758 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1302	X	927	-0-	-375	-0-	112 92	1 9	723	2	N	84					745
01	1302	X	749	-0-	-553	-0-	118 6	1 9	625	2	N	5					750
02	1218	X	853	-0-	-365	-0-	183 44	1 9	626	2	N	40	670	7			120
03	1271	X	694	-0-	-577	-0-	105 13	1 9	576	2	N	12					132
04	1599	X	1599	-0-	-0-	-0-	315 47	1 9	1237	2	N	43					175
*05	1657	X	1657	-0-	-0-	-0-	329 65	1 9	1263	2	N	59					234

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23	7			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

SULLIVAN DEEP "C" WELL #: 1 RRCID -> 223393 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 13675 PERF. 9972 - 10048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC //CONT.// 077031
CHAMBERLAIN DEEP WELL #: 1 RRCID -> 224447 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 15561 PERF.11944 - 12841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	N	131	-0-	-675	-0-	16	1	107	2	N	7					459
							8	9									
01	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	182	1	961	2	N	114					573
							125	9									
02	623	N	623	-0-	-0-	-0-	544	2	79	9	N	72	381	7			264
03	533	N	533	-0-	-0-	-0-	478	2	55	9	N	50					314
04	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	856	1	301	2	N	30					344
							33	9									
05	651	N	334	-0-	-317	-0-	9	1	281	2	N	40	192	1			192
							44	9									

SULLIVAN IV WELL #: 4 RRCID -> 224717 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 15045 PERF.13182 - 13230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3162	X	2901	-0-	-261	-0-	341	1	2204	2	N	324					1209
							356	9									
01	3162	X	2803	-0-	-359	-0-	394	1	2083	2	N	296					1505
							326	9									
02	2958	X	2345	-0-	-613	-0-	269	1	1780	2	N	269	194	1	1268	7	312
							296	9									
03	3069	X	2983	-0-	-86	-0-	361	1	2270	2	N	320	385	1			247
							352	9									
04	2970	X	2335	-0-	-635	-0-	163	1	1833	2	N	308	385	1			170
							339	9									
05	2914	X	2674	-0-	-240	-0-	158	1	2180	2	N	305	191	1			284
							336	9									

SULLIVAN DEEP "C" WELL #: 3 RRCID -> 225776 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 14047 PERF.13144 - 13334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

SULLIVAN DEEP "E" WELL #: 3 RRCID -> 227501 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 14094 PERF.11848 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	312	-0-	-29	-0-	41	1	263	2	Y	7					25
							8	9									
01	186	N	165	-0-	-21	-0-	26	1	137	2	Y	2					27
							2	9									
02	367	N	367	-0-	-0-	-0-	24	1	156	2	Y	170					197
							187	9									
03	310	N	274	-0-	-36	-0-	36	1	224	2	Y	13					210
							14	9									
04	DLQ	G-10	56	-0-	56	56	4	1	48	2	Y	4	126	1			88
							4	9									
05	DLQ	G-10	436	-0-	436	492	23	1	312	2	Y	92	59	1			121
							101	9									

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC //CONT.// 077031
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
12	5208	X	1443	-0-	-3765	-0-	189	1	1218	2	N	33					353
							36	9									
01	2728	X	130	-0-	-2598	-0-	20	1	108	2	N	2					355
							2	9									
02	2552	X	1684	-0-	-868	-0-	368	1	1261	2	N	50	166	7			239
							55	9									
03	2728	X	758	-0-	-1970	-0-	115	1	637	2	N	5	192	1			52
							6	9									
04	2468	X	2468	-0-	-0-	-0-	501	1	1967	2	N	-0-					52
*05	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	675	1	2589	2	N	23					75
							25	9									

SULLIVAN DEEP "C" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 245716 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 14185 PERF.11486 - 14052

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

SULLIVAN DEEP A WELL #: 6 RRCID -> 245798 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 13948 PERF.13156 - 13512

12	2201	X	2098	-0-	-103	-0-	255	1	1650	2	N	175					898
							193	9									
01	2201	X	1927	-0-	-274	-0-	281	1	1484	2	N	147					1045
							162	9									
02	2059	X	1800	-0-	-259	-0-	222	1	1471	2	N	97	883	7			259
							107	9									
03	2139	X	2054	-0-	-85	-0-	258	1	1624	2	N	156	186	1			229
							172	9									
04	2040	X	1756	-0-	-284	-0-	131	1	1470	2	N	141	193	1			177
							155	9									
05	2108	X	1755	-0-	-353	-0-	109	1	1504	2	N	129					306
							142	9									

PEREZ-ALANIZ DEEP GU WELL #: A 2ST RRCID -> 259637 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 12854 PERF.12170 - 12185

12	15376	X	14345	-0-	-1031	-0-	1796	1	11602	2	N	861					3879
							947	9									
01	14942	X	13400	-0-	-1542	-0-	1984	1	10475	2	N	855					4734
							941	9									
02	0	W	11665	-0-	11665	11665	759	1	10002	2	N	822	779	1	4470	7	307
							904	9									
03	0	W	12533	-0-	12533	24198	916	1	10689	2	N	844	946	1			205
							928	9									
04	0	W	11419	-0-	11419	35617	753	1	9629	2	N	943	764	1			384
							1037	9									
*05	59739	X	24122	-0-	-35617	-0-	1300	1	20998	2	N	1658	1688	1			354
							1824	9									

SULLIVAN DEEP "C" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 260170 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 13985 PERF.13740 - 13766

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	20					20
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC //CONT.// 077031
SULLIVAN DEEP "C" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 262015 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13330 - 13435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4805	X	4365	-0-	-440	-0-	504 607	1 9	3254	2	N	552					2081
01	4805	X	4202	-0-	-603	-0-	577 579	1 9	3046	2	N	526					2607
02	4495	X	4029	-0-	-466	-0-	459 529	1 9	3041	2	N	481	386	1	2447	7	255
03	4588	X	4288	-0-	-300	-0-	513 546	1 9	3229	2	N	496	390	1			361
04	4350	X	3726	-0-	-624	-0-	262 513	1 9	2951	2	N	466	580	1			247
05	4371	X	3980	-0-	-391	-0-	234 519	1 9	3227	2	N	472	388	1			331

SULLIVAN DEEP WELL #: F 2 RRCID -> 262504 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 13892 PERF.11654 - 11668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					14
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					14
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	123					137
03	243	X	243	-0-	-0-	-0-	30 25	1 9	188	2	N	23					160
04	DLQ G-10		1945	-0-	1945	1945	153 74	1 9	1718	2	N	67					227
*05	7091	X	5146	-0-	-1945	-0-	335 199	1 9	4612	2	N	181	191	1			217

SULLIVAN DEEP "C" GAS UNIT NO. 1 WELL #: E 4 RRCID -> 263124 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 13845 PERF.12602 - 13576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		224	-0-	224	224	26 33	1 9	165	2	Y	30					30
04	14B2 EXT		11042	-0-	11042	11266	865 446	1 9	9731	2	Y	405	256	1			179
*05	21425	X	10159	-0-	-11266	-0-	673 231	1 9	9255	2	Y	210	128	1			261

SULLIVAN DEEP "A" WELL #: 8 RRCID -> 264343 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13494 - 13630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	X	3014	-0-	-86	-0-	386 133	1 9	2495	2	Y	121					587
01	2945	X	2852	-0-	-93	-0-	437 108	1 9	2307	2	Y	98					685
02	2813	X	2684	-0-	-129	-0-	340 89	1 9	2255	2	Y	81	612	7			154
03	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	405 110	1 9	2549	2	Y	100	114	1			140
04	DLQ G-10		5474	-0-	5474	5474	438 111	1 9	4925	2	Y	101	113	1			128
05	DLQ G-10		4306	-0-	4306	9780	286 86	1 9	3934	2	Y	78	118	1			88

SULLIVAN DEEP WELL #: 2 RRCID -> 264775 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 13052 PERF.11826 - 12889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	55					55
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC //CONT.// 077031
SULLIVAN DEEP "C" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 265591 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 13370 PERF.13144 - 13224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PEREZ-ALANIZ DEEP GU WELL #: 5 RRCID -> 266991 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 12590 PERF.12378 - 12388

12	14539	X	11767	-0-	-2772	-0-	1540	1	9949	2	Y	253					1603
							278	9									
01	13082	X	9798	-0-	-3284	-0-	1516	1	8009	2	Y	248					1851
							273	9									
02	11629	X	8227	-0-	-3402	-0-	562	1	7409	2	Y	233	192	1	1726	7	166
							256	9									
03	11780	X	6689	-0-	-5091	-0-	516	1	6027	2	Y	133	189	1			110
							146	9									
04	DLQ	G-10	6945	-0-	6945	6945	495	1	6333	2	Y	106	128	1			88
							117	9									
05	DLQ	G-10	7623	-0-	7623	14568	444	1	7164	2	Y	14	63	1			39
							15	9									

SULLIVAN DEEP 'C' GAS UNIT NO. 1 WELL #: E 7 RRCID -> 268938 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 13960 PERF.13712 - 13790

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	57	X	57	-0-	-0-	-0-	5	1	52	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		178	-0-	178	178	11	1	154	2	Y	12	4	1			8
							13	9									

SULLIVAN DEEP "C" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 269018 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 14026 PERF.13743 - 13754

12	713	N	620	-0-	-93	-0-	76	1	492	2	Y	47					277
							52	9									
01	651	N	533	-0-	-118	-0-	79	1	419	2	Y	32					309
							35	9									
02	609	N	330	-0-	-279	-0-	39	1	261	2	Y	27					336
							30	9									
03	620	N	401	-0-	-219	-0-	51	1	321	2	Y	26					362
							29	9									
04	DLQ	G-10	465	-0-	465	465	34	1	387	2	Y	40	185	1			217
							44	9									
05	DLQ	G-10	497	-0-	497	962	31	1	425	2	Y	37					254
							41	9									

MCGILL, KATY WELL #: 1 RRCID -> 269609 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 13723 PERF.13174 - 13588

12	1457	X	1193	-0-	-264	-0-	151	1	976	2	N	60					478
							66	9									
01	1364	X	1238	-0-	-126	-0-	182	1	962	2	N	85					563
							94	9									
02	1247	X	1075	-0-	-172	-0-	132	1	875	2	N	62	424	7			201
							68	9									
03	1333	X	1204	-0-	-129	-0-	156	1	982	2	N	60					261
							66	9									
04	1230	X	1045	-0-	-185	-0-	80	1	899	2	N	60					321
							66	9									
05	1240	X	1114	-0-	-126	-0-	71	1	973	2	N	64	193	1			192
							70	9									

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC //CONT.// 077031
CHAMBERLAIN DEEP 'A' GU WELL #: 2 RRCID -> 270145 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 12755 PERF.12440 - 12460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	366	-0-	-161	-0-	43	1	276	2	Y	43					381
							47	9									
01	688	N	688	-0-	-0-	-0-	87	1	458	2	Y	130					511
							143	9									
02	522	N	502	-0-	-20	-0-	30	1	399	2	Y	66	124	1	344	7	109
							73	9									
03	417	N	417	-0-	-0-	-0-	27	1	320	2	Y	64					173
							70	9									
04	DLQ G-10		170	-0-	170	170	8	1	106	2	Y	51					224
							56	9									
05	DLQ G-10		480	-0-	480	650	21	1	332	2	Y	115	136	1			203
							127	9									

RUPP-CHAMBERLAIN DEEP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 270500 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 13448 PERF.12412 - 12427

12	1147	N	764	-0-	-383	-0-	101	1	655	2	N	7					102
							8	9									
01	868	N	692	-0-	-176	-0-	109	1	577	2	N	5					107
							6	9									
02	783	N	687	-0-	-96	-0-	42	1	548	2	N	88					195
							97	9									
03	775	N	682	-0-	-93	-0-	54	1	628	2	N	-0-	155	1			40
04	660	N	626	-0-	-34	-0-	45	1	581	2	N	-0-					40
05	744	N	152	-0-	-592	-0-	9	1	143	2	N	-0-					40

PEREZ-ALANIZ DEEP GU WELL #: 3 RRCID -> 272696 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 12689 PERF.12124 - 12154

12	29016	X	18553	-0-	-10463	-0-	2447	1	15803	2	Y	275					2045
							303	9									
01	23715	X	17457	-0-	-6258	-0-	2730	1	14421	2	Y	278					2323
							306	9									
02	0	W	14164	-0-	14164	14164	981	1	12928	2	Y	232	200	1	2182	7	173
							255	9									
03	26001	X	11837	-0-	-14164	-0-	922	1	10763	2	Y	138	196	1			115
							152	9									
04	DLQ G-10		16273	-0-	16273	16273	1134	1	14512	2	Y	570	407	1			278
							627	9									
*05	43227	X	26954	-0-	-16273	-0-	1537	1	24815	2	Y	547	510	1			315
							602	9									

ANN MAG (7150) 02971 217 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC 077031
RUPP WELL #: 2 RRCID -> 155334 COMPL. DATE 07/02/1995 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7146 - 7160

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ANN MAG (7200 FRIO) 02971 232 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC 077031
RUPP WELL #: 7 RRCID -> 194495 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7190 - 7194

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ANN MAG (7450) 02971 272 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC 077031
SULLIVAN WELL #: 10 RRCID -> 118800 COMPL. DATE 09/14/1985 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 7478 - 7486

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ANN MAG (7650) 02971 552 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC 077031
SULLIVAN, D. J. WELL #: H 1 RRCID -> 164131 COMPL. DATE 08/20/1997 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 7664 - 7680

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ANN MAG (7700 FRIO) 02971 580 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
GARCIA, NELLIE WELL #: 1 RRCID -> 215817 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7704 - 7716

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ANN MAG (8350 VICKSBURG) 02971 774 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC 077031
SULLIVAN, D.J. WELL #: 9 U RRCID -> 116468 COMPL. DATE 05/08/1985 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 8363 - 8380

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ANN MAG (8700) 02971 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC 077031
SULLVAN, D. J. WELL #: 9 L RRCID -> 116858 COMPL. DATE 05/08/1985 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 8727 - 8735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANN MAG, EAST 02972 001 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC 077031
MAGUIRE-SULLIVAN WELL #: E 1 RRCID -> 107941 COMPL. DATE 09/08/1983 TOTAL DEPTH 12665 PERF. 9792 - 9808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANN MAG, SE. (9730 VICKSBURG) 02976 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC 077031
SULLIVAN DEEP UNIT WELL #: 1 RRCID -> 110511 COMPL. DATE 06/29/1978 TOTAL DEPTH 17700 PERF. 9738 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-

ANN MAG, SW. (10,550) 02977 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC 077031
SULLIVAN DEEP "CC" WELL #: 1 RRCID -> 172484 COMPL. DATE 01/16/1999 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 9990 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	#	32	-0-	-464	-0-	4	1	28	2	N	-0-					83
01	496	#	238	-0-	-258	-0-	38	1	200	2	N	-0-					83
02	261	#	74	-0-	-187	-0-	5	1	69	2	N	-0-	1	7			82
03	124	#	43	-0-	-81	-0-	3	1	40	2	N	-0-					82
04	240	#	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					82
05	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					82

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
*07	8742		8003	-0-	-739	35474	329	1	7591	2	Y	75					159
							83	9									
*08	8742		7240	-0-	-1502	33972	295	1	6683	2	Y	238	211	0	4	1	182
							262	9									
*09	8402		7373	-0-	-1029	32943	295	1	7078	2	Y	-0-	7	0			175
*10	8680		7314	-0-	-1366	31577	303	1	6818	2	Y	175	175	0			175
							193	9									
11	7890	#	NO RPT	-0-	-7890	23687					Y	NO RPT					175
*12	8029	#	NO RPT	-0-	-8029	15658					Y	NO RPT					175
01	7316	#	NO RPT	-0-	-7316	8342					Y	NO RPT					175
*02	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	8342					Y	NO RPT					175
*03	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	8342					Y	NO RPT					175
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	8342					Y	NO RPT					175
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	8342					Y	NO RPT					175

APACHE RANCH (OLMOS) 03243 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
MONTERREY PETROLEUM CORP. 577485
BLOCKER RANCH WELL #: RRCID -> 072805 COMPL. DATE 03/03/1977 TOTAL DEPTH 5573 PERF. N/A

12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/23/2003

ARANSAS PASS, EAST (B-2- 7300) 03350 245 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
OMEGA ENERGY, LLC 622657
BAKER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 161814 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 7275 - 7282

12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARANSAS PASS, EAST (D-6) 03350 665 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
OMEGA ENERGY, LLC 622657
BARBER GAS UNIT WELL #: 1CB RRCID -> 064980 COMPL. DATE 01/16/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARANSAS PASS, EAST (7370) 03350 904 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
OMEGA ENERGY, LLC 622657
HEIST GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 144248 COMPL. DATE 11/29/1992 TOTAL DEPTH 8962 PERF. 7474 - 7480

12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARANSAS PASS, EAST (7630) 03350 906 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
OMEGA ENERGY, LLC 622657
BARBER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 081775 COMPL. DATE 04/06/1979 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 7628 - 7632

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ARETO (FRIO 13,300) 03530 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
BLAKENERGY OPERATING, LLC 074563
MARY B WELL #: 1 RRCID -> 202923 COMPL. DATE 06/22/2004 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13256 - 13340

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4			113
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	10	104	5	19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	12			31
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	25			56
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	8			64
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	10			74

KALER ENERGY CORP. 450261
BURNS, M. G. WELL #: 5 RRCID -> 189837 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12448 - 13296

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ARMSTRONG (F-53) 03672 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
CALSTAR ENERGY CONSULTANTS, LLC 125952
STROMAN, D. C. WELL #: 10 L RRCID -> 047287 COMPL. DATE 03/29/1967 TOTAL DEPTH 5910 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STROMAN, D. C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 165729 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5221 - 5360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21

ARMSTRONG (3200) 03672 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM HOGG
CALSTAR ENERGY CONSULTANTS, LLC 125952
STROMAN, D.C. WELL #: 10 U RRCID -> 075576 COMPL. DATE 03/03/1978 TOTAL DEPTH 5910 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ARNOLD-DAVID (L-20) 03776 537 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH CHILTIPIN WELL #: 600 RRCID -> 270163 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 11630 PERF.11482 - 11528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	239	R	239	-0-	-0-	-0-	19	1	218	3	N	-0-					-0-
							2	4									
01	1922	#	435	-0-	-1487	-0-	33	1	401	3	N	-0-					-0-
							1	4									
02	1798	#	93	-0-	-1705	-0-	7	1	86	3	N	-0-					-0-
03	1922	#	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-
04	510	#	3	-0-	-507	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	434	#	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

ARNOLD--DAVID (10,400) 03776 955 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
CHAPMAN RANCH WELL #: 2112 RRCID -> 243672 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10754 - 10800

12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-		-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-

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

12	279	N	136	-0-	-143	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
01	279	N	129	-0-	-150	-0-	129	3			Y	-0-					-0-
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			Y	-0-					-0-
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

CHAPMAN WELL #: 6044 RRCID -> 198094 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 11767 PERF.10648 - 10658

12	10168	X	10164	-0-	-4	-0-	10118	3	46	9	Y	42	47	1			8
01	10757	X	9693	-0-	-1064	-0-	9659	3	34	9	Y	31	32	1			7
02	10063	X	9199	-0-	-864	-0-	9155	3	44	9	Y	40	36	1			11
03	11129	X	9660	-0-	-1469	-0-	9609	3	51	9	Y	46	49	1			8
04	10770	X	7013	-0-	-3757	-0-	6971	3	42	9	Y	38	38	1			8
05	10168	X	7764	-0-	-2404	-0-	7714	3	50	9	Y	45	45	1			8

CHAPMAN WELL #: 2045 RRCID -> 210014 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 12014 PERF.11569 - 11858

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

ARNOLD-DAVID, NORTH (L. ANDERSON 03778 674 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
VENTEX OPERATING CORP. 884527
CHAPMAN WELL #: 3044 RRCID -> 194035 COMPL. DATE 02/22/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10502 - 10567

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHAPMAN WELL #: 1 RRCID -> 197902 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 12105 PERF.10634 - 10712

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARROWHEAD RANCH (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

12	1271 N	988	-0-	-283	-0-	988	3			Y	-0-					-0-
01	868 N	757	-0-	-111	-0-	757	3			Y	-0-					-0-
02	957 N	497	-0-	-460	-0-	497	3			Y	-0-					-0-
03	992 N	476	-0-	-516	-0-	476	3			Y	-0-					-0-
04	720 N	351	-0-	-369	-0-	351	3			Y	-0-					-0-
*05	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			Y	-0-					-0-

MUCHER, J ET AL WELL #: 2 RRCID -> 209633 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11818 - 12494

12	4546 X	4546	-0-	-0-	-0-	4439	3	107	9	Y	97	93	1			119
01	4736 X	4736	-0-	-0-	-0-	4606	3	130	9	Y	118	101	1			136
02	4172 X	4172	-0-	-0-	-0-	4093	3	79	9	Y	72	101	1			107
03	4784 X	4784	-0-	-0-	-0-	4676	3	108	9	Y	98	109	1			96
04	4746 X	4746	-0-	-0-	-0-	4638	3	108	9	Y	98					194
*05	5072 X	5072	-0-	-0-	-0-	4947	3	125	9	Y	114	115	1			193

MUCHER, J. WELL #: 3 RRCID -> 214043 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 13788 PERF.12052 - 12137

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARROWHEAD RANCH (VICKS 13,200) 03903 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MUCHER, J. WELL #: 3 RRCID -> 214042 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 13788 PERF.12052 - 12908

12	7657 X	5193	-0-	-2464	-0-	5114	3	79	9	Y	72	103	1			131
01	7657 X	4780	-0-	-2877	-0-	4681	3	99	9	Y	90	95	1			126
02	7163 X	4508	-0-	-2655	-0-	4436	3	72	9	Y	65	94	1			97
03	6138 X	4649	-0-	-1489	-0-	4577	3	72	9	Y	65	87	1			75
04	5580 X	4324	-0-	-1256	-0-	4255	3	69	9	Y	63					138
05	5208 X	4476	-0-	-732	-0-	4388	3	88	9	Y	80	81	1			137

ARROWHEAD RANCH (VICKS 13,200) //CONT.// 03903 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
12	4154	X	3207	-0-	-947	-0-	3096	3	111	9	Y	101	154	1			56
01	4154	X	3092	-0-	-1062	-0-	2978	3	114	9	Y	104	73	1			87
02	3886	X	2814	-0-	-1072	-0-	2712	3	102	9	Y	93	72	1			108
03	3596	X	2938	-0-	-658	-0-	2830	3	108	9	Y	98	140	1			66
04	3240	X	2730	-0-	-510	-0-	2642	3	88	9	Y	80	68	1			78
05	3193	X	2711	-0-	-482	-0-	2654	3	57	9	Y	52	60	1			70

HUDNALL, J. S. WELL #: 3 RRCID -> 228709 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 13670 PERF.11758 - 12522

12	14260	X	10835	-0-	-3425	-0-	10645	3	190	9	Y	173	240	1			84
01	13671	X	10890	-0-	-2781	-0-	10693	3	197	9	Y	179	122	1			141
02	12528	X	10246	-0-	-2282	-0-	10062	3	184	9	Y	167	124	1			184
03	10850	X	10717	-0-	-133	-0-	10529	3	188	9	Y	171	244	1			111
04	10530	X	9930	-0-	-600	-0-	9758	3	172	9	Y	156	127	1			140
05	10881	X	10071	-0-	-810	-0-	9911	3	160	9	Y	145	135	1			150

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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARROYO COLORADO, NORTH (E-4) 03926 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
LIGHTHOUSE OPERATING, INC. 500602
PINNELL, H. P. WELL #: 1 RRCID -> 261199 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3489 - 3492

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARROYO GRANDE (QUEEN CITY) 03943 650 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
NEWGULF PETROLEUM, LLC 606618
3 M WELL #: 1 T RRCID -> 186626 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3998 - 4010

12	1891	X	641	-0-	-1250	-0-	609	2	32	9	N	29	185	1			28
01	725	X	725	-0-	-0-	-0-	705	2	20	9	N	18					46
02	784	X	784	-0-	-0-	-0-	764	2	20	9	N	18					64
03	871	X	871	-0-	-0-	-0-	851	2	20	9	N	18					82
04	871	X	871	-0-	-0-	-0-	851	2	20	9	N	18					100
*05	988	X	988	-0-	-0-	-0-	968	2	20	9	N	18					118

ZAMORA WELL #: 1 RRCID -> 208480 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 4063 - 4071

12	1178	X	1122	-0-	-56	-0-	1122	2			N	-0-					175
01	1178	X	1122	-0-	-56	-0-	1122	2			N	-0-					175
02	1102	X	1050	-0-	-52	-0-	1050	2			N	-0-					175
03	1116	X	1045	-0-	-71	-0-	1045	2			N	-0-					175
04	1080	X	1011	-0-	-69	-0-	1011	2			N	-0-					175
05	1116	X	1045	-0-	-71	-0-	1045	2			N	-0-					175

ARROYO GRANDE (QUEEN CITY) //CONT.// 03943 650 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
NEWGULF PETROLEUM, LLC //CONT.// 606618
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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1457	X	1423	-0-	-34	-0-	1423	2			N	-0-					189
01	1457	X	1399	-0-	-58	-0-	1399	2			N	-0-					189
02	1363	X	1324	-0-	-39	-0-	1324	2			N	-0-					189
03	1457	X	1299	-0-	-158	-0-	1299	2			N	-0-					189
04	1410	X	1194	-0-	-216	-0-	1194	2			N	-0-					189
05	1426	X	1215	-0-	-211	-0-	1215	2			N	-0-					189

MARGO, R.E. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 224235 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 4986 PERF. 4908 - 4916

12	1116	N	980	-0-	-136	-0-	980	2			N	-0-					49
01	1054	N	974	-0-	-80	-0-	974	2			N	-0-					49
02	928	N	906	-0-	-22	-0-	906	2			N	-0-					49
03	992	N	961	-0-	-31	-0-	961	2			N	-0-					49
04	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					49
05	961	N	918	-0-	-43	-0-	916	2	2	9	N	2					51

ZERTUCHE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277342 COMPL. DATE 02/18/2015 TOTAL DEPTH 4528 PERF. 4175 - 4181

12	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1703	2	13	9	N	12					22
01	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1681	2	11	9	N	10					32
02	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1537	2	11	9	N	10					42
03	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1460	2	9	9	N	8					50
04	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1382	2	8	9	N	7					57
05	1395	N	1358	-0-	-37	-0-	1349	2	9	9	N	8					65

ARROYO GRANDE, W. (COOK MT.) 03944 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
NEWGULF PETROLEUM, LLC 606618
MARGO "A" WELL #: 2A RRCID -> 186800 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 4312 PERF. 2882 - 2892

12	4309	X	2546	-0-	-1763	-0-	2545	2	1	9	N	1					137
01	4278	X	2570	-0-	-1708	-0-	2562	2	8	9	N	7					144
02	2320	X	1863	-0-	-457	-0-	1862	2	1	9	N	1					145
03	6372	X	6372	-0-	-0-	-0-	6311	2	61	9	N	55					200
04	6267	X	6267	-0-	-0-	-0-	6234	2	33	9	N	30					230
*05	6217	X	6217	-0-	-0-	-0-	6177	2	40	9	N	36					266

MARGO "A" WELL #: 4A RRCID -> 189893 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 3130 PERF. 2840 - 2847

12	699	X	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					74
01	682	X	672	-0-	-10	-0-	672	2			N	-0-					74
02	638	X	633	-0-	-5	-0-	633	2			N	-0-					74
03	713	X	659	-0-	-54	-0-	659	2			N	-0-					74
04	690	X	634	-0-	-56	-0-	634	2			N	-0-					74
05	713	X	600	-0-	-113	-0-	600	2			N	-0-					74

MARGO "A" WELL #: 6AT RRCID -> 198716 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2836 - 2848

12	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					144
01	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					144
02	986	X	-0-	-0-	-986	-0-					N	-0-					144
03	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					144
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144

ARROYO GRANDE, W. (COOK MT.) //CONT.// 03944 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
NEWGULF PETROLEUM, LLC //CONT.// 606618
MARGO "A" WELL #: 5AT RRCID -> 199599 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2854 - 2914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	X	154	-0-	-187	-0-	133	2	21	9	N	19	182	1			29
01	341	X	135	-0-	-206	-0-	126	2	9	9	N	8					37
02	290	X	20	-0-	-270	-0-	20	2			N	-0-					37
03	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					37
04	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					37
05	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					37

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
*06	92	X	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					124
*07	95	X	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					124
*08	95	X	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					124
*09	95	X	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					124
*10	150	X	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					124
*11	145	X	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					124
*12	150	X	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					124
*01	155	X	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-					124
*02	120	X	19	-0-	-101	-0-	19	2			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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/25/2016 - PLUGGED 02/25/16

3 M WELL #: 1 C RRCID -> 207280 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 2900 - 2964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VISION OIL AND GAS LLC 886198
HASTINGS-LOPEZ WELL #: 2 RRCID -> 252584 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 4978 PERF. 2880 - 2892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					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

ARROYO LOS OLMOS (GUERRA SAND) 03945 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MORTIMER PRODUCTION COMPANY 589954
BLOCK/GUERRA WELL #: 1 RRCID -> 125090 COMPL. DATE 02/07/1987 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 5351 - 5533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	184	1	3308	2	N	101	174	1			80
							111	9									
01	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	285	1	5038	2	N	146					226
							161	9									
02	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	308	1	3001	2	N	116	176	1			166
							128	9									
03	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	569	1	4008	2	N	187	181	1			172
							206	9									
*04	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	330	1	2621	2	N	109	163	1			118
							120	9									
*05	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	311	1	4121	2	N	158	172	1			104
							174	9									

ARROYO LOS OLMOS (GUERRA SAND) //CONT.// 03945 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MORTIMER PRODUCTION COMPANY //CONT.// 589954
MARGO/PENA WELL #: 3 RRCID -> 179853 COMPL. DATE 11/13/2000 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5230 - 5438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2728	X	2429	-0-	-299	-0-	279	1	2143	2	N	6	157	1			18
							7	9									
01	2728	X	2399	-0-	-329	-0-	279	1	2089	2	N	28					46
							31	9									
02	2473	X	2473	-0-	-0-	-0-	261	1	2175	2	N	34					80
							37	9									
03	2635	X	2384	-0-	-251	-0-	279	1	2072	2	N	30					110
							33	9									
*04	2340	X	2298	-0-	-42	-0-	270	1	1931	2	N	88	171	1			27
							97	9									
05	2635	X	1880	-0-	-755	-0-	279	1	1562	2	N	35					62
							39	9									

ARROYO LOS OLMOS (MIDDLE YEGUA) 03945 310 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. 867578
WOOD "A" WELL #: 3 RRCID -> 202354 COMPL. DATE 11/12/2013 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4164 - 5496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	3144	2	139	9	N	126					199
01	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	2891	2	132	9	N	120	181	1			138
02	4147	X	3915	-0-	-232	-0-	3771	2	144	9	N	131	176	1			93
03	4247	X	3909	-0-	-338	-0-	3832	2	77	9	N	70					163
*04	4110	X	3621	-0-	-489	-0-	3548	2	73	9	N	66	175	1			54
05	4185	X	3500	-0-	-685	-0-	3456	2	44	9	N	40					94

RINGGOLD FARMS 1 WELL #: 1 RRCID -> 123139 COMPL. DATE 12/25/1986 TOTAL DEPTH 5774 PERF. 5413 - 5595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	248	1	2598	2	N	11					163
							12	9									
01	2914	X	2838	-0-	-76	-0-	248	1	2590	2	N	-0-					163
02	2726	X	2667	-0-	-59	-0-	232	1	2431	2	N	4					167
							4	9									
03	2914	X	2785	-0-	-129	-0-	248	1	2535	2	N	2					169
							2	9									
*04	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	240	1	2700	2	N	3					172
							3	9									
05	2852	X	2688	-0-	-164	-0-	248	1	2414	2	N	24					196
							26	9									

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
12	9707	X	9707	-0-	-0-	-0-	511	1	9163	2	N	30					129
							33	9									
01	9137	X	9137	-0-	-0-	-0-	489	1	8629	2	N	17					146
							19	9									
02	6875	X	6875	-0-	-0-	-0-	641	1	6233	2	N	1					147
							1	9									
03	5890	X	763	-0-	-5127	-0-	95	1	668	2	N	-0-					147
*04	5700	X	1466	-0-	-4234	-0-	164	1	1301	2	N	1					148
							1	9									
05	5890	X	584	-0-	-5306	-0-	41	1	543	2	N	-0-					148

GUERRA WELL #: 1 RRCID -> 125748 COMPL. DATE 10/02/1987 TOTAL DEPTH 5998 PERF. 5296 - 5318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	95	1	1700	2	N	-0-					-0-
01	1519	N	1214	-0-	-305	-0-	65	1	1149	2	N	-0-					-0-
02	1798	N	1710	-0-	-88	-0-	159	1	1551	2	N	-0-					-0-
03	1798	N	1617	-0-	-181	-0-	201	1	1416	2	N	-0-					-0-
*04	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	187	1	1485	2	N	-0-					-0-
*05	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	133	1	1769	2	N	-0-					-0-

WOOD/GUERRA WELL #: 1 RRCID -> 129867 COMPL. DATE 01/24/1989 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 5303 - 5450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	704	-0-	-71	-0-	37	1	667	2	N	-0-					-0-
01	578	N	578	-0-	-0-	-0-	31	1	547	2	N	-0-					-0-
02	670	N	670	-0-	-0-	-0-	62	1	608	2	N	-0-					-0-
03	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	191	1	1348	2	N	-0-					-0-
*04	3000	N	3110	-0-	110	110	348	1	2762	2	N	-0-					-0-
*05	2725	N	2615	-0-	-110	-0-	183	1	2432	2	N	-0-					-0-

GUERRA WELL #: 2 RRCID -> 151443 COMPL. DATE 10/06/1994 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5129 - 5418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1550	X	1541	-0-	-9	-0-	81	1	1450	2	N	9					70
							10	9									
01	1953	X	702	-0-	-1251	-0-	37	1	659	2	N	5					75
							6	9									
02	1827	X	1045	-0-	-782	-0-	97	1	947	2	N	1					76
							1	9									
03	2141	X	2141	-0-	-0-	-0-	266	1	1875	2	N	-0-					76
*04	1833	X	1833	-0-	-0-	-0-	201	1	1593	2	N	35					111
							39	9									
*05	1779	X	1779	-0-	-0-	-0-	123	1	1625	2	N	28					139
							31	9									

WALKER, BILLY L. WELL #: 2 RRCID -> 153063 COMPL. DATE 01/18/1995 TOTAL DEPTH 6017 PERF. 5284 - 5369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6944	X	6102	-0-	-842	-0-	6083	1	19	9	N	17					140
01	6944	X	6175	-0-	-769	-0-	6156	1	19	9	N	17					157
02	6496	X	5958	-0-	-538	-0-	5921	1	37	9	N	34					191
03	6603	X	6330	-0-	-273	-0-	6312	1	18	9	N	16	175	1			32
*04	6519	X	6519	-0-	-0-	-0-	6511	1	8	9	N	7					39
*05	6409	X	6409	-0-	-0-	-0-	6366	1	43	9	N	39					78

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
12	1612	X	1436	-0-	-176	-0-	180	1	1216	2	N	36					115
							40	9									
01	1922	X	1143	-0-	-779	-0-	152	1	940	2	N	46					161
							51	9									
02	1798	X	1227	-0-	-571	-0-	156	1	1006	2	N	59					220
							65	9									
03	1922	X	1031	-0-	-891	-0-	125	1	895	2	N	10					230
							11	9									
*04	1615	X	1615	-0-	-0-	-0-	542	1	1008	2	N	59	166	1			123
							65	9									
05	1426	X	1070	-0-	-356	-0-	116	1	945	2	N	8					131
							9	9									

WALKER, BILLY L. WELL #: 4 RRCID -> 185319 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5526 - 5697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7648	X	7648	-0-	-0-	-0-	981	1	6631	2	N	33					77
							36	9									
01	6231	X	6035	-0-	-196	-0-	834	1	5162	2	N	35					112
							39	9									
02	6530	X	6530	-0-	-0-	-0-	865	1	5569	2	N	87					199
							96	9									
03	7587	X	7587	-0-	-0-	-0-	924	1	6626	2	N	34	166	1			67
							37	9									
*04	6990	X	953	-0-	-6037	-0-	333	1	618	2	N	2					69
							2	9									
05	7223	X	6522	-0-	-701	-0-	712	1	5781	2	N	26					95
							29	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
12	6262	X	2696	-0-	-3566	-0-	142	1	2554	2	N	-0-					70
01	6262	X	2668	-0-	-3594	-0-	143	1	2525	2	N	-0-					70
02	3683	X	2946	-0-	-737	-0-	275	1	2670	2	N	1					71
							1	9									
03	3937	X	2932	-0-	-1005	-0-	363	1	2559	2	N	9					80
							10	9									
*04	3810	X	3101	-0-	-709	-0-	347	1	2754	2	N	-0-					80
*05	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	259	1	3436	2	N	3					83
							3	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
12	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					85
01	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					85
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

WALKER, BILLY L WELL #: 5 RRCID -> 274294 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5695 - 6006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14880	X	12298	-0-	-2582	-0-	11982	2	316	9	N	287	360	1			167
01	14012	X	12260	-0-	-1752	-0-	11941	2	319	9	N	290	360	1			97
02	12731	X	11502	-0-	-1229	-0-	11187	2	315	9	N	286	177	1			206
03	14049	X	14049	-0-	-0-	-0-	13719	2	330	9	N	300	361	1			145
*04	13659	X	13659	-0-	-0-	-0-	13367	2	292	9	N	265	175	1			235
*05	12911	X	12911	-0-	-0-	-0-	12641	2	270	9	N	245	354	1			126

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
12	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	167	1	911	2	N	18	18	1			-0-
							20	9									
01	1426	N	1118	-0-	-308	-0-	195	1	923	2	N	-0-					-0-
02	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	429	1	740	2	N	-0-					-0-
03	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	426	1	775	2	N	-0-					-0-
04	1080	N	1069	-0-	-11	-0-	402	1	656	2	N	10	10	1			-0-
							11	9									
05	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					-0-

GROOS NATIONAL BANK WELL #: A 1 RRCID -> 128801 COMPL. DATE 09/28/1988 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5184 - 5310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4402	X	4396	-0-	-6	-0-	670	1	3648	2	N	71	71	1			36
							78	9									
01	4557	X	4213	-0-	-344	-0-	735	1	3478	2	N	-0-					36
02	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	1570	1	2704	2	N	-0-					36
03	4433	X	4389	-0-	-44	-0-	1557	1	2832	2	N	-0-					36
04	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	1607	1	2620	2	N	39	39	1			36
							43	9									
05	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					N	NO RPT					36

BLOCK/GUERRA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148549 COMPL. DATE 12/30/1993 TOTAL DEPTH 5989 PERF. 5242 - 5378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1220	X	1220	-0-	-0-	-0-	186	1	1012	2	N	20	20	1			-0-
							22	9									
01	1209	X	1148	-0-	-61	-0-	200	1	948	2	N	-0-					-0-
02	1131	X	1124	-0-	-7	-0-	413	1	711	2	N	-0-					-0-
03	1209	X	1167	-0-	-42	-0-	414	1	753	2	N	-0-					-0-
04	1170	X	1157	-0-	-13	-0-	435	1	710	2	N	11	11	1			-0-
							12	9									
05	1209	X	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOD "A" WELL #: 1 RRCID -> 157769 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 16129 PERF. 5396 - 5456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6228	X	6228	-0-	-0-	-0-	744	1	5366	2	N	107	107	1			248
							118	9									
01	6200	X	5640	-0-	-560	-0-	771	1	4869	2	N	-0-					248
02	5713	X	5567	-0-	-146	-0-	1652	1	3915	2	N	-0-					248
03	6231	X	5716	-0-	-515	-0-	1740	1	3976	2	N	-0-					248
04	6030	X	5816	-0-	-214	-0-	1657	1	4159	2	N	-0-					248
05	6231	X	NO RPT	-0-	-6231	-0-					N	NO RPT					248

WOOD "A" WELL #: 2 RRCID -> 157779 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5392 - 5501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2077	X	2035	-0-	-42	-0-	243	1	1753	2	N	35	35	1			147
							39	9									
01	2077	X	1977	-0-	-100	-0-	270	1	1707	2	N	-0-					147
02	1943	X	1844	-0-	-99	-0-	547	1	1297	2	N	-0-					147
03	2077	X	1920	-0-	-157	-0-	584	1	1336	2	N	-0-					147
04	2010	X	1973	-0-	-37	-0-	562	1	1411	2	N	-0-					147
05	2046	X	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					147

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
12	887	X	887	-0-	-0-	-0-	106 17	1 9	764	2	N	15	15	1			57
01	899	X	865	-0-	-34	-0-	118	1	747	2	N	-0-					57
02	841	X	794	-0-	-47	-0-	236	1	558	2	N	-0-					57
03	930	X	766	-0-	-164	-0-	233	1	533	2	N	-0-					57
04	900	X	794	-0-	-106	-0-	226	1	568	2	N	-0-					57
05	899	X	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					57

WOOD "B" WELL #: 1 RRCID -> 157799 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5306 - 5430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	11 2	1 9	82	2	N	2	2	1			-0-
01	570	N	570	-0-	-0-	-0-	78	1	492	2	N	-0-					-0-
02	620	N	620	-0-	-0-	-0-	184	1	436	2	N	-0-					-0-
03	597	N	597	-0-	-0-	-0-	182	1	415	2	N	-0-					-0-
04	663	N	663	-0-	-0-	-0-	189	1	474	2	N	-0-					-0-
05	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOD "A" WELL #: 3 RRCID -> 158086 COMPL. DATE 03/29/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5412 - 5496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	N	-0-					50
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

WOOD "A" WELL #: 4 RRCID -> 159195 COMPL. DATE 05/12/1996 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5373 - 5430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	219	X	219	-0-	-0-	-0-	20 57	1 9	142	2	N	52	52	1			77
01	248	X	52	-0-	-196	-0-	7	1	45	2	N	-0-					77
02	232	X	48	-0-	-184	-0-	14	1	34	2	N	-0-					77
03	248	X	27	-0-	-221	-0-	8	1	19	2	N	-0-					77
04	210	X	14	-0-	-196	-0-	4	1	10	2	N	-0-					77
05	217	X	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					77

WOOD "B" WELL #: 4 RRCID -> 159201 COMPL. DATE 04/13/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5296 - 5373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1674	X	1125	-0-	-549	-0-	134 21	1 9	970	2	N	19	19	1			70
01	1178	X	1107	-0-	-71	-0-	151	1	956	2	N	-0-					70
02	1450	X	1450	-0-	-0-	-0-	430	1	1020	2	N	-0-					70
03	1433	X	1433	-0-	-0-	-0-	436	1	997	2	N	-0-					70
04	1463	X	1463	-0-	-0-	-0-	417	1	1046	2	N	-0-					70
05	1550	X	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					70

ATLEE (4900) 04293 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MARCHBANKS-CADENA GAS UNIT #1 WELL #: RRCID -> 212934 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5000 - 5003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					424
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					424
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					424
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					424
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					424
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					424

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/01/2006

AVIATORS 04504 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
HERSCHAP BROS. 381350
AVIATOR "B" WELL #: 1 RRCID -> 178390 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1414 - 1676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AVIATORS, N. (4TH HINNANT) 04506 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
GONZALEZ, RUBEN WELL #: 9 RRCID -> 215867 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10948 - 11138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AVIATORS, N. (12000) 04506 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LINN OPERATING, INC. 501545
BMT - HALL, ALICE B. WELL #: 5301 RRCID -> 091999 COMPL. DATE 02/02/1981 TOTAL DEPTH 16020 PERF.11989 - 12055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BMT - HALL, ALICE B. GU WELL #: 3801 RRCID -> 094499 COMPL. DATE 07/16/1981 TOTAL DEPTH 12166 PERF.11882 - 11976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	242	X	242	-0-	-0-	-0-	78	1	164	2	N	-0-					162
01	376	X	376	-0-	-0-	-0-	109	1	267	2	N	-0-					162
02	397	X	397	-0-	-0-	-0-	116	1	281	2	N	-0-					162
03	376	X	376	-0-	-0-	-0-	118	1	258	2	N	-0-					162
04	360	X	277	-0-	-83	-0-	98	1	179	2	N	-0-					162
05	434	X	306	-0-	-128	-0-	92	1	199	2	N	14					176
							15	9									

BMT - HALL, ALICE B. WELL #: 6801 RRCID -> 099711 COMPL. DATE 06/07/1982 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11740 - 11812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AVIATORS, SOUTH (WILCOX 9400) 04509 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
PUIG "B" WELL #: 4 RRCID -> 255862 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9466 - 9472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

AVIATORS, SOUTH (WILCOX 9400) //CONT.// 04509 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
PUIG "A" WELL #: 2 RRCID -> 257036 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9446 - 9452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	1271	X	477	-0-	-794	-0-	477	2			Y	-0-					-0-
01	1271	X	776	-0-	-495	-0-	776	2			Y	-0-					-0-
02	928	X	596	-0-	-332	-0-	596	2			Y	-0-					-0-
03	916	X	916	-0-	-0-	-0-	916	2			Y	-0-					-0-
04	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			Y	-0-					-0-
*05	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			Y	-0-					-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
B.M.T. ALCE B. HALL WELL #: 682 F RRCID -> 125999 COMPL. DATE 09/30/1987 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 9422 - 9452

12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

AVIATORS, SOUTH (WILCOX 9900) 04509 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COX, MARTIN REGAN 185995
ARMSTRONG RANCH WELL #: RRCID -> 179562 COMPL. DATE 10/03/2000 TOTAL DEPTH 15222 PERF. 9794 - 9816

12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/11/2007

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
GARCIA 608 WELL #: RRCID -> 253008 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9925 - 9952

12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/04/2010

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
12	4185	X	2792	-0-	-1393	-0-	899	1	1893	2	Y	-0-					97
01	3503	X	3387	-0-	-116	-0-	982	1	2405	2	Y	-0-					97
02	3277	X	3049	-0-	-228	-0-	890	1	2159	2	Y	-0-					97
03	3441	X	2904	-0-	-537	-0-	913	1	1991	2	Y	-0-					97
04	3150	X	2514	-0-	-636	-0-	892	1	1622	2	Y	-0-					97
05	3255	X	2884	-0-	-371	-0-	885	1	1908	2	Y	83					180
							91	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	296	-0-	-45	-0-	296	2			N	-0-					-0-
01	403	N	357	-0-	-46	-0-	357	2			N	-0-					-0-
02	2900	N	3622	-0-	722	722	3622	2			N	-0-					-0-
03	1171	N	449	-0-	-722	-0-	449	2			N	-0-					-0-
04	360	N	211	-0-	-149	-0-	211	2			N	-0-					-0-
*05	6049	X	6049	-0-	-0-	-0-	6049	2			N	-0-					-0-

AVIATORS, S. (5590) 04509 740 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
LINN OPERATING, INC. 501545
THOMASMA, RAY J. WELL #: 6 RRCID -> 121257 COMPL. DATE 05/14/1986 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 5592 - 5598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

AVIATORS S. (9450) 04509 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
LINN OPERATING, INC. 501545
THOMASMA, RAY J. "F" WELL #: 16 RRCID -> 218679 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9556 - 9707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMASMA, RAY J. WELL #: 20 RRCID -> 266397 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9372 - 9549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	33356	X	21939	-0-	-11417	-0-	748	1	21174	2	Y	15	98	1			76
							17	9									
01	31744	X	22181	-0-	-9563	-0-	748	1	21433	2	Y	-0-					76
02	27637	X	21656	-0-	-5981	-0-	700	1	20898	2	Y	53					129
							58	9									
03	29543	X	16448	-0-	-13095	-0-	748	1	15614	2	Y	78	155	1			52
							86	9									
04	25200	X	3859	-0-	-21341	-0-	169	1	3689	2	Y	1					53
							1	9									
05	23126	X	21627	-0-	-1499	-0-	24	1	21542	2	Y	55					108
							61	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2263	#	758	-0-	-1505	-0-	758	2			N	-0-					19
01	2263	#	512	-0-	-1751	-0-	512	2			N	-0-					19
02	2117	#	1064	-0-	-1053	-0-	1064	2			N	-0-					19
03	827	R	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					19
04	720	#	579	-0-	-141	-0-	579	2			N	-0-					19
05	1147	#	1102	-0-	-45	-0-	1102	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BF LUCK (6TH HINNANT) 04699 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
RODESSA OPERATING COMPANY 723592
D.C.R.C. WELL #: RRCID -> 176735 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8816 - 8862

12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					243
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					243
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					243
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					243
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					243
05	P&A COND	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

12	2906	N	2062	-0-	-844	-0-	584	1	1478	2	Y	-0-					-0-
01	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	726	1	1683	2	Y	-0-					-0-
02	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	1020	1	2536	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	4951	-0-	1851	1851	1195	1	3756	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		4230	-0-	4230	6081	1062	1	3168	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		4886	-0-	4886	10967	1217	1	3669	2	Y	-0-					-0-

JARAL WELL #: 5 RRCID -> 208783 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 11760 PERF. 10722 - 11574

12	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	471	1	1191	2	Y	-0-					-0-
01	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	651	1	1510	2	Y	-0-					-0-
02	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	505	1	1256	2	Y	-0-					-0-
03	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	466	1	1465	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1861	-0-	1861	1861	467	1	1394	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1972	-0-	1972	3833	491	1	1481	2	Y	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
B.M.T. WELL #: 4 RRCID -> 080431 COMPL. DATE 12/13/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9847 - 10227

12	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			Y	-0-					-0-
01	1953	X	1460	-0-	-493	-0-	1460	3			Y	-0-					-0-
02	1827	X	1002	-0-	-825	-0-	1002	3			Y	-0-					-0-
03	1802	X	1802	-0-	-0-	-0-	1802	3			Y	-0-					-0-
04	1652	X	1652	-0-	-0-	-0-	1652	3			Y	-0-					-0-
*05	1697	X	1697	-0-	-0-	-0-	1697	3			Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 6 RRCID -> 088176 COMPL. DATE 12/17/1996 TOTAL DEPTH 11481 PERF.10534 - 11068

12	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	3173	2			Y	-0-					-0-
01	3069	X	2852	-0-	-217	-0-	2852	3			Y	-0-					-0-
02	2871	X	2647	-0-	-224	-0-	2647	3			Y	-0-					-0-
03	3069	X	2733	-0-	-336	-0-	2733	3			Y	-0-					-0-
04	3060	X	2550	-0-	-510	-0-	2550	3			Y	-0-					-0-
05	3162	X	2597	-0-	-565	-0-	2597	3			Y	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 1 RRCID -> 088561 COMPL. DATE 10/12/1979 TOTAL DEPTH 10009 PERF. 9227 - 9246

12	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			N	-0-					15
01	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	93	1	2039	3	N	44	43	1			16
							48	9									
02	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	101	1	2319	3	N	1					17
							1	9									
03	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	78	1	1840	3	N	1	1	1			17
							1	9									
04	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	78	1	1889	3	N	-0-					17
*05	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	77	1	1887	3	N	4	3	1			18
							4	9									

SALDIVAR ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 088786 COMPL. DATE 03/18/1980 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11086 - 11110

12	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			Y	-0-					-0-
01	403	N	322	-0-	-81	-0-	14	1	308	3	Y	-0-					-0-
02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	11	1	265	3	Y	-0-					-0-
03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	15	1	360	3	Y	-0-					-0-
04	378	N	378	-0-	-0-	-0-	16	1	361	3	Y	1					1
							1	9									
*05	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	78	1	1731	3	Y	1					2
							1	9									

SALDIVAR ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 093607 COMPL. DATE 09/15/1996 TOTAL DEPTH 11808 PERF.10363 - 10447

12	2108	X	1328	-0-	-780	-0-	1328	2			Y	-0-					-0-
01	1054	X	576	-0-	-478	-0-	25	1	551	3	Y	-0-					-0-
02	986	X	582	-0-	-404	-0-	24	1	558	3	Y	-0-					-0-
03	1333	X	562	-0-	-771	-0-	23	1	539	3	Y	-0-					-0-
04	914	N	914	-0-	-0-	-0-	39	1	872	3	Y	3					3
							3	9									
*05	626	N	626	-0-	-0-	-0-	27	1	599	3	Y	-0-					3

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SALDIVAR ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 098652 COMPL. DATE 01/15/1990 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9628 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	2706	2			Y	-0-					-0-
01	2635	N	2137	-0-	-498	-0-	92	1	2045	3	Y	-0-					-0-
02	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	87	1	2035	3	Y	-0-					-0-
03	2697	N	2298	-0-	-399	-0-	93	1	2205	3	Y	-0-					-0-
04	2070	N	1429	-0-	-641	-0-	62	1	1361	3	Y	5					5
							6	9									
*05	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	56	1	1254	3	Y	-0-					5

SALDIVAR ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 099565 COMPL. DATE 11/18/1981 TOTAL DEPTH 11633 PERF.11367 - 11387

12	3100	N	3142	-0-	42	1122	3142	2			Y	-0-					-0-
01	4794	X	3672	-0-	-1122	-0-	158	1	3514	3	Y	-0-					-0-
02	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	145	1	3391	3	Y	-0-					-0-
03	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	132	1	3105	3	Y	-0-					-0-
04	3540	X	3119	-0-	-421	-0-	135	1	2971	3	Y	12					12
							13	9									
05	3658	X	3113	-0-	-545	-0-	133	1	2979	3	Y	1					13
							1	9									

SALDIVAR ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 099566 COMPL. DATE 10/24/1990 TOTAL DEPTH 11645 PERF. 9794 - 9806

12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
02	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	69	1	1618	3	Y	-0-					-0-
03	989	N	989	-0-	-0-	-0-	40	1	949	3	Y	-0-					-0-
04	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	73	1	1616	3	Y	6					6
							7	9									
*05	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	72	1	1614	3	Y	-0-					6

B.M.T. WELL #: 11 RRCID -> 100062 COMPL. DATE 02/12/1982 TOTAL DEPTH 11574 PERF. 9590 - 10070

12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	13	-0-	-18	-0-	10	3	3	9	Y	3	2	1			1
02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-	1	1			-0-
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
*05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	133	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

B.M.T. WELL #: 14 RRCID -> 104104 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9765 - 10922

12	5915	X	5915	-0-	-0-	-0-	5915	2			Y	-0-					-0-
01	7251	X	7251	-0-	-0-	-0-	7227	3	24	9	Y	22	13	1			9
02	6512	X	6512	-0-	-0-	-0-	6512	3			Y	-0-	9	1			-0-
03	6206	X	6206	-0-	-0-	-0-	6205	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	7020	X	6680	-0-	-340	-0-	6677	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
05	7254	X	6334	-0-	-920	-0-	6330	3	4	9	Y	4	4	1			-0-

SALDIVAR, RAYMUNDO T. WELL #: 1 RRCID -> 105413 COMPL. DATE 04/27/1983 TOTAL DEPTH 11195 PERF.10665 - 10869

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 15 RRCID -> 107453 COMPL. DATE 08/14/1983 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10598 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2			Y	-0-					-0-
01	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1955	3	7	9	Y	6	4	1			2
02	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	3			Y	-0-	2	1			-0-
03	2201	N	1502	-0-	-699	-0-	1502	3			Y	-0-					-0-
04	1890	N	1267	-0-	-623	-0-	1266	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*05	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1438	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

B.M.T. WELL #: 16 RRCID -> 107858 COMPL. DATE 10/04/1983 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9967 - 10338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-					-0-
01	264	N	264	-0-	-0-	-0-	263	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			Y	-0-					-0-
03	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			Y	-0-					-0-
04	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			Y	-0-					-0-
*05	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 17 RRCID -> 111701 COMPL. DATE 06/28/1984 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9472 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	2821	2			Y	-0-					-0-
01	3100	N	3167	-0-	67	67	3156	3	11	9	Y	10	6	1			4
02	2282	N	2215	-0-	-67	-0-	2215	3			Y	-0-	4	1			-0-
03	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	3			Y	-0-					-0-
04	2730	X	1923	-0-	-807	-0-	1922	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	2821	X	2218	-0-	-603	-0-	2217	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 18 RRCID -> 113875 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7842 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 18 RRCID -> 115552 COMPL. DATE 03/08/1985 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9710 - 11674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			Y	-0-					-0-
01	403	N	303	-0-	-100	-0-	302	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
03	372	N	1	-0-	-371	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
04	300	N	204	-0-	-96	-0-	204	3			Y	-0-					-0-
*05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			Y	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 2 RRCID -> 117032 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 10737 PERF. 9357 - 9366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					30
01	814	N	814	-0-	-0-	-0-	32	1	706	3	N	69	82	1			17
							76	9									
02	937	N	937	-0-	-0-	-0-	32	1	743	3	N	147	93	1			71
							162	9									
03	746	N	746	-0-	-0-	-0-	23	1	539	3	N	167	123	1			115
							184	9									
04	687	N	687	-0-	-0-	-0-	27	1	654	3	N	5	71	1			49
							6	9									
*05	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	40	1	974	3	N	144	98	1			95
							158	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
12	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					14
01	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	53	1	1171	3	N	-0-	14	7			-0-
02	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	56	1	1287	3	N	-0-					-0-
03	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	66	1	1559	3	N	7					7
							8	9									
04	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	57	1	1369	3	N	-0-					7
*05	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	61	1	1507	3	N	-0-					7

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
12	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					50
01	2015	N	1285	-0-	-730	-0-	56	1	1229	3	N	-0-	50	7			-0-
02	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	65	1	1507	3	N	-0-					-0-
03	837	N	459	-0-	-378	-0-	16	1	382	3	N	55	51	1			4
							61	9									
04	780	N	395	-0-	-385	-0-	16	1	379	3	N	-0-					4
*05	339	N	339	-0-	-0-	-0-	13	1	326	3	N	-0-					4

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
12	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-
01	741	N	741	-0-	-0-	-0-	32	1	709	3	N	-0-					-0-
02	729	N	729	-0-	-0-	-0-	31	1	698	3	N	-0-					-0-
03	744	N	744	-0-	-0-	-0-	30	1	714	3	N	-0-					-0-
04	779	N	779	-0-	-0-	-0-	31	1	748	3	N	-0-					-0-
*05	490	N	490	-0-	-0-	-0-	19	1	471	3	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
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
01	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			Y	-0-					-0-
02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
*05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			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
12	4247	X	3984	-0-	-263	-0-	3984	2			N	-0-					33
01	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	184	1	4040	3	N	-0-	23	1	6	7	4
02	3915	X	2156	-0-	-1759	-0-	90	1	2066	3	N	-0-					4
03	4123	X	4033	-0-	-90	-0-	164	1	3869	3	N	-0-					4
04	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	165	1	3973	3	N	139	98	1			45
							153	9									
*05	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	163	1	3989	3	N	19	35	1			29
							21	9									

FROST NATIONAL BANK WELL #: 27 RRCID -> 124552 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 10592 PERF. 7916 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BMT WELL #: 23 RRCID -> 125692 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9694 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			Y	-0-					-0-
01	466	N	466	-0-	-0-	-0-	457	3	9	9	Y	8	6	1			2
02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	365	3	46	9	Y	42	35	1			9
03	620	N	389	-0-	-231	-0-	333	3	56	9	Y	51	35	1			25
04	450	N	216	-0-	-234	-0-	180	3	36	9	Y	33	47	1			11
*05	707	N	707	-0-	-0-	-0-	673	3	34	9	Y	31	22	1			20

FROST NATIONAL BANK WELL #: 31 T RRCID -> 128196 COMPL. DATE 08/06/1988 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7958 - 10274

12	2356	X	2224	-0-	-132	-0-	2224	2			N	-0-					39
01	2418	X	2267	-0-	-151	-0-	99	1	2168	3	N	-0-	39	7			-0-
02	2262	X	993	-0-	-1269	-0-	41	1	952	3	N	-0-					-0-
03	2418	X	2362	-0-	-56	-0-	92	1	2169	3	N	92	84	1			8
							101	9									
04	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	88	1	2136	3	N	5					13
							6	9									
*05	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	86	1	2107	3	N	18					31
							20	9									

B.M.T. WELL #: 26 RRCID -> 130502 COMPL. DATE 03/05/1989 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10012 - 11141

12	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	2839	2			Y	-0-					-0-
01	3038	X	2470	-0-	-568	-0-	2462	3	8	9	Y	7	5	1			2
02	2842	X	2427	-0-	-415	-0-	2427	3			Y	-0-	2	1			-0-
03	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	3170	3			Y	-0-					-0-
04	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	2972	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*05	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	3022	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 34 RRCID -> 130782 COMPL. DATE 05/14/1989 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 9957 - 10004

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-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-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 35 RRCID -> 131641 COMPL. DATE 08/09/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10483 - 10516

12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	6	1	125	3	N	-0-					-0-
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	6	1	142	3	N	-0-					-0-
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	6	1	153	3	N	-0-					-0-
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	6	1	147	3	N	-0-					-0-
*05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	6	1	149	3	N	-0-					-0-

BMT WELL #: 27 RRCID -> 131962 COMPL. DATE 09/11/1989 TOTAL DEPTH 11352 PERF.10104 - 10901

12	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			Y	-0-					-0-
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			Y	-0-					-0-
03	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	3			Y	-0-					-0-
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
*05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
12	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			Y	-0-					7
01	1116	N	484	-0-	-632	-0-	21	1	463	3	Y	-0-	3	7			4
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	9	1	201	3	Y	-0-					4
03	620	N	487	-0-	-133	-0-	20	1	467	3	Y	-0-					4
04	480	N	457	-0-	-23	-0-	20	1	436	3	Y	1					5
							1	9									
*05	506	N	506	-0-	-0-	-0-	22	1	484	3	Y	-0-	2	6			3

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
12	3100	N	4812	-0-	1712	6817	4812	2			Y	-0-					1
01	11232	X	4415	-0-	-6817	-0-	188	1	4193	3	Y	31					32
							34	9									
02	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	168	1	3914	3	Y	-0-					32
03	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	172	1	4049	3	Y	-0-					32
04	4650	X	4213	-0-	-437	-0-	182	1	4025	3	Y	5					37
							6	9									
05	4805	X	4363	-0-	-442	-0-	187	1	4175	3	Y	1	16	6			22
							1	9									

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
12	3503	X	2767	-0-	-736	-0-	2767	2			Y	-0-					-0-
01	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	221	1	4930	3	Y	-0-					-0-
02	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	174	1	4054	3	Y	-0-					-0-
03	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	166	1	3911	3	Y	-0-					-0-
04	4530	X	4010	-0-	-520	-0-	173	1	3820	3	Y	15					15
							17	9									
05	4681	X	3965	-0-	-716	-0-	170	1	3794	3	Y	1					16
							1	9									

SALDIVAR ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 136490 COMPL. DATE 09/18/1990 TOTAL DEPTH 11808 PERF.10512 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SALDIVAR ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 136492 COMPL. DATE 12/13/1990 TOTAL DEPTH 11510 PERF. 9822 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 23 RRCID -> 137189 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9416 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1178	N	382	-0-	-796	-0-	53	1	319	2	Y	9					17
							10	9									
01	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					17
02	928	N	-0-	-0-	-928	-0-					Y	-0-					17
03	372	N	265	-0-	-107	-0-	25	1	232	2	Y	7					24
							8	9									
04	685	N	685	-0-	-0-	-0-	185	1	500	2	Y	-0-					24
*05	667	N	667	-0-	-0-	-0-	189	1	478	2	Y	-0-					24

B.M.T. WELL #: 30 RRCID -> 137338 COMPL. DATE 01/30/1991 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10069 - 10252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			Y	-0-					-0-
01	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			Y	-0-					-0-
02	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			Y	-0-					-0-
03	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			Y	-0-					-0-
04	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			Y	-0-					-0-
*05	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			Y	-0-					-0-

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
12	186	N	99	-0-	-87	-0-	13	1	77	2	Y	8					15
							9	9									
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					15
02	174	N	-0-	-0-	-174	-0-					Y	-0-					15
03	93	N	88	-0-	-5	-0-	8	1	71	2	Y	8					23
							9	9									
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	57	1	153	2	Y	1					24
							1	9									
*05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	Y	-0-					24

B.M.T. WELL #: 31 RRCID -> 139638 COMPL. DATE 08/02/1991 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10387 - 10624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			Y	-0-					-0-
01	1209	N	1113	-0-	-96	-0-	1113	3			Y	-0-					-0-
02	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	3			Y	-0-					-0-
03	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			Y	-0-					-0-
04	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3			Y	-0-					-0-
*05	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			Y	-0-					-0-

SALDIVAR ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 139919 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10174 - 10378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3937	X	3207	-0-	-730	-0-	3207	2			Y	-0-					-0-
01	3410	X	2667	-0-	-743	-0-	115	1	2552	3	Y	-0-					-0-
02	3161	X	2138	-0-	-1023	-0-	88	1	2050	3	Y	-0-					-0-
03	3503	X	2321	-0-	-1182	-0-	94	1	2227	3	Y	-0-					-0-
04	3090	X	1710	-0-	-1380	-0-	74	1	1628	3	Y	7					7
							8	9									
05	3193	X	3135	-0-	-58	-0-	134	1	3000	3	Y	1					8
							1	9									

B.M.T WELL #: 32 RRCID -> 140580 COMPL. DATE 12/28/1991 TOTAL DEPTH 11241 PERF. 9474 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			Y	-0-					-0-
01	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	3			Y	-0-					-0-
02	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	3			Y	-0-					-0-
03	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			Y	-0-					-0-
04	960	N	901	-0-	-59	-0-	901	3			Y	-0-					-0-
*05	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
12	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			Y	-0-					1
01	682	N	239	-0-	-443	-0-	10	1	229	3	Y	-0-	1	7			-0-
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	5	1	125	3	Y	-0-					-0-
03	558	N	254	-0-	-304	-0-	11	1	243	3	Y	-0-					-0-
04	507	N	507	-0-	-0-	-0-	22	1	483	3	Y	2					2
							2	9									
*05	480	N	480	-0-	-0-	-0-	21	1	459	3	Y	-0-					2

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 25 RRCID -> 141430 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9212 - 10307

12	775	N	354	-0-	-421	-0-	21	1	333	2	N	-0-					-0-
01	744	N	307	-0-	-437	-0-	69	1	238	2	N	-0-					-0-
02	580	N	182	-0-	-398	-0-	46	1	136	2	N	-0-					-0-
03	341	N	246	-0-	-95	-0-	28	1	218	2	N	-0-					-0-
04	745	N	745	-0-	-0-	-0-	137	1	608	2	N	-0-					-0-
*05	750	N	750	-0-	-0-	-0-	130	1	620	2	N	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 33 RRCID -> 141850 COMPL. DATE 06/26/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9964 - 10158

12	2976	X	1183	-0-	-1793	-0-	1183	2			Y	-0-					-0-
01	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	5087	3			Y	-0-					-0-
02	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	3830	3			Y	-0-					-0-
03	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	2994	3			Y	-0-					-0-
04	4920	X	2761	-0-	-2159	-0-	2761	3			Y	-0-					-0-
05	5084	X	2731	-0-	-2353	-0-	2731	3			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 25 RRCID -> 143004 COMPL. DATE 10/30/1992 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10235 - 10354

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 13 RRCID -> 143005 COMPL. DATE 10/31/1992 TOTAL DEPTH 11913 PERF.10517 - 11601

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 22 RRCID -> 143438 COMPL. DATE 11/24/1994 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9260 - 10968

12	3720	X	3441	-0-	-279	-0-	3441	2			Y	-0-					-0-
01	3720	X	3439	-0-	-281	-0-	3408	3	31	9	Y	28	20	1			8
02	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	3979	3	89	9	Y	81	71	1			18
03	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	3896	3	189	9	Y	172	113	1			77
04	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	4155	3	116	9	Y	105	148	1			34
*05	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	3952	3	106	9	Y	96	70	1			60

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 8 RRCID -> 144863 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 11992 PERF.10035 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	5679	2			Y	-0-					-0-
01	6066	X	6066	-0-	-0-	-0-	6046	3	20	9	Y	18	11	1			7
02	6246	X	6246	-0-	-0-	-0-	6246	3			Y	-0-	7	1			-0-
03	5653	X	5653	-0-	-0-	-0-	5652	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	6060	X	5245	-0-	-815	-0-	5243	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	6076	X	5110	-0-	-966	-0-	5107	3	3	9	Y	3	3	1			-0-

B.M.T. WELL #: 35 RRCID -> 145754 COMPL. DATE 11/01/1998 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9977 - 11642

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 36 RRCID -> 146458 COMPL. DATE 08/11/1993 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10060 - 11488

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 50 RRCID -> 147400 COMPL. DATE 11/04/1993 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10412 - 10428

12	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
01	290	N	290	-0-	-0-	-0-	13	1	277	3	N	-0-					-0-
02	343	N	343	-0-	-0-	-0-	15	1	328	3	N	-0-					-0-
03	276	N	276	-0-	-0-	-0-	11	1	265	3	N	-0-					-0-
04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	9	1	212	3	N	-0-					-0-
*05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	8	1	188	3	N	-0-					-0-

SALDIVAR ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 147426 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 11780 PERF.10168 - 11472

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 38 RRCID -> 147801 COMPL. DATE 12/29/1993 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9890 - 10596

12	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			Y	-0-					-0-
01	2480	N	2037	-0-	-443	-0-	2030	3	7	9	Y	6	4	1			2
02	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	3			Y	-0-	2	1			-0-
03	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	3			Y	-0-					-0-
04	2790	X	2180	-0-	-610	-0-	2179	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*05	2208	X	2208	-0-	-0-	-0-	2207	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

B.M.T. WELL #: 37 RRCID -> 148003 COMPL. DATE 01/11/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9614 - 11278

12	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			Y	-0-					-0-
01	558	N	256	-0-	-302	-0-	255	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			Y	-0-					-0-
03	558	N	297	-0-	-261	-0-	297	3			Y	-0-					-0-
04	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			Y	-0-					-0-
*05	889	N	889	-0-	-0-	-0-	888	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 39 RRCID -> 148005 COMPL. DATE 01/03/1994 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9624 - 10373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2			Y	-0-					-0-
01	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	3			Y	-0-					-0-
02	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	3			Y	-0-					-0-
03	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	3			Y	-0-					-0-
04	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	3			Y	-0-					-0-
*05	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	3			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 40 RRCID -> 148345 COMPL. DATE 02/09/1994 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9900 - 10826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			Y	-0-					-0-
01	823	N	823	-0-	-0-	-0-	821	3	2	9	Y	2	1	1			1
02	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			Y	-0-	1	1			-0-
03	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	3			Y	-0-					-0-
04	750	N	711	-0-	-39	-0-	711	3			Y	-0-					-0-
*05	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			Y	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 51 RRCID -> 149230 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9512 - 10478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 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
12	1085	N	666	-0-	-419	-0-	39	1	627	2	Y	-0-					3
01	1023	N	853	-0-	-170	-0-	193	1	660	2	Y	-0-					3
02	841	N	593	-0-	-248	-0-	150	1	443	2	Y	-0-					3
03	651	N	372	-0-	-279	-0-	42	1	330	2	Y	-0-					3
04	533	N	533	-0-	-0-	-0-	98	1	435	2	Y	-0-					3
*05	523	N	523	-0-	-0-	-0-	91	1	432	2	Y	-0-					3

B.M.T. WELL #: 43 RRCID -> 150541 COMPL. DATE 07/26/1994 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10421 - 11295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2			Y	-0-					-0-
01	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	2497	3	12	9	Y	11	7	1			4
02	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	2773	3	17	9	Y	15	18	1			1
03	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	2509	3	40	9	Y	36	24	1			13
04	2730	X	2461	-0-	-269	-0-	2449	3	12	9	Y	11	20	1			4
*05	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	2698	3	21	9	Y	19	20	1			3

B.M.T. WELL #: 44 RRCID -> 150544 COMPL. DATE 07/26/1994 TOTAL DEPTH 11240 PERF. 9766 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6913	X	6110	-0-	-803	-0-	6110	2			Y	-0-					-0-
01	6758	X	5317	-0-	-1441	-0-	5299	3	18	9	Y	16	10	1			6
02	6322	X	5334	-0-	-988	-0-	5334	3			Y	-0-	6	1			-0-
03	6634	X	5670	-0-	-964	-0-	5669	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	5910	X	5347	-0-	-563	-0-	5345	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	6107	X	5252	-0-	-855	-0-	5249	3	3	9	Y	3	3	1			-0-

B.M.T. WELL #: 41 RRCID -> 150559 COMPL. DATE 04/09/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9578 - 11152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			Y	-0-					-0-
01	1085	N	847	-0-	-238	-0-	847	3			Y	-0-					-0-
02	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3			Y	-0-					-0-
03	1426	N	1120	-0-	-306	-0-	1120	3			Y	-0-					-0-
04	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			Y	-0-					-0-
*05	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	3			Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 42 RRCID -> 150728 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 11935 PERF. 9824 - 9836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	3164	2			Y	-0-					-0-
01	1863	X	1863	-0-	-0-	-0-	1856	3	7	9	Y	6	3	1			3
02	2319	X	2319	-0-	-0-	-0-	2319	3			Y	-0-	3	1			-0-
03	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	3550	3			Y	-0-					-0-
04	3060	X	3005	-0-	-55	-0-	3004	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*05	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	4122	3	3	9	Y	3	2	1			1

SALDIVAR ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 151195 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 11120 PERF. 9886 - 10884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			Y	-0-					-0-
01	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	80	1	1781	3	Y	-0-					-0-
02	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	74	1	1721	3	Y	-0-					-0-
03	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	73	1	1729	3	Y	-0-					-0-
04	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	80	1	1757	3	Y	7					7
							8	9									
*05	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	80	1	1792	3	Y	-0-					7

BRUNI RANCH WELL #: 28 RRCID -> 151681 COMPL. DATE 05/07/1995 TOTAL DEPTH 12810 PERF. 9864 - 9874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2			Y	-0-					17
*01	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	3			Y	-0-					-0-
*02	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	3			Y	-0-					-0-
*03	1984	N	1581	-0-	-403	-0-	1581	3			Y	-0-					-0-
*04	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	3			Y	-0-					-0-
*05	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	3			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 45 RRCID -> 152453 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9944 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	3168	2			Y	-0-					-0-
01	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	3729	3	12	9	Y	11	7	1			4
02	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	3692	3			Y	-0-	4	1			-0-
03	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	3579	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	3630	X	2421	-0-	-1209	-0-	2420	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	3751	X	3527	-0-	-224	-0-	3525	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

B.M.T. WELL #: 46 RRCID -> 154236 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10630 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 9 RRCID -> 154302 COMPL. DATE 03/06/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9294 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

B.M.T. WELL #: 47 RRCID -> 154438 COMPL. DATE 05/31/1995 TOTAL DEPTH 11640 PERF. 9418 - 9437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 49 RRCID -> 156835 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10264 - 11596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 48 RRCID -> 156992 COMPL. DATE 10/12/1995 TOTAL DEPTH 11832 PERF. 9866 - 11212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			Y	-0-					-0-
01	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			Y	-0-					-0-
02	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			Y	-0-					-0-
03	651	N	644	-0-	-7	-0-	644	3			Y	-0-					-0-
04	660	N	619	-0-	-41	-0-	619	3			Y	-0-					-0-
*05	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 52 RRCID -> 160002 COMPL. DATE 09/07/1996 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10052 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5270	X	5079	-0-	-191	-0-	5079	2			Y	-0-					-0-
01	5585	X	5585	-0-	-0-	-0-	5567	3	18	9	Y	16	10	1			6
02	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	5153	3			Y	-0-	6	1			-0-
03	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	5399	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	5400	X	5156	-0-	-244	-0-	5154	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	5580	X	5239	-0-	-341	-0-	5236	3	3	9	Y	3	3	1			-0-

B.M.T. WELL #: 53 RRCID -> 161653 COMPL. DATE 11/25/1996 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9602 - 11046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	3266	2			Y	-0-					-0-
01	2883	X	2876	-0-	-7	-0-	2876	3			Y	-0-					-0-
02	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	2755	3	4	9	Y	4	3	1			1
03	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	2899	3	20	9	Y	18	11	1			8
04	3420	X	2700	-0-	-720	-0-	2687	3	13	9	Y	12	16	1			4
05	3255	X	2664	-0-	-591	-0-	2652	3	12	9	Y	11	8	1			7

B.M.T. WELL #: 54 RRCID -> 161692 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9682 - 10218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	4723	2			Y	-0-					-0-
01	4247	X	4225	-0-	-22	-0-	4211	3	14	9	Y	13	8	1			5
02	3973	X	3929	-0-	-44	-0-	3929	3			Y	-0-	5	1			-0-
03	4712	X	3800	-0-	-912	-0-	3799	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	4560	X	4019	-0-	-541	-0-	4017	3	2	9	Y	2	1	1			1
05	4712	X	4072	-0-	-640	-0-	4069	3	3	9	Y	3	3	1			1

B.M.T. WELL #: 50 RRCID -> 162611 COMPL. DATE 04/11/1996 TOTAL DEPTH 11472 PERF. 9690 - 11057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3813	X	3736	-0-	-77	-0-	3736	2			Y	-0-					-0-
01	3813	X	3669	-0-	-144	-0-	3669	3			Y	-0-					-0-
02	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	5129	3			Y	-0-					-0-
03	5645	X	5645	-0-	-0-	-0-	5645	3			Y	-0-					-0-
04	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	4317	3			Y	-0-					-0-
*05	5438	X	5438	-0-	-0-	-0-	5438	3			Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 55 RRCID -> 163039 COMPL. DATE 05/11/1997 TOTAL DEPTH 11446 PERF. 9596 - 10834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			Y	-0-					-0-
01	1612	N	1476	-0-	-136	-0-	1476	3			Y	-0-					-0-
02	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	3			Y	-0-					-0-
03	1612	N	1490	-0-	-122	-0-	1490	3			Y	-0-					-0-
04	1440	N	1400	-0-	-40	-0-	1400	3			Y	-0-					-0-
*05	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	3			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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 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
12	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			Y	-0-					-0-
01	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			Y	-0-					-0-
02	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	3			Y	-0-					-0-
03	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3			Y	-0-					-0-
04	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3			Y	-0-					-0-
*05	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3			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
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 54 RRCID -> 165694 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9278 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	2			N	-0-					24
01	2542	N	2030	-0-	-512	-0-	88	1	1942	3	N	-0-	24	7			-0-
02	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	107	1	2473	3	N	193					193
							212	9									
03	2077	N	1682	-0-	-395	-0-	68	1	1614	3	N	-0-	179	1			14
*04	1950	N	1539	-0-	-411	-0-	61	1	1478	3	N	-0-					14
*05	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	57	1	1405	3	N	-0-					14

B.M.T. WELL #: 21 RRCID -> 166681 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 10862 PERF. 9065 - 9132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B. M. T. WELL #: 57 RRCID -> 166761 COMPL. DATE 01/30/1998 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9282 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10013	X	9784	-0-	-229	-0-	9784	2			Y	-0-					-0-
01	10943	X	9627	-0-	-1316	-0-	9627	3			Y	-0-					-0-
02	10237	X	8602	-0-	-1635	-0-	8602	3			Y	-0-					-0-
03	10943	X	8205	-0-	-2738	-0-	8205	3			Y	-0-					-0-
04	9450	X	9310	-0-	-140	-0-	9310	3			Y	-0-					-0-
05	9765	X	8781	-0-	-984	-0-	8781	3			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 58 RRCID -> 166762 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10145 - 10175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3968	X	3671	-0-	-297	-0-	3671	2			Y	-0-					-0-
01	3689	X	3462	-0-	-227	-0-	3462	3			Y	-0-					-0-
02	3451	X	3322	-0-	-129	-0-	3322	3			Y	-0-					-0-
03	4061	X	3129	-0-	-932	-0-	3129	3			Y	-0-					-0-
04	3540	X	2681	-0-	-859	-0-	2681	3			Y	-0-					-0-
05	3658	X	2817	-0-	-841	-0-	2817	3			Y	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 55 RRCID -> 167337 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 11693 PERF.11510 - 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
12	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
01	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	78	1	1707	3	N	-0-					-0-
02	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	65	1	1507	3	N	-0-					-0-
03	942	N	942	-0-	-0-	-0-	38	1	904	3	N	-0-					-0-
04	974	N	974	-0-	-0-	-0-	39	1	935	3	N	-0-					-0-
*05	862	N	862	-0-	-0-	-0-	34	1	828	3	N	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 59 RRCID -> 167393 COMPL. DATE 03/14/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9628 - 10733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	3160	2			Y	-0-					-0-
01	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	2839	3	3	9	Y	3	2	1			1
02	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	2692	3	18	9	Y	16	14	1			3
03	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	2750	3	31	9	Y	28	19	1			12
04	3030	X	2416	-0-	-614	-0-	2396	3	20	9	Y	18	26	1			4
05	3131	X	2631	-0-	-500	-0-	2612	3	19	9	Y	17	12	1			9

B.M.T. WELL #: 60 RRCID -> 167800 COMPL. DATE 04/15/1998 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 9542 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2728	X	2155	-0-	-573	-0-	2155	2			Y	-0-					-0-
01	2697	X	2131	-0-	-566	-0-	2131	3			Y	-0-					-0-
02	2523	X	1941	-0-	-582	-0-	1941	3			Y	-0-					-0-
03	2697	X	1544	-0-	-1153	-0-	1544	3			Y	-0-					-0-
04	2070	N	1518	-0-	-552	-0-	1518	3			Y	-0-					-0-
*05	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	3			Y	-0-					-0-

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
12	9672	X	6903	-0-	-2769	-0-	6903	2			N	-0-					58
01	10578	X	10578	-0-	-0-	-0-	442	1	9736	3	N	364	310	1			112
							400	9									
02	8903	X	6699	-0-	-2204	-0-	279	1	6417	3	N	3	72	1			43
							3	9									
03	9658	X	9658	-0-	-0-	-0-	393	1	9265	3	N	-0-					43
04	9900	X	8836	-0-	-1064	-0-	351	1	8477	3	N	7					50
							8	9									
05	10230	X	9838	-0-	-392	-0-	385	1	9440	3	N	12					62
							13	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 61 RRCID -> 168106 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9345 - 10266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	3649	2			Y	-0-					-0-
01	4340	X	3557	-0-	-783	-0-	3557	3			Y	-0-					-0-
02	4060	X	2254	-0-	-1806	-0-	2254	3			Y	-0-					-0-
03	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	4095	3			Y	-0-					-0-
04	3540	X	3423	-0-	-117	-0-	3423	3			Y	-0-					-0-
05	3658	X	3554	-0-	-104	-0-	3554	3			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 62 RRCID -> 168414 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10228 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			Y	-0-					-0-
01	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			Y	-0-					-0-
02	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	3			Y	-0-					-0-
03	961	N	874	-0-	-87	-0-	874	3			Y	-0-					-0-
04	960	N	782	-0-	-178	-0-	782	3			Y	-0-					-0-
*05	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 65 RRCID -> 168415 COMPL. DATE 02/11/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10134 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3906	X	3788	-0-	-118	-0-	3788	2			Y	-0-					-0-
01	3906	X	3548	-0-	-358	-0-	3540	3	8	9	Y	7	5	1			2
02	3654	X	3316	-0-	-338	-0-	3280	3	36	9	Y	33	28	1			7
03	3906	X	3570	-0-	-336	-0-	3498	3	72	9	Y	65	43	1			29
04	3720	X	3405	-0-	-315	-0-	3357	3	48	9	Y	44	60	1			13
05	3782	X	3501	-0-	-281	-0-	3456	3	45	9	Y	41	30	1			24

B.M.T. WELL #: 66 RRCID -> 168542 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10234 - 10258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		43	-0-	43	43	43	3			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 63 RRCID -> 168543 COMPL. DATE 05/26/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9519 - 10451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4154	X	3864	-0-	-290	-0-	3864	2			Y	-0-					-0-
01	4154	X	3410	-0-	-744	-0-	3410	3			Y	-0-					-0-
02	3712	X	3312	-0-	-400	-0-	3312	3			Y	-0-					-0-
03	3937	X	3920	-0-	-17	-0-	3920	3			Y	-0-					-0-
04	3720	X	2487	-0-	-1233	-0-	2487	3			Y	-0-					-0-
05	3844	X	3733	-0-	-111	-0-	3733	3			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 64 RRCID -> 168838 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 11560 PERF. 9709 - 11043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	3607	2			Y	-0-					-0-
01	3534	X	3530	-0-	-4	-0-	3530	3			Y	-0-					-0-
02	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	3335	3			Y	-0-					-0-
03	3534	X	3315	-0-	-219	-0-	3315	3			Y	-0-					-0-
04	3510	X	3127	-0-	-383	-0-	3127	3			Y	-0-					-0-
05	3596	X	3238	-0-	-358	-0-	3238	3			Y	-0-					-0-

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
12	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			N	-0-					-0-
01	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	104	1	2292	3	N	-0-					-0-
02	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	108	1	2488	3	N	-0-					-0-
03	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	104	1	2444	3	N	-0-					-0-
04	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	111	1	2682	3	N	-0-					-0-
*05	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	99	1	2421	3	N	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
12	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	2			Y	-0-					-0-
01	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1440	3	3	9	Y	3	2	1			1
02	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2073	3	26	9	Y	24	20	1			5
03	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2026	3	24	9	Y	22	16	1			11
04	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1836	3	17	9	Y	15	21	1			5
*05	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1718	3	15	9	Y	14	10	1			9

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
12	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2			N	-0-					-0-
01	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	104	1	2278	3	N	-0-					-0-
02	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	112	1	2587	3	N	-0-					-0-
03	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	95	1	2241	3	N	-0-					-0-
04	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	90	1	2167	3	N	-0-					-0-
*05	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	87	1	2137	3	N	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 77 RRCID -> 169395 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8869 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	4377	2			Y	-0-					-0-
01	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	4177	3			Y	-0-					-0-
02	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	3917	3			Y	-0-					-0-
03	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	4001	3			Y	-0-					-0-
04	4230	X	3125	-0-	-1105	-0-	3125	3			Y	-0-					-0-
05	4371	X	3356	-0-	-1015	-0-	3356	3			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 69 RRCID -> 169403 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 11038 PERF. 9682 - 10066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2			Y	-0-					-0-
01	1643	N	1493	-0-	-150	-0-	1493	3			Y	-0-					-0-
02	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	3			Y	-0-					-0-
03	1798	N	1197	-0-	-601	-0-	1197	3			Y	-0-					-0-
04	1440	N	1360	-0-	-80	-0-	1360	3			Y	-0-					-0-
*05	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	3			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 81 RRCID -> 169481 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9390 - 10378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2			Y	-0-					-0-
01	1891	N	1860	-0-	-31	-0-	1860	3			Y	-0-					-0-
02	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	3			Y	-0-					-0-
03	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	3			Y	-0-					-0-
04	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	3			Y	-0-					-0-
*05	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	3			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 70 RRCID -> 169482 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9619 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6154	X	6154	-0-	-0-	-0-	6154	2			Y	-0-					-0-
01	5518	X	5355	-0-	-163	-0-	5355	3			Y	-0-					-0-
02	5162	X	4688	-0-	-474	-0-	4688	3			Y	-0-					-0-
03	5518	X	4545	-0-	-973	-0-	4545	3			Y	-0-					-0-
04	5940	X	4812	-0-	-1128	-0-	4812	3			Y	-0-					-0-
05	6138	X	4768	-0-	-1370	-0-	4768	3			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 80 RRCID -> 169796 COMPL. DATE 08/05/1998 TOTAL DEPTH 10894 PERF. 9649 - 9841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	3323	2			Y	-0-					-0-
01	3224	X	2786	-0-	-438	-0-	2775	3	11	9	Y	10	7	1			3
02	3016	X	2964	-0-	-52	-0-	2917	3	47	9	Y	43	37	1			9
03	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	3377	3	66	9	Y	60	41	1			28
04	3210	X	3186	-0-	-24	-0-	3139	3	47	9	Y	43	57	1			14
05	3317	X	3268	-0-	-49	-0-	3224	3	44	9	Y	40	29	1			25

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 68 RRCID -> 169816 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 11220 PERF. 9346 - 10874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	3994	2			Y	-0-					-0-
01	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	3530	3			Y	-0-					-0-
02	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	3270	3			Y	-0-					-0-
03	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	3432	3			Y	-0-					-0-
04	3840	X	3511	-0-	-329	-0-	3511	3			Y	-0-					-0-
05	3968	X	3565	-0-	-403	-0-	3565	3			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 67 RRCID -> 169836 COMPL. DATE 08/11/1998 TOTAL DEPTH 11481 PERF. 9389 - 9849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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		1520	-0-	1520	1520	1520	3			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1520					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
12	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			Y	-0-					-0-
01	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	3			Y	-0-					-0-
02	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			Y	-0-					-0-
03	992	N	873	-0-	-119	-0-	873	3			Y	-0-					-0-
04	1470	N	749	-0-	-721	-0-	749	3			Y	-0-					-0-
*05	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 72 RRCID -> 170040 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10457 - 10477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1612	X	458	-0-	-1154	-0-	458	2			Y	-0-					-0-
01	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2411	3	45	9	Y	41	30	1			11
02	2900	N	3395	-0-	495	495	3310	3	85	9	Y	77	71	1			17
03	3100	N	3162	-0-	62	557	2995	3	167	9	Y	152	101	1			68
04	3206	X	2649	-0-	-557	-0-	2535	3	114	9	Y	104	141	1			31
*05	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	2452	3	107	9	Y	97	70	1			58

B.M.T. WELL #: 97 RRCID -> 170196 COMPL. DATE 08/30/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9611 - 10401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			Y	-0-					-0-
01	1085	N	1020	-0-	-65	-0-	1020	3			Y	-0-					-0-
02	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	3			Y	-0-					-0-
03	1147	N	860	-0-	-287	-0-	860	3			Y	-0-					-0-
04	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3			Y	-0-					-0-
*05	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 73 RRCID -> 170217 COMPL. DATE 08/14/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10332 - 10356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			Y	-0-					-0-
01	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			Y	-0-					-0-
02	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	2382	3			Y	-0-					-0-
03	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	2597	3			Y	-0-					-0-
04	2828	N	2828	-0-	-0-	-0-	2828	3			Y	-0-					-0-
*05	3033	N	3033	-0-	-0-	-0-	3033	3			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 76 RRCID -> 170304 COMPL. DATE 08/31/1998 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9245 - 10024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	2			Y	-0-					-0-
01	2232	N	1965	-0-	-267	-0-	1965	3			Y	-0-					-0-
02	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	3			Y	-0-					-0-
03	2046	N	1750	-0-	-296	-0-	1750	3			Y	-0-					-0-
04	1890	N	1296	-0-	-594	-0-	1296	3			Y	-0-					-0-
*05	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	3			Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 83 RRCID -> 170406 COMPL. DATE 09/13/1998 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9022 - 10264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12370	X	12370	-0-	-0-	-0-	12118	2	252	9	Y	229	300	1			46
01	11290	X	11290	-0-	-0-	-0-	10720	3	570	9	Y	518	417	1			147
02	10396	X	10396	-0-	-0-	-0-	10396	3			Y	-0-	120	1			27
03	10701	X	10701	-0-	-0-	-0-	10701	3			Y	-0-	27	1			-0-
04	11700	X	10094	-0-	-1606	-0-	10094	3			Y	-0-					-0-
05	12369	X	10011	-0-	-2358	-0-	10011	3			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 96 RRCID -> 170464 COMPL. DATE 09/16/1998 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10801 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
01	155	N	87	-0-	-68	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
02	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			Y	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
04	90	N	50	-0-	-40	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
*05	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 91 RRCID -> 170466 COMPL. DATE 09/23/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9428 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 71 RRCID -> 170548 COMPL. DATE 07/25/1998 TOTAL DEPTH 10493 PERF.10108 - 10253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3224	X	3020	-0-	-204	-0-	3020	2			Y	-0-					-0-
01	3441	X	2460	-0-	-981	-0-	2460	3			Y	-0-					-0-
02	3219	X	1677	-0-	-1542	-0-	1677	3			Y	-0-					-0-
03	3441	X	3166	-0-	-275	-0-	3166	3			Y	-0-					-0-
04	2910	X	2537	-0-	-373	-0-	2537	3			Y	-0-					-0-
05	3007	X	2816	-0-	-191	-0-	2816	3			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 85 RRCID -> 170764 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9184 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	4274	2	133	9	Y	121	164	1			24
01	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	4151	3	268	9	Y	244	198	1			70
02	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	3819	3	74	9	Y	67	111	1			26
03	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	3636	3	127	9	Y	115	85	1			56
04	4590	X	3532	-0-	-1058	-0-	3441	3	91	9	Y	83	115	1			24
05	4433	X	3610	-0-	-823	-0-	3523	3	87	9	Y	79	57	1			46

B.M.T. WELL #: 95 RRCID -> 170795 COMPL. DATE 10/11/1998 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9531 - 11034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			Y	-0-					-0-
01	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	3			Y	-0-					-0-
02	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			Y	-0-					-0-
03	651	N	632	-0-	-19	-0-	632	3			Y	-0-					-0-
04	750	N	671	-0-	-79	-0-	671	3			Y	-0-					-0-
*05	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			Y	-0-					-0-

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
12	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	4366	2	283	9	Y	257	344	1			51
01	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	4384	3	509	9	Y	463	380	1			134
02	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	4030	3	109	9	Y	99	188	1			45
03	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	4182	3	132	9	Y	120	99	1			66
04	4290	X	4072	-0-	-218	-0-	3973	3	99	9	Y	90	128	1			28
05	4433	X	4190	-0-	-243	-0-	4094	3	96	9	Y	87	63	1			52

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FROST NATIONAL BANK WELL #: 67 RRCID -> 170871 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10148 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					107
*01	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	63	1	1101	3	N	-0-					107
*02	498	N	498	-0-	-0-	-0-	13	1	485	3	N	-0-					107
*03	992	N	510	-0-	-482	-0-	14	1	496	3	N	-0-					107
*04	930	N	475	-0-	-455	-0-	14	1	461	3	N	-0-	89	1			18
*05	590	N	590	-0-	-0-	-0-	22	1	568	3	N	-0-	18	6			-0-

B.M.T. WELL #: 98 RRCID -> 170959 COMPL. DATE 10/23/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9529 - 10106

12	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			Y	-0-					-0-
01	496	N	472	-0-	-24	-0-	472	3			Y	-0-					-0-
02	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			Y	-0-					-0-
03	496	N	493	-0-	-3	-0-	493	3			Y	-0-					-0-
04	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			Y	-0-					-0-
*05	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 82 RRCID -> 171541 COMPL. DATE 10/27/1998 TOTAL DEPTH 11007 PERF. 9622 - 9640

12	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			Y	-0-					-0-
01	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1490	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1159	3	3	9	Y	3	2	1			1
03	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1202	3	6	9	Y	5	3	1			3
04	1440	N	1332	-0-	-108	-0-	1328	3	4	9	Y	4	5	1			2
*05	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1473	3	3	9	Y	3	2	1			3

B.M.T. WELL #: 84 RRCID -> 171547 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9046 - 10306

12	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	3540	2			Y	-0-					1
01	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	3522	3	3	9	Y	3	2	1	1	7	1
02	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	3234	3	7	9	Y	6	6	1			1
03	3534	X	3442	-0-	-92	-0-	3431	3	11	9	Y	10	7	1			4
04	3420	X	3037	-0-	-383	-0-	3029	3	8	9	Y	7	10	1			1
05	3534	X	3025	-0-	-509	-0-	3017	3	8	9	Y	7	4	1			4

B.M.T. WELL #: 87 RRCID -> 171549 COMPL. DATE 10/25/1998 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 9502 - 10113

12	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			Y	-0-					-0-
01	1054	N	928	-0-	-126	-0-	919	3	9	9	Y	8	6	1			2
02	970	N	970	-0-	-0-	-0-	944	3	26	9	Y	24	21	1			5
03	1054	N	579	-0-	-475	-0-	538	3	41	9	Y	37	25	1			17
04	900	N	833	-0-	-67	-0-	802	3	31	9	Y	28	36	1			9
*05	612	N	612	-0-	-0-	-0-	583	3	29	9	Y	26	19	1			16

B.M.T. WELL #: 90 RRCID -> 171551 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9488 - 9498

12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 94 RRCID -> 171552 COMPL. DATE 11/08/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9343 - 10096

12	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2			Y	-0-					-0-
01	1705	N	1506	-0-	-199	-0-	1493	3	13	9	Y	12	9	1			3
02	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1560	3	47	9	Y	43	37	1			9
03	1581	N	1532	-0-	-49	-0-	1420	3	112	9	Y	102	67	1			44
04	1650	X	1595	-0-	-55	-0-	1509	3	86	9	Y	78	100	1			22
05	1581	X	1355	-0-	-226	-0-	1272	3	83	9	Y	75	54	1			43

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FROST NATIONAL BANK WELL #: 62 RRCID -> 171553 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9378 - 10388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					49
01	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	51	1	1112	3	N	-0-	49	7			-0-
02	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	50	1	1156	3	N	-0-					-0-
03	990	N	990	-0-	-0-	-0-	40	1	950	3	N	-0-					-0-
04	966	N	966	-0-	-0-	-0-	38	1	928	3	N	-0-					-0-
*05	932	N	932	-0-	-0-	-0-	36	1	896	3	N	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 101 RRCID -> 171554 COMPL. DATE 12/08/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9201 - 10150

12	3038	X	3009	-0-	-29	-0-	3009	2			Y	-0-					-0-
01	3038	X	2903	-0-	-135	-0-	2896	3	7	9	Y	6	4	1			2
02	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	3005	3	22	9	Y	20	17	1			5
03	3038	X	3027	-0-	-11	-0-	3006	3	21	9	Y	19	14	1			10
04	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	2909	3	15	9	Y	14	19	1			5
05	3007	X	2972	-0-	-35	-0-	2957	3	15	9	Y	14	10	1			9

B.M.T. WELL #: 103 RRCID -> 171556 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9352 - 9746

12	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2			Y	-0-					-0-
01	1829	N	1587	-0-	-242	-0-	1569	3	18	9	Y	16	12	1			4
02	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1601	3	54	9	Y	49	43	1			10
03	1767	N	1555	-0-	-212	-0-	1490	3	65	9	Y	59	42	1			27
04	1530	N	1435	-0-	-95	-0-	1384	3	51	9	Y	46	60	1			13
*05	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1573	3	50	9	Y	45	32	1			26

B.M.T. WELL #: 110 RRCID -> 171558 COMPL. DATE 12/22/1998 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9062 - 9124

12	10106	X	8702	-0-	-1404	-0-	8702	2			Y	-0-					-0-
01	10106	X	8985	-0-	-1121	-0-	8985	3			Y	-0-					-0-
02	9454	X	8354	-0-	-1100	-0-	8354	3			Y	-0-					-0-
03	8990	X	8570	-0-	-420	-0-	8570	3			Y	-0-					-0-
04	8400	X	8307	-0-	-93	-0-	8307	3			Y	-0-					-0-
05	8990	X	8384	-0-	-606	-0-	8384	3			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 105 RRCID -> 171705 COMPL. DATE 01/08/1999 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10082 - 11548

12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

B. M. T. WELL #: 86 RRCID -> 171786 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9118 - 10454

12	4526	X	4351	-0-	-175	-0-	4248	2	103	9	Y	94	123	1			19
01	4526	X	4212	-0-	-314	-0-	3985	3	227	9	Y	206	152	1	19	7	54
02	4234	X	3794	-0-	-440	-0-	3725	3	69	9	Y	63	94	1			23
03	4526	X	3995	-0-	-531	-0-	3903	3	92	9	Y	84	64	1			43
04	4110	X	3811	-0-	-299	-0-	3743	3	68	9	Y	62	86	1			19
05	4247	X	3884	-0-	-363	-0-	3819	3	65	9	Y	59	42	1			36

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FROST NATIONAL BANK WELL #: 60 RRCID -> 172089 COMPL. DATE 11/21/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9296 - 10528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2852	X	2340	-0-	-512	-0-	2340	2			N	-0-					26
01	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	130	1	2866	3	N	-0-	26	7			-0-
02	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	190	1	4378	3	N	-0-					-0-
03	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	158	1	3714	3	N	38					38
							42	9									
04	3000	N	3539	-0-	539	539	140	1	3389	3	N	9					47
							10	9									
*05	3100	N	3443	-0-	343	882	135	1	3307	3	N	1					48
							1	9									

B.M.T. WELL #: 109 RRCID -> 172203 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9736 - 10872

12	6668	X	6668	-0-	-0-	-0-	6668	2			Y	-0-					-0-
01	6293	X	6258	-0-	-35	-0-	6258	3			Y	-0-					-0-
02	5887	X	5303	-0-	-584	-0-	5303	3			Y	-0-					-0-
03	6293	X	5111	-0-	-1182	-0-	5111	3			Y	-0-					-0-
04	6450	X	5573	-0-	-877	-0-	5573	3			Y	-0-					-0-
05	6665	X	6082	-0-	-583	-0-	6082	3			Y	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 61 RRCID -> 172209 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9329 - 10508

12	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2			N	-0-					41
01	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	80	1	1758	3	N	77	106	1			12
							85	9									
02	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	83	1	1907	3	N	10					22
							11	9									
03	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	76	1	1784	3	N	6					28
							7	9									
04	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	82	1	1984	3	N	7					35
							8	9									
*05	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	79	1	1941	3	N	7					42
							8	9									

B.M.T. WELL #: 111 RRCID -> 172215 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9108 - 9242

12	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
*05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 100 RRCID -> 172301 COMPL. DATE 12/07/1998 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10174 - 10206

12	4030	X	3746	-0-	-284	-0-	3746	2			Y	-0-					-0-
01	4185	X	3896	-0-	-289	-0-	3892	3	4	9	Y	4	3	1			1
02	3915	X	3534	-0-	-381	-0-	3522	3	12	9	Y	11	10	1			2
03	4185	X	3361	-0-	-824	-0-	3347	3	14	9	Y	13	9	1			6
04	3780	X	3630	-0-	-150	-0-	3619	3	11	9	Y	10	13	1			3
05	3906	X	3185	-0-	-721	-0-	3175	3	10	9	Y	9	6	1			6

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SALDIVAR ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 172445 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10154 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2914	X	2339	-0-	-575	-0-	2339	2			Y	-0-					1
01	2914	X	2883	-0-	-31	-0-	124	1	2759	3	Y	-0-	1	7			-0-
02	2697	X	2333	-0-	-364	-0-	96	1	2237	3	Y	-0-					-0-
03	2573	X	2539	-0-	-34	-0-	103	1	2436	3	Y	-0-					-0-
04	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	116	1	2560	3	Y	10					10
							11	9									
*05	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	115	1	2572	3	Y	1					11
							1	9									

B.M.T. WELL #: 99 RRCID -> 172473 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10055 - 11338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7780	X	7780	-0-	-0-	-0-	7780	2			Y	-0-					-0-
01	7285	X	6777	-0-	-508	-0-	6754	3	23	9	Y	21	13	1			8
02	6815	X	5404	-0-	-1411	-0-	5404	3			Y	-0-	8	1			-0-
03	7394	X	7394	-0-	-0-	-0-	7393	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	7500	X	5325	-0-	-2175	-0-	5323	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	7750	X	5525	-0-	-2225	-0-	5521	3	4	9	Y	4	3	1			1

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
12	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	4806	2			Y	-0-					-0-
01	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	4551	3			Y	-0-					-0-
02	4234	X	4206	-0-	-28	-0-	4206	3			Y	-0-					-0-
03	4526	X	4384	-0-	-142	-0-	4384	3			Y	-0-					-0-
04	4650	X	4396	-0-	-254	-0-	4396	3			Y	-0-					-0-
05	4805	X	4544	-0-	-261	-0-	4544	3			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
12	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	2			Y	-0-					-0-
01	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	3			Y	-0-					-0-
02	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	3			Y	-0-					-0-
03	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	3			Y	-0-					-0-
04	1980	N	1818	-0-	-162	-0-	1818	3			Y	-0-					-0-
*05	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	3			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
12	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	4867	2			Y	-0-					-0-
01	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	3525	3	20	9	Y	18	13	1			5
02	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	3000	3	134	9	Y	122	102	1			25
03	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	3870	3	58	9	Y	53	46	1			32
04	4680	X	2956	-0-	-1724	-0-	2911	3	45	9	Y	41	59	1			14
05	4836	X	3740	-0-	-1096	-0-	3696	3	44	9	Y	40	30	1			24

SALDIVAR ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 172600 COMPL. DATE 03/03/1999 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10973 - 11145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3906	X	3889	-0-	-17	-0-	3889	2			Y	-0-					2
01	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	192	1	4279	3	Y	-0-	2	7			-0-
02	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	176	1	4098	3	Y	-0-					-0-
03	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	179	1	4213	3	Y	-0-					-0-
04	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	192	1	4235	3	Y	17					17
							19	9									
*05	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	191	1	4278	3	Y	1					18
							1	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
12	1798	X	1393	-0-	-405	-0-	1393	2			N	-0-					40
01	1519	X	1319	-0-	-200	-0-	57	1	1260	3	N	2	42	1			-0-
							2	9									
02	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	69	1	1589	3	N	-0-					-0-
03	1395	N	27	-0-	-1368	-0-	1	1	26	3	N	-0-					-0-
04	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					-0-
*05	3100	N	6731	-0-	3631	3631	264	1	6467	3	N	-0-					-0-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	1	3	105	9	Y	95	72	1			50
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	3	3	9	Y	3					53
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	5	3	2	9	Y	2					55
04	30	N	5	-0-	-25	-0-	1	3	4	9	Y	4	48	1			11
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

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
12	11501	X	10014	-0-	-1487	-0-	10014	2			N	-0-					52
01	10664	X	8333	-0-	-2331	-0-	630	1	7670	3	N	30					82
							33	9									
02	9976	X	9585	-0-	-391	-0-	708	1	8877	3	N	-0-					82
03	12700	X	12700	-0-	-0-	-0-	1214	1	11486	3	N	-0-	82	1			-0-
04	11541	X	11541	-0-	-0-	-0-	505	1	11036	3	N	-0-					-0-
*05	11482	X	11482	-0-	-0-	-0-	509	1	10973	3	N	-0-					-0-

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
12	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2			Y	-0-					-0-
01	1519	N	1494	-0-	-25	-0-	1494	3			Y	-0-					-0-
02	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	3			Y	-0-					-0-
03	1519	N	1265	-0-	-254	-0-	1265	3			Y	-0-					-0-
04	1440	N	1310	-0-	-130	-0-	1310	3			Y	-0-					-0-
*05	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3			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
12	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					22
01	985	N	985	-0-	-0-	-0-	43	1	942	3	N	-0-	3	1	19	7	-0-
02	811	N	811	-0-	-0-	-0-	34	1	777	3	N	-0-					-0-
03	749	N	749	-0-	-0-	-0-	30	1	706	3	N	12					12
							13	9									
04	786	N	786	-0-	-0-	-0-	31	1	755	3	N	-0-					12
*05	664	N	664	-0-	-0-	-0-	26	1	638	3	N	-0-					12

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
12	10821	X	10821	-0-	-0-	-0-	10821	2			Y	-0-					-0-
01	8959	X	8665	-0-	-294	-0-	8665	3			Y	-0-					-0-
02	8381	X	7541	-0-	-840	-0-	7541	3			Y	-0-					-0-
03	8959	X	8514	-0-	-445	-0-	8514	3			Y	-0-					-0-
04	10470	X	7894	-0-	-2576	-0-	7894	3			Y	-0-					-0-
05	10819	X	7636	-0-	-3183	-0-	7636	3			Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 114 RRCID -> 175727 COMPL. DATE 12/30/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9772 - 9791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			Y	-0-					-0-
01	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3			Y	-0-					-0-
02	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3			Y	-0-					-0-
03	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3			Y	-0-					-0-
04	1200	N	1110	-0-	-90	-0-	1110	3			Y	-0-					-0-
*05	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3			Y	-0-					-0-
12	8680	X	6763	-0-	-1917	-0-	6763	2			N	-0-					23
01	8686	X	8686	-0-	-0-	-0-	376	1	8257	3	N	48	56	1			15
							53	9									
02	7743	X	5397	-0-	-2346	-0-	224	1	5160	3	N	12					27
							13	9									
03	7680	X	7680	-0-	-0-	-0-	312	1	7350	3	N	16					43
							18	9									
04	6617	X	6617	-0-	-0-	-0-	263	1	6339	3	N	14					57
							15	9									
*05	7052	X	7052	-0-	-0-	-0-	275	1	6755	3	N	20	56	1			21
							22	9									

FROST NATIONAL BANK WELL #: 68 RRCID -> 176021 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9184 - 10287

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
12	6975	X	6936	-0-	-39	-0-	6749	2	187	9	Y	170	234	1			34
01	7130	X	5829	-0-	-1301	-0-	5504	3	325	9	Y	295	243	1			86
02	6670	X	4110	-0-	-2560	-0-	4030	3	80	9	Y	73	129	1			30
03	7130	X	5691	-0-	-1439	-0-	5566	3	125	9	Y	114	87	1			57
04	6720	X	5136	-0-	-1584	-0-	5037	3	99	9	Y	90	121	1			26
05	6944	X	6501	-0-	-443	-0-	6405	3	96	9	Y	87	62	1			51

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
12	3410	X	3291	-0-	-119	-0-	3291	2			Y	-0-					-0-
01	3410	X	2720	-0-	-690	-0-	2720	3			Y	-0-					-0-
02	3190	X	2553	-0-	-637	-0-	2553	3			Y	-0-					-0-
03	3410	X	2965	-0-	-445	-0-	2965	3			Y	-0-					-0-
04	3180	X	2626	-0-	-554	-0-	2626	3			Y	-0-					-0-
05	3286	X	2721	-0-	-565	-0-	2721	3			Y	-0-					-0-

B. M. T. WELL #: 121 RRCID -> 176916 COMPL. DATE 03/23/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9490 - 9932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2			Y	-0-					-0-
01	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	3			Y	-0-					-0-
02	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	3			Y	-0-					-0-
03	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	3			Y	-0-					-0-
04	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	3			Y	-0-					-0-
*05	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	3			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
12	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	3441	2			Y	-0-					-0-
01	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	3139	3	10	9	Y	9	6	1			3
02	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	2911	3			Y	-0-	3	1			-0-
03	2914	X	2898	-0-	-16	-0-	2898	3			Y	-0-					-0-
04	3330	X	2973	-0-	-357	-0-	2972	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	3441	X	2996	-0-	-445	-0-	2994	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES, GLORIA B.M.T. A WELL #: 3 RRCID -> 177055 COMPL. DATE 04/13/2000 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9532 - 9775

12	9300	X	7182	-0-	-2118	-0-	7182	2			Y	-0-					-0-
01	9145	X	8532	-0-	-613	-0-	8409	3	123	9	Y	112	99	1			13
02	8062	X	7073	-0-	-989	-0-	7065	3	8	9	Y	7	4	1			16
03	8432	X	8280	-0-	-152	-0-	8161	3	119	9	Y	108	3	1			121
04	7565	X	7565	-0-	-0-	-0-	7537	3	28	9	Y	25	10	1			136
*05	7485	X	7485	-0-	-0-	-0-	7440	3	45	9	Y	41					177

B.M.T. B WELL #: 1 RRCID -> 177252 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9553 - 9632

12	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					45
01	775	N	713	-0-	-62	-0-	54	1	659	3	N	-0-	45	7			-0-
02	658	N	658	-0-	-0-	-0-	49	1	609	3	N	-0-					-0-
03	777	N	777	-0-	-0-	-0-	75	1	702	3	N	-0-					-0-
04	830	N	830	-0-	-0-	-0-	35	1	749	3	N	42					42
							46	9									
*05	785	N	785	-0-	-0-	-0-	35	1	750	3	N	-0-					42

B. M. T. WELL #: 136 RRCID -> 177258 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9770 - 11416

12	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	2933	2			Y	-0-					-0-
01	2376	X	2376	-0-	-0-	-0-	2368	3	8	9	Y	7	4	1			3
02	2208	X	2208	-0-	-0-	-0-	2208	3			Y	-0-	3	1			-0-
03	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	2770	3			Y	-0-					-0-
04	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2474	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*05	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	2588	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

B.M.T. WELL #: 123 RRCID -> 177666 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9430 - 10968

12	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	5507	2			Y	-0-					-0-
01	5828	X	5452	-0-	-376	-0-	5434	3	18	9	Y	16	10	1			6
02	5452	X	5028	-0-	-424	-0-	5028	3			Y	-0-	6	1			-0-
03	5828	X	5209	-0-	-619	-0-	5208	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	5017	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
*05	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	5367	3	3	9	Y	3	3	1			-0-

B. M. T. WELL #: 130 RRCID -> 177671 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9772 - 11455

12	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			Y	-0-					-0-
01	1147	N	1019	-0-	-128	-0-	1019	3			Y	-0-					-0-
02	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	3			Y	-0-					-0-
03	1054	N	1000	-0-	-54	-0-	1000	3			Y	-0-					-0-
04	990	N	916	-0-	-74	-0-	916	3			Y	-0-					-0-
*05	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	3			Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 128 RRCID -> 178054 COMPL. DATE 07/08/2000 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9216 - 9586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5456	X	4726	-0-	-730	-0-	4726	2			Y	-0-					-0-
01	5332	X	4804	-0-	-528	-0-	4804	3			Y	-0-					-0-
02	4988	X	4371	-0-	-617	-0-	4371	3			Y	-0-					-0-
03	5332	X	4501	-0-	-831	-0-	4501	3			Y	-0-					-0-
04	4560	X	4346	-0-	-214	-0-	4346	3			Y	-0-					-0-
05	4712	X	4515	-0-	-197	-0-	4515	3			Y	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 71 RRCID -> 178059 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9522 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3410	X	2953	-0-	-457	-0-	2953	2			N	-0-					-0-
01	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	156	1	3434	3	N	-0-					-0-
02	3161	X	2320	-0-	-841	-0-	97	1	2223	3	N	-0-					-0-
03	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	140	1	3291	3	N	-0-					-0-
04	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	132	1	3182	3	N	-0-					-0-
*05	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	130	1	3195	3	N	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 131 RRCID -> 178063 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9760 - 9858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7025	X	7025	-0-	-0-	-0-	7025	2			Y	-0-					-0-
01	6944	X	6647	-0-	-297	-0-	92	2	6555	3	Y	-0-					-0-
02	6496	X	6318	-0-	-178	-0-	6318	3			Y	-0-					-0-
03	6944	X	6727	-0-	-217	-0-	6727	3			Y	-0-					-0-
04	6780	X	6451	-0-	-329	-0-	6451	3			Y	-0-					-0-
05	7006	X	6635	-0-	-371	-0-	6635	3			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 125 RRCID -> 178247 COMPL. DATE 07/18/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10226 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			Y	-0-					-0-
01	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			Y	-0-					-0-
02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			Y	-0-					-0-
03	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	3			Y	-0-					-0-
04	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			Y	-0-					-0-
*05	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 138 RRCID -> 178255 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9704 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2387	X	210	-0-	-2177	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
01	1767	X	324	-0-	-1443	-0-	324	3			Y	-0-					-0-
02	1421	X	130	-0-	-1291	-0-	130	3			Y	-0-					-0-
03	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
04	180	N	14	-0-	-166	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

B. M. T. A WELL #: 3 RRCID -> 178489 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9388 - 10072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12245	X	11960	-0-	-285	-0-	11960	2			Y	-0-					24
01	12245	X	11538	-0-	-707	-0-	11406	3	132	9	Y	120	122	1			22
02	11455	X	11009	-0-	-446	-0-	10841	3	168	9	Y	153	85	1			90
03	12245	X	11486	-0-	-759	-0-	11414	3	72	9	Y	65	68	1			87
04	11550	X	10898	-0-	-652	-0-	10873	3	25	9	Y	23	10	1			100
05	11935	X	11283	-0-	-652	-0-	11283	3			Y	-0-					100

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FROST NATIONAL BANK WELL #: 69 RRCID -> 178578 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 10488 PERF.10184 - 10206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					62
01	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	115	1	2518	3	N	-0-	62	7			-0-
02	2900	N	3078	-0-	178	178	128	1	2950	3	N	-0-					-0-
03	2877	N	2699	-0-	-178	-0-	108	1	2534	3	N	52	47	1			5
							57	9									
04	3000	N	3540	-0-	540	540	141	1	3399	3	N	-0-					5
*05	2163	N	1623	-0-	-540	-0-	64	1	1559	3	N	-0-					5

SALDIVAR ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 178785 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9886 - 11433

12	5394	X	3999	-0-	-1395	-0-	3999	2			Y	-0-					-0-
01	5518	X	4909	-0-	-609	-0-	211	1	4698	3	Y	-0-					-0-
02	5162	X	4631	-0-	-531	-0-	190	1	4441	3	Y	-0-					-0-
03	5518	X	4824	-0-	-694	-0-	196	1	4628	3	Y	-0-					-0-
04	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	199	1	4387	3	Y	17					17
							19	9									
05	3999	X	3012	-0-	-987	-0-	129	1	2882	3	Y	1					18
							1	9									

B.M.T. WELL #: 124 RRCID -> 178904 COMPL. DATE 09/08/2000 TOTAL DEPTH 11672 PERF.10058 - 10078

12	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	2			Y	-0-					-0-
01	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	3			Y	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
03	2077	N	355	-0-	-1722	-0-	355	3			Y	-0-					-0-
04	1830	N	760	-0-	-1070	-0-	760	3			Y	-0-					-0-
*05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			Y	-0-					-0-

BENAVIDES, GLORIA BMT A WELL #: 2 RRCID -> 178905 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9512 - 9720

12	3162	X	3000	-0-	-162	-0-	3000	2			Y	-0-					127
01	3162	X	2913	-0-	-249	-0-	2913	3			Y	-0-	35	1	88	7	4
02	2958	X	2754	-0-	-204	-0-	2754	3			Y	-0-					4
03	3162	X	2773	-0-	-389	-0-	2773	3			Y	-0-					4
04	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	3216	3			Y	-0-					4
*05	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	3258	3	1	9	Y	1					5

B.M.T. WELL #: 122 RRCID -> 179510 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9708 - 9796

12	4123	X	3017	-0-	-1106	-0-	3017	2			Y	-0-					-0-
01	4123	X	3553	-0-	-570	-0-	3553	3			Y	-0-					-0-
02	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	3886	3			Y	-0-					-0-
03	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	4032	3			Y	-0-					-0-
04	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	3631	3			Y	-0-					-0-
05	3565	X	3442	-0-	-123	-0-	3442	3			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 141 RRCID -> 179836 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9512 - 11250

12	7099	X	5045	-0-	-2054	-0-	5045	2			Y	-0-					-0-
01	6107	X	5667	-0-	-440	-0-	5648	3	19	9	Y	17	10	1			7
02	5713	X	5687	-0-	-26	-0-	5687	3			Y	-0-	7	1			-0-
03	5828	X	5464	-0-	-364	-0-	5463	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	5520	X	5124	-0-	-396	-0-	5122	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	5673	X	5319	-0-	-354	-0-	5316	3	3	9	Y	3	3	1			-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BMT WELL #: 135 RRCID -> 180056 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9562 - 10182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9455	X	8426	-0-	-1029	-0-	8426	2			Y	-0-					-0-
01	10404	X	10404	-0-	-0-	-0-	10404	3			Y	-0-					-0-
02	9077	X	9077	-0-	-0-	-0-	9077	3			Y	-0-					-0-
03	9119	X	9119	-0-	-0-	-0-	9119	3			Y	-0-					-0-
04	10166	X	10166	-0-	-0-	-0-	10166	3			Y	-0-					-0-
05	10416	X	10195	-0-	-221	-0-	10195	3			Y	-0-					-0-

BMT WELL #: 88 RRCID -> 180071 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9378 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5638	X	5638	-0-	-0-	-0-	5638	2			Y	-0-					-0-
01	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	5210	3			Y	-0-					-0-
02	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	4609	3			Y	-0-					-0-
03	4836	X	4639	-0-	-197	-0-	4639	3			Y	-0-					-0-
04	5430	X	4520	-0-	-910	-0-	4520	3			Y	-0-					-0-
05	5611	X	4624	-0-	-987	-0-	4624	3			Y	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 73 RRCID -> 180192 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10049 - 10069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			N	-0-					20
01	1612	N	710	-0-	-902	-0-	31	1	679	3	N	-0-	20	1			-0-
02	598	N	598	-0-	-0-	-0-	25	1	573	3	N	-0-					-0-
03	1705	N	956	-0-	-749	-0-	39	1	917	3	N	-0-					-0-
04	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	42	1	1016	3	N	-0-					-0-
*05	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	78	1	1916	3	N	-0-					-0-

B.M.T. A WELL #: 5 RRCID -> 180307 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9368 - 10066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7285	X	7273	-0-	-12	-0-	7273	2			Y	-0-					8
01	7285	X	6949	-0-	-336	-0-	6862	3	87	9	Y	79	74	1			13
02	6815	X	6434	-0-	-381	-0-	6433	3	1	9	Y	1	1	1			13
03	7285	X	6689	-0-	-596	-0-	6689	3			Y	-0-					13
04	7020	X	6400	-0-	-620	-0-	6399	3	1	9	Y	1	1	1			13
05	7254	X	6686	-0-	-568	-0-	6686	3			Y	-0-					13

B.M.T. WELL #: 129 RRCID -> 180447 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9396 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	3783	2			Y	-0-					-0-
01	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	3682	3			Y	-0-					-0-
02	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	2984	3	4	9	Y	4	3	1			1
03	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	3348	3	7	9	Y	6	4	1			3
04	3660	X	3476	-0-	-184	-0-	3472	3	4	9	Y	4	5	1			2
*05	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	4584	3	4	9	Y	4	4	1			2

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
12	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	3171	2			Y	-0-					-0-
01	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	3055	3			Y	-0-					-0-
02	2842	X	2725	-0-	-117	-0-	2725	3			Y	-0-					-0-
03	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	3267	3			Y	-0-					-0-
04	3060	X	3036	-0-	-24	-0-	3036	3			Y	-0-					-0-
05	3162	X	3084	-0-	-78	-0-	3084	3			Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
12	6789	X	5085	-0-	-1704	-0-	5085	2			Y	-0-					-0-
01	7748	X	7748	-0-	-0-	-0-	332	1	7416	3	Y	-0-					-0-
02	6713	X	6713	-0-	-0-	-0-	276	1	6437	3	Y	-0-					-0-
03	7156	X	7156	-0-	-0-	-0-	291	1	6865	3	Y	-0-					-0-
04	7500	X	6902	-0-	-598	-0-	298	1	6575	3	Y	26					26
							29	9									
05	7750	X	6822	-0-	-928	-0-	292	1	6529	3	Y	1					27
							1	9									

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
12	6231	X	6073	-0-	-158	-0-	6073	2			Y	-0-					37
01	6572	X	6131	-0-	-441	-0-	6097	3	34	9	Y	31					68
02	6148	X	5748	-0-	-400	-0-	5724	3	24	9	Y	22					90
03	6572	X	6078	-0-	-494	-0-	6064	3	14	9	Y	13					103
04	6090	X	5676	-0-	-414	-0-	5670	3	6	9	Y	5	2	1			106
05	6138	X	5863	-0-	-275	-0-	5859	3	4	9	Y	4					110

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
12	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	2572	2			N	-0-					25
01	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	118	1	2593	3	N	-0-	25	7			-0-
02	2900	N	3064	-0-	164	164	128	1	2936	3	N	-0-					-0-
03	3020	N	2856	-0-	-164	-0-	114	1	2684	3	N	53	38	1			15
							58	9									
04	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	104	1	2504	3	N	-0-					15
*05	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	104	1	2555	3	N	2					17
							2	9									

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
12	3844	X	3523	-0-	-321	-0-	3523	2			Y	-0-					-0-
01	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	169	1	3767	3	Y	-0-					-0-
02	3596	X	3297	-0-	-299	-0-	136	1	3161	3	Y	-0-					-0-
03	3844	X	3331	-0-	-513	-0-	135	1	3196	3	Y	-0-					-0-
04	3870	X	3353	-0-	-517	-0-	145	1	3194	3	Y	13					13
							14	9									
05	3937	X	3586	-0-	-351	-0-	154	1	3431	3	Y	1					14
							1	9									

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
12	2893	N	2702	-0-	-191	-0-	2702	2			Y	-0-					-0-
01	2790	X	2427	-0-	-363	-0-	2419	3	8	9	Y	7	5	1			2
02	2610	X	2059	-0-	-551	-0-	2059	3			Y	-0-	2	1			-0-
03	2790	X	2110	-0-	-680	-0-	2110	3			Y	-0-					-0-
04	2610	X	2013	-0-	-597	-0-	2012	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*05	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	2703	3	2	9	Y	2	2	1			-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
12	8835	X	6944	-0-	-1891	-0-	6944	2			Y	-0-					-0-
01	8835	X	5965	-0-	-2870	-0-	5965	3			Y	-0-					-0-
02	7424	X	4773	-0-	-2651	-0-	4773	3			Y	-0-					-0-
03	7936	X	6541	-0-	-1395	-0-	6541	3			Y	-0-					-0-
04	6720	X	6165	-0-	-555	-0-	6165	3			Y	-0-					-0-
05	6944	X	6054	-0-	-890	-0-	6054	3			Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 89 RRCID -> 181942 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9857 - 9953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6467	X	6467	-0-	-0-	-0-	6467	2			Y	-0-					-0-
01	5569	X	5569	-0-	-0-	-0-	5569	3			Y	-0-					-0-
02	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	5101	3			Y	-0-					-0-
03	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	5295	3			Y	-0-					-0-
04	6240	X	5091	-0-	-1149	-0-	5091	3			Y	-0-					-0-
05	6448	X	5380	-0-	-1068	-0-	5380	3			Y	-0-					-0-

TEX-MEX R.R. CO #599 WELL #: 2 RRCID -> 182181 COMPL. DATE 02/28/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9158 - 9180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5890	X	5718	-0-	-172	-0-	5718	2			Y	-0-					17
01	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	5644	3	34	9	Y	31	28	1			20
02	5979	X	5979	-0-	-0-	-0-	5972	3	7	9	Y	6					26
03	7617	X	7617	-0-	-0-	-0-	7613	3	4	9	Y	4					30
04	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	243	1	5318	3	Y	66	80	1			16
							73	9									
05	5704	X	5383	-0-	-321	-0-	238	1	5130	3	Y	14					30
							15	9									

BMT WELL #: 133 RRCID -> 182661 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9778 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4805	X	4457	-0-	-348	-0-	4457	2			Y	-0-					-0-
01	4805	X	4071	-0-	-734	-0-	4071	3			Y	-0-					-0-
02	4495	X	3846	-0-	-649	-0-	3846	3			Y	-0-					-0-
03	4526	X	3957	-0-	-569	-0-	3957	3			Y	-0-					-0-
04	4290	X	3791	-0-	-499	-0-	3791	3			Y	-0-					-0-
05	4433	X	3539	-0-	-894	-0-	3539	3			Y	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 77 RRCID -> 182731 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9428 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-					50
01	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	64	1	1400	3	N	-0-	50	7			-0-
02	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	74	1	1711	3	N	-0-					-0-
03	1426	N	1366	-0-	-60	-0-	56	1	1310	3	N	-0-					-0-
04	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	57	1	1382	3	N	-0-					-0-
*05	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	58	1	1435	3	N	-0-					-0-

HUISACHE CATTLE COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 182798 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10421 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
01	651	N	3	-0-	-648	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
04	403	N	403	-0-	-0-	-0-	381	3	22	9	N	20					20
*05	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3			N	-0-					20

TEX-MEX RR CO. 599 #4 WELL #: 4 RRCID -> 182962 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9232 - 9256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
12	2914	X	2907	-0-	-7	-0-	2907	2			Y	-0-					1
01	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	148	1	3304	3	Y	-0-	1	7			-0-
02	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	143	1	3343	3	Y	-0-					-0-
*03	3038	X	1238	-0-	-1800	-0-	50	1	1188	3	Y	-0-					-0-
04	3330	X	836	-0-	-2494	-0-	36	1	797	3	Y	3					3
							3	9									
05	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					Y	NO RPT					3

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
12	6271	X	6271	-0-	-0-	-0-	6271	2			Y	-0-					-0-
01	5859	X	5053	-0-	-806	-0-	5053	3			Y	-0-					-0-
02	5481	X	3414	-0-	-2067	-0-	3414	3			Y	-0-					-0-
03	5859	X	3374	-0-	-2485	-0-	3374	3			Y	-0-					-0-
04	6060	X	4390	-0-	-1670	-0-	4390	3			Y	-0-					-0-
05	6262	X	5640	-0-	-622	-0-	5640	3			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
12	5208	X	4750	-0-	-458	-0-	4750	2			Y	-0-					4
01	5208	X	4906	-0-	-302	-0-	210	1	4696	3	Y	-0-	4	7			-0-
02	4872	X	4568	-0-	-304	-0-	188	1	4380	3	Y	-0-					-0-
03	5208	X	4796	-0-	-412	-0-	195	1	4601	3	Y	-0-					-0-
04	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	206	1	4548	3	Y	18					18
							20	9									
*05	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	211	1	4710	3	Y	1					19
							1	9									

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
12	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					40
01	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	53	1	1170	3	N	-0-	40	7			-0-
02	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	54	1	1249	3	N	-0-					-0-
03	1178	N	906	-0-	-272	-0-	37	1	861	3	N	7					7
							8	9									
04	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	46	1	1117	3	N	-0-					7
*05	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	44	1	1079	3	N	-0-					7

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
12	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			Y	-0-					-0-
01	3100	N	5243	-0-	2143	2143	5225	3	18	9	Y	16	10	1			6
02	2900	N	11496	-0-	8596	10739	11495	3	1	9	Y	1	7	1			-0-
03	3100	N	9318	-0-	6218	16957	9316	3	2	9	Y	2	1	1			1
04	24812	X	7855	-0-	-16957	-0-	7849	3	6	9	Y	5	4	1			2
*05	7770	X	7770	-0-	-0-	-0-	7764	3	6	9	Y	5	5	1			2

SALDIVAR, RAYMUNDO T. WELL #: 3 RRCID -> 183960 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9578 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	7			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BENAVIDES, GLORIA BMT A WELL #: 4 RRCID -> 183999 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9870 - 9968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	2			Y	-0-					36
01	2573	N	1943	-0-	-630	-0-	1943	3			Y	-0-	14	7			22
02	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2021	3	9	9	Y	8					30
03	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	2674	3	6	9	Y	5					35
04	2220	X	1960	-0-	-260	-0-	1958	3	2	9	Y	2	1	1			36
*05	2314	X	2314	-0-	-0-	-0-	2313	3	1	9	Y	1					37

B.M.T. D WELL #: 1 RRCID -> 184100 COMPL. DATE 07/05/2001 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9796 - 11149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					50
01	1643	N	1452	-0-	-191	-0-	1452	3			N	-0-	50	7			-0-
02	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	3			N	-0-					-0-
03	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	3			N	-0-					-0-
04	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
*05	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	989	3	22	9	N	20					20

B.M.T. WELL #: 139 RRCID -> 184350 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9752 - 9832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5658	X	5658	-0-	-0-	-0-	5658	2			Y	-0-					-0-
01	5487	X	5476	-0-	-11	-0-	5476	3			Y	-0-					-0-
02	5133	X	5019	-0-	-114	-0-	5019	3			Y	-0-					-0-
03	6325	X	6325	-0-	-0-	-0-	6325	3			Y	-0-					-0-
04	6027	X	6027	-0-	-0-	-0-	6027	3			Y	-0-					-0-
*05	6252	X	6252	-0-	-0-	-0-	6252	3			Y	-0-					-0-

TEX-MEX RR CO. 599 WELL #: 3 RRCID -> 184400 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8986 - 9012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7068	X	6677	-0-	-391	-0-	6677	2			Y	-0-					17
01	7068	X	6853	-0-	-215	-0-	6808	3	45	9	Y	41	34	1			24
02	7239	X	7239	-0-	-0-	-0-	7230	3	9	9	Y	8					32
03	9907	X	9907	-0-	-0-	-0-	9901	3	6	9	Y	5					37
04	6450	X	6242	-0-	-208	-0-	270	1	5891	3	Y	74	91	1			20
							81	9									
05	6665	X	6414	-0-	-251	-0-	283	1	6113	3	Y	16					36
							18	9									

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 140 RRCID -> 184883 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10750 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	3864	2			Y	-0-					-0-
01	3844	X	3530	-0-	-314	-0-	3518	3	12	9	Y	11	6	1			5
02	3596	X	3383	-0-	-213	-0-	3362	3	21	9	Y	19	21	1			3
03	3844	X	3616	-0-	-228	-0-	3527	3	89	9	Y	81	51	1			33
04	3720	X	3370	-0-	-350	-0-	3344	3	26	9	Y	24	43	1			14
05	3844	X	3449	-0-	-395	-0-	3408	3	41	9	Y	37	40	1			11

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HUISACHE CATTLE CO. WELL #: 2 RRCID -> 185168 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10444 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					40
01	403	N	391	-0-	-12	-0-	391	3			N	-0-	40	7			-0-
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
03	496	N	239	-0-	-257	-0-	239	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3552	-0-	552	552	3462	3	90	9	N	82					82
*05	3100	N	3052	-0-	-48	504	3052	3			N	-0-	35	6			47

FROST NATIONAL BANK WELL #: 79 RRCID -> 185250 COMPL. DATE 09/13/2001 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9544 - 10647

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 146 RRCID -> 185870 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10095 - 11301

12	3782	X	1993	-0-	-1789	-0-	1993	2			Y	-0-					-0-
01	3596	X	1380	-0-	-2216	-0-	1377	3	3	9	Y	3	2	1			1
02	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	4365	3			Y	-0-	1	1			-0-
03	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3329	3			Y	-0-					-0-
04	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	2712	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*05	2359	X	2359	-0-	-0-	-0-	2357	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

B.M.T. A WELL #: 1 RRCID -> 186223 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9685 - 9694

12	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			Y	-0-					43
01	431	N	431	-0-	-0-	-0-	33	1	396	3	Y	2					45
							2	9									
02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	22	1	277	3	Y	1					46
							1	9									
03	403	N	241	-0-	-162	-0-	23	1	217	3	Y	1					47
							1	9									
04	420	N	171	-0-	-249	-0-	7	1	163	3	Y	1					48
							1	9									
*05	207	N	207	-0-	-0-	-0-	9	1	196	3	Y	2					50
							2	9									

B.M.T. WELL #: 160 RRCID -> 186292 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9636 - 9674

12	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2			Y	-0-					-0-
01	1798	N	1792	-0-	-6	-0-	1792	3			Y	-0-					-0-
02	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1243	3	2	9	Y	2	1	1			1
03	1860	N	932	-0-	-928	-0-	929	3	3	9	Y	3	2	1			2
04	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1950	3	2	9	Y	2	3	1			1
*05	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1745	3	2	9	Y	2	2	1			1

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
12	2999	N	2999	-0-	-0-	-0-	2999	2			N	-0-					56
01	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	104	1	2277	3	N	24	67	1			13
							26	9									
02	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	84	1	1936	3	N	-0-					13
03	3007	N	1067	-0-	-1940	-0-	43	1	1022	3	N	2					15
							2	9									
04	2340	N	605	-0-	-1735	-0-	24	1	581	3	N	-0-					15
*05	3100	N	5198	-0-	2098	2098	203	1	4989	3	N	5					20
							6	9									

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
12	7006	X	6478	-0-	-528	-0-	6478	2			Y	-0-					17
01	7006	X	6505	-0-	-501	-0-	6463	3	42	9	Y	38	33	1			22
02	6999	X	6999	-0-	-0-	-0-	6991	3	8	9	Y	7					29
03	9745	X	9745	-0-	-0-	-0-	9739	3	6	9	Y	5					34
04	6240	X	6120	-0-	-120	-0-	265	1	5781	3	Y	67	88	1			13
							74	9									
05	6448	X	6174	-0-	-274	-0-	273	1	5884	3	Y	15					28
							17	9									

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
12	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			Y	-0-					-0-
01	527	N	436	-0-	-91	-0-	436	3			Y	-0-					-0-
02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			Y	-0-					-0-
03	527	N	423	-0-	-104	-0-	423	3			Y	-0-					-0-
04	420	N	355	-0-	-65	-0-	355	3			Y	-0-					-0-
*05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			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
12	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	4426	2			Y	-0-					-0-
01	4818	X	4818	-0-	-0-	-0-	4801	3	17	9	Y	15	9	1			6
02	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	4001	3	8	9	Y	7	12	1			1
03	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	3813	3	29	9	Y	26	17	1			10
04	4260	X	3231	-0-	-1029	-0-	3222	3	9	9	Y	8	14	1			4
05	4402	X	3579	-0-	-823	-0-	3565	3	14	9	Y	13	13	1			4

BMT WELL #: 157 RRCID -> 186829 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9805 - 9878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4712	X	3508	-0-	-1204	-0-	3508	2			Y	-0-					-0-
01	5464	X	5464	-0-	-0-	-0-	5464	3			Y	-0-					-0-
02	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	4908	3			Y	-0-					-0-
03	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	4723	3			Y	-0-					-0-
04	5250	X	4377	-0-	-873	-0-	4377	3			Y	-0-					-0-
05	5425	X	4417	-0-	-1008	-0-	4417	3			Y	-0-					-0-

HUISACHE CATTLE COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 187050 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10418 - 10434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3627	X	3410	-0-	-217	-0-	3410	2			N	-0-					142
01	3627	X	3146	-0-	-481	-0-	3146	3			N	-0-	142	7			-0-
02	3393	X	2677	-0-	-716	-0-	2677	3			N	-0-					-0-
03	3627	X	3194	-0-	-433	-0-	3194	3			N	-0-					-0-
04	3300	X	3015	-0-	-285	-0-	2923	3	92	9	N	84					84
*05	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	3435	3	3	9	N	3					87

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. C WELL #: 1 RRCID -> 187625 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9134 - 9141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3565	X	2567	-0-	-998	-0-	2567	2			N	-0-					157
01	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	3669	3			N	-0-	157	7			-0-
02	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	4010	3			N	-0-					-0-
03	5867	X	5867	-0-	-0-	-0-	5867	3			N	-0-					-0-
04	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	154	1	3359	3	N	187	146	1			41
							206	9									
*05	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	164	1	3527	3	N	11					52
							12	9									

BMT WELL #: 161 RRCID -> 188021 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 11206 PERF. 9590 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			Y	-0-					-0-
01	1302	N	1284	-0-	-18	-0-	1284	3			Y	-0-					-0-
02	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			Y	-0-					-0-
03	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	3			Y	-0-					-0-
04	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3			Y	-0-					-0-
*05	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	3			Y	-0-					-0-

SALDIVAR ESTATE WELL #: 29 RRCID -> 188366 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10266 - 11777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	3262	2			N	-0-					13
01	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	127	1	2835	3	N	-0-	13	7			-0-
02	13600	X	13600	-0-	-0-	-0-	387	1	13213	3	N	-0-					-0-
03	9054	X	9054	-0-	-0-	-0-	368	1	8686	3	N	-0-					-0-
04	8025	X	8025	-0-	-0-	-0-	347	1	7646	3	N	29					29
							32	9									
*05	7827	X	7827	-0-	-0-	-0-	335	1	7491	3	N	1					30
							1	9									

FROST NATIONAL BANK WELL #: 81 RRCID -> 188494 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9266 - 9278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	3386	2			N	-0-					74
01	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	153	1	3357	3	N	33	90	1			17
							36	9									
02	2929	X	2343	-0-	-586	-0-	97	1	2243	3	N	3					20
							3	9									
03	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	144	1	3401	3	N	5					25
							6	9									
04	3300	X	3265	-0-	-35	-0-	130	1	3129	3	N	5					30
							6	9									
05	3410	X	2574	-0-	-836	-0-	101	1	2471	3	N	2					32
							2	9									

SALDIVAR ESTATE WELL #: 28 RRCID -> 188504 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 12115 PERF.10146 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	4527	2			Y	-0-					-0-
01	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	158	1	3525	3	Y	-0-					-0-
02	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	110	1	2559	3	Y	-0-					-0-
03	4526	X	2696	-0-	-1830	-0-	109	1	2579	3	Y	7					7
							8	9									
04	4380	X	2546	-0-	-1834	-0-	110	1	2426	3	Y	9					16
							10	9									
05	4526	X	2542	-0-	-1984	-0-	109	1	2433	3	Y	-0-					16

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BMT WELL #: 118 RRCID -> 188676 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9709 - 9799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6448	X	5860	-0-	-588	-0-	5860	2			Y	-0-					-0-
01	6355	X	5819	-0-	-536	-0-	5819	3			Y	-0-					-0-
02	5945	X	5317	-0-	-628	-0-	5297	3	20	9	Y	18	15	1			3
03	6076	X	5639	-0-	-437	-0-	5609	3	30	9	Y	27	19	1			11
04	5670	X	5366	-0-	-304	-0-	5342	3	24	9	Y	22	28	1			5
*05	5962	X	5962	-0-	-0-	-0-	5939	3	23	9	Y	21	16	1			10

B. M. T. WELL #: 127 RRCID -> 188681 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9490 - 9725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			Y	-0-					-0-
01	1736	N	1323	-0-	-413	-0-	1323	3			Y	-0-					-0-
02	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			Y	-0-					-0-
03	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	3			Y	-0-					-0-
04	1290	N	1265	-0-	-25	-0-	1265	3			Y	-0-					-0-
*05	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			Y	-0-					-0-

BMT WELL #: 159 RRCID -> 188686 COMPL. DATE 03/25/2002 TOTAL DEPTH 10317 PERF. 9466 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			Y	-0-					-0-
01	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			Y	-0-					-0-
02	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			Y	-0-					-0-
03	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3			Y	-0-					-0-
04	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3			Y	-0-					-0-
*05	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3			Y	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 82 RRCID -> 189147 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9246 - 9268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3131	X	1953	-0-	-1178	-0-	1953	2			N	-0-					23
01	3131	X	2159	-0-	-972	-0-	92	1	2032	3	N	32	42	1			13
							35	9									
02	2813	X	1933	-0-	-880	-0-	81	1	1852	3	N	-0-					13
03	1953	X	1351	-0-	-602	-0-	55	1	1296	3	N	-0-					13
04	1890	X	675	-0-	-1215	-0-	27	1	648	3	N	-0-					13
*05	511	N	511	-0-	-0-	-0-	20	1	491	3	N	-0-					13

HUISACHE CATTLE COMPANY WELL #: 4 RRCID -> 189317 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10493 - 10577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			N	-0-					-0-
01	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	3			N	-0-					-0-
02	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	3			N	-0-					-0-
03	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	3			N	-0-					-0-
04	1470	N	1411	-0-	-59	-0-	1411	3			N	-0-					-0-
*05	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	3			N	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 162 RRCID -> 189740 COMPL. DATE 04/22/2002 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9152 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4371	X	4003	-0-	-368	-0-	4003	2			Y	-0-					-0-
01	4247	X	3801	-0-	-446	-0-	288	1	3506	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
02	3973	X	3235	-0-	-738	-0-	239	1	2996	3	Y	-0-					1
03	4185	X	2352	-0-	-1833	-0-	224	1	2120	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
04	3870	X	3807	-0-	-63	-0-	166	1	3635	3	Y	5					7
							6	9									
05	3999	X	3826	-0-	-173	-0-	169	1	3650	3	Y	6	12	1			1
							7	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SALDIVAR ESTATE WELL #: 21 RRCID -> 189815 COMPL. DATE 06/15/2002 TOTAL DEPTH 11382 PERF.10370 - 11266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			Y	-0-					-0-
01	2232	N	1648	-0-	-584	-0-	71	1	1577	3	Y	-0-					-0-
02	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	72	1	1675	3	Y	-0-					-0-
03	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	110	1	2593	3	Y	-0-					-0-
04	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	98	1	2163	3	Y	9					9
							10	9									
*05	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	95	1	2123	3	Y	-0-					9

B. M. T. WELL #: 117 RRCID -> 189827 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9510 - 9833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2937	N	2937	-0-	-0-	-0-	2937	2			Y	-0-					-0-
01	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2557	3			Y	-0-					-0-
02	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			Y	-0-					-0-
03	2940	N	2940	-0-	-0-	-0-	2940	3			Y	-0-					-0-
04	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	2807	3			Y	-0-					-0-
*05	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	2605	3			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 115 RRCID -> 189854 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9935 - 9949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	2528	2			Y	-0-					-0-
01	2480	N	2190	-0-	-290	-0-	2190	3			Y	-0-					-0-
02	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	3			Y	-0-					-0-
03	2542	N	2478	-0-	-64	-0-	2478	3			Y	-0-					-0-
04	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	3			Y	-0-					-0-
*05	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	2623	3			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 169 RRCID -> 189968 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 9849 PERF. 9376 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2			Y	-0-					-0-
01	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	2681	3			Y	-0-					-0-
02	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	2716	3	6	9	Y	5	4	1			1
03	2963	N	2963	-0-	-0-	-0-	2954	3	9	9	Y	8	6	1			3
04	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	2690	3	8	9	Y	7	8	1			2
05	2666	X	2530	-0-	-136	-0-	2522	3	8	9	Y	7	4	1			5

B.M.T. WELL #: 170 RRCID -> 190229 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9958 - 9972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2			Y	-0-					-0-
01	1829	N	1662	-0-	-167	-0-	1662	3			Y	-0-					-0-
02	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	3			Y	-0-					-0-
03	1829	N	1666	-0-	-163	-0-	1666	3			Y	-0-					-0-
04	1620	N	1610	-0-	-10	-0-	1610	3			Y	-0-					-0-
*05	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	3			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 171 RRCID -> 190232 COMPL. DATE 07/10/2002 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9153 - 9161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4867	X	4797	-0-	-70	-0-	4797	2			Y	-0-					-0-
01	5115	X	4912	-0-	-203	-0-	372	1	4533	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
02	4785	X	4067	-0-	-718	-0-	300	1	3767	3	Y	-0-					1
03	5115	X	2958	-0-	-2157	-0-	282	1	2667	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
04	4980	X	3486	-0-	-1494	-0-	152	1	3328	3	Y	5					7
							6	9									
05	4898	X	4550	-0-	-348	-0-	201	1	4342	3	Y	6	13	1			-0-
							7	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B. M. T. WELL #: 165 RRCID -> 190242 COMPL. DATE 07/09/2002 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9644 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	2715	2			Y	-0-					-0-
01	2449	N	1026	-0-	-1423	-0-	1026	3			Y	-0-					-0-
02	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	2608	3			Y	-0-					-0-
03	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	2767	3			Y	-0-					-0-
04	2640	X	2457	-0-	-183	-0-	2457	3			Y	-0-					-0-
05	2728	X	2567	-0-	-161	-0-	2567	3			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 172 RRCID -> 190413 COMPL. DATE 07/04/2002 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9842 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2			Y	-0-					-0-
01	1922	N	1897	-0-	-25	-0-	1886	3	11	9	Y	10	7	1			3
02	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1643	3	35	9	Y	32	27	1			8
03	1829	N	1748	-0-	-81	-0-	1715	3	33	9	Y	30	22	1			16
04	1830	N	1625	-0-	-205	-0-	1599	3	26	9	Y	24	31	1			9
*05	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1602	3	25	9	Y	23	16	1			16

B.M.T. WELL #: 163 RRCID -> 190447 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10594 - 10675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			Y	-0-					-0-
01	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1912	3	7	9	Y	6	3	1			3
02	2900	N	3697	-0-	797	797	3669	3	28	9	Y	25	25	1			3
03	3100	N	3369	-0-	269	1066	3316	3	53	9	Y	48	31	1			20
04	3814	X	2748	-0-	-1066	-0-	2734	3	14	9	Y	13	25	1			8
*05	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	2719	3	21	9	Y	19	21	1			6

FROST NATIONAL BANK WELL #: 84 RRCID -> 191667 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9186 - 9196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	3993	2			N	-0-					50
01	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	204	1	4490	3	N	44	77	1			17
							48	9									
02	6450	X	6450	-0-	-0-	-0-	269	1	6181	3	N	-0-					17
03	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	221	1	5198	3	N	-0-					17
04	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	202	1	4882	3	N	1					18
							1	9									
*05	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	187	1	4593	3	N	2					20
							2	9									

B.M.T. C WELL #: 2 RRCID -> 192069 COMPL. DATE 10/26/2002 TOTAL DEPTH 9528 PERF. 9045 - 9054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8091	X	7629	-0-	-462	-0-	7629	2			N	-0-					141
01	8029	X	7339	-0-	-690	-0-	7339	3			N	-0-	141	7			-0-
02	7337	X	4780	-0-	-2557	-0-	4780	3			N	-0-					-0-
03	13277	X	13277	-0-	-0-	-0-	13060	3	217	9	N	197	182	1			15
04	7459	X	7459	-0-	-0-	-0-	326	1	7126	3	N	6					21
							7	9									
05	7626	X	6850	-0-	-776	-0-	303	1	6530	3	N	15					36
							17	9									

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
12	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2			N	-0-					40
01	1767	N	1630	-0-	-137	-0-	1630	3			N	-0-	40	7			-0-
02	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3			N	-0-					-0-
03	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	3			N	-0-					-0-
04	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1711	3	183	9	N	166					166
*05	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1692	3	3	9	N	3					169

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
12	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					26
01	979	N	979	-0-	-0-	-0-	40	1	873	3	N	60	75	1			11
							66	9									
02	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	45	1	1043	3	N	-0-					11
03	953	N	953	-0-	-0-	-0-	39	1	912	3	N	2					13
							2	9									
04	933	N	933	-0-	-0-	-0-	37	1	896	3	N	-0-					13
*05	912	N	912	-0-	-0-	-0-	36	1	876	3	N	-0-					13

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
12	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					55
01	744	N	670	-0-	-74	-0-	670	3			N	-0-	55	7			-0-
02	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					-0-
03	713	N	565	-0-	-148	-0-	565	3			N	-0-					-0-
04	660	N	490	-0-	-170	-0-	447	3	43	9	N	39					39
*05	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					39

BMT WELL #: 173 RRCID -> 192595 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH 10204 PERF. 9480 - 9586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3162	X	3017	-0-	-145	-0-	3017	2			Y	-0-					-0-
01	3162	X	2927	-0-	-235	-0-	2927	3			Y	-0-					-0-
02	2958	X	2714	-0-	-244	-0-	2669	3	45	9	Y	41	33	1			8
03	3038	X	2589	-0-	-449	-0-	2536	3	53	9	Y	48	33	1			23
04	2910	X	2426	-0-	-484	-0-	2384	3	42	9	Y	38	50	1			11
05	3007	X	2790	-0-	-217	-0-	2748	3	42	9	Y	38	26	1			23

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
12	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			Y	-0-					-0-
01	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			Y	-0-					-0-
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-					-0-
03	93	N	44	-0-	-49	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
04	3000	N	3691	-0-	691	691	3691	3			Y	-0-					-0-
*05	3100	N	4467	-0-	1367	2058	4467	3			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
12	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2			Y	-0-					-0-
01	2201	X	1867	-0-	-334	-0-	141	1	1719	3	Y	6	4	1			2
							7	9									
02	2059	X	1670	-0-	-389	-0-	123	1	1547	3	Y	-0-					2
03	2139	X	1285	-0-	-854	-0-	123	1	1159	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
04	2010	X	1574	-0-	-436	-0-	69	1	1503	3	Y	2					4
							2	9									
05	2077	X	2065	-0-	-12	-0-	92	1	1970	3	Y	3	6	1			1
							3	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
12	5892	X	5892	-0-	-0-	-0-	5892	2			Y	-0-					-0-
01	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	243	1	5418	3	Y	-0-					-0-
02	5224	X	5224	-0-	-0-	-0-	215	1	5009	3	Y	-0-					-0-
03	5425	X	5079	-0-	-346	-0-	207	1	4872	3	Y	-0-					-0-
04	5700	X	5168	-0-	-532	-0-	223	1	4923	3	Y	20					20
							22	9									
05	5890	X	5195	-0-	-695	-0-	223	1	4971	3	Y	1					21
							1	9									

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
12	4278	X	4085	-0-	-193	-0-	4085	2			Y	-0-					-0-
01	4278	X	3830	-0-	-448	-0-	290	1	3533	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
02	4002	X	3272	-0-	-730	-0-	242	1	3030	3	Y	-0-					1
03	4278	X	2433	-0-	-1845	-0-	232	1	2193	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
04	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	183	1	3991	3	Y	6					8
							7	9									
05	4092	X	3978	-0-	-114	-0-	176	1	3795	3	Y	6	13	1			1
							7	9									

B.M.T. WELL #: 183 RRCID -> 193301 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9688 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2			Y	-0-					-0-
01	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	3			Y	-0-					-0-
02	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3			Y	-0-					-0-
03	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	3			Y	-0-					-0-
04	1560	N	1242	-0-	-318	-0-	1242	3			Y	-0-					-0-
*05	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	3			Y	-0-					-0-

B. M. T. WELL #: 158 RRCID -> 193711 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9804 - 9903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			Y	-0-					-0-
01	465	N	396	-0-	-69	-0-	396	3			Y	-0-					-0-
02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			Y	-0-					-0-
03	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			Y	-0-					-0-
04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			Y	-0-					-0-
*05	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			Y	-0-					-0-

DERBY WELL #: 2 RRCID -> 193733 COMPL. DATE 10/29/2013 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10624 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7068	X	6626	-0-	-442	-0-	6626	2			N	-0-					-0-
01	8361	X	8361	-0-	-0-	-0-	453	1	7908	3	N	-0-					-0-
02	7989	X	7989	-0-	-0-	-0-	213	1	7776	3	N	-0-					-0-
03	7805	X	7805	-0-	-0-	-0-	217	1	7588	3	N	-0-					-0-
04	7320	X	6899	-0-	-421	-0-	206	1	6690	3	N	3					3
							3	9									
05	7564	X	6854	-0-	-710	-0-	256	1	6559	3	N	35					38
							39	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SALDIVAR, RAYMUNDO T. WELL #: 4 RRCID -> 193865 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9564 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			Y	-0-					8
01	682	N	558	-0-	-124	-0-	24	1	530	3	Y	4	8	7			4
							4	9									
02	649	N	649	-0-	-0-	-0-	27	1	622	3	Y	-0-					4
03	682	N	593	-0-	-89	-0-	24	1	569	3	Y	-0-					4
04	597	N	597	-0-	-0-	-0-	26	1	570	3	Y	1					5
							1	9									
*05	687	N	687	-0-	-0-	-0-	29	1	658	3	Y	-0-	2	6			3

B.M.T. B WELL #: 5 RRCID -> 194073 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 10507 PERF. 10060 - 10153

12	8773	X	8577	-0-	-196	-0-	8573	2	4	9	Y	4	6	1			3
01	8773	X	8238	-0-	-535	-0-	8193	3	45	9	Y	41	35	1	1	7	8
02	8207	X	7514	-0-	-693	-0-	7429	3	85	9	Y	77	47	1			38
03	8792	X	8792	-0-	-0-	-0-	8634	3	158	9	Y	144	36	1			146
04	8310	X	8253	-0-	-57	-0-	8170	3	83	9	Y	75	159	1			62
05	8587	X	8355	-0-	-232	-0-	8268	3	87	9	Y	79					141

B.M.T. WELL #: 185 RRCID -> 194510 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9584 - 9635

12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
01	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			Y	-0-					-0-
04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			Y	-0-					-0-
*05	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3			Y	-0-					-0-

B.M.T. B WELL #: 4 RRCID -> 194516 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 11242 PERF. 10011 - 10550

12	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	2777	2	4	9	Y	4	6	1			4
01	2728	N	2628	-0-	-100	-0-	2584	3	44	9	Y	40	33	1	1	7	10
02	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2375	3	17	9	Y	15	11	1			14
03	2790	N	2582	-0-	-208	-0-	2568	3	14	9	Y	13	11	1			16
04	2550	N	2499	-0-	-51	-0-	2490	3	9	9	Y	8	17	1			7
*05	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	2535	3	9	9	Y	8					15

B.M.T. WELL #: 164 RRCID -> 194658 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8374 - 9142

12	7874	X	7725	-0-	-149	-0-	7725	2			Y	-0-					-0-
01	7874	X	7078	-0-	-796	-0-	537	1	6535	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
02	7366	X	5971	-0-	-1395	-0-	441	1	5530	3	Y	-0-					-0-
03	7874	X	4700	-0-	-3174	-0-	448	1	4238	3	Y	13	10	1			3
							14	9									
04	7558	X	7558	-0-	-0-	-0-	330	1	7217	3	Y	10					13
							11	9									
05	7719	X	7447	-0-	-272	-0-	330	1	7106	3	Y	10	23	1			-0-
							11	9									

B.M.T. WELL #: 176 RRCID -> 195147 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 10429 PERF. 9946 - 10018

12	3689	X	3199	-0-	-490	-0-	3199	2			Y	-0-					-0-
01	3689	X	3409	-0-	-280	-0-	3409	3			Y	-0-					-0-
02	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	3497	3			Y	-0-					-0-
03	3689	X	3569	-0-	-120	-0-	3569	3			Y	-0-					-0-
04	3600	X	3450	-0-	-150	-0-	3450	3			Y	-0-					-0-
*05	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	3522	3			Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

B. M. T. A WELL #: 7 RRCID -> 195288 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 10506 PERF. 9878 - 10276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

B. M. T. WELL #: 175 RRCID -> 196034 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 10427 PERF. 9638 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			Y	-0-					-0-
01	1395	N	1283	-0-	-112	-0-	1283	3			Y	-0-					-0-
02	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3			Y	-0-					-0-
03	1395	N	1303	-0-	-92	-0-	1303	3			Y	-0-					-0-
04	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3			Y	-0-					-0-
*05	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	3			Y	-0-					-0-

B. M. T. A WELL #: 9 RRCID -> 196765 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 10718 PERF.10218 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

B. M. T. WELL #: 178 RRCID -> 196910 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 10104 PERF. 9722 - 9808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			Y	-0-					-0-
01	1829	N	1713	-0-	-116	-0-	1713	3			Y	-0-					-0-
02	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1652	3	6	9	Y	5	4	1			1
03	1829	N	1726	-0-	-103	-0-	1718	3	8	9	Y	7	5	1			3
04	1650	N	1566	-0-	-84	-0-	1559	3	7	9	Y	6	8	1			1
*05	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1778	3	7	9	Y	6	4	1			3

B.M.T. A WELL #: 11 RRCID -> 197061 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 10594 PERF. 9894 - 10285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

B.M.T. A WELL #: 14 RRCID -> 198146 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 8236 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	425	N	425	-0-	-0-	-0-	423	2	2	9	Y	2	1	1			2
01	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			Y	-0-	2	1			-0-
02	374	N	374	-0-	-0-	-0-	373	3	1	9	Y	1					1
03	434	N	351	-0-	-83	-0-	351	3			Y	-0-					1
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			Y	-0-	1	1			-0-
*05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B. M. T. WELL #: 166 RRCID -> 198269 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 9166 - 9242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	2			Y	-0-					-0-
01	2356	N	2002	-0-	-354	-0-	151	1	1844	3	Y	6	4	1			2
							7	9									
02	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	141	1	1765	3	Y	-0-					2
03	2356	N	1582	-0-	-774	-0-	151	1	1427	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
04	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	104	1	2268	3	Y	3					5
							3	9									
*05	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	109	1	2351	3	Y	3	8	1			-0-
							3	9									

B. M. T. WELL #: 168 RRCID -> 198398 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9194 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	2564	2			Y	-0-					-0-
01	2542	N	2215	-0-	-327	-0-	168	1	2040	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
02	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	139	1	1749	3	Y	-0-					1
03	2573	N	1250	-0-	-1323	-0-	119	1	1128	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
04	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	98	1	2136	3	Y	3					3
							3	9									
*05	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	110	1	2363	3	Y	4	7	1			-0-
							4	9									

B.M.T. A WELL #: 20 RRCID -> 198284 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 10179 PERF. 9764 - 9774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			Y	-0-					39
01	1147	N	910	-0-	-237	-0-	68	1	835	3	Y	6					45
							7	9									
02	981	N	981	-0-	-0-	-0-	72	1	906	3	Y	3					48
							3	9									
03	1116	N	899	-0-	-217	-0-	86	1	806	3	Y	6					54
							7	9									
04	870	N	634	-0-	-236	-0-	28	1	604	3	Y	2					56
							2	9									
*05	653	N	653	-0-	-0-	-0-	29	1	618	3	Y	5					61
							6	9									

B.M.T. B WELL #: 7 RRCID -> 198418 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9922 - 10379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	735	N	735	-0-	-0-	-0-	731	2	4	9	Y	4	8	1			3
01	744	N	728	-0-	-16	-0-	685	3	43	9	Y	39	33	1			9
02	657	N	657	-0-	-0-	-0-	642	3	15	9	Y	14	11	1			12
03	744	N	517	-0-	-227	-0-	506	3	11	9	Y	10	10	1			12
04	690	N	419	-0-	-271	-0-	415	3	4	9	Y	4	12	1			4
*05	366	N	366	-0-	-0-	-0-	362	3	4	9	Y	4					8

B.M.T. B WELL #: 6 RRCID -> 198849 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 10030 - 10188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1023	2	4	9	Y	4	7	1			4
01	992	N	992	-0-	-0-	-0-	949	3	43	9	Y	39	34	1			9
02	733	N	733	-0-	-0-	-0-	726	3	7	9	Y	6	7	1			8
03	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			Y	-0-	5	1			3
04	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			Y	-0-	2	1			1
*05	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			Y	-0-					1

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
12	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	2768	2			Y	-0-					-0-
01	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	116	1	2580	3	Y	-0-					-0-
02	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	95	1	2217	3	Y	-0-					-0-
03	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	96	1	2268	3	Y	-0-					-0-
04	2610	N	2384	-0-	-226	-0-	103	1	2271	3	Y	9					9
							10	9									
*05	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	95	1	2116	3	Y	-0-					9

RUNNING W. "A" WELL #: 2T RRCID -> 199033 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 10972 PERF. 9760 - 9800

12	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	62	1	1652	2	N	15	29	1	1	6	7
							17	9									
01	1736	N	1486	-0-	-250	-0-	202	1	1278	2	N	5					12
							6	9									
02	1856	N	1726	-0-	-130	-0-	1722	2	4	9	N	4					16
03	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	159	1	1797	2	N	5					21
							6	9									
04	1920	X	1773	-0-	-147	-0-	132	1	1640	2	N	1	1	1			21
							1	9									
05	1736	X	1625	-0-	-111	-0-	1617	2	8	9	N	7					28

B.M.T. A WELL #: 22 RRCID -> 199116 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7828 - 7975

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

HUISACHE CATTLE CO. WELL #: 8 RRCID -> 200066 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 11236 PERF.10816 - 10874

12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
01	62	N	12	-0-	-50	-0-	12	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
*05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-

RUNNING, W. "A" WELL #: 4 L RRCID -> 200359 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9790 - 9825

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 145 RRCID -> 201652 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 11296 PERF. 9930 - 10970

12	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	3923	2			Y	-0-					-0-
01	3782	X	3624	-0-	-158	-0-	3624	3			Y	-0-					-0-
02	3538	X	3365	-0-	-173	-0-	3365	3			Y	-0-					-0-
03	3782	X	3466	-0-	-316	-0-	3466	3			Y	-0-					-0-
04	3780	X	3335	-0-	-445	-0-	3335	3			Y	-0-					-0-
05	3906	X	3413	-0-	-493	-0-	3413	3			Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RUNNING W. "A" WELL #: 8 RRCID -> 201862 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9798 - 9836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	85	-0-	-39	-0-	3	1	81	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
01	169	N	169	-0-	-0-	-0-	23	1	145	2	N	1					1
							1	9									
02	145	N	114	-0-	-31	-0-	114	2			N	-0-					1
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	11	1	127	2	N	-0-					1
04	150	N	118	-0-	-32	-0-	9	1	109	2	N	-0-					1
*05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					1

B.M.T. WELL #: 144 RRCID -> 202117 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 10238 PERF. 8724 - 9874

12	11563	X	10366	-0-	-1197	-0-	10366	2			Y	-0-					-0-
01	11563	X	9719	-0-	-1844	-0-	9719	3			Y	-0-					-0-
02	10295	X	9306	-0-	-989	-0-	9306	3			Y	-0-					-0-
03	10788	X	9962	-0-	-826	-0-	9962	3			Y	-0-					-0-
04	10020	X	9355	-0-	-665	-0-	9355	3			Y	-0-					-0-
05	10354	X	9650	-0-	-704	-0-	9650	3			Y	-0-					-0-

HUISACHE CATTLE CO. WELL #: 9 RRCID -> 202735 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 11594 PERF.10254 - 10260

12	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
01	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
*05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	98	3	3	9	N	3					3

MATA-THOMAS GU WELL #: 1 RRCID -> 203227 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 9045 - 9120

12	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	3445	2			N	-0-					132
01	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	225	1	3499	3	N	-0-	132	7			-0-
02	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	236	1	3516	3	N	-0-					-0-
03	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	229	1	3496	3	N	-0-					-0-
04	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	223	1	3363	3	N	147					147
							162	9									
*05	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	219	1	3544	3	N	2					149
							2	9									

B.M.T. WELL #: 186 RRCID -> 204075 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 9629 PERF. 9300 - 9314

12	3472	X	3458	-0-	-14	-0-	3458	2			Y	-0-					-0-
01	3472	X	3050	-0-	-422	-0-	231	1	2812	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
02	3248	X	2864	-0-	-384	-0-	212	1	2652	3	Y	-0-					1
03	3472	X	2151	-0-	-1321	-0-	205	1	1939	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
04	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	153	1	3339	3	Y	5					7
							6	9									
*05	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	156	1	3355	3	Y	5	11	1			1
							6	9									

B.M.T. WELL #: 147 RRCID -> 204635 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9916 - 10050

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
PENA-CUEVA GU WELL #: 1 RRCID -> 207972 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 8806 - 9149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4216	X	3363	-0-	-853	-0-	3363	2			N	-0-					85
01	4061	X	3620	-0-	-441	-0-	218	1	3402	3	N	-0-	85	7			-0-
02	3799	X	3467	-0-	-332	-0-	218	1	3249	3	N	-0-					-0-
03	3937	X	3744	-0-	-193	-0-	231	1	3513	3	N	-0-					-0-
04	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	217	1	3287	3	N	80					80
							88	9									
*05	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	221	1	3586	3	N	14					94
							15	9									

B.M.T. WELL #: 150 RRCID -> 209134 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 11018 PERF. 9268 - 10701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4309	X	1040	-0-	-3269	-0-	1040	2			Y	-0-					-0-
01	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	4308	3			Y	-0-					-0-
02	3741	X	1915	-0-	-1826	-0-	1915	3			Y	-0-					-0-
03	3999	X	2104	-0-	-1895	-0-	2104	3			Y	-0-					-0-
04	3900	X	1890	-0-	-2010	-0-	1890	3			Y	-0-					-0-
05	4030	X	2077	-0-	-1953	-0-	2077	3			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 149 RRCID -> 209347 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 11263 PERF. 9695 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
01	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3			Y	-0-					-0-
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
03	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
04	120	N	86	-0-	-34	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
*05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-					-0-

VERGARA, L. B. STATE 740 WELL #: 3 RRCID -> 209645 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 9262 - 9282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	2769	2			Y	-0-					82
01	2635	N	2424	-0-	-211	-0-	184	1	2240	3	Y	-0-	70	7			12
02	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	178	1	2233	3	Y	26					38
							29	9									
03	2635	N	2586	-0-	-49	-0-	245	1	2320	3	Y	19	21	1			36
							21	9									
04	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	107	1	2342	3	Y	20					56
							22	9									
*05	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	114	1	2451	3	Y	27	60	1			23
							30	9									

B.M.T. C WELL #: 7 RRCID -> 212389 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 10257 PERF. 9357 - 9365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2			N	-0-					154
01	2015	N	1914	-0-	-101	-0-	1914	3			N	-0-	154	7			-0-
02	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3102	-0-	2	2	2891	3	211	9	N	192	174	1			18
04	1830	N	1819	-0-	-11	-0-	80	1	1737	3	N	2					20
							2	9									
*05	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	82	1	1762	3	N	6					26
							7	9									

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
12	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	4963	2			Y	-0-					-0-
01	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	3991	3			Y	-0-					-0-
02	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	3873	3			Y	-0-					-0-
03	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	3810	3			Y	-0-					-0-
04	4800	X	3543	-0-	-1257	-0-	3543	3			Y	-0-					-0-
05	4960	X	4080	-0-	-880	-0-	4080	3			Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
12	4092	X	3875	-0-	-217	-0-	3856	2	19	9	Y	17	85	1			16
01	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	276	1	4297	3	Y	-0-	16	7			-0-
02	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	265	1	3946	3	Y	-0-					-0-
03	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	264	1	4023	3	Y	203	160	1			43
							223	9									
04	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	240	1	3628	3	Y	29					72
							32	9									
*05	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	229	1	3703	3	Y	-0-					72

B.M.T. WELL #: 106 RRCID -> 217475 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 11283 PERF. 7494 - 10974

12	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			Y	-0-					-0-
01	309	N	309	-0-	-0-	-0-	308	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	100	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	868	N	312	-0-	-556	-0-	282	3	30	9	Y	27	17	1			10
04	300	N	227	-0-	-73	-0-	220	3	7	9	Y	6	13	1			3
*05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	238	3	11	9	Y	10	11	1			2

B.M.T. WELL #: 148 RRCID -> 218441 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 11093 PERF. 9527 - 10668

12	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			Y	-0-					-0-
01	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3			Y	-0-					-0-
02	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	3			Y	-0-					-0-
03	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	3			Y	-0-					-0-
04	960	N	770	-0-	-190	-0-	770	3			Y	-0-					-0-
*05	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			Y	-0-					-0-

B.M.T. C WELL #: 8 RRCID -> 218668 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 9276 - 9367

12	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					40
01	155	N	30	-0-	-125	-0-	30	3			N	-0-	40	7			-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
03	155	N	46	-0-	-109	-0-	46	3			N	-0-					-0-
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	3	1	73	3	N	45					45
							50	9									
*05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	3	1	73	3	N	-0-					45

VERGARA, L.B. STATE 740 WELL #: 4 RRCID -> 220245 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 11056 PERF. 9285 - 9292

12	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2			Y	-0-					67
01	1860	N	1472	-0-	-388	-0-	111	1	1351	3	Y	9	69	7			7
							10	9									
02	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	104	1	1304	3	Y	219					226
							241	9									
03	1829	N	1532	-0-	-297	-0-	145	1	1375	3	Y	11	89	1			148
							12	9									
04	1410	N	1391	-0-	-19	-0-	60	1	1319	3	Y	11					159
							12	9									
*05	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	65	1	1407	3	Y	15	129	1			45
							17	9									

WARREN, W. K. WELL #: 1 RRCID -> 221156 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 9033 - 9105

12	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	2599	2			Y	-0-					-0-
01	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	200	1	3111	3	Y	-0-					-0-
02	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	170	1	2532	3	Y	-0-					-0-
03	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	165	1	2519	3	Y	-0-					-0-
04	2940	X	2620	-0-	-320	-0-	162	1	2458	3	Y	-0-					-0-
05	3038	X	2628	-0-	-410	-0-	153	1	2475	3	Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 152 RRCID -> 222753 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10748 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	2992	2			Y	-0-					-0-
01	2821	X	2791	-0-	-30	-0-	2785	3	6	9	Y	5	3	1			2
02	2639	X	2590	-0-	-49	-0-	2570	3	20	9	Y	18	15	1			5
03	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	2846	3	22	9	Y	20	14	1			11
04	3060	X	2677	-0-	-383	-0-	2659	3	18	9	Y	16	21	1			6
05	3007	X	2790	-0-	-217	-0-	2772	3	18	9	Y	16	12	1			10

TAUBMAN WELL #: 6 RRCID -> 223361 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9174 - 9256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	263	N	263	-0-	-0-	-0-	257	2	6	9	Y	5	104	1			6
01	620	N	432	-0-	-188	-0-	26	1	406	3	Y	-0-	6	7			-0-
02	822	N	822	-0-	-0-	-0-	53	1	769	3	Y	-0-					-0-
03	830	N	830	-0-	-0-	-0-	49	1	739	3	Y	38	31	1			7
							42	9									
04	827	N	827	-0-	-0-	-0-	51	1	769	3	Y	6					13
							7	9									
*05	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	62	1	997	3	Y	-0-					13

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 45 RRCID -> 224027 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8472 - 9922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	246	1	1492	2	N	8					15
							9	9									
01	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	564	1	1575	2	N	-0-					15
02	1740	N	1524	-0-	-216	-0-	461	1	1063	2	N	-0-					15
03	1736	N	1709	-0-	-27	-0-	166	1	1534	2	N	8					23
							9	9									
04	2070	N	1621	-0-	-449	-0-	431	1	1160	2	N	27					50
							30	9									
*05	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	476	1	1204	2	N	1					51
							1	9									

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 47 RRCID -> 224744 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8904 - 10248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1519	N	951	-0-	-568	-0-	56	1	895	2	N	-0-					-0-
01	1426	N	1110	-0-	-316	-0-	251	1	859	2	N	-0-					-0-
02	1160	N	814	-0-	-346	-0-	206	1	608	2	N	-0-					-0-
03	961	N	651	-0-	-310	-0-	73	1	570	2	N	7					7
							8	9									
04	1050	N	933	-0-	-117	-0-	169	1	749	2	N	14					21
							15	9									
*05	994	N	994	-0-	-0-	-0-	172	1	820	2	N	2					23
							2	9									

WARREN, W. K. WELL #: 2 RRCID -> 225799 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 9673 PERF. 9060 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	5225	2			Y	-0-					29
01	5876	X	5876	-0-	-0-	-0-	351	1	5468	3	Y	52					81
							57	9									
02	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	306	1	4559	3	Y	5					86
							6	9									
03	5177	X	5177	-0-	-0-	-0-	318	1	4852	3	Y	6					92
							7	9									
04	5190	X	5129	-0-	-61	-0-	317	1	4800	3	Y	11					103
							12	9									
05	5363	X	4963	-0-	-400	-0-	288	1	4673	3	Y	2					105
							2	9									

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
12	155	N	60	-0-	-95	-0-	4	1	56	2	N	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	87	N	61	-0-	-26	-0-	15	1	46	2	N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	28	1	122	2	N	-0-					-0-
*05	91	N	91	-0-	-0-	-0-	16	1	75	2	N	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 46 RRCID -> 226195 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10403 PERF. 9168 - 10108

12	3255	X	2569	-0-	-686	-0-	363	1	2197	2	N	8					15
							9	9									
01	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	831	1	2322	2	N	-0-					15
02	2813	X	2790	-0-	-23	-0-	844	1	1946	2	N	-0-	12	1			3
03	2883	X	2577	-0-	-306	-0-	251	1	2317	2	N	8					11
							9	9									
04	2790	X	2522	-0-	-268	-0-	677	1	1826	2	N	17					28
							19	9									
05	2883	X	2576	-0-	-307	-0-	729	1	1847	2	N	-0-					28

STATE RUNNING "W" 598 WELL #: 3 RRCID -> 226647 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 9282 - 9312

12	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	97	1	1303	3	N	13	14	1	1	6	2
							14	9									
01	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	177	1	1447	3	N	6					8
							7	9									
02	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	127	1	1158	3	N	-0-					8
03	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	114	1	1206	3	N	5					13
							6	9									
*04	1590	N	1358	-0-	-232	-0-	152	1	408	2	N	1	12	1			2
							797	3	1	9							
*05	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1185	2	4	9	N	4					6

B.M.T. WELL #: 155 RRCID -> 227042 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 11255 PERF. 9090 - 10950

12	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			Y	-0-					-0-
01	953	N	953	-0-	-0-	-0-	942	3	11	9	Y	10	8	1			2
02	923	N	923	-0-	-0-	-0-	856	3	67	9	Y	61	51	1			12
03	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1041	3	47	9	Y	43	33	1			22
04	930	N	866	-0-	-64	-0-	829	3	37	9	Y	34	46	1			10
*05	972	N	972	-0-	-0-	-0-	936	3	36	9	Y	33	24	1			19

BMT 471 WELL #: 2 RRCID -> 227964 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 9532 PERF. 9202 - 9298

12	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					27
01	662	N	662	-0-	-0-	-0-	40	1	622	3	N	-0-	27	7			-0-
02	598	N	598	-0-	-0-	-0-	38	1	560	3	N	-0-					-0-
03	589	N	522	-0-	-67	-0-	32	1	490	3	N	-0-					-0-
04	540	N	508	-0-	-32	-0-	30	1	447	3	N	28					28
							31	9									
*05	429	N	429	-0-	-0-	-0-	25	1	404	3	N	-0-					28

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BMT WELL #: 190 RRCID -> 227965 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 8992 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4557	X	4169	-0-	-388	-0-	4169	2			Y	-0-					-0-
01	4371	X	3761	-0-	-610	-0-	285	1	3469	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
02	4089	X	3266	-0-	-823	-0-	241	1	3025	3	Y	-0-					1
03	4371	X	2538	-0-	-1833	-0-	242	1	2288	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
04	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	184	1	4021	3	Y	6					8
							7	9									
*05	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	189	1	4078	3	Y	6	13	1			1
							7	9									

WARREN, W. K. WELL #: 4 RRCID -> 230024 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 9024 - 9079

12	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	3402	2			Y	-0-					-0-
01	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	230	1	3585	3	Y	-0-					-0-
02	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	206	1	3064	3	Y	-0-					-0-
03	3348	X	3317	-0-	-31	-0-	204	1	3113	3	Y	-0-					-0-
04	3270	X	3088	-0-	-182	-0-	191	1	2897	3	Y	-0-					-0-
05	3379	X	3343	-0-	-36	-0-	194	1	3149	3	Y	-0-					-0-

MATA-THOMAS GU WELL #: 2 RRCID -> 231876 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8842 - 9104

12	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	5419	2			N	-0-					149
01	6102	X	6102	-0-	-0-	-0-	368	1	5734	3	N	-0-	149	7			-0-
02	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	341	1	5078	3	N	-0-					-0-
03	6076	X	6076	-0-	-0-	-0-	374	1	5702	3	N	-0-					-0-
04	5909	X	5909	-0-	-0-	-0-	355	1	5359	3	N	177					177
							195	9									
*05	5706	X	5706	-0-	-0-	-0-	329	1	5333	3	N	40					217
							44	9									

BMT WELL #: 154 RRCID -> 235818 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 10505 PERF.10108 - 10222

12	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	3086	2			Y	-0-					-0-
01	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	2826	3			Y	-0-					-0-
02	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	2742	3			Y	-0-					-0-
03	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	3029	3			Y	-0-					-0-
04	3270	X	2730	-0-	-540	-0-	2730	3			Y	-0-					-0-
05	3100	X	2749	-0-	-351	-0-	2749	3			Y	-0-					-0-

WARREN, W. K. WELL #: 5 RRCID -> 236542 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 9827 PERF. 9358 - 9378

12	75	X	17	-0-	-58	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		183	-0-	183	183	11	1	172	3	Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		1	-0-	1	184	1	3			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		1	-0-	1	185	1	3			Y	-0-					-0-
04	185	X	-0-	-0-	-185	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
TEX-MEX RR CO. 599 WELL #: 6 RRCID -> 236543 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 9429 PERF. 9187 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4898	X	4711	-0-	-187	-0-	4711	2			Y	-0-					
01	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-	5308	3	50	9	Y	45	27	1	17	7	18
02	5347	X	5347	-0-	-0-	-0-	5340	3	7	9	Y	6					24
03	7686	X	7686	-0-	-0-	-0-	7682	3	4	9	Y	4					28
04	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	210	1	4584	3	Y	54	71	1			11
							59	9									
05	5115	X	4795	-0-	-320	-0-	212	1	4570	3	Y	12					23
							13	9									

WARREN, W. K. WELL #: 3 RRCID -> 236544 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 9534 PERF. 8998 - 9082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 187 RRCID -> 237155 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 9448 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4030	X	3850	-0-	-180	-0-	3850	2			Y	-0-					-0-
01	4030	X	3085	-0-	-945	-0-	3085	3			Y	-0-					-0-
02	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	3771	3			Y	-0-					-0-
03	4030	X	3793	-0-	-237	-0-	3793	3			Y	-0-					-0-
04	3720	X	3451	-0-	-269	-0-	3451	3			Y	-0-					-0-
05	3844	X	3787	-0-	-57	-0-	3787	3			Y	-0-					-0-

STATE RUNNING "W" 598 WELL #: 1 RRCID -> 239331 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9546 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARREN, W. K. WELL #: 6 RRCID -> 242326 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 9641 PERF. 9132 - 9178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2			Y	-0-					-0-
01	2046	N	1942	-0-	-104	-0-	117	1	1825	3	Y	-0-					-0-
02	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	111	1	1638	3	Y	4					4
							4	9									
03	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	115	1	1743	3	Y	4					8
							4	9									
04	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	110	1	1651	3	Y	7					15
							8	9									
*05	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	97	1	1568	3	Y	3					18
							3	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BMT 471 WELL #: 1 RRCID -> 243242 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9156 - 9246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7068	X	6451	-0-	-617	-0-	6451	2			N	-0-					25
01	6510	X	6426	-0-	-84	-0-	388	1	6038	3	N	-0-	25	7			-0-
02	5945	X	5701	-0-	-244	-0-	359	1	5342	3	N	-0-					-0-
03	6758	X	5952	-0-	-806	-0-	366	1	5585	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	6240	X	6013	-0-	-227	-0-	371	1	5613	3	N	26					26
							29	9									
*05	6675	X	6675	-0-	-0-	-0-	388	1	6285	3	N	2					28
							2	9									

B.M.T. WELL #: 191 RRCID -> 245744 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 8262 - 9315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9982	X	9601	-0-	-381	-0-	9439	2	162	9	Y	147	195	1			64
01	9889	X	8701	-0-	-1188	-0-	645	1	7849	3	Y	188	153	1	58	7	41
							207	9									
02	9251	X	7923	-0-	-1328	-0-	573	1	7195	3	Y	141					182
							155	9									
03	9889	X	5910	-0-	-3979	-0-	563	1	5332	3	Y	14	139	1			57
							15	9									
04	10431	X	10431	-0-	-0-	-0-	456	1	9961	3	Y	13					70
							14	9									
*05	10149	X	10149	-0-	-0-	-0-	449	1	9686	3	Y	13	76	1			7
							14	9									

V & W RANCH WELL #: 1 RRCID -> 245758 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10288 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					43
01	341	N	218	-0-	-123	-0-	12	1	3	2	N	-0-	43	7			-0-
							203	3									
02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	8	1	8	2	N	47					47
							305	3	52	9							
03	310	N	285	-0-	-25	-0-	7	1	6	2	N	-0-					47
							272	3									
04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	10	1	16	2	N	-0-					47
							284	3									
*05	339	N	339	-0-	-0-	-0-	13	1	12	2	N	-0-					47
							314	3									

B.M.T. WELL #: 196 RRCID -> 247383 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9580 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4092	X	2088	-0-	-2004	-0-	2088	2			Y	-0-					-0-
01	4092	X	3916	-0-	-176	-0-	3916	3			Y	-0-					-0-
02	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	3855	3			Y	-0-					-0-
03	3937	X	3633	-0-	-304	-0-	3633	3			Y	-0-					-0-
04	3810	X	3394	-0-	-416	-0-	3394	3			Y	-0-					-0-
05	3906	X	3433	-0-	-473	-0-	3433	3			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 193 RRCID -> 248706 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8880 - 9132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			Y	-0-					-0-
01	1798	N	1556	-0-	-242	-0-	118	1	1438	3	Y	-0-					-0-
02	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	108	1	1354	3	Y	-0-					-0-
03	1829	N	1111	-0-	-718	-0-	106	1	1002	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
04	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	80	1	1733	3	Y	3					4
							3	9									
*05	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	78	1	1684	3	Y	2	6	1			-0-
							2	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. C WELL #: 9 RRCID -> 250369 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 9146 - 9233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					28
01	341	N	327	-0-	-14	-0-	327	3			N	-0-	28	7			-0-
02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
03	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
04	240	N	187	-0-	-53	-0-	7	1	158	3	N	20					20
							22	9									
*05	275	N	275	-0-	-0-	-0-	12	1	263	3	N	-0-					20

B.M.T. A WELL #: 30 RRCID -> 252112 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 10394 PERF. 10052 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5301	X	5114	-0-	-187	-0-	5105	2	9	9	Y	8	12	1			7
01	5301	X	4848	-0-	-453	-0-	4848	3			Y	-0-	6	1	1	7	-0-
02	4959	X	4663	-0-	-296	-0-	4651	3	12	9	Y	11					11
03	6800	X	6800	-0-	-0-	-0-	6732	3	68	9	Y	62	7	1			66
04	6574	X	6574	-0-	-0-	-0-	6551	3	23	9	Y	21	78	1			9
*05	6605	X	6605	-0-	-0-	-0-	6577	3	28	9	Y	25	29	1			5

PENA-CUEVA GU WELL #: 2 RRCID -> 253088 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 8796 - 9212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5952	X	4868	-0-	-1084	-0-	4868	2			N	-0-					73
01	5859	X	5494	-0-	-365	-0-	332	1	5162	3	N	-0-	73	7			-0-
02	5249	X	5025	-0-	-224	-0-	316	1	4709	3	N	-0-					-0-
03	5611	X	5274	-0-	-337	-0-	325	1	4949	3	N	-0-					-0-
04	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	308	1	4653	3	N	99					99
							109	9									
*05	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	300	1	4865	3	N	55					154
							61	9									

B.M.T. WELL #: 194 RRCID -> 253810 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 10441 PERF. 9716 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3658	X	3520	-0-	-138	-0-	3520	2			Y	-0-					-0-
01	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	4139	3			Y	-0-					-0-
02	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	4395	3			Y	-0-					-0-
03	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	4213	3			Y	-0-					-0-
04	4020	X	3946	-0-	-74	-0-	3946	3			Y	-0-					-0-
05	4154	X	4027	-0-	-127	-0-	4027	3			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 195 RRCID -> 254389 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 12033 PERF. 10543 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	4652	2			Y	-0-					-0-
01	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	5133	3	18	9	Y	16	10	1			6
02	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	3791	3	9	9	Y	8	14	1			-0-
03	5096	X	5096	-0-	-0-	-0-	5056	3	40	9	Y	36	23	1			13
04	4980	X	4823	-0-	-157	-0-	4810	3	13	9	Y	12	20	1			5
05	5146	X	4672	-0-	-474	-0-	4652	3	20	9	Y	18	19	1			4

B.M.T. A WELL #: 34 RRCID -> 255372 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 10547 PERF. 7900 - 10027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5084	X	5083	-0-	-1	-0-	5074	2	9	9	Y	8	12	1			6
01	5084	X	4758	-0-	-326	-0-	4751	3	7	9	Y	6	6	1	6	7	-0-
02	4756	X	4543	-0-	-213	-0-	4537	3	6	9	Y	5					5
03	5084	X	4747	-0-	-337	-0-	4746	3	1	9	Y	1	1	1			5
04	4890	X	4610	-0-	-280	-0-	4608	3	2	9	Y	2	5	1			2
05	5053	X	4719	-0-	-334	-0-	4717	3	2	9	Y	2	4	1			-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BMT WELL #: 198 RRCID -> 255820 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 11169 PERF. 9652 - 10795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3038	X	2995	-0-	-43	-0-	2995	2			Y	-0-					-0-
01	3038	X	2806	-0-	-232	-0-	2796	3	10	9	Y	9	6	1			3
02	2842	X	2437	-0-	-405	-0-	2412	3	25	9	Y	23	20	1			6
03	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	3381	3	23	9	Y	21	15	1			12
04	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	3411	3	19	9	Y	17	23	1			6
*05	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	3275	3	19	9	Y	17	12	1			11

B.M.T. WELL #: 200 RRCID -> 257550 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 9882 - 10632

12	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			Y	-0-					-0-
01	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	3			Y	-0-					-0-
02	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	3			Y	-0-					-0-
03	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			Y	-0-					-0-
04	1500	X	845	-0-	-655	-0-	845	3			Y	-0-					-0-
05	1550	X	885	-0-	-665	-0-	885	3			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 199 RRCID -> 259895 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 11790 PERF.10068 - 11230

12	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			Y	-0-					-0-
01	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	3			Y	-0-					-0-
02	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	3			Y	-0-					-0-
03	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	3			Y	-0-					-0-
04	1500	N	879	-0-	-621	-0-	879	3			Y	-0-					-0-
*05	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 203 RRCID -> 262096 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 12345 PERF. 9838 - 11584

12	5259	X	5259	-0-	-0-	-0-	5259	2			Y	-0-					-0-
01	6045	X	4267	-0-	-1778	-0-	4267	3			Y	-0-					-0-
02	5655	X	4260	-0-	-1395	-0-	4260	3			Y	-0-					-0-
03	6045	X	5458	-0-	-587	-0-	5458	3			Y	-0-					-0-
04	5668	X	5668	-0-	-0-	-0-	5668	3			Y	-0-					-0-
*05	5243	X	5243	-0-	-0-	-0-	5243	3			Y	-0-					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
K&H FEE 942 WELL #: 2 RRCID -> 109716 COMPL. DATE 01/21/1984 TOTAL DEPTH 10003 PERF. 9780 - 9800

12	1364	N	1335	-0-	-29	-0-	1335	2			Y	-0-					-0-
01	1085	N	1061	-0-	-24	-0-	1061	2			Y	-0-					-0-
02	957	N	832	-0-	-125	-0-	832	2			Y	-0-					-0-
03	1333	N	963	-0-	-370	-0-	963	2			Y	-0-					-0-
04	1020	N	983	-0-	-37	-0-	983	2			Y	-0-					-0-
*05	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			Y	-0-					-0-

K & H FEE "1620" WELL #: 2 RRCID -> 109769 COMPL. DATE 01/19/1984 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10114 - 10128

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
K & H FEE "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
12	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2462	2	35	9	Y	32	27	1			17
01	2356	N	1937	-0-	-419	-0-	1895	2	42	9	Y	38	43	1			12
02	1914	N	1655	-0-	-259	-0-	1615	2	40	9	Y	36	27	1			21
03	2511	N	1843	-0-	-668	-0-	1812	2	31	9	Y	28	41	1			8
04	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	2716	2	42	9	Y	38	28	1			18
*05	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2234	2	28	9	Y	25	25	1			18

K & H FEE "1620" WELL #: 5 T RRCID -> 113158 COMPL. DATE 09/27/1984 TOTAL DEPTH 10307 PERF. 9730 - 10180

12	1612	N	1469	-0-	-143	-0-	1457	2	12	9	Y	11	10	1			6
01	1395	N	1275	-0-	-120	-0-	1257	2	18	9	Y	16	17	1			5
02	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1244	2	20	9	Y	18	12	1			11
03	1457	N	1438	-0-	-19	-0-	1423	2	15	9	Y	14	21	1			4
04	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1341	2	33	9	Y	30	20	1			14
05	1364	N	1278	-0-	-86	-0-	1255	2	23	9	Y	21	20	1			15

K & H FEE "1620" WELL #: 3 RRCID -> 120789 COMPL. DATE 02/03/1986 TOTAL DEPTH 10313 PERF.10108 - 10130

12	1860	N	1547	-0-	-313	-0-	1528	2	19	9	Y	17	19	1			9
01	1891	N	1162	-0-	-729	-0-	1140	2	22	9	Y	20	23	1			6
02	1943	N	-0-	-0-	-1943	-0-					Y	-0-	6	1			-0-
03	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-					-0-
04	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	-0-					-0-
*05	2920	N	2920	-0-	-0-	-0-	2883	2	37	9	Y	34	9	1			25

BRUNI MINERAL "B" WELL #: 9 RRCID -> 124011 COMPL. DATE 08/10/1998 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9126 - 9200

12	274	N	274	-0-	-0-	-0-	14	1	260	2	Y	-0-					-0-
01	398	N	398	-0-	-0-	-0-	22	1	376	2	Y	-0-					-0-
02	232	N	206	-0-	-26	-0-	10	1	196	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	98	-0-	-150	-0-	5	1	93	2	Y	-0-					-0-
04	390	N	175	-0-	-215	-0-	10	1	165	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	171	-0-	-46	-0-	8	1	163	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL "B" WELL #: 10 RRCID -> 130132 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9594 - 9650

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRUNI MINERAL "C" WELL #: 4 RRCID -> 130133 COMPL. DATE 02/23/1989 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9945 - 9970

12	217	N	138	-0-	-79	-0-	7	1	131	2	Y	-0-					-0-
01	332	N	332	-0-	-0-	-0-	18	1	314	2	Y	-0-					-0-
02	424	N	424	-0-	-0-	-0-	21	1	403	2	Y	-0-					-0-
03	628	N	628	-0-	-0-	-0-	32	1	596	2	Y	-0-					-0-
04	330	N	164	-0-	-166	-0-	9	1	155	2	Y	-0-					-0-
*05	693	N	693	-0-	-0-	-0-	33	1	660	2	Y	-0-					-0-

BRUNI-HIRSCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 130566 COMPL. DATE 04/01/1989 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9651 - 9760

12	806	N	699	-0-	-107	-0-	35	1	664	2	Y	-0-					-0-
01	713	N	565	-0-	-148	-0-	31	1	534	2	Y	-0-					-0-
02	638	N	525	-0-	-113	-0-	26	1	499	2	Y	-0-					-0-
03	713	N	378	-0-	-335	-0-	20	1	358	2	Y	-0-					-0-
04	540	N	381	-0-	-159	-0-	21	1	360	2	Y	-0-					-0-
05	558	N	330	-0-	-228	-0-	16	1	314	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
12	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	76	1	1415	2	Y	-0-					-0-
01	915	N	915	-0-	-0-	-0-	50	1	865	2	Y	-0-					-0-
02	435	N	229	-0-	-206	-0-	11	1	218	2	Y	-0-					-0-
03	770	N	770	-0-	-0-	-0-	40	1	730	2	Y	-0-					-0-
04	900	N	482	-0-	-418	-0-	26	1	456	2	Y	-0-					-0-
*05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	15	1	298	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL "C" WELL #: 6 RRCID -> 131677 COMPL. DATE 07/09/1989 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10420 - 10500

12	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	107	1	2000	2	Y	20	19	1			8
							22	9									
01	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	126	1	2185	2	Y	22	19	1			11
							24	9									
02	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	99	1	1940	2	Y	22	25	1			8
							24	9									
03	2139	N	2029	-0-	-110	-0-	104	1	1902	2	Y	21	21	1			8
							23	9									
04	2250	N	2151	-0-	-99	-0-	117	1	2011	2	Y	21	17	1			12
							23	9									
05	2201	N	2060	-0-	-141	-0-	98	1	1938	2	Y	22	25	1			9
							24	9									

BRUNI MINERAL "C" WELL #: 3 RRCID -> 131878 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 10914 PERF. 9570 - 9582

12	9827	X	5087	-0-	-4740	-0-	256	1	4788	2	Y	39	41	1			16
							43	9									
01	9827	X	2476	-0-	-7351	-0-	133	1	2321	2	Y	20	23	1			13
							22	9									
02	8062	X	803	-0-	-7259	-0-	39	1	756	2	Y	7	15	1			5
							8	9									
03	8618	X	1079	-0-	-7539	-0-	55	1	1014	2	Y	9	10	1			4
							10	9									
04	4260	X	1864	-0-	-2396	-0-	101	1	1742	2	Y	19	14	1			9
							21	9									
05	4402	X	1975	-0-	-2427	-0-	94	1	1857	2	Y	22	23	1			8
							24	9									

BRUNI MINERAL -C- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 132352 COMPL. DATE 10/13/1989 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10070 - 10105

12	T. A.		587	-0-	587	1615	30	1	557	2	Y	-0-					-0-
01	T. A.		595	-0-	595	2210	32	1	563	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		182	-0-	182	2392	9	1	173	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		304	-0-	304	2696	16	1	288	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	408	-0-	-2592	104	22	1	386	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	42	-0-	-144	-0-	2	1	40	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL "B" WELL #: 11 RRCID -> 132629 COMPL. DATE 11/05/1989 TOTAL DEPTH 10268 PERF. 9798 - 9838

12	534	N	534	-0-	-0-	-0-	27	1	507	2	Y	-0-					-0-
01	434	N	412	-0-	-22	-0-	22	1	390	2	Y	-0-					-0-
02	522	N	399	-0-	-123	-0-	19	1	380	2	Y	-0-					-0-
03	527	N	508	-0-	-19	-0-	26	1	482	2	Y	-0-					-0-
04	390	N	387	-0-	-3	-0-	21	1	366	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	350	-0-	-84	-0-	17	1	333	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 #: 5 RRCID -> 133188 COMPL. DATE 11/28/1989 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10002 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL "A" NCT WELL #: 10 RRCID -> 133786 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 11133 PERF. 9817 - 9890

12	6293	X	4938	-0-	-1355	-0-	248	1	4643	2	Y	43	42	1			17
							47	9									
01	6293	X	4539	-0-	-1754	-0-	244	1	4249	2	Y	42	38	1			21
							46	9									
02	5452	X	4293	-0-	-1159	-0-	207	1	4036	2	Y	45	51	1			15
							50	9									
03	5177	X	4869	-0-	-308	-0-	249	1	4568	2	Y	47	44	1			18
							52	9									
04	4770	X	4272	-0-	-498	-0-	232	1	3999	2	Y	37	33	1			22
							41	9									
05	4929	X	4445	-0-	-484	-0-	211	1	4189	2	Y	41	47	1			16
							45	9									

BRUNI MINERAL "A" WELL #: 11 RRCID -> 133790 COMPL. DATE 02/13/1990 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9721 - 9744

12	682	N	651	-0-	-31	-0-	33	1	618	2	Y	-0-					-0-
01	610	N	610	-0-	-0-	-0-	33	1	577	2	Y	-0-					-0-
02	638	N	548	-0-	-90	-0-	27	1	521	2	Y	-0-					-0-
03	651	N	582	-0-	-69	-0-	30	1	552	2	Y	-0-					-0-
04	600	N	493	-0-	-107	-0-	27	1	466	2	Y	-0-					-0-
05	589	N	483	-0-	-106	-0-	23	1	460	2	Y	-0-					-0-

HIRSCH ESTATE J. WELL #: C 2 RRCID -> 133793 COMPL. DATE 01/18/1990 TOTAL DEPTH 10455 PERF.10073 - 10098

12	713	N	368	-0-	-345	-0-	368	2			Y	-0-					-0-
01	837	N	250	-0-	-587	-0-	250	2			Y	-0-					-0-
02	377	N	84	-0-	-293	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
03	372	N	19	-0-	-353	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL B WELL #: 12 RRCID -> 137891 COMPL. DATE 02/27/1991 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9960 - 9992

12	3503	X	2636	-0-	-867	-0-	133	1	2483	2	Y	18	16	1			7
							20	9									
01	3503	X	1685	-0-	-1818	-0-	91	1	1582	2	Y	11	11	1			7
							12	9									
02	3277	X	2579	-0-	-698	-0-	125	1	2431	2	Y	21	22	1			6
							23	9									
03	2666	X	2226	-0-	-440	-0-	109	1	2094	2	Y	21	19	1			8
							23	9									
04	2550	X	2346	-0-	-204	-0-	128	1	2198	2	Y	18	16	1			10
							20	9									
05	2759	X	2044	-0-	-715	-0-	97	1	1928	2	Y	17	20	1			7
							19	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
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
12	995	N	995	-0-	-0-	-0-	50	1	945	2	Y	-0-					-0-
01	608	N	608	-0-	-0-	-0-	33	1	575	2	Y	-0-					-0-
02	522	N	522	-0-	-0-	-0-	25	1	497	2	Y	-0-					-0-
03	992	N	429	-0-	-563	-0-	22	1	407	2	Y	-0-					-0-
04	600	N	350	-0-	-250	-0-	19	1	331	2	Y	-0-					-0-
05	558	N	346	-0-	-212	-0-	17	1	329	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL C WELL #: 10 RRCID -> 138352 COMPL. DATE 03/31/1991 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9957 - 9990

12	902	N	902	-0-	-0-	-0-	46	1	856	2	Y	-0-					-0-
01	713	N	662	-0-	-51	-0-	36	1	626	2	Y	-0-					-0-
02	761	N	761	-0-	-0-	-0-	37	1	724	2	Y	-0-					-0-
03	899	N	566	-0-	-333	-0-	29	1	537	2	Y	-0-					-0-
04	630	N	569	-0-	-61	-0-	31	1	538	2	Y	-0-					-0-
05	806	N	501	-0-	-305	-0-	24	1	477	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL B WELL #: 13 RRCID -> 139122 COMPL. DATE 05/03/1991 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10487 - 10512

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL C WELL #: 11 RRCID -> 139193 COMPL. DATE 06/14/1991 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10043 - 10072

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL A WELL #: 14 RRCID -> 141845 COMPL. DATE 10/21/2015 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9246 - 9342

12	2450	N	2127	-0-	-323	-0-	107	1	2011	2	Y	8	6	1			2
							9	9									
01	2350	X	2350	-0-	-0-	-0-	127	1	2212	2	Y	10	8	1			4
							11	9									
02	20477	X	20477	-0-	-0-	-0-	980	1	19112	2	Y	350	272	1			82
							385	9									
03	14052	X	14052	-0-	-0-	-0-	714	1	13089	2	Y	226	222	1			86
							249	9									
04	9921	X	9921	-0-	-0-	-0-	533	1	9177	2	Y	192	167	1			111
							211	9									
05	21886	X	8385	-0-	-13501	-0-	393	1	7802	2	Y	173	210	1			74
							190	9									

BRUNI MINERAL A NCT WELL #: 15 RRCID -> 141883 COMPL. DATE 07/01/1992 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10658 - 10685

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
HIRSCH ESTATE J WELL #: B2 RRCID -> 142875 COMPL. DATE 10/26/1992 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9811 - 9851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	N	727	-0-	-203	-0-	37	1	690	2	Y	-0-					-0-
01	868	N	523	-0-	-345	-0-	28	1	495	2	Y	-0-					-0-
02	667	N	539	-0-	-128	-0-	26	1	513	2	Y	-0-					-0-
03	713	N	615	-0-	-98	-0-	32	1	583	2	Y	-0-					-0-
04	604	N	604	-0-	-0-	-0-	33	1	571	2	Y	-0-					-0-
*05	811	N	811	-0-	-0-	-0-	39	1	772	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL A NCT WELL #: 16 RRCID -> 142943 COMPL. DATE 10/24/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10006 - 10034

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL C WELL #: 12 RRCID -> 144514 COMPL. DATE 03/18/2016 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9488 - 9548

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		532	-0-	532	532	32	1	500	2	Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		5300	-0-	5300	5832	291	1	5009	2	Y	-0-					-0-
*05	16813	X	10981	-0-	-5832	-0-	526	1	10455	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL C WELL #: 13 RRCID -> 147007 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9320 - 9401

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		1856	-0-	1856	1856	89	1	1767	2	Y	-0-					-0-

K & H FEE "2042" WELL #: 3-T RRCID -> 149255 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10270 - 10294

12	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1425	2	15	9	Y	14	13	1			7
01	1395	N	1248	-0-	-147	-0-	1227	2	21	9	Y	19	20	1			6
02	1276	N	1090	-0-	-186	-0-	1070	2	20	9	Y	18	13	1			11
03	1426	N	1188	-0-	-238	-0-	1173	2	15	9	Y	14	21	1			4
04	1200	N	1038	-0-	-162	-0-	1016	2	22	9	Y	20	15	1			9
*05	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1285	2	22	9	Y	20	14	1			15

K & H FEE "2042" WELL #: 4 RRCID -> 149905 COMPL. DATE 05/17/1994 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10134 - 10164

12	8153	X	7777	-0-	-376	-0-	360 86	1 9	7331	2	Y	78	72	1			40
01	8153	X	6009	-0-	-2144	-0-	360 102	1 9	5547	2	Y	93	104	1			29
02	7627	X	7021	-0-	-606	-0-	360 131	1 9	6530	2	Y	119	80	1			68
03	7781	X	7387	-0-	-394	-0-	360 98	1 9	6929	2	Y	89	131	1			26
04	7530	X	6955	-0-	-575	-0-	360 176	1 9	6419	2	Y	160	112	1			74
05	7781	X	6345	-0-	-1436	-0-	360 124	1 9	5861	2	Y	113	104	1			83

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
K & H FEE GU "1859" WELL #: 1 RRCID -> 152939 COMPL. DATE 10/20/2000 TOTAL DEPTH 8939 PERF. 7913 - 7982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1566	2	12	9	Y	11	24	1			29
01	1798	N	1406	-0-	-392	-0-	1392	2	14	9	Y	13	24	1			18
02	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1329	2	12	9	Y	11					29
03	1581	N	1428	-0-	-153	-0-	1410	2	18	9	Y	16	25	1			20
04	1350	N	1340	-0-	-10	-0-	1319	2	21	9	Y	19					39
05	1426	N	1012	-0-	-414	-0-	1003	2	9	9	Y	8	37	1			10

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
12	899	N	712	-0-	-187	-0-	712	2			Y	-0-					-0-
01	713	N	329	-0-	-384	-0-	329	2			Y	-0-					-0-
02	638	N	-0-	-0-	-638	-0-					Y	-0-					-0-
03	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KILLAM & HURD FEE "1690" WELL #: 2 RRCID -> 162636 COMPL. DATE 03/06/1997 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9454 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2821	X	2007	-0-	-814	-0-	1978	2	29	9	Y	26	24	1			13
01	2821	X	1862	-0-	-959	-0-	1820	2	42	9	Y	38	39	1			12
02	2639	X	1669	-0-	-970	-0-	1628	2	41	9	Y	37	27	1			22
03	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-	22	1			-0-
04	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1922	2	33	9	Y	30	16	1			14
*05	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2093	2	29	9	Y	26	21	1			19

K & H FEE "1690" WELL #: 1 RRCID -> 162921 COMPL. DATE 01/03/1997 TOTAL DEPTH 9621 PERF. 9094 - 9136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	N	1011	-0-	-12	-0-	991	2	20	9	Y	18	19	1			9
01	899	N	867	-0-	-32	-0-	841	2	26	9	Y	24	25	1			8
02	1073	N	685	-0-	-388	-0-	663	2	22	9	Y	20	16	1			12
03	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-	12	1			-0-
04	840	N	697	-0-	-143	-0-	697	2			Y	-0-					-0-
*05	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			Y	-0-					-0-

KILLAM & HURD "1612" WELL #: 1 RRCID -> 164366 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9837 - 9874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5394	X	5027	-0-	-367	-0-	4990	2	37	9	Y	34	69	1			85
01	4991	X	4285	-0-	-706	-0-	4243	2	42	9	Y	38	69	1			54
02	4669	X	3819	-0-	-850	-0-	3788	2	31	9	Y	28					82
03	5022	X	4396	-0-	-626	-0-	4344	2	52	9	Y	47	70	1			59
04	4860	X	4701	-0-	-159	-0-	4680	2	21	9	Y	19					78
05	5022	X	2718	-0-	-2304	-0-	2710	2	8	9	Y	7	67	1			18

K & H FEE "2042" WELL #: 7 RRCID -> 166438 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 10682 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	2688	2	37	9	Y	34	38	1			18
01	3751	X	2106	-0-	-1645	-0-	2060	2	46	9	Y	42	47	1			13
02	3509	X	2512	-0-	-997	-0-	2453	2	59	9	Y	54	35	1			32
03	3751	X	1564	-0-	-2187	-0-	1538	2	26	9	Y	24	49	1			7
04	3630	X	2673	-0-	-957	-0-	2645	2	28	9	Y	25	20	1			12
05	2728	X	2616	-0-	-112	-0-	2595	2	21	9	Y	19	17	1			14

KILLAM & HURD FEE "1614" WELL #: 2 RRCID -> 168195 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9023 - 9756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4464	X	3079	-0-	-1385	-0-	3034	2	45	9	Y	41	43	1			21
01	4371	X	2510	-0-	-1861	-0-	2453	2	57	9	Y	52	57	1			16
02	4089	X	2475	-0-	-1614	-0-	2413	2	62	9	Y	56	39	1			33
03	3441	X	2855	-0-	-586	-0-	2804	2	51	9	Y	46	66	1			13
04	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	3067	2	66	9	Y	60	45	1			28
05	3069	X	2852	-0-	-217	-0-	2805	2	47	9	Y	43	39	1			32

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
K & H FEE "2042" WELL #: 6 RRCID -> 169531 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9234 - 9241

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1612	N	1454	-0-	-158	-0-	1454	2			Y	-0-					90
01	1798	N	1459	-0-	-339	-0-	1459	2			Y	-0-					90
02	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2			Y	-0-					90
03	1457	N	1363	-0-	-94	-0-	1363	2			Y	-0-					90
04	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			Y	-0-					90
05	1736	N	643	-0-	-1093	-0-	643	2			Y	-0-					90

BRUNI MINERALS TRUST "A" WELL #: 17 RRCID -> 171620 COMPL. DATE 08/31/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9682 - 9705

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	1340					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	1340					Y	-0-					-0-
02	1340	X	-0-	-0-	-1340	-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-

BRUNI MINERAL TRUST "C" WELL #: 14 RRCID -> 172813 COMPL. DATE 03/22/1999 TOTAL DEPTH 10942 PERF.10562 - 10590

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	320	-0-	-114	-0-	16	1	304	2	Y	-0-					-0-
01	310	N	271	-0-	-39	-0-	15	1	256	2	Y	-0-					-0-
02	631	N	631	-0-	-0-	-0-	31	1	600	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
04	636	N	636	-0-	-0-	-0-	35	1	601	2	Y	-0-					-0-
05	682	N	518	-0-	-164	-0-	25	1	493	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL "A" WELL #: 18 RRCID -> 173766 COMPL. DATE 04/29/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9864 - 9886

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3056	N	3056	-0-	-0-	-0-	153	1	2873	2	Y	27	25	1			10
							30	9									
01	2108	N	1816	-0-	-292	-0-	98	1	1699	2	Y	17	17	1			10
							19	9									
02	1914	N	1840	-0-	-74	-0-	89	1	1729	2	Y	20	23	1			7
							22	9									
03	2604	N	1928	-0-	-676	-0-	99	1	1807	2	Y	20	19	1			8
							22	9									
04	1770	N	1303	-0-	-467	-0-	71	1	1220	2	Y	11	11	1			8
							12	9									
05	1953	N	1224	-0-	-729	-0-	58	1	1153	2	Y	12	15	1			5
							13	9									

BRUNI MINERALS TRUST "A" GAS UT. WELL #: 1 RRCID -> 174745 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 10233 PERF. 9741 - 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
12	4929	X	3912	-0-	-1017	-0-	197	1	3682	2	Y	30	31	1			12
							33	9									
01	4929	X	3752	-0-	-1177	-0-	202	1	3516	2	Y	31	27	1			16
							34	9									
02	4611	X	4170	-0-	-441	-0-	201	1	3926	2	Y	39	42	1			13
							43	9									
03	4247	X	3570	-0-	-677	-0-	183	1	3352	2	Y	32	32	1			13
							35	9									
04	3780	X	3713	-0-	-67	-0-	203	1	3487	2	Y	21	20	1			14
							23	9									
*05	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	227	1	4500	2	Y	29	32	1			11
							32	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BRUNI MINERALS "A" WELL #: 20 RRCID -> 175361 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9745 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI MINERALS "B" WELL #: 16 RRCID -> 175976 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 10329 PERF. 9945 - 9970

12	338	N	338	-0-	-0-	-0-	17	1	321	2	Y	-0-					-0-
01	298	N	298	-0-	-0-	-0-	16	1	282	2	Y	-0-					-0-
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	6	1	109	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	174	-0-	-74	-0-	9	1	165	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	244	-0-	-56	-0-	13	1	231	2	Y	-0-					-0-
*05	269	N	269	-0-	-0-	-0-	13	1	256	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERALS "A" WELL #: 22 RRCID -> 175986 COMPL. DATE 05/21/1999 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 9717 - 9750

12	2263	N	2151	-0-	-112	-0-	108	1	2023	2	Y	18	17	1			7
							20	9									
01	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	110	1	1918	2	Y	17	15	1			9
							19	9									
02	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	107	1	2090	2	Y	22	24	1			7
							24	9									
03	2139	N	1685	-0-	-454	-0-	86	1	1581	2	Y	16	17	1			6
							18	9									
04	1980	N	1953	-0-	-27	-0-	106	1	1827	2	Y	18	14	1			10
							20	9									
05	2387	N	2258	-0-	-129	-0-	107	1	2129	2	Y	20	22	1			8
							22	9									

BRUNI MINERALS TRUST "D" WELL #: 4 RRCID -> 176492 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 10188 PERF. 9832 - 9852

12	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	66	1	1240	2	Y	-0-					-0-
01	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	112	1	1955	2	Y	-0-					-0-
02	722	N	722	-0-	-0-	-0-	35	1	687	2	Y	-0-					-0-
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
04	1590	N	1336	-0-	-254	-0-	73	1	1263	2	Y	-0-					-0-
05	775	N	224	-0-	-551	-0-	11	1	213	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERALS C/A-NCT G.U. WELL #: 15 RRCID -> 176962 COMPL. DATE 05/05/2000 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9344 - 9355

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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
12	2387	N	2235	-0-	-152	-0-	112	1	2103	2	Y	18	17	1			7
							20	9									
01	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	117	1	2000	2	Y	17	15	1			9
							19	9									
02	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	87	1	1706	2	Y	17	20	1			6
							19	9									
03	2232	N	1689	-0-	-543	-0-	86	1	1588	2	Y	14	14	1			6
							15	9									
04	2070	N	1834	-0-	-236	-0-	104	1	1730	2	Y	-0-	6	1			-0-
05	1922	N	1391	-0-	-531	-0-	65	1	1326	2	Y	-0-					-0-

BMT-CALVILLO WELL #: 2A RRCID -> 177298 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 11497 PERF.11057 - 11379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2			N	-0-					57
01	1736	N	1391	-0-	-345	-0-	1391	2			N	-0-					57
02	1102	N	318	-0-	-784	-0-	318	2			N	-0-					57
03	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	2611	2			N	-0-					57
04	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2			N	-0-					57
*05	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					57

HIRSCH EST. 2188-"B" WELL #: 3 RRCID -> 178058 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9247 - 9254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	N	570	-0-	-298	-0-	29	1	541	2	Y	-0-					-0-
01	1302	N	512	-0-	-790	-0-	28	1	484	2	Y	-0-					-0-
02	699	N	699	-0-	-0-	-0-	34	1	665	2	Y	-0-					-0-
03	558	N	556	-0-	-2	-0-	29	1	527	2	Y	-0-					-0-
04	510	N	406	-0-	-104	-0-	22	1	384	2	Y	-0-					-0-
05	682	N	439	-0-	-243	-0-	21	1	418	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL "A" WELL #: 1 RRCID -> 179523 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 9853 PERF. 8714 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUMMERS, BRUNI WELL #: 12 T RRCID -> 180470 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9858 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI, A. M. EST. "1571 WELL #: 4 RRCID -> 181136 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 8084 - 8102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
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
12	4030	X	3309	-0-	-721	-0-	3305	2	4	9	N	4					184
01	4030	X	3840	-0-	-190	-0-	3834	2	6	9	N	5					189
02	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	3589	2	2	9	N	2	176	1			15
03	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	3731	2	6	9	N	5					20
04	3720	X	3582	-0-	-138	-0-	3579	2	3	9	N	3					23
*05	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	3894	2			N	-0-					23

BRUNI MINERAL TRUST GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 197456 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9825 - 9850

12	279	N	151	-0-	-128	-0-	8	1	143	2	N	-0-					-0-
01	620	N	186	-0-	-434	-0-	10	1	176	2	N	-0-					-0-
02	319	N	317	-0-	-2	-0-	15	1	302	2	N	-0-					-0-
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	12	1	217	2	N	-0-					-0-
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	10	1	175	2	N	-0-					-0-
05	341	N	140	-0-	-201	-0-	7	1	133	2	N	-0-					-0-

KILLAM & HURD FEE 1614 WELL #: 3 RRCID -> 199698 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9208 - 9904

12	1705	N	1625	-0-	-80	-0-	1605	2	20	9	Y	18	16	1			9
01	1581	N	1497	-0-	-84	-0-	1468	2	29	9	Y	26	27	1			8
02	1392	N	1342	-0-	-50	-0-	1314	2	28	9	Y	25	18	1			15
03	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1642	2	24	9	Y	22	31	1			6
04	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1653	2	37	9	Y	34	24	1			16
*05	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1588	2	29	9	Y	26	23	1			19

KILLAM & HURD FEE 1689 WELL #: 3 RRCID -> 212226 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9160 - 9238

12	1271	N	1218	-0-	-53	-0-	1209	2	9	9	Y	8	40	1			48
01	1178	N	1120	-0-	-58	-0-	1108	2	12	9	Y	11	33	1			26
02	1044	N	999	-0-	-45	-0-	990	2	9	9	Y	8					34
03	1209	N	917	-0-	-292	-0-	904	2	13	9	Y	12	26	1			20
04	1080	N	1022	-0-	-58	-0-	1022	2			Y	-0-					20
05	1054	N	791	-0-	-263	-0-	791	2			Y	-0-	16	1			4

BRUNI MINERAL "D" WELL #: 1 RRCID -> 226832 COMPL. DATE 06/18/2015 TOTAL DEPTH 10156 PERF. 8750 - 8816

12	21204	X	7655	-0-	-13549	-0-	377	1	7055	2	Y	203	276	1			111
							223	9									
01	21204	X	5654	-0-	-15550	-0-	298	1	5184	2	Y	156	171	1			96
							172	9									
02	19836	X	3461	-0-	-16375	-0-	163	1	3178	2	Y	109	158	1			47
							120	9									
03	10044	X	3553	-0-	-6491	-0-	178	1	3259	2	Y	105	109	1			43
							116	9									
04	8070	X	3278	-0-	-4792	-0-	173	1	2976	2	Y	117	96	1			64
							129	9									
05	7657	X	2771	-0-	-4886	-0-	127	1	2528	2	Y	105	125	1			44
							116	9									

K&H FEE 942 WELL #: 4 RRCID -> 231998 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 10368 PERF. 9392 - 9408

12	2728	X	2259	-0-	-469	-0-	2227	2	32	9	Y	29	43	1			45
01	2635	X	1979	-0-	-656	-0-	1927	2	52	9	Y	47	48	1			44
02	2117	X	1756	-0-	-361	-0-	1730	2	26	9	Y	24	43	1			25
03	2263	X	1898	-0-	-365	-0-	1874	2	24	9	Y	22					47
04	1920	N	1700	-0-	-220	-0-	1668	2	32	9	Y	29					76
05	1891	N	1732	-0-	-159	-0-	1701	2	31	9	Y	28	47	1			57

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
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
12	775	N	512	-0-	-263	-0-	511	2	1	9	Y	1	10	1			13
01	806	N	695	-0-	-111	-0-	693	2	2	9	Y	2	9	1			6
02	261	N	-0-	-0-	-261	-0-					Y	-0-					6
03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-	6	1			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KILLAM & HURD FEE 1690 WELL #: 4 RRCID -> 236643 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9603 - 9619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2134	2	33	9	Y	30	28	1			16
01	2232	N	1930	-0-	-302	-0-	1884	2	46	9	Y	42	45	1			13
02	2001	N	1689	-0-	-312	-0-	1645	2	44	9	Y	40	29	1			24
03	2170	N	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	-0-	24	1			-0-
04	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2274	2	39	9	Y	35	19	1			16
*05	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2309	2	31	9	Y	28	23	1			21

K&H FEE 942 WELL #: 6 RRCID -> 241713 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 10208 PERF. 9814 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1891	N	1797	-0-	-94	-0-	1769	2	28	9	Y	25	37	1			39
01	1953	N	1714	-0-	-239	-0-	1666	2	48	9	Y	44	41	1			42
02	1479	N	1449	-0-	-30	-0-	1425	2	24	9	Y	22	41	1			23
03	1798	N	1495	-0-	-303	-0-	1475	2	20	9	Y	18					41
04	1650	N	1456	-0-	-194	-0-	1421	2	35	9	Y	32					73
05	1550	N	1541	-0-	-9	-0-	1507	2	34	9	Y	31	41	1			63

KILLAM & HURD FEE 1614 WELL #: 4 RRCID -> 242314 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9674 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1612	N	1445	-0-	-167	-0-	1427	2	18	9	Y	16	14	1			9
01	1488	N	1015	-0-	-473	-0-	995	2	20	9	Y	18	20	1			7
02	1276	N	1263	-0-	-13	-0-	1237	2	26	9	Y	24	17	1			14
03	1457	N	1240	-0-	-217	-0-	1221	2	19	9	Y	17	26	1			5
04	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1121	2	31	9	Y	28	20	1			13
05	1364	N	922	-0-	-442	-0-	902	2	20	9	Y	18	18	1			13

KILLAM & HURD FEE 1614 WELL #: 5 RRCID -> 243701 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9692 - 9722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2697	N	2534	-0-	-163	-0-	360	1	2146	2	Y	25	23	1			13
							28	9									
01	2511	N	2437	-0-	-74	-0-	360	1	2036	2	Y	37	38	1			12
							41	9									
02	2233	N	2111	-0-	-122	-0-	360	1	1714	2	Y	34	26	1			20
							37	9									
03	2542	N	2269	-0-	-273	-0-	360	1	1883	2	Y	24	36	1			8
							26	9									
04	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	360	1	1959	2	Y	60	40	1			28
							66	9									
*05	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	360	1	1878	2	Y	46	41	1			33
							51	9									

K&H FEE 2042 WELL #: 8 RRCID -> 243742 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 10234 PERF. 9844 - 9862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1790	2	29	9	Y	26	35	1			40
01	1860	N	1682	-0-	-178	-0-	1635	2	47	9	Y	43	42	1			41
02	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1403	2	23	9	Y	21	40	1			22
03	1829	N	1498	-0-	-331	-0-	1477	2	21	9	Y	19					41
04	1620	N	1438	-0-	-182	-0-	1405	2	33	9	Y	30					71
05	1519	N	1488	-0-	-31	-0-	1456	2	32	9	Y	29	40	1			60

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
K&H FEE "A" 1569 WELL #: 2 RRCID -> 258945 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8120 - 8130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15872	X	11518	-0-	-4354	-0-	11335	2	183	9	Y	166	156	1			170
01	15872	X	12786	-0-	-3086	-0-	12603	2	183	9	Y	166	160	1			176
02	13311	X	12406	-0-	-905	-0-	360	1	11871	2	Y	159	234	1			101
							175	9									
03	14229	X	13468	-0-	-761	-0-	360	1	12926	2	Y	165	227	1			39
							182	9									
04	12780	X	12593	-0-	-187	-0-	360	1	12037	2	Y	178	170	1			47
							196	9									
05	13206	X	11901	-0-	-1305	-0-	360	1	11354	2	Y	170	176	1			41
							187	9									

K&H FEE 'B' 1569 WELL #: 3 RRCID -> 277546 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8117 - 8134

12	13299	X	9433	-0-	-3866	-0-	9228	2	205	9	Y	186	164	1			191
01	11780	X	9844	-0-	-1936	-0-	9653	2	191	9	Y	174	182	1			183
02	11020	X	9479	-0-	-1541	-0-	9291	2	188	9	Y	171	245	1			109
03	11780	X	10385	-0-	-1395	-0-	10188	2	197	9	Y	179	246	1			42
04	10573	X	10573	-0-	-0-	-0-	10376	2	197	9	Y	179	173	1			48
05	10137	X	9780	-0-	-357	-0-	9596	2	184	9	Y	167	174	1			41

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
S.J. MARTIN GU WELL #: A 6 RRCID -> 163677 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 10162 PERF. 9041 - 9165

12	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	409	1	2202	2	N	4					37
							4	9									
01	2046	N	1064	-0-	-982	-0-	307	1	757	2	N	-0-					37
02	2465	N	309	-0-	-2156	-0-	134	1	175	2	N	-0-					37
03	2604	N	652	-0-	-1952	-0-	278	1	373	2	N	1					38
							1	9									
04	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	338	1	1554	2	N	-0-					38
*05	2935	N	2935	-0-	-0-	-0-	393	1	2540	2	N	2					40
							2	9									

B.M.T. (MIDDLE WILCOX) 04789 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
B.M.T. WELL #: 7 RRCID -> 161652 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 7742 - 7754

12	3100	N	3353	-0-	253	335	3353	2			Y	-0-					-0-
01	3100	N	3306	-0-	206	541	3302	3	4	9	Y	4	3	1			1
02	2900	N	2431	-0-	-469	72	2421	3	10	9	Y	9	8	1			2
03	2604	X	2532	-0-	-72	-0-	2498	3	34	9	Y	31	20	1			13
04	3240	X	2191	-0-	-1049	-0-	2170	3	21	9	Y	19	26	1			6
05	3348	X	2539	-0-	-809	-0-	2520	3	19	9	Y	17	12	1			11

B.M.T. A WELL #: 8 RRCID -> 202363 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 7614 - 7769

12	82	X	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					105
01	124	X	34	-0-	-90	-0-	34	3			N	-0-	105	7			-0-
02	116	X	25	-0-	-91	-0-	25	3			N	-0-					-0-
03	124	X	22	-0-	-102	-0-	22	3			N	-0-					-0-
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					-0-
*05	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 102 RRCID -> 202739 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7906 - 7916

12	3534	X	3306	-0-	-228	-0-	3306	2			Y	-0-					-0-
01	3534	X	3307	-0-	-227	-0-	3306	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	3306	X	2873	-0-	-433	-0-	2870	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
03	3410	X	2472	-0-	-938	-0-	2469	3	3	9	Y	3	2	1			1
04	3210	X	2379	-0-	-831	-0-	2376	3	3	9	Y	3	3	1			1
05	3317	X	2339	-0-	-978	-0-	2336	3	3	9	Y	3	2	1			2

B.M.T. (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 04789 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

B.M.T. A WELL #: 10 RRCID -> 208226 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 8662 PERF. 8134 - 8212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11114	X	11114	-0-	-0-	-0-	11114	2			Y	-0-					25
01	10881	X	9855	-0-	-1026	-0-	9840	3	15	9	Y	14					39
02	10179	X	9440	-0-	-739	-0-	9440	3			Y	-0-					39
03	10881	X	9772	-0-	-1109	-0-	9771	3	1	9	Y	1					40
04	10740	X	8854	-0-	-1886	-0-	8847	3	7	9	Y	6					46
05	11098	X	9281	-0-	-1817	-0-	9280	3	1	9	Y	1					47

B.M.T. WELL #: 189 RRCID -> 210428 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 8422 - 8487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. 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
12	2821	X	2475	-0-	-346	-0-	2475	2			Y	-0-					25
01	2821	X	2626	-0-	-195	-0-	2618	3	8	9	Y	7					32
02	2639	X	2184	-0-	-455	-0-	2184	3			Y	-0-					32
03	2821	X	2377	-0-	-444	-0-	2337	3	40	9	Y	36					68
04	2487	X	2487	-0-	-0-	-0-	2462	3	25	9	Y	23					91
*05	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	2748	3	3	9	Y	3					94

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
12	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	3750	2	9	9	Y	8	12	1			6
01	3689	X	3605	-0-	-84	-0-	3598	3	7	9	Y	6	6	1	6	7	-0-
02	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	3481	3	17	9	Y	15					15
03	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	3610	3	132	9	Y	120	13	1			122
04	3630	X	3233	-0-	-397	-0-	3197	3	36	9	Y	33	142	1			13
05	3751	X	3390	-0-	-361	-0-	3343	3	47	9	Y	43	49	1			7

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
12	759	N	759	-0-	-0-	-0-	753	2	6	9	Y	5	11	1			5
01	775	N	649	-0-	-126	-0-	649	3			Y	-0-	3	1	1	7	1
02	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1049	3	8	9	Y	7					8
03	904	N	904	-0-	-0-	-0-	879	3	25	9	Y	23	3	1			28
04	662	N	662	-0-	-0-	-0-	656	3	6	9	Y	5	29	1			4
*05	489	N	489	-0-	-0-	-0-	483	3	6	9	Y	5	7	1			2

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES, GLORIA BMT A WELL #: 7 RRCID -> 219548 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 8733 PERF. 8103 - 8466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3131	X	3024	-0-	-107	-0-	3024	2			Y	-0-					-0-
01	3131	X	2933	-0-	-198	-0-	2890	3	43	9	Y	39	34	1			5
02	2929	X	2690	-0-	-239	-0-	2690	3			Y	-0-					5
03	3131	X	2795	-0-	-336	-0-	2795	3			Y	-0-					5
04	2940	X	2712	-0-	-228	-0-	2712	3			Y	-0-					5
05	3038	X	2750	-0-	-288	-0-	2749	3	1	9	Y	1					6

B.M.T. (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 04789 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. A WELL #: 17 RRCID -> 221159 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 8224 - 8479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5146	X	4570	-0-	-576	-0-	4561	2	9	9	Y	8	12	1			6
01	5146	X	3805	-0-	-1341	-0-	3805	3			Y	-0-	5	1			1
02	4814	X	4128	-0-	-686	-0-	4118	3	10	9	Y	9					10
03	5146	X	4181	-0-	-965	-0-	4180	3	1	9	Y	1	1	1			10
04	4410	X	3770	-0-	-640	-0-	3768	3	2	9	Y	2	7	1			5
05	4557	X	3785	-0-	-772	-0-	3783	3	2	9	Y	2	4	1			3

BMT WELL #: 92 RRCID -> 221810 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 7282 - 7494

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. A WELL #: 19 RRCID -> 226749 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 8836 PERF. 8092 - 8480

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	9	9	1			-0-
02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	18	3	1	9	Y	1					1
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					1
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-	1	1			-0-
*05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-

B.M.T. A WELL #: 18 RRCID -> 228093 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 8163 - 8563

12	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1279	2	22	9	Y	20	31	1			16
01	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1564	3	107	9	Y	97	105	1			8
02	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1025	3	23	9	Y	21					29
03	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1103	3	55	9	Y	50	6	1			73
04	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1775	3	28	9	Y	25	83	1			15
*05	979	N	979	-0-	-0-	-0-	960	3	19	9	Y	17	28	1			4

B.M.T. A WELL #: 21 RRCID -> 229272 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 8338 - 8614

12	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1315	2	24	9	Y	22	13	1			19
01	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1228	3	19	9	Y	17	16	1	19	7	1
02	932	N	932	-0-	-0-	-0-	912	3	20	9	Y	18					19
03	527	N	449	-0-	-78	-0-	449	3			Y	-0-					19
04	1200	N	323	-0-	-877	-0-	323	3			Y	-0-	14	1			5
*05	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			Y	-0-	5	1			-0-

B.M.T. WELL #: 192 RRCID -> 230685 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7473 - 7479

12	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			Y	-0-					60
01	1395	N	1337	-0-	-58	-0-	1337	3			Y	-0-	60	7			-0-
02	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			Y	-0-					-0-
03	1333	N	1087	-0-	-246	-0-	957	3	130	9	Y	118					118
04	1290	N	1066	-0-	-224	-0-	1066	3			Y	-0-					118
*05	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1136	3	3	9	Y	3					121

B.M.T. A WELL #: 23 RRCID -> 231885 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 8209 - 8278

12	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			Y	-0-					26
01	743	N	743	-0-	-0-	-0-	737	3	6	9	Y	5					31
02	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			Y	-0-					31
03	703	N	703	-0-	-0-	-0-	683	3	20	9	Y	18					49
04	720	N	666	-0-	-54	-0-	654	3	12	9	Y	11					60
*05	527	N	527	-0-	-0-	-0-	526	3	1	9	Y	1					61

B.M.T. (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 04789 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 180 RRCID -> 233187 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 7968 - 8048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3193	X	3184	-0-	-9	-0-	3184	2			Y	-0-					-0-
01	3255	X	2766	-0-	-489	-0-	2760	3	6	9	Y	5	4	1			1
02	3045	X	2396	-0-	-649	-0-	2378	3	18	9	Y	16	14	1			3
03	3255	X	2772	-0-	-483	-0-	2755	3	17	9	Y	15	11	1			7
04	3060	X	2866	-0-	-194	-0-	2852	3	14	9	Y	13	16	1			4
05	3162	X	2861	-0-	-301	-0-	2848	3	13	9	Y	12	9	1			7

B.M.T. WELL #: 197 RRCID -> 236541 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 7916 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	2			Y	-0-					-0-
01	2511	N	2351	-0-	-160	-0-	2351	3			Y	-0-					-0-
02	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	3			Y	-0-					-0-
03	2387	N	2120	-0-	-267	-0-	2120	3			Y	-0-					-0-
04	2280	N	2030	-0-	-250	-0-	2030	3			Y	-0-					-0-
*05	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	3			Y	-0-					-0-

BENAVIDES, GLORIA BMT A WELL #: 6 RRCID -> 238406 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 8647 PERF. 7861 - 8120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2			Y	-0-					-0-
01	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1888	3	28	9	Y	25	22	1			3
02	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1786	3	2	9	Y	2	1	1			4
03	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1853	3	8	9	Y	7	1	1			10
04	1860	N	1796	-0-	-64	-0-	1794	3	2	9	Y	2	1	1			11
*05	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1765	3	3	9	Y	3					14

B.M.T. WELL #: 191 RRCID -> 246616 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 8262 - 8315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. A WELL #: 29 RRCID -> 247800 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 8040 - 8220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2809	N	2809	-0-	-0-	-0-	2798	2	11	9	Y	10	12	1			9
01	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	2690	3	10	9	Y	9	8	1	9	7	1
02	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2490	3	10	9	Y	9					10
03	2418	N	1618	-0-	-800	-0-	1618	3			Y	-0-					10
04	2610	N	1560	-0-	-1050	-0-	1559	3	1	9	Y	1	8	1			3
*05	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1230	3	1	9	Y	1	3	1			1

BMT WELL #: 105 RRCID -> 249443 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 7561 - 7570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2			Y	-0-					-0-
01	2325	N	1894	-0-	-431	-0-	1887	3	7	9	Y	6	3	1			3
02	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1575	3	10	9	Y	9	10	1			2
03	1891	N	1662	-0-	-229	-0-	1628	3	34	9	Y	31	20	1			13
04	1830	N	1362	-0-	-468	-0-	1353	3	9	9	Y	8	16	1			5
*05	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1845	3	19	9	Y	17	17	1			5

B.M.T. A WELL #: 11 RRCID -> 254242 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 10594 PERF. 8414 - 8432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3534	X	2424	-0-	-1110	-0-	2417	2	7	9	Y	6	8	1			5
01	3286	X	2311	-0-	-975	-0-	2307	3	4	9	Y	4	4	1	5	7	-0-
02	2755	X	1843	-0-	-912	-0-	1836	3	7	9	Y	6					6
03	2759	X	1839	-0-	-920	-0-	1839	3			Y	-0-					6
04	2310	X	1822	-0-	-488	-0-	1821	3	1	9	Y	1	5	1			2
*05	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2146	3	1	9	Y	1	3	1			-0-

B.M.T. (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 04789 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. A WELL #: 7 RRCID -> 254244 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 10506 PERF. 8340 - 8420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1352	2	7	9	Y	6	11	1			5
01	1798	N	1417	-0-	-381	-0-	1413	3	4	9	Y	4	4	1	5	7	-0-
02	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1411	3	14	9	Y	13					13
03	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1499	3	160	9	Y	145	16	1			142
04	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1368	3	45	9	Y	41	168	1			15
*05	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1446	3	58	9	Y	53	58	1			10

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
12	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
01	341	N	241	-0-	-100	-0-	241	3			N	-0-					-0-
02	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
03	465	N	290	-0-	-175	-0-	290	3			N	-0-					-0-
04	240	N	155	-0-	-85	-0-	155	3			N	-0-					-0-
*05	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-

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
12	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			Y	-0-					-0-
01	1395	N	1176	-0-	-219	-0-	1176	3			Y	-0-					-0-
02	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3			Y	-0-					-0-
03	1395	N	1371	-0-	-24	-0-	1371	3			Y	-0-					-0-
04	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3			Y	-0-					-0-
*05	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3			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
12	420	N	420	-0-	-0-	-0-	413	2	7	9	Y	6	10	1			5
01	589	N	184	-0-	-405	-0-	182	3	2	9	Y	2	2	1	5	7	-0-
02	349	N	349	-0-	-0-	-0-	348	3	1	9	Y	1					1
03	434	N	238	-0-	-196	-0-	238	3			Y	-0-					1
04	420	X	371	-0-	-49	-0-	371	3			Y	-0-	1	1			-0-
*05	642	X	642	-0-	-0-	-0-	642	3			Y	-0-					-0-

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAFFIN BAY (FRIO) 04951 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
BAFFIN BAY STATE GAS UNIT NO. 3 WELL #: 3 RRCID -> 196135 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 15900 PERF.13005 - 13959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10657	X	10657	-0-	-0-	-0-	10577	3	80	9	Y	73	69	1			26
01	8790	X	8790	-0-	-0-	-0-	8721	3	69	9	Y	63	66	1			23
02	8144	X	8144	-0-	-0-	-0-	8080	3	64	9	Y	58	55	1			26
03	8730	X	8730	-0-	-0-	-0-	8730	3			Y	-0-	22	1			4
*04	10341	X	10341	-0-	-0-	-0-	781	1	9528	3	Y	29	25	1			8
							32	9									
05	9455	X	8489	-0-	-966	-0-	651	1	7804	3	Y	31	33	1			6
							34	9									

BAFFIN BAY (FRIO) //CONT.// 04951 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
BAFFIN BAY STATE GAS UNIT NO. 3 WELL #: 4 RRCID -> 196136 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 15740 PERF.14570 - 15586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

BAFFIN BAY STATE GAS UNIT NO. 3 WELL #: 6 RRCID -> 198151 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 18800 PERF.15322 - 16274

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BAFFIN BAY STATE GAS UNIT NO. 3 WELL #: 5 RRCID -> 204430 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 16929 PERF.14812 - 15316

12	8246	X	6837	-0-	-1409	-0-	6837	3			Y	-0-					-0-
01	8432	X	7214	-0-	-1218	-0-	7214	3			Y	-0-					-0-
02	7888	X	7664	-0-	-224	-0-	7664	3			Y	-0-					-0-
03	9180	X	9180	-0-	-0-	-0-	9123	3	57	9	Y	52	46	1			6
*04	8730	X	8730	-0-	-0-	-0-	660	1	8050	3	Y	18	18	1			6
							20	9									
05	8184	X	7359	-0-	-825	-0-	564	1	6772	3	Y	21	23	1			4
							23	9									

BAILEY (5340) 05031 550 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
OMEGA ENERGY, LLC 622657
WALKER, T.S. WELL #: 1 RRCID -> 128411 COMPL. DATE 07/20/1988 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 5325 - 5409

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALDERAS DEEP 05194 001 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
ERIN OIL CO. 253366
CANTU GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178630 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9997 - 10039

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

BALDWIN (2100) 05210 184 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
CANYON CREEK ENERGY TEXAS, LLC 129944
COUNTISS, SAM WELL #: 3 RRCID -> 188707 COMPL. DATE 04/04/2002 TOTAL DEPTH 3170 PERF. 2040 - 2044

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALDWIN (2400) 05210 207 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
CANYON CREEK ENERGY TEXAS, LLC 129944

GALLAGHER, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 116465 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 1817 - 1832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALDWIN WELL #: 24 RRCID -> 181275 COMPL. DATE 07/30/2000 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 2379 - 2381

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COUNTISS, SAM WELL #: 2 RRCID -> 182643 COMPL. DATE 01/22/2001 TOTAL DEPTH 3180 PERF. 2367 - 2382

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COUNTISS, SAM WELL #: 1 RRCID -> 183440 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 3118 PERF. 2380 - 2398

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CODY WELL #: 7 RRCID -> 205921 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 2405 - 2413

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALDWIN (2500) 05210 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CANYON CREEK ENERGY TEXAS, LLC 129944
COUNTISS, SAM WELL #: 4 RRCID -> 185239 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2530 - 2534

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BALDWIN (2830 LAGARTO) 05210 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
CANYON CREEK ENERGY TEXAS, LLC 129944
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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

COUNTISS, SAM WELL #: 6 RRCID -> 184508 COMPL. DATE 07/05/2001 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2866 - 2871

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BALDWIN (2900) 05210 254 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CANYON CREEK ENERGY TEXAS, LLC 129944
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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COUNTISS, SAM WELL #: 12 RRCID -> 188595 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2922 - 2924

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BALDWIN (3070 LAGARTO) 05210 276 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
CANYON CREEK ENERGY TEXAS, LLC 129944
COUNTISS, SAM WELL #: 8 RRCID -> 220725 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 2386 - 2391

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BALDWIN (3150 LAGARTO) 05210 299 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CANYON CREEK ENERGY TEXAS, LLC 129944
COUNTISS, SAM WELL #: 11 RRCID -> 186798 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3172 - 3176

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALDWIN (7000) 05210 529 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CANYON CREEK ENERGY TEXAS, LLC 129944
BALDWIN, J. C. WELL #: 30 RRCID -> 126439 COMPL. DATE 05/31/1989 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 6910 - 6913

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BALDWIN (7100) 05210 580 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
OMEGA ENERGY, LLC 622657
WENDEL GAS UNIT WELL #: 1 F RRCID -> 135937 COMPL. DATE 07/03/1990 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7146 - 7151

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALDWIN (7400) 05210 782 ASSOCIATED 49B CNTY: NUECES
CANYON CREEK ENERGY TEXAS, LLC 129944
B GALLAGHER 1GU WELL #: 3 RRCID -> 201653 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 9708 PERF. 7414 - 7420

12	310 #	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					65
01	943 R	943	-0-	-0-	-0-	896	2	47	9	Y	43					108
02	1085 R	1085	-0-	-0-	-0-	75	1	1010	2	Y	-0-					108
03	1427 R	1427	-0-	-0-	-0-	99	1	1153	2	Y	159	159	1			108
						175	9									
04	1292 R	1292	-0-	-0-	-0-	224	1	984	2	Y	76					184
						84	9									
05	DLQ G-10	668	-0-	668	668	21	1	548	2	Y	90	149	1			125
						99	9									

BALDWIN (7600) 05210 805 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CANYON CREEK ENERGY TEXAS, LLC 129944
B. GALLAGHER 1 GU WELL #: 2 RRCID -> 277509 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 7641 - 7644

12	8122	-0-	-0-	-8122	30262					N	-0-					38
01	8122	-0-	-0-	-8122	22140					N	-0-					38
02	7598	-0-	-0-	-7598	14542					N	-0-					38
03	8122	-0-	-0-	-8122	6420					N	-0-					38
04	6420 R	-0-	-0-	-6420	-0-					N	-0-					38
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

BALDWIN (8480) 05210 888 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CANYON CREEK ENERGY TEXAS, LLC 129944
CODY-GALLAGHER WELL #: 1F RRCID -> 277550 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8567 - 8574

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21546	10069	-0-	-11477	149218	9999	2	70	9	N	64	155	1			111
01	35154	10784	-0-	-24370	124848	10722	2	62	9	N	56					167
02	32886	12472	-0-	-20414	104434	854	1	11515	2	N	94	179	1			82
						103	9									
03	35154	9724	-0-	-25430	79004	765	1	8893	2	N	60					142
						66	9									
04	34020	6648	-0-	-27372	51632	1221	1	5353	2	N	67	170	1			39
						74	9									
*05	35154	5400	-0-	-29754	21878	196	1	5142	2	N	56					95
						62	9									

BALDWIN (9070) 05210 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
ANDERSON OIL LTD. 022499
BEVLY WELL #: 7 RRCID -> 193454 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 9068 - 9072

12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BALDWIN (9290) 05210 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
ANDERSON OIL LTD. 022499
BEVLY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 132626 COMPL. DATE 10/25/1989 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9300 - 9307

12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANYON CREEK ENERGY TEXAS, LLC 129944
COUNTISS SAM WELL #: 3 F RRCID -> 194242 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 9862 PERF. 9266 - 9389

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32

COUNTISS, SAM WELL #: 1F RRCID -> 254182 COMPL. DATE 04/12/2009 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9264 - 9274

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALDWIN (9300) 05210 920 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
ANDERSON OIL LTD. 022499
BEVLY WELL #: 7 RRCID -> 195573 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 9296 - 9302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

CANYON CREEK ENERGY TEXAS, LLC 129944
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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28					67
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16	83	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					17
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

B. GALLAGHER 1 GU WELL #: 1 RRCID -> 195033 COMPL. DATE 03/10/2003 TOTAL DEPTH 10009 PERF. 9406 - 9449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
01	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	836	2	220	9	N	200	189	1			11
02	833	N	833	-0-	-0-	-0-	43	1	586	2	N	185	190	1			6
							204	9									
03	828	N	828	-0-	-0-	-0-	63	1	724	2	N	37	28	1			15
							41	9									
04	1020	N	924	-0-	-96	-0-	168	1	734	2	N	20					35
							22	9									
*05	923	N	923	-0-	-0-	-0-	33	1	860	2	N	27	37	1			25
							30	9									

AMOCO BALDWIN WELL #: 1 RRCID -> 204068 COMPL. DATE 10/22/2001 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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

B. GALLAGHER 1 GU WELL #: 5 RRCID -> 204178 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9390 - 9456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BALL RANCH (FRIO AB-4) 05276 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC 000894
BALL WELL #: 3 RRCID -> 200318 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 4005 - 4284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC 000894
CLARK-SAIN WELL #: 8 RRCID -> 197374 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 16333 PERF.13119 - 13652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		1618	-0-	1618	4949	124	1	1486	3	Y	7	5	1			11
							8	9									
01	3000	N	1520	-0-	-1480	3469	124	1	1396	3	Y	-0-					11
02	2900	N	2631	-0-	-269	3200	116	1	2515	3	Y	-0-					11
03	3100	N	1780	-0-	-1320	1880	124	1	1656	3	Y	-0-					11
04	3000	N	1676	-0-	-1324	556	120	1	1555	3	Y	1					12
							1	9									
05	2573	N	2012	-0-	-561	-0-	124	1	1887	3	Y	1	1	1			12
							1	9									

CLARK-SAIN WELL #: 9 RRCID -> 199531 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13084 - 13614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		3841	-0-	3841	11901	124	1	3694	3	Y	21	16	1			28
							23	9									
01	15850	X	3949	-0-	-11901	-0-	124	1	3799	3	Y	24	35	1			17
							26	9									
02	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	116	1	3520	3	Y	23	19	1			21
							25	9									
03	4309	X	4076	-0-	-233	-0-	124	1	3918	3	Y	31	19	1			33
							34	9									
04	4170	X	3984	-0-	-186	-0-	120	1	3842	3	Y	20	23	1			30
							22	9									
*05	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	124	1	4056	3	Y	24	24	1			30
							26	9									

BALL WELL #: 5 RRCID -> 204922 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 15430 PERF.12885 - 14172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		7041	-0-	7041	20268	124	1	6891	3	Y	24	85	1			32
							26	9									
01	27945	X	7677	-0-	-20268	-0-	124	1	7422	3	Y	119	91	1			60
							131	9									
02	5381	X	5381	-0-	-0-	-0-	116	1	5246	3	Y	17					77
							19	9									
03	6773	X	6773	-0-	-0-	-0-	124	1	6625	3	Y	22	65	1			34
							24	9									
04	6373	X	6373	-0-	-0-	-0-	120	1	6233	3	Y	18					52
							20	9									
*05	8367	X	8367	-0-	-0-	-0-	124	1	8223	3	Y	18					70
							20	9									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	8
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	8

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC //CONT.// 000894
BALL WELL #: 2 RRCID -> 206781 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 16380 PERF.12729 - 13214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		1701	-0-		1701	5169	124	1	1568	3	Y	8	29	1			45
								9	9									
01	6899	X	1730	-0-		-5169	-0-	124	1	1578	3	Y	25	19	1			51
								28	9									
02	1581	X	1581	-0-		-0-	-0-	116	1	1456	3	Y	8					59
								9	9									
03	1860	X	1837	-0-		-23	-0-	124	1	1704	3	Y	8	23	1			44
								9	9									
04	1800	X	1796	-0-		-4	-0-	120	1	1672	3	Y	4					48
								4	9									
*05	1792	X	1792	-0-		-0-	-0-	124	1	1666	3	Y	2					50
								2	9									

BALL WELL #: 6 RRCID -> 206903 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 15162 PERF.12954 - 14261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		1439	-0-		1439	4274	124	1	1314	3	Y	1	4	1			41
								1	9									
01	3000	N	1497	-0-		-1503	2771	124	1	1363	3	Y	9	7	1			43
								10	9									
02	2900	N	1330	-0-		-1570	1201	116	1	1213	3	Y	1					44
								1	9									
03	2861	N	1660	-0-		-1201	-0-	124	1	1534	3	Y	2	6	1			40
								2	9									
04	1440	N	1384	-0-		-56	-0-	120	1	1261	3	Y	3					43
								3	9									
05	1426	N	1355	-0-		-71	-0-	124	1	1230	3	Y	1					44
								1	9									

CLARK-SAIN WELL #: 10 RRCID -> 207190 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 15410 PERF.13162 - 14602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					25
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					25
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					25
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					25
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					25
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					25

CLARK-SAIN WELL #: 12 RRCID -> 213126 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12880 - 15013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		3281	-0-		3281	9366	124	1	3116	3	Y	37					118
								41	9									
01	12352	X	2986	-0-		-9366	-0-	124	1	2826	3	Y	33					151
								36	9									
02	2488	X	2488	-0-		-0-	-0-	116	1	2347	3	Y	23					174
								25	9									
03	3464	X	3464	-0-		-0-	-0-	124	1	3303	3	Y	34	129	1			79
								37	9									
04	3331	X	3331	-0-		-0-	-0-	120	1	3183	3	Y	25	36	1			68
								28	9									
*05	4046	X	4046	-0-		-0-	-0-	124	1	3888	3	Y	31					99
								34	9									

FRENCH-STATE WELL #: 1 RRCID -> 214079 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 14460 PERF.13026 - 13177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	68	N	68	-0-		-0-	-0-	58	1	10	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-

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC //CONT.// 000894
KING RANCH-STATE #136 WELL #: 1 RRCID -> 215897 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 16508 PERF.11959 - 16183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		3086	-0-	3086	9469	124	1	2912	3	Y	45					155
							50	9									
01	12638	X	3169	-0-	-9469	-0-	124	1	2998	3	Y	43	107	1			91
							47	9									
02	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	116	1	2851	3	Y	40					131
							44	9									
03	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	124	1	3639	3	Y	39					170
							43	9									
04	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	120	1	3675	3	Y	54	114	1			110
							59	9									
*05	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	124	1	3955	3	Y	30					140
							33	9									

CLARK-SAIN & FRENCH-STATE GU WELL #: 1 RRCID -> 219640 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13982 - 14556

12	2341	X	2341	-0-	-0-	-0-	124	1	2217	3	N	-0-					-0-
01	1463	X	1463	-0-	-0-	-0-	124	1	1339	3	N	-0-					-0-
02	1363	X	1269	-0-	-94	-0-	116	1	1153	3	N	-0-					-0-
03	2356	X	1772	-0-	-584	-0-	124	1	1648	3	N	-0-					-0-
04	2280	X	1696	-0-	-584	-0-	120	1	1576	3	N	-0-					-0-
05	2356	X	1848	-0-	-508	-0-	124	1	1724	3	N	-0-					-0-

BALL WELL #: 7 RRCID -> 220447 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 15500 PERF.10586 - 15142

12	2759	X	2178	-0-	-581	-0-	124	1	2012	3	N	38					167
							42	9									
01	2759	X	2358	-0-	-401	-0-	124	1	2177	3	N	52					219
							57	9									
02	2349	X	1929	-0-	-420	-0-	116	1	1771	3	N	38	189	1			68
							42	9									
03	2590	X	2590	-0-	-0-	-0-	124	1	2414	3	N	47					115
							52	9									
04	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	120	1	2528	3	N	34					149
							37	9									
*05	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	124	1	3407	3	N	45					194
							50	9									

BALL WELL #: 8 RRCID -> 223312 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 16650 PERF.12886 - 16455

12	DLQ G-10		1691	-0-	1691	4984	124	1	1544	3	Y	21	73	1			33
							23	9									
01	3000	N	1770	-0-	-1230	3754	124	1	1538	3	Y	98	74	1			57
							108	9									
02	2900	N	1521	-0-	-1379	2375	116	1	1382	3	Y	21					78
							23	9									
03	3100	N	1892	-0-	-1208	1167	124	1	1732	3	Y	33	97	1			14
							36	9									
04	2945	N	1778	-0-	-1167	-0-	120	1	1634	3	Y	22					36
							24	9									
*05	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	124	1	1678	3	Y	19					55
							21	9									

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC //CONT.// 000894
CLARK-SAIN WELL #: 17 RRCID -> 223415 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12002 - 14458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		1417	-0-	1417	4137	124	1	1274	3	Y	17					26
							19	9									
01	3000	N	1480	-0-	-1520	2617	124	1	1336	3	Y	18					44
							20	9									
02	2900	N	1350	-0-	-1550	1067	116	1	1219	3	Y	14					58
							15	9									
03	2032	N	965	-0-	-1067	-0-	62	1	886	3	Y	15	60	1			13
							17	9									
04	1440	N	1275	-0-	-165	-0-	120	1	1144	3	Y	10	14	1			9
							11	9									
*05	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	124	1	1461	3	Y	17					26
							19	9									

CLARK-SAIN WELL #: 18 RRCID -> 225145 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 14920 PERF.12184 - 14050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		2075	-0-	2075	6434	124	1	1922	3	Y	26	20	1			24
							29	9									
01	3000	N	2373	-0-	-627	5807	124	1	2215	3	Y	31	45	1			10
							34	9									
02	2900	N	1793	-0-	-1107	4700	116	1	1649	3	Y	25	21	1			14
							28	9									
03	3100	N	2107	-0-	-993	3707	124	1	1933	3	Y	45	29	1			30
							50	9									
04	3000	N	2179	-0-	-821	2886	120	1	2038	3	Y	19	22	1			27
							21	9									
*05	3100	N	2096	-0-	-1004	1882	124	1	1938	3	Y	31	30	1			28
							34	9									

CLARK-SAIN WELL #: 19 RRCID -> 225821 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 14150 PERF.11979 - 13162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		2981	-0-	2981	9190	124	1	2824	3	Y	30	23	1			24
							33	9									
01	12204	X	3014	-0-	-9190	-0-	124	1	2855	3	Y	32	47	1			9
							35	9									
02	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	116	1	2673	3	Y	29	24	1			14
							32	9									
03	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	124	1	5084	3	Y	53	34	1			33
							58	9									
04	5250	X	5250	-0-	-0-	-0-	120	1	5101	3	Y	26	29	1			30
							29	9									
*05	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	124	1	2939	3	Y	30	30	1			30
							33	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
12	DLQ G-10		2269	-0-	2269	7142	124	1	2114	3	Y	28					97
							31	9									
01	9557	X	2415	-0-	-7142	-0-	124	1	2254	3	Y	34	82	1			49
							37	9									
02	2239	X	2239	-0-	-0-	-0-	116	1	2095	3	Y	25					74
							28	9									
03	2542	X	2239	-0-	-303	-0-	124	1	2087	3	Y	25					99
							28	9									
04	2460	X	2183	-0-	-277	-0-	120	1	2022	3	Y	37	77	1			59
							41	9									
05	2418	X	2229	-0-	-189	-0-	124	1	2080	3	Y	23					82
							25	9									

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC //CONT.// 000894
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
12	DLQ G-10		5932	-0-	5932	10618	124	1	5653	3	Y	141	107	1			100
							155	9									
01	15168	X	4550	-0-	-10618	-0-	124	1	4269	3	Y	143	209	1			34
							157	9									
02	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	116	1	3596	3	Y	121	100	1			55
							133	9									
03	6107	X	4995	-0-	-1112	-0-	124	1	4720	3	Y	137	88	1			104
							151	9									
04	5730	X	4235	-0-	-1495	-0-	120	1	4026	3	Y	81	92	1			93
							89	9									
05	5921	X	5034	-0-	-887	-0-	124	1	4825	3	Y	77	76	1			94
							85	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
12	DLQ G-10		159	-0-	159	918	62	1	93	3	Y	4					33
							4	9									
01	918	N	-0-	-0-	-918	-0-					Y	-0-					33
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
03	155	N	50	-0-	-105	-0-	5	1	45	3	Y	-0-					33
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	30	1			3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

FRENCH-STATE WELL #: 3 RRCID -> 234908 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13025 - 13085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		1139	-0-	1139	3200	124	1	1006	3	Y	8					26
							9	9									
01	3000	N	1318	-0-	-1682	1518	124	1	1188	3	Y	5					31
							6	9									
02	2900	N	1442	-0-	-1458	60	116	1	1320	3	Y	5					36
							6	9									
03	1023	N	661	-0-	-362	-0-	62	1	590	3	Y	8					44
							9	9									
04	990	N	923	-0-	-67	-0-	60	1	785	3	Y	71	111	1			4
							78	9									
05	1023	N	860	-0-	-163	-0-	62	1	787	3	Y	10					14
							11	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	58	1	87	3	Y	-0-					-0-
03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	5	1	48	3	Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-

CLARK-SAIN WELL #: 21 RRCID -> 242556 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 15150 PERF.12024 - 14521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		1279	-0-	1279	3898	124	1	1123	3	Y	29	22	1			39
							32	9									
01	3000	N	1355	-0-	-1645	2253	124	1	1195	3	Y	33	48	1			24
							36	9									
02	2900	N	1150	-0-	-1750	503	116	1	1004	3	Y	27	22	1			29
							30	9									
03	1777	N	1274	-0-	-503	-0-	124	1	1116	3	Y	31	20	1			40
							34	9									
04	1290	N	1010	-0-	-280	-0-	60	1	929	3	Y	19	22	1			37
							21	9									
05	1240	N	1003	-0-	-237	-0-	62	1	910	3	Y	28	28	1			37
							31	9									

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC //CONT.// 000894
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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ	G-10	10438	-0-		10438	31864	124	1	10245	3	N	63	190	1			122
									69 9									
01	42908	X	11044	-0-		-31864	-0-	124	1	10841	3	N	72					194
									79 9									
02	9764	X	9764	-0-		-0-	-0-	116	1	9576	3	N	65	192	1			67
									72 9									
03	11997	X	9525	-0-		-2472	-0-	124	1	9351	3	N	45					112
									50 9									
04	11610	X	8617	-0-		-2993	-0-	120	1	8439	3	N	53					165
									58 9									
05	11036	X	9027	-0-		-2009	-0-	124	1	8844	3	N	54					219
									59 9									

SANTA FE JULIAN PASTURE WELL #: 1 RRCID -> 247404 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 13388 PERF.11856 - 11952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ	G-10	3252	-0-		3252	8916	124	1	3095	3	Y	30	44	1			4
									33 9									
01	12176	X	3260	-0-		-8916	-0-	124	1	3093	3	Y	39					43
									43 9									
02	2818	X	2818	-0-		-0-	-0-	116	1	2665	3	Y	34	45	1			32
									37 9									
03	3483	X	3483	-0-		-0-	-0-	124	1	3329	3	Y	27	41	1			18
									30 9									
04	3180	X	3168	-0-		-12	-0-	120	1	3019	3	Y	26	35	1			9
									29 9									
*05	3260	X	3260	-0-		-0-	-0-	124	1	3100	3	Y	33					42
									36 9									

SANTA FE JULIAN PASTURE WELL #: 2 RRCID -> 250360 COMPL. DATE 06/28/2009 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11894 - 11952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ	G-10	4191	-0-		4191	13140	124	1	4038	3	Y	26	37	1			28
									29 9									
01	17554	X	4414	-0-		-13140	-0-	124	1	4254	3	Y	33					61
									36 9									
02	3779	X	3779	-0-		-0-	-0-	116	1	3631	3	Y	29	38	1			52
									32 9									
03	5321	X	5321	-0-		-0-	-0-	124	1	5177	3	Y	18	28	1			42
									20 9									
04	4980	X	4578	-0-		-402	-0-	120	1	4435	3	Y	21	37	1			26
									23 9									
*05	5091	X	5091	-0-		-0-	-0-	124	1	4934	3	Y	30					56
									33 9									

SANTA FE JULIAN PASTURE WELL #: 3 RRCID -> 253911 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11859 - 11914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ	G-10	2708	-0-		2708	8792	124	1	2584	3	Y	-0-					56
01	11662	X	2870	-0-		-8792	-0-	124	1	2746	3	Y	-0-					56
02	2372	X	2372	-0-		-0-	-0-	116	1	2256	3	Y	-0-					56
03	3689	X	2886	-0-		-803	-0-	124	1	2755	3	Y	6	9	1			53
									7 9									
04	3570	X	3270	-0-		-300	-0-	120	1	3149	3	Y	1	12	1			42
									1 9									
*05	3207	X	3207	-0-		-0-	-0-	124	1	3082	3	Y	1					43
									1 9									

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC //CONT.// 000894
SANTA FE JULIAN PASTURE WELL #: 4 RRCID -> 256036 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11927 - 11992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		3227	-0-	3227	10520	124	1	3023	3	Y	73	106	1			29
							80	9									
01	13751	X	3231	-0-	-10520	-0-	124	1	3008	3	Y	90					119
							99	9									
02	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	116	1	2839	3	Y	80	106	1			93
							88	9									
03	4123	X	3834	-0-	-289	-0-	124	1	3630	3	Y	73	112	1			54
							80	9									
04	3990	X	3749	-0-	-241	-0-	120	1	3562	3	Y	61	106	1			9
							67	9									
*05	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	124	1	3679	3	Y	66					75
							73	9									

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

12	2573	X	1293	-0-	-1280	-0-	99	1	1192	2	Y	2	3	1			5
							2	9									
01	2325	X	1338	-0-	-987	-0-	107	1	1228	2	Y	3	2	1			6
							3	9									
02	2001	X	1785	-0-	-216	-0-	144	1	1641	2	Y	-0-	6	1			-0-
03	2139	X	1649	-0-	-490	-0-	137	1	1512	2	Y	-0-					-0-
04	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	153	1	1689	2	Y	-0-					-0-
05	1922	N	1445	-0-	-477	-0-	119	1	1326	2	Y	-0-					-0-

SANTA FE RANCH JULIAN PASTURE WELL #: 100 RRCID -> 247537 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 12037 PERF.11904 - 11949

12	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	428	1	5152	2	Y	235	297	1			253
							259	9									
01	5642	X	5551	-0-	-91	-0-	423	1	4854	2	Y	249	170	1			332
							274	9									
02	5278	X	4841	-0-	-437	-0-	384	1	4381	2	Y	69	239	1			162
							76	9									
03	5642	X	5339	-0-	-303	-0-	436	1	4825	2	Y	71	85	1			148
							78	9									
04	5640	X	5017	-0-	-623	-0-	409	1	4531	2	Y	70	72	1			146
							77	9									
05	5828	X	5123	-0-	-705	-0-	418	1	4639	2	Y	60	68	1			138
							66	9									

SANTA FE RANCH JULIAN PASTURE WELL #: 103 RRCID -> 248524 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11925 - 11966

12	5518	X	4959	-0-	-559	-0-	379	1	4561	2	Y	17	25	1			20
							19	9									
01	5518	X	4674	-0-	-844	-0-	373	1	4281	2	Y	18	13	1			25
							20	9									
02	4843	X	4730	-0-	-113	-0-	369	1	4212	2	Y	135	96	1			64
							149	9									
03	5084	X	4887	-0-	-197	-0-	393	1	4340	2	Y	140	75	1			129
							154	9									
04	4770	X	4493	-0-	-277	-0-	360	1	3993	2	Y	127	84	1			172
							140	9									
05	4929	X	4568	-0-	-361	-0-	367	1	4070	2	Y	119	96	1			195
							131	9									

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
SANTA FE RANCH JULIAN PASTURE WELL #: 109 RRCID -> 250614 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 12150 PERF.12023 - 12066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2790	X	2166	-0-	-624	-0-	166	1 2 9	1998	2	Y	2	3	1			2
01	2542	N	1764	-0-	-778	-0-	141	1 2 9	1621	2	Y	2	1	1			3
02	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	166	1 1 9	1892	2	Y	1	2	1			2
03	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	182	1 1 9	2010	2	Y	1	1	1			2
04	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	159	1 1 9	1763	2	Y	1	1	1			2
*05	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	185	1 1 9	2049	2	Y	1	1	1			2

SANTA FE RANCH JULIAN PASTURE WELL #: 108 RRCID -> 252510 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11922 - 12017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6293	X	5086	-0-	-1207	-0-	389	1 13 9	4684	2	Y	12	18	1			16
01	6293	X	4845	-0-	-1448	-0-	387	1 13 9	4445	2	Y	12	10	1			18
02	4930	X	4705	-0-	-225	-0-	377	1 24 9	4304	2	Y	22	24	1			16
03	5270	X	4865	-0-	-405	-0-	402	1 24 9	4439	2	Y	22	14	1			24
04	5100	X	4536	-0-	-564	-0-	374	1 23 9	4139	2	Y	21	15	1			30
05	5084	X	4572	-0-	-512	-0-	376	1 21 9	4175	2	Y	19	16	1			33

BARBACOAS (5300) 05566 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
LA BRISA RANCH PARTNERS 91 WELL #: L 1 RRCID -> 221166 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5650 - 5658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA BRISA RANCH PARTNERS 91 WELL #: L 2 RRCID -> 225318 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5576 - 5585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARRERA (LOBO) 05813 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ENCINA RESOURCES, LLC 251741
BARRERA-LEYENDECKER G.U. NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 236427 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 7989 - 8140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	X	193	-0-	-148	-0-	27	1	166	3	N	-0-					52
01	310	X	203	-0-	-107	-0-	35	1	168	3	N	-0-					52
02	1653	X	148	-0-	-1505	-0-	29	1	119	3	N	-0-					52
03	2325	X	245	-0-	-2080	-0-	38	1	207	3	N	-0-					52
04	2250	X	136	-0-	-2114	-0-	23	1	113	3	N	-0-					52
*05	217	X	207	-0-	-10	-0-	32	1	175	3	N	-0-					52

BARRERA (LOBO) //CONT.// 05813 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ENCINA RESOURCES, LLC //CONT.// 251741
BARRERA-LEYENDECKER GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 248162 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7675 - 7856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5487	X	5151	-0-	-336	-0-	738	1	4413	3	N	-0-					39
01	5487	X	4956	-0-	-531	-0-	858	1	4098	3	N	-0-					39
02	5133	X	4393	-0-	-740	-0-	860	1	3533	3	N	-0-					39
03	5425	X	4948	-0-	-477	-0-	767	1	4181	3	N	-0-					39
04	5250	X	4618	-0-	-632	-0-	781	1	3837	3	N	-0-					39
*05	5146	X	4816	-0-	-330	-0-	735	1	4081	3	N	-0-					39

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
RAMIREZ, M. & M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150657 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7779 - 7881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3193	X	3168	-0-	-25	-0-	129	1	3029	2	N	9					66
							10	9									
01	3193	X	3090	-0-	-103	-0-	135	1	2948	2	N	6	14	1			58
							7	9									
02	3480	X	2836	-0-	-644	-0-	90	1	2737	2	N	8					66
							9	9									
03	3720	X	2971	-0-	-749	-0-	75	1	2896	2	N	-0-	10	1			56
04	3600	X	2696	-0-	-904	-0-	95	1	2586	2	N	14	14	1			56
							15	9									
*05	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	123	1	3206	2	N	9					65
							10	9									

M.M.A. CATTLE CO. WELL #: 8 RRCID -> 178423 COMPL. DATE 12/23/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6902 - 7699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

M.M.A. CATTLE CO. WELL #: 9 RRCID -> 183997 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8634 - 8673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	X	837	-0-	-62	-0-	34	1	800	2	Y	3					33
							3	9									
01	461	X	461	-0-	-0-	-0-	20	1	439	2	Y	2	4	1			31
							2	9									
02	348	X	216	-0-	-132	-0-	7	1	209	2	Y	-0-					31
03	837	X	64	-0-	-773	-0-	2	1	62	2	Y	-0-	1	1			30
04	450	N	18	-0-	-432	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					30
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					30

M. M. A. CATTLE CO. WELL #: 11 RRCID -> 207832 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8412 - 8644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARRERA (LOBO 6) 05813 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ENCINA RESOURCES, LLC 251741
C.H. RAMIREZ MINERALS LTD. WELL #: 2 RRCID -> 247329 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8132 - 8162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
*05	14B2	EXT	6657	-0-	6657	6657	1017	1	5640	3	N	-0-					20

RAMIREZ, C. H. MINERALS, LTD. WELL #: 1 RRCID -> 248394 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8030 - 8080

12	8261	X	8261	-0-	-0-	-0-	1183	1	7078	3	N	-0-					72
01	7853	X	7853	-0-	-0-	-0-	1360	1	6493	3	N	-0-					72
02	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	835	1	3430	3	N	-0-					72
03	8049	X	8049	-0-	-0-	-0-	1248	1	6801	3	N	-0-					72
04	6454	X	6454	-0-	-0-	-0-	1091	1	5363	3	N	-0-					72
05	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					N	NO RPT					72

LOPEZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 268675 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 6768 - 6822

12	2759	X	1198	-0-	-1561	-0-	1079	1	119	3	N	-0-					16
01	2511	X	1090	-0-	-1421	-0-	1013	1	77	3	N	-0-					16
02	1972	X	1200	-0-	-772	-0-	800	1	400	3	N	-0-					16
03	1612	X	1484	-0-	-128	-0-	776	1	708	3	N	-0-					16
04	1560	X	1324	-0-	-236	-0-	592	1	732	3	N	-0-					16
*05	1271	X	757	-0-	-514	-0-	141	1	616	3	N	-0-					16

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
RAMIREZ, M. & M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 146885 COMPL. DATE 09/28/1993 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8206 - 8250

12	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMIREZ, M.&M. GAS UNIT WELL #: 5 T RRCID -> 154126 COMPL. DATE 01/27/1995 TOTAL DEPTH 8917 PERF. 7625 - 8146

12	678	X	678	-0-	-0-	-0-	28	1	648	2	N	2					3
							2	9									
01	716	X	716	-0-	-0-	-0-	31	1	684	2	N	1	3	1			1
							1	9									
02	870	X	671	-0-	-199	-0-	21	1	648	2	N	2					3
							2	9									
03	775	X	670	-0-	-105	-0-	17	1	653	2	N	-0-	2	1			1
04	750	X	490	-0-	-260	-0-	17	1	470	2	N	3	3	1			1
							3	9									
*05	757	X	757	-0-	-0-	-0-	28	1	728	2	N	1					2
							1	9									

BARRERA (LOBO 6) //CONT.// 05813 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
RAMIREZ, M. & M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 164806 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8200 - 8542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	X	175	-0-	-11	-0-	7	1	168	2	N	-0-					98
01	205	X	205	-0-	-0-	-0-	9	1	195	2	N	1	1	1			98
							1	9									
02	196	X	196	-0-	-0-	-0-	6	1	190	2	N	-0-					98
03	237	X	237	-0-	-0-	-0-	6	1	230	2	N	1	1	1			98
							1	9									
04	210	X	208	-0-	-2	-0-	7	1	200	2	N	1	1	1			98
							1	9									
05	217	X	216	-0-	-1	-0-	8	1	208	2	N	-0-					98

RAMIREZ, M. & M. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 172437 COMPL. DATE 01/13/1999 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8298 - 8326

12	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					28
01	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					28
02	1537	X	-0-	-0-	-1537	-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

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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	1922	X	1814	-0-	-108	-0-	210	1	1539	3	Y	59	48	1			73
							65	9									
01	1922	X	1781	-0-	-141	-0-	220	1	1503	3	Y	53	90	1			36
							58	9									
02	2900	N	3384	-0-	484	484	241	1	3010	3	Y	121	115	1			42
							133	9									
03	3100	N	3802	-0-	702	1186	251	1	3418	3	Y	121	79	1			84
							133	9									
04	3000	N	3770	-0-	770	1956	243	1	3397	2	Y	118	113	1			89
							130	9									
*05	6122	X	4166	-0-	-1956	-0-	243	1	3793	2	Y	118	136	1			71
							130	9									

LAMAY CORPORATION 484025
STATE TRACT 95 WELL #: 1 RRCID -> 050340 COMPL. DATE 12/31/1992 TOTAL DEPTH 11478 PERF. 7945 - 8554

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARTELL PASS (FRIO M) //CONT.// 05919 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
LAMAY CORPORATION //CONT.// 484025
STATE TRACT 117 WELL #: 1 RRCID -> 058974 COMPL. DATE 06/21/1992 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 7952 - 10029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
01	0	N	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-

STATE TRACT 118 WELL #: 1 RRCID -> 110518 COMPL. DATE 04/05/1990 TOTAL DEPTH 11830 PERF.10204 - 10714

12	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
01	0	N	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-

BASHARA-HEREFORD 05993 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ-ALEXANDER GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 214167 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8100 - 8110

*12	899	N	899	-0-	-0-	-0-	59	1	838	3	N	2					2
							2	9									
*01	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	77	1	1063	3	N	-0-					2
*02	784	N	784	-0-	-0-	-0-	43	1	741	3	N	-0-					2
*03	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	67	1	1037	3	N	1					3
							1	9									
04	668	N	668	-0-	-0-	-0-	43	1	625	3	N	-0-					3
*05	538	N	538	-0-	-0-	-0-	37	1	501	3	N	-0-					3

BRUNI MINERAL TRUST "C" WELL #: 47 RRCID -> 246610 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7785 - 7795

12	1240	N	1087	-0-	-153	-0-	58	1	1029	3	N	-0-					-0-
01	992	N	931	-0-	-61	-0-	49	1	882	3	N	-0-					-0-
02	902	N	902	-0-	-0-	-0-	48	1	854	3	N	-0-					-0-
03	1085	N	937	-0-	-148	-0-	47	1	890	3	N	-0-					-0-
04	945	N	945	-0-	-0-	-0-	49	1	896	3	N	-0-					-0-
*05	950	N	950	-0-	-0-	-0-	50	1	900	3	N	-0-					-0-

OXY USA INC. 630591
HEREFORD -T- WELL #: 18 RRCID -> 119349 COMPL. DATE 11/28/1985 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 7796 - 7980

12	1240	N	1225	-0-	-15	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
01	1178	N	1115	-0-	-63	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
02	1102	N	1008	-0-	-94	-0-	1005	2	3	9	N	3	2	0			1
03	1240	N	970	-0-	-270	-0-	970	2			N	-0-					1
04	1080	N	858	-0-	-222	-0-	858	2			N	-0-					1
05	1085	N	893	-0-	-192	-0-	893	2			N	-0-					1

BASHARA-HEREFORD (NAVARRO) 05993 025 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
BATTLECAT OIL & GAS, LLC 056381
HACHAR WELL #: 1H RRCID -> 268923 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8150 - 12502

12	3999		3814	-0-	-185	5173	3779	2	35	9	N	32	176	1			27
01	3999		3527	-0-	-472	4701	3496	2	31	9	N	28					55
02	3741		3124	-0-	-617	4084	3089	2	35	9	N	32					87
03	3999		3059	-0-	-940	3144	3028	2	31	9	N	28					115
04	3870		3095	-0-	-775	2369	3055	2	40	9	N	36					151
*05	3999		2404	-0-	-1595	774	2378	2	26	9	N	24					175

BASHARA-HEREFORD (NAVARRO) //CONT.// 05993 025 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
OXY USA INC. 630591
HEREFORD -T- WELL #: 23 T RRCID -> 128165 COMPL. DATE 07/19/1988 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8243 - 8250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BASHARA-HEREFORD (WILCOX 5900) 05993 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUE STAR ENVIRON SERVICES, LLC 076766
AKIN-MCKENDRICK WELL #: 3 RRCID -> 131800 COMPL. DATE 08/19/1989 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7058 - 7064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BASHARA-HEREFORD (6900) 05993 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
OXY USA INC. 630591
HEREFORD, L.M. WELL #: 29 RRCID -> 125962 COMPL. DATE 11/10/1987 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6960 - 7432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4278	#	4119	-0-	-159	-0-	4117	2	2	9	N	2					63
01	4278	#	3902	-0-	-376	-0-	3861	2	41	9	N	37					100
02	3915	#	3502	-0-	-413	-0-	3479	2	23	9	N	21	16	0			105
03	4123	#	3958	-0-	-165	-0-	3958	2			N	-0-					105
04	3990	#	3890	-0-	-100	-0-	3875	2	15	9	N	14					119
*05	4396	R	4396	-0-	-0-	-0-	4316	2	80	9	N	73					192

BASHARA-HEREFORD (7300) 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MCKENDRICK, W.H. WELL #: 11 RRCID -> 130007 COMPL. DATE 12/30/1988 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 6939 - 7476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	326	1	3663	3	N	-0-					97
01	5921	X	3890	-0-	-2031	-0-	241	1	3649	3	N	-0-					97
02	5539	X	3505	-0-	-2034	-0-	230	1	3275	3	N	-0-					97
03	5921	X	3635	-0-	-2286	-0-	197	1	3436	3	N	2					99
							2	9									
04	3870	X	3551	-0-	-319	-0-	143	1	3407	3	N	1					100
							1	9									
05	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					N	NO RPT					100

MARTINEZ, D. WELL #: 5 RRCID -> 130327 COMPL. DATE 02/26/1989 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7147 - 7517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
BLOCK, ANNA WELL #: 3 RRCID -> 130731 COMPL. DATE 04/17/1989 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 6753 - 7467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7482	X	7482	-0-	-0-	-0-	268	1	7195	3	N	17					93
							19	9									
01	7520	X	7520	-0-	-0-	-0-	269	1	7238	3	N	12					105
							13	9									
02	7167	X	7167	-0-	-0-	-0-	257	1	6873	3	N	34					139
							37	9									
03	8752	X	8752	-0-	-0-	-0-	276	1	8437	3	N	35	127	1			47
							39	9									
04	10717	X	10717	-0-	-0-	-0-	285	1	10387	3	N	41	1	8			87
							45	9									
05	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					N	NO RPT					87

MCKENDRICK, W.H. WELL #: 12 RRCID -> 131667 COMPL. DATE 08/07/1989 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6950 - 7308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1178	X	1156	-0-	-22	-0-	94	1	1062	3	N	-0-					60
01	1860	X	1346	-0-	-514	-0-	83	1	1263	3	N	-0-					60
02	1740	X	1291	-0-	-449	-0-	85	1	1206	3	N	-0-					60
03	1860	X	1291	-0-	-569	-0-	70	1	1221	3	N	-0-					60
04	1237	X	1237	-0-	-0-	-0-	50	1	1187	3	N	-0-					60
05	1147	X	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					60

MARTINEZ, D. WELL #: 7 RRCID -> 138643 COMPL. DATE 05/21/1991 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 7530 - 8388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4092	X	885	-0-	-3207	-0-	885	3			N	-0-					27
01	4092	X	733	-0-	-3359	-0-	733	3			N	-0-					27
02	3335	X	420	-0-	-2915	-0-	420	3			N	-0-					27
03	651	X	479	-0-	-172	-0-	479	3			N	-0-					27
04	870	X	436	-0-	-434	-0-	436	3			N	-0-					27
05	899	X	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					27

MARTINEZ, D. WELL #: 8 RRCID -> 139656 COMPL. DATE 08/02/1991 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7706 - 8156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	4088	3			N	-0-					109
01	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	3730	3			N	-0-					109
02	6351	X	4506	-0-	-1845	-0-	4476	3	30	9	N	27					136
03	6789	X	4430	-0-	-2359	-0-	4428	3	2	9	N	2					138
04	6570	X	1507	-0-	-5063	-0-	1505	3	2	9	N	2					140
05	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					N	NO RPT					140

MARTINEZ-BARRERA GAS INIT WELL #: 2 RRCID -> 139901 COMPL. DATE 10/31/1991 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7453 - 8251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7525	X	7525	-0-	-0-	-0-	7516	3	9	9	N	8					30
01	7378	X	6620	-0-	-758	-0-	6605	3	15	9	N	14					44
02	6902	X	6728	-0-	-174	-0-	6718	3	10	9	N	9					53
03	7378	X	7354	-0-	-24	-0-	7341	3	13	9	N	12					65
04	7766	X	7766	-0-	-0-	-0-	7756	3	10	9	N	9					74
05	7378	X	NO RPT	-0-	-7378	-0-					N	NO RPT					74

MARTINEZ, D. WELL #: 10 RRCID -> 139918 COMPL. DATE 10/29/1991 TOTAL DEPTH 8612 PERF. 7715 - 8328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1178	X	543	-0-	-635	-0-	543	3			N	-0-					38
01	1178	X	483	-0-	-695	-0-	483	3			N	-0-					38
02	1102	X	167	-0-	-935	-0-	167	3			N	-0-					38
03	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					38
04	836	X	836	-0-	-0-	-0-	836	3			N	-0-					38
05	558	X	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					38

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MARTINEZ, D. WELL #: 9 RRCID -> 140559 COMPL. DATE 12/16/1991 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8200 - 8392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINEZ-BARRERA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142702 COMPL. DATE 09/01/1992 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7656 - 8146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

MARTINEZ-BARRERA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143693 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 7626 - 7890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	0	X	-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

MARTINEZ, D. WELL #: 12 RRCID -> 145007 COMPL. DATE 04/11/1993 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7916 - 8037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

MCKENDRICK, W.H. WELL #: 15 RRCID -> 146980 COMPL. DATE 09/24/1993 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 7446 - 7522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCKENDRICK WELL #: 17 RRCID -> 153795 COMPL. DATE 02/06/1995 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7492 - 7567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANCHO BLANCO WELL #: 1 RRCID -> 155279 COMPL. DATE 07/18/1995 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 6714 - 7102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	X	894	-0-	-5	-0-	39	1	855	3	N	-0-					50
01	899	X	852	-0-	-47	-0-	37	1	815	3	N	-0-					50
02	841	X	808	-0-	-33	-0-	35	1	773	3	N	-0-					50
03	899	X	813	-0-	-86	-0-	35	1	778	3	N	-0-					50
04	870	X	692	-0-	-178	-0-	30	1	662	3	N	-0-					50
05	899	X	NO RPT	-0-	-899	-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
12	962	N	962	-0-	-0-	-0-	38	1	924	3	N	-0-					58
01	976	N	976	-0-	-0-	-0-	41	1	935	3	N	-0-					58
02	913	N	913	-0-	-0-	-0-	38	1	875	3	N	-0-					58
03	974	N	974	-0-	-0-	-0-	39	1	935	3	N	-0-					58
04	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	43	1	1093	3	N	-0-					58
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

RANCHO BLANCO WELL #: 3 RRCID -> 156771 COMPL. DATE 10/14/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7312 - 7354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2635	X	1859	-0-	-776	-0-	82	1	1777	3	N	-0-					-0-
01	2449	X	1860	-0-	-589	-0-	81	1	1779	3	N	-0-					-0-
02	2291	X	1699	-0-	-592	-0-	74	1	1625	3	N	-0-					-0-
03	2499	X	2499	-0-	-0-	-0-	107	1	2392	3	N	-0-					-0-
04	2089	X	2089	-0-	-0-	-0-	90	1	1999	3	N	-0-					-0-
05	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					-0-

RANCHO BLANCO CORP WELL #: 27 RRCID -> 157719 COMPL. DATE 01/16/1996 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7160 - 7220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1457	X	837	-0-	-620	-0-	39	1	798	3	N	-0-					111
01	1209	X	621	-0-	-588	-0-	28	1	593	3	N	-0-					111
02	986	X	486	-0-	-500	-0-	22	1	464	3	N	-0-					111
03	899	X	422	-0-	-477	-0-	19	1	403	3	N	-0-					111
04	810	X	365	-0-	-445	-0-	16	1	349	3	N	-0-					111
05	837	X	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					111

PREVOST WELL #: 4 RRCID -> 158034 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7396 - 7612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	57	1	1391	3	N	-0-					83
01	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	61	1	1391	3	N	-0-					83
02	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	55	1	1283	3	N	-0-					83
03	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	58	1	1405	3	N	-0-					83
04	1410	N	1002	-0-	-408	-0-	38	1	964	3	N	-0-					83
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83

HACHAR, D. D. WELL #: 26 RRCID -> 161241 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7503 - 7654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	653	N	653	-0-	-0-	-0-	84	1	569	3	N	-0-					-0-
01	465	N	428	-0-	-37	-0-	59	1	369	3	N	-0-					-0-
02	203	N	140	-0-	-63	-0-	20	1	120	3	N	-0-					-0-
03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	23	1	149	3	N	-0-					-0-
04	420	N	148	-0-	-272	-0-	21	1	127	3	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARK, N. H. WELL #: 12 RRCID -> 161243 COMPL. DATE 06/25/1996 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7014 - 7058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	95	-0-	-494	-0-	4	1	91	3	N	-0-					-0-
01	806	N	95	-0-	-711	-0-	4	1	91	3	N	-0-					-0-
02	377	N	114	-0-	-263	-0-	5	1	109	3	N	-0-					-0-
03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	3	1	82	3	N	-0-					-0-
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	10	1	263	3	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANCHO BLANCO WELL #: 8 RRCID -> 161393 COMPL. DATE 09/13/1996 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7007 - 7012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	667	-0-	-108	-0-	29	1	638	3	N	-0-					-0-
01	703	N	703	-0-	-0-	-0-	31	1	672	3	N	-0-					-0-
02	599	N	599	-0-	-0-	-0-	26	1	573	3	N	-0-					-0-
03	685	N	685	-0-	-0-	-0-	29	1	656	3	N	-0-					-0-
04	690	N	600	-0-	-90	-0-	26	1	574	3	N	-0-					-0-
05	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
MARTINEZ, D.S. WELL #: 4 RRCID -> 162129 COMPL. DATE 01/30/1997 TOTAL DEPTH 7676 PERF. 7164 - 7419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2542	X	2042	-0-	-500	-0-	80	1	1962	3	N	-0-					60
01	2294	X	1813	-0-	-481	-0-	76	1	1737	3	N	-0-					60
02	2146	X	1829	-0-	-317	-0-	75	1	1754	3	N	-0-					60
03	2201	X	1287	-0-	-914	-0-	51	1	1236	3	N	-0-					60
04	2023	X	2023	-0-	-0-	-0-	77	1	1946	3	N	-0-					60
05	2046	X	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					60

BLOCK, ANNA WELL #: 4 RRCID -> 162572 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 7008 - 7710

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	206	N	206	-0-	-0-	-0-	8	1	198	3	N	-0-					15
01	279	N	217	-0-	-62	-0-	9	1	208	3	N	-0-					15
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	7	1	170	3	N	-0-					15
03	183	N	183	-0-	-0-	-0-	7	1	176	3	N	-0-					15
04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	10	1	250	3	N	-0-					15
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 12 RRCID -> 163712 COMPL. DATE 03/09/1997 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 7542 - 7570

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 13 RRCID -> 164657 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 8390 - 8484

12	981	N	981	-0-	-0-	-0-	57 1	1 9	923	3	Y	1					5
01	950	N	950	-0-	-0-	-0-	54 1	1 9	895	3	Y	1	3	1			3
02	934	N	934	-0-	-0-	-0-	53 1	1 9	880	3	Y	1					4
03	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	77 2	1 9	1273	3	Y	2	3	1			3
04	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	85 2	1 9	1324	3	Y	2					5
05	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
12	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	59	1 9	952	3	Y	1					5
01	961	N	961	-0-	-0-	-0-	54	1 9	905	3	Y	2	4	1			3
02	908	N	908	-0-	-0-	-0-	52	1 9	854	3	Y	2					5
03	897	N	897	-0-	-0-	-0-	51	1 9	844	3	Y	2	3	1			4
04	930	N	914	-0-	-16	-0-	55	1 9	857	3	Y	2					6
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

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
12	2293	X	2293	-0-	-0-	-0-	133	1 9	2159	3	Y	1					5
01	2015	X	1973	-0-	-42	-0-	112	1 9	1859	3	Y	2	4	1			3
02	1885	X	1671	-0-	-214	-0-	95	1 9	1574	3	Y	2					5
03	2015	X	1904	-0-	-111	-0-	109	1 9	1794	3	Y	1	3	1			3
04	2490	X	2150	-0-	-340	-0-	130	1 9	2018	3	Y	2					5
05	2294	X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT					5

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 18 RRCID -> 165681 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 9069 PERF. 8336 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	221	1 9	3589	3	Y	1					5
01	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	195	1 9	3249	3	Y	2	4	1			3
02	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	180	1 9	2982	3	Y	2					5
03	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	180	1 9	2960	3	Y	1	3	1			3
04	3690	X	3255	-0-	-435	-0-	197	1 9	3055	3	Y	3					6
05	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					Y	NO RPT					6

CLARK, N. H. WELL #: 13 RRCID -> 165697 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6926 - 7260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2108	X	2032	-0-	-76	-0-	80	1	1952	3	N	-0-					38
01	2115	X	2115	-0-	-0-	-0-	89	1	2026	3	N	-0-					38
02	1892	X	1892	-0-	-0-	-0-	78	1	1814	3	N	-0-					38
03	1974	X	1974	-0-	-0-	-0-	78	1	1896	3	N	-0-					38
04	2040	X	1992	-0-	-48	-0-	75	1	1917	3	N	-0-					38
05	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					38

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
12	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	101	1	1636	3	Y	1					5
							1	9									
01	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	93	1	1555	3	Y	2	4	1			3
							2	9									
02	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	88	1	1451	3	Y	2					5
							2	9									
03	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	81	1	1333	3	Y	1	3	1			3
							1	9									
04	1590	N	1356	-0-	-234	-0-	82	1	1271	3	Y	3					6
							3	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

B.M.T. WELL #: 12 RRCID -> 165976 COMPL. DATE 12/19/1997 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6700 - 7234

12	4743	X	4529	-0-	-214	-0-	185	1	4344	3	N	-0-					54
01	3720	X	2562	-0-	-1158	-0-	112	1	2450	3	N	-0-					54
02	3480	X	1199	-0-	-2281	-0-	51	1	1148	3	N	-0-					54
03	3720	X	1243	-0-	-2477	-0-	51	1	1192	3	N	-0-					54
04	4380	X	1244	-0-	-3136	-0-	49	1	1195	3	N	-0-					54
05	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					N	NO RPT					54

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 16 RRCID -> 166000 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8018 - 8029

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 11 RRCID -> 166204 COMPL. DATE 03/12/1997 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8224 - 8756

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 17 RRCID -> 166543 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7543 - 8530

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	1798	N	1301	-0-	-497	-0-	75	1	1213	3	Y	12					47
							13	9									
01	1705	N	1219	-0-	-486	-0-	68	1	1134	3	Y	15	32	1			30
							17	9									
02	1711	N	1085	-0-	-626	-0-	61	1	1009	3	Y	14					44
							15	9									
03	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	60	1	985	3	Y	16	30	1			30
							18	9									
04	1170	N	1108	-0-	-62	-0-	66	1	1023	3	Y	17					47
							19	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47

WM. HUBBERD A2 WELL #: 26 RRCID -> 167805 COMPL. DATE 04/16/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7768 - 7845

12	2759	X	2358	-0-	-401	-0-	2358	3			N	-0-					102
01	2759	X	2289	-0-	-470	-0-	2289	3			N	-0-					102
02	2581	X	2151	-0-	-430	-0-	2151	3			N	-0-					102
03	2759	X	2355	-0-	-404	-0-	2355	3			N	-0-					102
04	2404	X	2404	-0-	-0-	-0-	2404	3			N	-0-					102
05	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT					102

MARTINEZ, D.S. WELL #: 6 RRCID -> 168891 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7271 - 7390

12	2821	X	2190	-0-	-631	-0-	86	1	2104	3	N	-0-					42
01	2759	X	1960	-0-	-799	-0-	83	1	1877	3	N	-0-					42
02	2581	X	1490	-0-	-1091	-0-	61	1	1429	3	N	-0-					42
03	2387	X	1984	-0-	-403	-0-	79	1	1905	3	N	-0-					42
04	2130	X	2047	-0-	-83	-0-	78	1	1969	3	N	-0-					42
05	2201	X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT					42

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 23 RRCID -> 169404 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8142 - 8461

12	3069	X	2633	-0-	-436	-0-	153	1	2479	3	Y	1					5
							1	9									
01	3069	X	2562	-0-	-507	-0-	145	1	2415	3	Y	2	4	1			3
							2	9									
02	2458	X	2458	-0-	-0-	-0-	140	1	2316	3	Y	2					5
							2	9									
03	2418	X	2217	-0-	-201	-0-	127	1	2089	3	Y	1	3	1			3
							1	9									
04	2490	N	2083	-0-	-407	-0-	126	1	1954	3	Y	3					6
							3	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 21 RRCID -> 169465 COMPL. DATE 05/15/1998 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 8866 - 8944

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13					52
01	37	X	37	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	Y	17	36	1			33
							19	9									
02	T. A.		39	-0-	39	39	1	1	20	3	Y	16					49
							18	9									
03	T. A.		33	-0-	33	72	1	1	11	3	Y	19	33	1			35
							21	9									
04	113	N	41	-0-	-72	-0-	1	1	16	3	Y	22					57
							24	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					57

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTINEZ, D. WELL #: 13 RRCID -> 170537 COMPL. DATE 08/31/1998 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 8272 - 8405

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	0	X	-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		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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5239	X	4698	-0-	-541	-0-	272 1	1 9	4425	3	Y	1					5
01	5239	X	4602	-0-	-637	-0-	261 2	1 9	4339	3	Y	2	4	1			3
02	4872	X	4382	-0-	-490	-0-	250 2	1 9	4130	3	Y	2					5
03	5208	X	4361	-0-	-847	-0-	250 1	1 9	4110	3	Y	1	3	1			3
04	5040	X	4281	-0-	-759	-0-	259 3	1 9	4019	3	Y	3					6
05	4712	X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					Y	NO RPT					6

S. D. MARTINEZ GU WELL #: 1 RRCID -> 171660 COMPL. DATE 11/22/1998 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6964 - 7516

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2604	X	2517	-0-	-87	-0-	2517	3			N	-0-					20
01	2604	X	1163	-0-	-1441	-0-	1163	3			N	-0-					20
02	2639	X	2316	-0-	-323	-0-	2316	3			N	-0-					20
03	2821	X	2384	-0-	-437	-0-	2384	3			N	-0-					20
04	2730	X	2302	-0-	-428	-0-	2302	3			N	-0-					20
05	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					N	NO RPT					20

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 28 RRCID -> 172069 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8872 - 8902

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 15 RRCID -> 178993 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6751 - 6877

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2356	X	1677	-0-	-679	-0-	66	1	1611	3	N	-0-					-0-
01	2201	X	1444	-0-	-757	-0-	61	1	1383	3	N	-0-					-0-
02	2059	X	1966	-0-	-93	-0-	81	1	1885	3	N	-0-					-0-
03	2201	X	2101	-0-	-100	-0-	83	1	2018	3	N	-0-					-0-
04	1724	X	1724	-0-	-0-	-0-	65	1	1659	3	N	-0-					-0-
05	1674	X	NO RPT	-0-	-1674	-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
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 38 RRCID -> 192830 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7222 - 8758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1953	N	1883	-0-	-70	-0-	109 1 9		1773	3	Y	1					5
01	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	103 1 9		1719	3	Y	2	4	1			3
02	1827	N	1733	-0-	-94	-0-	99 1 9		1632	3	Y	2					5
03	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	98 1 9		1615	3	Y	1	3	1			3
04	1770	N	1710	-0-	-60	-0-	103 1 9		1604	3	Y	3					6
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3 9				Y	NO RPT					6

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 39 RRCID -> 192863 COMPL. DATE 11/16/2002 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8432 - 8796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 41 RRCID -> 194072 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8444 - 8481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4247	X	4159	-0-	-88	-0-	241 1 6 9		3912	3	Y	5					21
01	4247	X	4010	-0-	-237	-0-	227 1 7 9		3776	3	Y	6	14	1			13
02	3973	X	3688	-0-	-285	-0-	210 1 8 9		3470	3	Y	7					20
03	4247	X	3747	-0-	-500	-0-	215 1 8 9		3524	3	Y	7	13	1			14
04	4110	X	3808	-0-	-302	-0-	230 1 10 9		3568	3	Y	9					23
05	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					Y	NO RPT					23

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
12	4557	X	3583	-0-	-974	-0-	208 1 1 9		3374	3	Y	1					5
01	4557	X	3534	-0-	-1023	-0-	200 1 2 9		3332	3	Y	2	4	1			3
02	3857	X	3280	-0-	-577	-0-	187 1 2 9		3091	3	Y	2					5
03	3782	X	3246	-0-	-536	-0-	186 1 1 9		3059	3	Y	1	3	1			3
04	3660	X	3172	-0-	-488	-0-	192 1 3 9		2977	3	Y	3					6
05	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					Y	NO RPT					6

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
12	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	127	1 9	2064	3	Y	1					5
01	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	149	1 9	2473	3	Y	2	4	1			3
02	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	110	1 9	1810	3	Y	2					5
03	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	102	1 9	1681	3	Y	1	3	1			3
04	2160	N	1815	-0-	-345	-0-	110	1 9	1702	3	Y	3					6
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

ALEXANDER, CHARLES C WELL #: 32 RRCID -> 196413 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7246 - 7394

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	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		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

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 54 RRCID -> 206612 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 8370 - 8531

12	8308	X	7550	-0-	-758	-0-	438	1 9	7111	3	Y	1					5
01	8308	X	7628	-0-	-680	-0-	432	1 9	7194	3	Y	2	4	1			3
02	7530	X	7530	-0-	-0-	-0-	430	1 9	7098	3	Y	2					5
03	7967	X	7466	-0-	-501	-0-	428	1 9	7037	3	Y	1	3	1			3
04	7667	X	7667	-0-	-0-	-0-	464	1 9	7200	3	Y	3					6
05	7626	X	NO RPT	-0-	-7626	-0-					Y	NO RPT					6

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 55 RRCID -> 212653 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 8941 PERF. 7065 - 8172

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ALEXANDER, CHARLES WELL #: 56 RRCID -> 212876 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8196 - 8216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	78	1	1266	3	Y	1					5
							1	9									
01	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	76	1	1268	3	Y	2	4	1			3
							2	9									
02	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	72	1	1182	3	Y	2					5
							2	9									
03	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	69	1	1140	3	Y	1	3	1			3
							1	9									
04	1290	N	1185	-0-	-105	-0-	72	1	1111	3	Y	2					5
							2	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

FALCON PRODUCTION CO. 260263
CANTU WELL #: 4 RRCID -> 147284 COMPL. DATE 10/09/1993 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 7270 - 7280

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 22 RRCID -> 135182 COMPL. DATE 06/01/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7199 - 7772

12	7378	X	7004	-0-	-374	-0-	369	1	6604	3	Y	28	31	1			15
							31	9									
01	7378	X	6793	-0-	-585	-0-	359	1	6411	3	Y	21	28	1			8
							23	9									
02	6902	X	6439	-0-	-463	-0-	339	1	6071	3	Y	26	16	1			18
							29	9									
03	7006	X	6636	-0-	-370	-0-	334	1	6277	3	Y	23	34	1			7
							25	9									
04	6780	X	5942	-0-	-838	-0-	304	1	5603	3	Y	32	23	1			16
							35	9									
05	7006	X	6329	-0-	-677	-0-	331	1	5974	3	Y	22	31	1			7
							24	9									

MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 4 RRCID -> 137356 COMPL. DATE 09/09/1991 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7467 - 8148

12	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	708	1	4256	3	Y	9					44
							10	9									
01	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	639	1	4129	3	Y	21					65
							23	9									
02	4408	X	4285	-0-	-123	-0-	678	1	3593	3	Y	13					78
							14	9									
03	4929	X	4653	-0-	-276	-0-	672	1	3962	3	Y	17					95
							19	9									
04	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	639	1	3797	3	Y	12					107
							13	9									
05	4526	X	4447	-0-	-79	-0-	643	1	3775	3	Y	26					133
							29	9									

ISIDRO MORENO ET AL WELL #: 5 RRCID -> 141116 COMPL. DATE 03/06/1992 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 7703 - 8365

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
C- BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 28 RRCID -> 141443 COMPL. DATE 04/03/1992 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7633 - 7966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	227	1	4056	3	Y	56	61	1			32
							62	9									
01	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	220	1	3930	3	Y	41	57	1			16
							45	9									
02	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	190	1	3398	3	Y	52	32	1			36
							57	9									
03	3658	X	3569	-0-	-89	-0-	178	1	3341	3	Y	45	69	1			12
							50	9									
04	4200	X	3829	-0-	-371	-0-	193	1	3564	3	Y	65	45	1			32
							72	9									
05	4340	X	3974	-0-	-366	-0-	206	1	3718	3	Y	45	63	1			14
							50	9									

MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 6 RRCID -> 141843 COMPL. DATE 07/06/1992 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 7530 - 8096

12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-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-

MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 8 RRCID -> 142451 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 8817 PERF. 8105 - 8509

12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	36	1	224	3	Y	-0-					-0-
01	237	N	237	-0-	-0-	-0-	32	1	205	3	Y	-0-					-0-
02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	35	1	188	3	Y	-0-					-0-
03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	33	1	197	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	231	-0-	-9	-0-	33	1	198	3	Y	-0-					-0-
*05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	30	1	178	3	Y	-0-					-0-

ANTONIO MARTINEZ ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143029 COMPL. DATE 10/17/1992 TOTAL DEPTH 8858 PERF. 7876 - 8526

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 19 RRCID -> 143478 COMPL. DATE 11/27/1992 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 7258 - 7306

12	713	N	675	-0-	-38	-0-	36	1	639	3	Y	-0-					-0-
01	682	N	649	-0-	-33	-0-	34	1	615	3	Y	-0-					-0-
02	632	N	632	-0-	-0-	-0-	33	1	599	3	Y	-0-					-0-
03	682	N	672	-0-	-10	-0-	34	1	638	3	Y	-0-					-0-
04	657	N	657	-0-	-0-	-0-	34	1	623	3	Y	-0-					-0-
*05	680	N	680	-0-	-0-	-0-	36	1	644	3	Y	-0-					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTINEZ, E.T. WELL #: 4 RRCID -> 143481 COMPL. DATE 06/29/1996 TOTAL DEPTH 8737 PERF. 7876 - 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
*12	403	N	322	-0-	-81	-0-	21	1	300	3	Y	1					1
							1	9									
*01	372	N	325	-0-	-47	-0-	22	1	303	3	Y	-0-					1
*02	352	N	352	-0-	-0-	-0-	20	1	332	3	Y	-0-					1
*03	310	N	276	-0-	-34	-0-	17	1	259	3	Y	-0-					1
*04	300	N	266	-0-	-34	-0-	17	1	249	3	Y	-0-					1
*05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	18	1	235	3	Y	-0-					1

VELA, J.M. WELL #: 7 RRCID -> 144944 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8333 - 8349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
01	471	N	471	-0-	-0-	-0-	398	2	71	3	N	2					2
							2	9									
02	632	N	632	-0-	-0-	-0-	541	2	85	3	N	5					7
							6	9									
03	546	N	546	-0-	-0-	-0-	464	2	76	3	N	5	10	1			2
							6	9									
04	484	N	484	-0-	-0-	-0-	411	2	69	3	N	4					6
							4	9									
*05	528	N	528	-0-	-0-	-0-	433	2	93	3	N	2					8
							2	9									

MARTINEZ-ALEXANDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145683 COMPL. DATE 04/26/1993 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7638 - 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
12	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	247	1	4393	3	Y	-0-					-0-
01	4433	X	4365	-0-	-68	-0-	237	1	4125	3	Y	3					3
							3	9									
02	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	191	1	3973	3	Y	-0-					3
03	5540	X	5540	-0-	-0-	-0-	291	1	5247	3	Y	2					5
							2	9									
04	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	283	1	5033	3	Y	-0-					5
*05	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	131	1	3112	3	Y	4					9
							4	9									

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 17 RRCID -> 145803 COMPL. DATE 05/28/1993 TOTAL DEPTH 8511 PERF. 7664 - 8114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1457	N	1335	-0-	-122	-0-	71	1	1264	3	Y	-0-					-0-
01	1395	N	1291	-0-	-104	-0-	68	1	1223	3	Y	-0-					-0-
02	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	65	1	1163	3	Y	-0-					-0-
03	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	75	1	1404	3	Y	-0-					-0-
04	1260	N	988	-0-	-272	-0-	51	1	937	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 145832 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7967 - 8307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	193	1	3435	3	Y	-0-					-0-
01	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	145	1	2520	3	Y	2					2
							2	9									
02	2494	X	935	-0-	-1559	-0-	44	1	891	3	Y	-0-					2
03	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	176	1	3154	3	Y	-0-					2
04	3240	X	2970	-0-	-270	-0-	158	1	2812	3	Y	-0-					2
05	3348	X	1888	-0-	-1460	-0-	77	1	1811	3	Y	-0-					2

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 3 RRCID -> 146275 COMPL. DATE 07/26/1993 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7435 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7613	X	7613	-0-	-0-	-0-	402	1	7211	3	Y	-0-					-0-
01	7447	X	7447	-0-	-0-	-0-	395	1	7046	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
02	7342	X	7342	-0-	-0-	-0-	387	1	6926	3	Y	26	13	1			14
							29	9									
03	7627	X	7627	-0-	-0-	-0-	384	1	7218	3	Y	23	32	1			5
							25	9									
04	7380	X	6938	-0-	-442	-0-	354	1	6549	3	Y	32	22	1			15
							35	9									
05	7626	X	6346	-0-	-1280	-0-	332	1	5989	3	Y	23	31	1			7
							25	9									

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 146355 COMPL. DATE 07/14/1993 TOTAL DEPTH 8541 PERF. 7570 - 7587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	392	N	392	-0-	-0-	-0-	21	1	371	3	Y	-0-					-0-
01	261	N	261	-0-	-0-	-0-	14	1	244	3	Y	3					3
							3	9									
02	232	N	186	-0-	-46	-0-	8	1	178	3	Y	-0-					3
03	291	N	291	-0-	-0-	-0-	15	1	276	3	Y	-0-					3
04	240	N	224	-0-	-16	-0-	12	1	212	3	Y	-0-					3
*05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	6	1	145	3	Y	-0-					3

ISIDRO MORENO ET AL WELL #: 7 RRCID -> 146717 COMPL. DATE 09/19/1993 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 7600 - 8288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4650	X	4567	-0-	-83	-0-	651	1	3916	3	Y	-0-					-0-
01	4495	X	4390	-0-	-105	-0-	589	1	3801	3	Y	-0-					-0-
02	4176	X	3728	-0-	-448	-0-	592	1	3136	3	Y	-0-					-0-
03	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	690	1	4063	3	Y	-0-					-0-
04	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	678	1	4026	3	Y	-0-					-0-
*05	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	722	1	4235	3	Y	-0-					-0-

M.L.E.I.; BRUNI MIN. TR. WELL #: 2 RRCID -> 146979 COMPL. DATE 08/27/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8397 - 8619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	29	X	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EUDOXIO MARTINEZ UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 146981 COMPL. DATE 09/16/1993 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7284 - 7627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2294	N	1342	-0-	-952	-0-	55	1	1285	3	Y	2					2
							2	9									
01	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	169	1	1889	3	Y	-0-					2
02	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	177	1	1368	3	Y	-0-					2
03	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	150	1	1495	3	Y	-0-					2
04	1980	N	1461	-0-	-519	-0-	155	1	1306	3	Y	-0-					2
*05	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	151	1	1265	3	Y	-0-					2

ANTONIO MARTINEZ ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 147223 COMPL. DATE 10/22/1993 TOTAL DEPTH 8987 PERF. 8192 - 8816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1412	2	9	9	Y	8					8
01	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1461	2	263	3	Y	-0-					8
02	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1285	2	202	3	Y	-0-					8
03	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1405	2	229	3	Y	-0-					8
04	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2013	2	336	3	Y	-0-					8
*05	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	1822	2	389	3	Y	-0-					8

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELA, J.M. WELL #: 9 RRCID -> 149006 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 7982 - 8158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			Y	-0-					-0-
01	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	1978	2	356	3	Y	2					2
							2	9									
02	2900	N	6362	-0-	3462	3462	5491	2	865	3	Y	5					7
							6	9									
03	3100	N	5993	-0-	2893	6355	5149	2	838	3	Y	5	11	1			1
							6	9									
04	3000	N	5301	-0-	2301	8656	4540	2	758	3	Y	3					4
							3	9									
*05	3100	N	5119	-0-	2019	10675	4216	2	901	3	Y	2					6
							2	9									

VELA, J. M. WELL #: 10 RRCID -> 149168 COMPL. DATE 06/29/1996 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 7773 - 8296

12	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	156	2	29	3	Y	2					2
							2	9									
02	116	N	114	-0-	-2	-0-	93	2	15	3	Y	5					7
							6	9									
03	178	N	178	-0-	-0-	-0-	146	2	25	3	Y	6	11	1			2
							7	9									
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	158	2	26	3	Y	3					5
							3	9									
*05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	152	2	32	3	Y	3					8
							3	9									

ANTONIO MARTINEZ ET AL 'A' UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150832 COMPL. DATE 08/23/1996 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 7686 - 8126

12	837	N	817	-0-	-20	-0-	44	1	773	3	Y	-0-					-0-
01	806	N	669	-0-	-137	-0-	36	1	633	3	Y	-0-					-0-
02	783	N	686	-0-	-97	-0-	31	1	655	3	Y	-0-					-0-
03	806	N	733	-0-	-73	-0-	38	1	695	3	Y	-0-					-0-
04	671	N	671	-0-	-0-	-0-	36	1	635	3	Y	-0-					-0-
*05	622	N	622	-0-	-0-	-0-	25	1	597	3	Y	-0-					-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 35 RRCID -> 151285 COMPL. DATE 09/02/1994 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7180 - 7456

12	1581	N	1508	-0-	-73	-0-	80	1	1428	3	Y	-0-					-0-
01	1705	N	1336	-0-	-369	-0-	71	1	1265	3	Y	-0-					-0-
02	1537	N	1166	-0-	-371	-0-	62	1	1104	3	Y	-0-					-0-
03	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	108	1	2027	3	Y	-0-					-0-
04	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	117	1	2156	3	Y	-0-					-0-
*05	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	106	1	1907	3	Y	-0-					-0-

MARTINEZ, A. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 151881 COMPL. DATE 08/03/1994 TOTAL DEPTH 8224 PERF. 7388 - 7470

12	558	N	510	-0-	-48	-0-	23	1	485	3	Y	2					2
							2	9									
01	550	N	550	-0-	-0-	-0-	43	1	507	3	Y	-0-					2
02	446	N	446	-0-	-0-	-0-	39	1	407	3	Y	-0-					2
03	496	N	477	-0-	-19	-0-	29	1	448	3	Y	-0-	2	1			-0-
04	510	N	466	-0-	-44	-0-	24	1	442	3	Y	-0-					-0-
*05	494	N	494	-0-	-0-	-0-	28	1	466	3	Y	-0-					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 34 RRCID -> 152405 COMPL. DATE 10/29/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7150 - 7242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4630	X	4630	-0-		-0-	-0-	243	1	4356	3	Y	28	31	1			12
								31	9									
01	4371	X	4280	-0-		-91	-0-	226	1	4032	3	Y	20	28	1			4
								22	9									
02	4089	X	4065	-0-		-24	-0-	213	1	3823	3	Y	26	16	1			14
								29	9									
03	4619	X	4097	-0-		-522	-0-	206	1	3867	3	Y	22	35	1			1
								24	9									
04	4470	X	4234	-0-		-236	-0-	216	1	3983	3	Y	32	23	1			10
								35	9									
05	4619	X	4356	-0-		-263	-0-	227	1	4105	3	Y	22	31	1			1
								24	9									

MARTINEZ, A. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 152809 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7604 - 7686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	102	N	102	-0-		-0-	-0-	4	1	96	3	Y	2					2
								2	9									
01	62	N	19	-0-		-43	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					2
02	29	N	20	-0-		-9	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					2
03	93	N	70	-0-		-23	-0-	4	1	66	3	Y	-0-	2	1			-0-
04	62	N	62	-0-		-0-	-0-	3	1	59	3	Y	-0-					-0-
*05	115	N	115	-0-		-0-	-0-	6	1	109	3	Y	-0-					-0-

MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 9 RRCID -> 153608 COMPL. DATE 02/10/1995 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7644 - 7734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1054	N	888	-0-		-166	-0-	47	1	841	3	Y	-0-					-0-
01	992	N	861	-0-		-131	-0-	46	1	815	3	Y	-0-					-0-
02	812	N	755	-0-		-57	-0-	40	1	715	3	Y	-0-					-0-
03	899	N	764	-0-		-135	-0-	39	1	725	3	Y	-0-					-0-
04	840	N	740	-0-		-100	-0-	38	1	702	3	Y	-0-					-0-
*05	739	N	739	-0-		-0-	-0-	39	1	700	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	55	-0-		-7	-0-	3	1	52	3	Y	-0-					-0-
01	58	N	58	-0-		-0-	-0-	3	1	55	3	Y	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-		-0-	-0-	3	1	57	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	59	-0-		-3	-0-	3	1	56	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	56	-0-		-4	-0-	3	1	53	3	Y	-0-					-0-
*05	52	N	52	-0-		-0-	-0-	3	1	49	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELA-ALEXANDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154846 COMPL. DATE 05/31/1995 TOTAL DEPTH 9832 PERF. 8031 - 8548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4805	X	4396	-0-	-409	-0-	4396	2			N	-0-					-0-
01	4805	X	4381	-0-	-424	-0-	3711	2	668	3	N	2					2
							2	9									
02	4437	X	4145	-0-	-292	-0-	3577	2	564	3	N	4					6
							4	9									
03	4557	X	4299	-0-	-258	-0-	3691	2	601	3	N	6	11	1			1
							7	9									
04	4320	X	4201	-0-	-119	-0-	3598	2	600	3	N	3					4
							3	9									
*05	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	3638	2	777	3	N	3					7
							3	9									

VELA, J.M. WELL #: 12 RRCID -> 154947 COMPL. DATE 06/26/1995 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 8227 - 8346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4526	X	4425	-0-	-101	-0-	4425	2			Y	-0-					-0-
01	4526	X	4169	-0-	-357	-0-	3531	2	636	3	Y	2					2
							2	9									
02	4234	X	3814	-0-	-420	-0-	3291	2	519	3	Y	4					6
							4	9									
03	4464	X	3903	-0-	-561	-0-	3351	2	546	3	Y	5	10	1			1
							6	9									
04	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	3623	2	605	3	Y	3					4
							3	9									
*05	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	3319	2	709	3	Y	2					6
							2	9									

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 40 R RRCID -> 155604 COMPL. DATE 07/23/1995 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7454 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	495	-0-	-32	-0-	26	1	469	3	Y	-0-					-0-
01	512	N	512	-0-	-0-	-0-	27	1	485	3	Y	-0-					-0-
02	489	N	489	-0-	-0-	-0-	26	1	463	3	Y	-0-					-0-
03	505	N	505	-0-	-0-	-0-	26	1	479	3	Y	-0-					-0-
04	510	N	492	-0-	-18	-0-	25	1	467	3	Y	-0-					-0-
*05	517	N	517	-0-	-0-	-0-	27	1	490	3	Y	-0-					-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 39 RRCID -> 156509 COMPL. DATE 10/23/1995 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7340 - 7417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	89	-0-	-66	-0-	5	1	84	3	Y	-0-					-0-
01	93	N	58	-0-	-35	-0-	3	1	55	3	Y	-0-					-0-
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	73	3	Y	-0-					-0-
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	3	Y	-0-					-0-
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	94	3	Y	-0-					-0-
*05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	3	Y	-0-					-0-

BMT-C-MORENO GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 157788 COMPL. DATE 03/11/1996 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6888 - 7536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2542	N	2303	-0-	-239	-0-	122	1	2181	3	Y	-0-					-0-
01	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	132	1	2362	3	Y	-0-					-0-
02	2900	N	5297	-0-	2397	2397	280	1	5017	3	Y	-0-					-0-
03	3100	N	9596	-0-	6496	8893	484	1	9112	3	Y	-0-					-0-
04	3000	N	10184	-0-	7184	16077	522	1	9662	3	Y	-0-					-0-
*05	3100	N	10784	-0-	7684	23761	565	1	10219	3	Y	-0-					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 4 RRCID -> 157816 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7792 - 8029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	73	1	1315	3	Y	-0-					-0-
01	1364	N	1083	-0-	-281	-0-	59	1	1021	3	Y	3					3
							3	9									
02	1189	N	1051	-0-	-138	-0-	48	1	1003	3	Y	-0-					3
03	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	72	1	1299	3	Y	-0-					3
04	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	67	1	1195	3	Y	-0-					3
*05	529	N	529	-0-	-0-	-0-	22	1	507	3	Y	-0-					3

MARTINEZ, E. T. WELL #: 6 RRCID -> 157859 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8060 - 8160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	3193	X	2735	-0-	-458	-0-	178	1	2555	3	Y	2					3
							2	9									
*01	3193	X	2728	-0-	-465	-0-	185	1	2543	3	Y	-0-					3
*02	2929	X	1995	-0-	-934	-0-	110	1	1885	3	Y	-0-					3
*03	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	205	1	3174	3	Y	1					4
							1	9									
04	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	195	1	2840	3	Y	-0-					4
*05	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	209	1	2778	3	Y	-0-					4

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 36 RRCID -> 158097 COMPL. DATE 03/13/1996 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 7188 - 7609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3875	X	3353	-0-	-522	-0-	177	1	3176	3	Y	-0-					-0-
01	3875	X	3352	-0-	-523	-0-	178	1	3174	3	Y	-0-					-0-
02	3625	X	3213	-0-	-412	-0-	170	1	3043	3	Y	-0-					-0-
03	3534	X	3196	-0-	-338	-0-	162	1	3034	3	Y	-0-					-0-
04	3240	X	3099	-0-	-141	-0-	159	1	2940	3	Y	-0-					-0-
05	3348	X	3174	-0-	-174	-0-	167	1	3007	3	Y	-0-					-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 42 RRCID -> 158139 COMPL. DATE 04/30/1996 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 6931 - 7640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	228	1	4087	3	Y	-0-					-0-
01	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	217	1	3873	3	Y	-0-					-0-
02	3799	X	2741	-0-	-1058	-0-	144	1	2574	3	Y	21	11	1			10
							23	9									
03	4061	X	3869	-0-	-192	-0-	194	1	3651	3	Y	22	30	1			2
							24	9									
04	4170	X	638	-0-	-3532	-0-	31	1	572	3	Y	32	22	1			12
							35	9									
05	4309	X	1482	-0-	-2827	-0-	76	1	1382	3	Y	22	31	1			3
							24	9									

EUDOXIO MARTINEZ UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 159337 COMPL. DATE 06/25/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7187 - 7218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	671	N	671	-0-	-0-	-0-	27	1	641	3	Y	3					3
							3	9									
01	653	N	653	-0-	-0-	-0-	54	1	599	3	Y	-0-					3
02	581	N	581	-0-	-0-	-0-	66	1	515	3	Y	-0-					3
03	651	N	649	-0-	-2	-0-	58	1	591	3	Y	-0-					3
04	630	N	599	-0-	-31	-0-	64	1	535	3	Y	-0-					3
*05	665	N	665	-0-	-0-	-0-	71	1	594	3	Y	-0-					3

MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 11 RRCID -> 160257 COMPL. DATE 10/21/1996 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 6922 - 7476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1116	N	998	-0-	-118	-0-	53	1	945	3	Y	-0-					-0-
01	1023	N	973	-0-	-50	-0-	52	1	921	3	Y	-0-					-0-
02	841	N	832	-0-	-9	-0-	44	1	788	3	Y	-0-					-0-
03	992	N	825	-0-	-167	-0-	42	1	783	3	Y	-0-					-0-
04	930	N	857	-0-	-73	-0-	44	1	813	3	Y	-0-					-0-
*05	810	N	810	-0-	-0-	-0-	43	1	767	3	Y	-0-					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MERCURIO MARTINEZ ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 164017 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 7701 - 7706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					3
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					3
02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			1
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 44 RRCID -> 164407 COMPL. DATE 08/11/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7284 - 7511

12	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	122	1	2179	3	Y	28	31	1			13
							31	9									
01	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	117	1	2082	3	Y	20	28	1			5
							22	9									
02	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	108	1	1931	3	Y	4	5	1			4
							4	9									
03	2325	N	2116	-0-	-209	-0-	107	1	2009	3	Y	-0-	4	1			-0-
04	2160	N	2025	-0-	-135	-0-	104	1	1921	3	Y	-0-					-0-
*05	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	107	1	1940	3	Y	-0-					-0-

MARTINEZ, C. WELL #: 9 RRCID -> 169458 COMPL. DATE 07/26/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8639 - 9186

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	832	N	832	-0-	-0-	-0-	57	1	668	2	N	-0-					-0-
							107	3									
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	10	1	132	2	N	-0-					-0-
							21	3									
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	8	1	100	2	N	-0-					-0-
							17	3									
*05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	5	1	60	2	N	-0-					-0-
							14	3									

DIEGO GUTIERREZ, ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183938 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8384 - 8394

12	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	80	1	3153	3	N	1					1
							1	9									
01	3348	X	2744	-0-	-604	-0-	170	1	2545	3	N	26					27
							29	9									
02	3132	X	2452	-0-	-680	-0-	126	1	2326	3	N	-0-					27
03	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	201	1	3188	3	N	-0-					27
04	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	205	1	3166	3	N	15	36	1			6
							17	9									
*05	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	219	1	3154	3	N	21					27
							23	9									

MARTINEZ, E. T. WELL #: 7 RRCID -> 190377 COMPL. DATE 08/12/2002 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7875 - 7939

*12	7307	X	7307	-0-	-0-	-0-	477	1	6828	3	N	2					2
							2	9									
*01	5921	X	5856	-0-	-65	-0-	396	1	5460	3	N	-0-					2
*02	5539	X	4932	-0-	-607	-0-	274	1	4658	3	N	-0-					2
*03	7708	X	7708	-0-	-0-	-0-	469	1	7238	3	N	1					3
							1	9									
04	7080	X	6921	-0-	-159	-0-	446	1	6475	3	N	-0-					3
05	7316	X	6810	-0-	-506	-0-	478	1	6332	3	N	-0-					3

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTINEZ-VELA G.U. WELL #: 1 RRCID -> 193846 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8207 - 8416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3441	X	3196	-0-	-245	-0-	209	1	2986	3	N	1					1
							1	9									
01	3441	X	2606	-0-	-835	-0-	177	1	2426	3	N	3					4
							3	9									
02	3161	X	1938	-0-	-1223	-0-	108	1	1824	3	N	5					9
							6	9									
03	3193	X	3086	-0-	-107	-0-	187	1	2893	3	N	5	11	1			3
							6	9									
04	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	201	1	2913	3	N	4					7
							4	9									
05	3162	X	2910	-0-	-252	-0-	204	1	2704	3	N	2					9
							2	9									

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
*06	4740	X	4407	-0-	-333	-0-	251	1	4156	3	N	-0-					-0-
*07	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	273	1	4705	3	N	-0-					-0-
*08	4867	X	4826	-0-	-41	-0-	236	1	4590	3	N	-0-					-0-
*09	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	236	1	4523	3	N	-0-					-0-
*10	4898	X	4741	-0-	-157	-0-	226	1	4515	3	N	-0-					-0-
*11	4740	X	3421	-0-	-1319	-0-	144	1	3277	3	N	-0-					-0-
*12	5713	X	5713	-0-	-0-	-0-	304	1	5409	3	N	-0-					-0-
*01	4898	X	4029	-0-	-869	-0-	220	1	3809	3	N	-0-					-0-
*02	4582	X	3077	-0-	-1505	-0-	142	1	2935	3	N	-0-					-0-
*03	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	260	1	4675	3	N	-0-					-0-
04	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	247	1	4402	3	N	-0-					-0-
05	4495	X	4470	-0-	-25	-0-	182	1	4288	3	N	-0-					-0-

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
12	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	128	1	2266	3	Y	-0-					-0-
01	2015	N	1599	-0-	-416	-0-	87	1	1508	3	Y	4					4
							4	9									
02	1653	N	1226	-0-	-427	-0-	56	1	1170	3	Y	-0-					4
03	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	129	1	2339	3	Y	1					5
							1	9									
04	2310	X	2090	-0-	-220	-0-	111	1	1979	3	Y	-0-					5
05	2387	X	1563	-0-	-824	-0-	64	1	1495	3	Y	4					9
							4	9									

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
*12	1333	X	1255	-0-	-78	-0-	82	1	1171	3	N	2					2
							2	9									
*01	1333	X	1273	-0-	-60	-0-	86	1	1187	3	N	-0-					2
*02	1334	X	1222	-0-	-112	-0-	68	1	1154	3	N	-0-					2
*03	1470	X	1470	-0-	-0-	-0-	90	1	1379	3	N	1					3
							1	9									
*04	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	86	1	1244	3	N	-0-					3
*05	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	88	1	1158	3	N	-0-					3

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8835	X	8168	-0-	-667	-0-	8168	2			Y	-0-					17
01	8835	X	8088	-0-	-747	-0-	6853	2	1233	3	Y	2					19
							2	9									
02	7946	X	7400	-0-	-546	-0-	6390	2	1006	3	Y	4					23
							4	9									
03	8432	X	7844	-0-	-588	-0-	6740	2	1097	3	Y	6	25	1			4
							7	9									
04	7980	X	7693	-0-	-287	-0-	6590	2	1099	3	Y	4					8
							4	9									
05	8153	X	8073	-0-	-80	-0-	6648	2	1422	3	Y	3					11
							3	9									

BRUNI MINERAL TRUST "C" WELL #: 46 RRCID -> 212850 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7383 - 7575

12	318	N	318	-0-	-0-	-0-	17	1	301	3	N	-0-					-0-
01	303	N	303	-0-	-0-	-0-	16	1	287	3	N	-0-					-0-
02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	15	1	273	3	N	-0-					-0-
03	310	N	301	-0-	-9	-0-	15	1	286	3	N	-0-					-0-
04	300	N	222	-0-	-78	-0-	11	1	211	3	N	-0-					-0-
*05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	15	1	273	3	N	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "C" WELL #: 45 RRCID -> 214166 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7962 - 7972

12	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	131	1	2351	3	N	-0-					-0-
01	2263	N	2253	-0-	-10	-0-	119	1	2134	3	N	-0-					-0-
02	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	110	1	1978	3	N	21	11	1			10
							23	9									
03	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	116	1	2171	3	N	22	30	1			2
							24	9									
04	2400	X	2207	-0-	-193	-0-	112	1	2060	3	N	32	22	1			12
							35	9									
05	2480	X	2220	-0-	-260	-0-	115	1	2081	3	N	22	31	1			3
							24	9									

VELA, J. M. WELL #: 16 RRCID -> 223210 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8081 - 8348

12	T. A.		15893	-0-	15893	47750	15893	2			N	-0-					12
*01	T. A.		16115	-0-	16115	63865	13658	2	2457	3	N	-0-					12
*02	T. A.		14536	-0-	14536	78401	12558	2	1978	3	N	-0-					12
*03	93951	X	15550	-0-	-78401	-0-	13373	2	2177	3	N	-0-	11	1			1
04	15022	X	15022	-0-	-0-	-0-	12872	2	2147	3	N	3					4
							3	9									
*05	15533	X	15533	-0-	-0-	-0-	12795	2	2735	3	N	3					7
							3	9									

VELA, J. M. WELL #: 17 RRCID -> 240232 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8520 - 8917

12	3317	X	3130	-0-	-187	-0-	3130	2			N	-0-					-0-
01	3317	X	2881	-0-	-436	-0-	2440	2	439	3	N	2					2
							2	9									
02	3103	X	2697	-0-	-406	-0-	2325	2	366	3	N	5					7
							6	9									
03	3286	X	2699	-0-	-587	-0-	2315	2	377	3	N	6	11	1			2
							7	9									
04	3030	X	2454	-0-	-576	-0-	2101	2	350	3	N	3					5
							3	9									
05	3131	X	2428	-0-	-703	-0-	1998	2	427	3	N	3					8
							3	9									

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 42 RRCID -> 247385 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 8946 PERF. 8146 - 8156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	X	70	-0-	-147	-0-	6	1	63	3	N	1	1	1			2
							1	9									
01	217	X	51	-0-	-166	-0-	6	1	44	3	N	1	1	1			2
							1	9									
02	174	X	51	-0-	-123	-0-	5	1	46	3	N	-0-					2
03	186	X	143	-0-	-43	-0-	13	1	130	3	N	-0-	1	1			1
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	16	1	241	3	N	-0-					1
*05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	9	1	150	3	N	-0-	1	1			-0-

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 44 RRCID -> 248708 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8124 - 8134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3193	X	2867	-0-	-326	-0-	271	1	2585	3	N	10	6	1			10
							11	9									
01	3069	X	3030	-0-	-39	-0-	331	1	2690	3	N	8	10	1			8
							9	9									
02	2813	X	2629	-0-	-184	-0-	282	1	2347	3	N	-0-					8
03	2852	X	2769	-0-	-83	-0-	241	1	2502	3	N	24	16	1			16
							26	9									
04	2940	N	1969	-0-	-971	-0-	125	1	1836	3	N	7	5	1			18
							8	9									
*05	586	N	586	-0-	-0-	-0-	31	1	546	3	N	8	14	1			12
							9	9									

EUDOXIO MARTINEZ UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 260746 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7055 - 7696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	57	1	1340	3	Y	3					3
							3	9									
01	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	112	1	1250	3	Y	-0-					3
02	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	137	1	1063	3	Y	-0-					3
03	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	114	1	1141	3	Y	-0-					3
04	1320	N	1293	-0-	-27	-0-	137	1	1156	3	Y	-0-					3
*05	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	145	1	1226	3	Y	-0-					3

BRUNI MINERAL TRUST "C" WELL #: 50 RRCID -> 260747 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7120 - 7512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11005	X	2933	-0-	-8072	-0-	149	1	2662	3	Y	111	122	1			59
							122	9									
01	11005	X	1965	-0-	-9040	-0-	99	1	1776	3	Y	82	113	1			28
							90	9									
02	2929	X	2161	-0-	-768	-0-	112	1	2009	3	Y	36	31	1			33
							40	9									
03	3038	X	3034	-0-	-4	-0-	153	1	2881	3	Y	-0-	33	1			-0-
04	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	140	1	2585	3	Y	-0-					-0-
*05	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	145	1	2611	3	Y	-0-					-0-

OXY USA INC. 630591
HEREFORD, L.M. -B- WELL #: 17 RRCID -> 123254 COMPL. DATE 01/21/1987 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7424 - 8005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1860	X	1815	-0-	-45	-0-	1815	2			N	-0-					-0-
01	2418	X	1790	-0-	-628	-0-	1790	2			N	-0-					-0-
02	2262	X	1617	-0-	-645	-0-	1613	2	4	9	N	4	3	0			1
03	2418	X	1800	-0-	-618	-0-	1800	2			N	-0-					1
04	2190	X	1033	-0-	-1157	-0-	1033	2			N	-0-					1
05	1829	X	1358	-0-	-471	-0-	1358	2			N	-0-					1

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
OXY USA INC. //CONT.// 630591

HEREFORD, L.M. WELL #: 18 RRCID -> 123380 COMPL. DATE 02/04/1987 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6883 - 7458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2435	X	2435	-0-	-0-	-0-	2435	2			N	-0-					-0-
01	2387	X	2332	-0-	-55	-0-	2332	2			N	-0-					-0-
02	2233	X	2107	-0-	-126	-0-	2101	2	6	9	N	5	3	0			2
03	2449	X	1979	-0-	-470	-0-	1979	2			N	-0-					2
04	2370	X	1935	-0-	-435	-0-	1935	2			N	-0-					2
05	2449	X	2224	-0-	-225	-0-	2224	2			N	-0-					2

HEREFORD, L. M. WELL #: 20 RRCID -> 124326 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6942 - 7143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	X	118	-0-	-99	-0-	118	2			N	-0-					-0-
01	279	X	278	-0-	-1	-0-	278	2			N	-0-					-0-
02	348	X	252	-0-	-96	-0-	251	2	1	9	N	1	1	0			-0-
03	372	X	181	-0-	-191	-0-	181	2			N	-0-					-0-
04	360	X	157	-0-	-203	-0-	157	2			N	-0-					-0-
05	279	X	167	-0-	-112	-0-	167	2			N	-0-					-0-

HEREFORD, L. M. WELL #: 24 RRCID -> 124836 COMPL. DATE 07/27/1987 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6982 - 7644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1085	X	968	-0-	-117	-0-	968	2			N	-0-					-0-
01	1085	X	867	-0-	-218	-0-	867	2			N	-0-					-0-
02	1015	X	783	-0-	-232	-0-	781	2	2	9	N	2	1	0			1
03	1085	X	797	-0-	-288	-0-	797	2			N	-0-					1
04	990	X	796	-0-	-194	-0-	796	2			N	-0-					1
05	961	X	853	-0-	-108	-0-	853	2			N	-0-					1

HEREFORD, L.M. WELL #: 25 RRCID -> 125035 COMPL. DATE 08/17/1987 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6406 - 6846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	X	392	-0-	-414	-0-	392	2			N	-0-					-0-
01	6139	X	6139	-0-	-0-	-0-	6139	2			N	-0-					-0-
02	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	5532	2	9	9	N	8	4	0			4
03	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	4751	2			N	-0-					4
04	5940	X	4064	-0-	-1876	-0-	4064	2			N	-0-					4
05	6138	X	476	-0-	-5662	-0-	476	2			N	-0-					4

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	AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	X	592	-0-	-59	-0-	592	2			N	-0-					-0-
01	651	X	558	-0-	-93	-0-	558	2			N	-0-					-0-
02	609	X	503	-0-	-106	-0-	502	2	1	9	N	1	1	0			-0-
03	620	X	495	-0-	-125	-0-	495	2			N	-0-					-0-
04	570	X	516	-0-	-54	-0-	516	2			N	-0-					-0-
05	589	X	558	-0-	-31	-0-	558	2			N	-0-					-0-

HEREFORD, L. M. WELL #: 28 RRCID -> 125429 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7332 - 7375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	X	208	-0-	-40	-0-	208	2			N	-0-					-0-
01	218	X	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
02	203	X	197	-0-	-6	-0-	197	2			N	-0-					-0-
03	435	X	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
04	385	X	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
*05	474	X	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-

HEREFORD, L.M. WELL #: 31 RRCID -> 125746 COMPL. DATE 11/15/1987 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7090 - 7210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	X	652	-0-	-216	-0-	652	2			N	-0-					-0-
01	744	X	387	-0-	-357	-0-	387	2			N	-0-					-0-
02	667	X	350	-0-	-317	-0-	349	2	1	9	N	1	1	0			-0-
03	651	X	614	-0-	-37	-0-	614	2			N	-0-					-0-
04	630	X	627	-0-	-3	-0-	627	2			N	-0-					-0-
*05	679	X	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
OXY USA INC. //CONT.// 630591

HEREFORD -T- WELL #: 20 RRCID -> 126168 COMPL. DATE 12/29/1987 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6853 - 7682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1519	X	1285	-0-	-234	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
01	1457	X	1229	-0-	-228	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
02	1363	X	1110	-0-	-253	-0-	1107	2	3	9	N	3	2	0			1
03	1395	X	1199	-0-	-196	-0-	1199	2			N	-0-					1
04	1290	X	694	-0-	-596	-0-	694	2			N	-0-					1
05	1271	X	572	-0-	-699	-0-	572	2			N	-0-					1

HEREFORD -T- WELL #: 19 RRCID -> 127607 COMPL. DATE 01/22/1988 TOTAL DEPTH 9047 PERF. 7257 - 8580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
*05	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 23 RRCID -> 128162 COMPL. DATE 08/20/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6686 - 7188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1147	X	986	-0-	-161	-0-	986	2			N	-0-					-0-
01	1085	X	903	-0-	-182	-0-	903	2			N	-0-					-0-
02	1015	X	817	-0-	-198	-0-	814	2	3	9	N	3	2	0			1
03	992	X	960	-0-	-32	-0-	960	2			N	-0-					1
04	960	X	953	-0-	-7	-0-	953	2			N	-0-					1
*05	1024	X	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					1

HEREFORD -T- WELL #: 22 RRCID -> 128646 COMPL. DATE 07/10/1988 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 6868 - 7613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4588	X	3578	-0-	-1010	-0-	3578	2			N	-0-					-0-
01	3875	X	3771	-0-	-104	-0-	3771	2			N	-0-					-0-
02	3654	X	3408	-0-	-246	-0-	3398	2	10	9	N	9	6	0			3
03	3906	X	3808	-0-	-98	-0-	3808	2			N	-0-					3
04	3780	X	3694	-0-	-86	-0-	3694	2			N	-0-					3
*05	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	4159	2			N	-0-					3

HEREFORD -T- WELL #: 28 RRCID -> 129142 COMPL. DATE 11/12/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7332 - 7375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			Y	-0-					-0-
01	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			Y	-0-					-0-
02	597	N	597	-0-	-0-	-0-	596	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
03	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			Y	-0-					-0-
04	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			Y	-0-					-0-
*05	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			Y	-0-					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 25 RRCID -> 129191 COMPL. DATE 11/10/1988 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7656 - 7740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1674	X	1391	-0-	-283	-0-	1391	2			N	-0-					-0-
01	1643	X	1630	-0-	-13	-0-	1630	2			N	-0-					-0-
02	1473	X	1473	-0-	-0-	-0-	1469	2	4	9	N	4	3	0			1
03	1507	X	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			N	-0-					1
04	1590	X	1378	-0-	-212	-0-	1378	2			N	-0-					1
05	1643	X	1540	-0-	-103	-0-	1540	2			N	-0-					1

HEREFORD -T- WELL #: 24 RRCID -> 129192 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7370 - 7825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1271	X	1064	-0-	-207	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
01	1333	X	989	-0-	-344	-0-	989	2			N	-0-					-0-
02	1247	X	894	-0-	-353	-0-	891	2	3	9	N	3	2	0			1
03	1333	X	945	-0-	-388	-0-	945	2			N	-0-					1
04	1140	X	1033	-0-	-107	-0-	1033	2			N	-0-					1
05	1054	X	872	-0-	-182	-0-	872	2			N	-0-					1

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HEREFORD -T- WELL #: 32 RRCID -> 129652 COMPL. DATE 01/08/1989 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 6841 - 7591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1860	X	1730	-0-	-130	-0-	1730	2			N	-0-					-0-
01	1860	X	1567	-0-	-293	-0-	1567	2			N	-0-					-0-
02	1682	X	1416	-0-	-266	-0-	1412	2	4	9	N	4	3	0			1
03	1767	X	1532	-0-	-235	-0-	1532	2			N	-0-					1
04	1680	X	1576	-0-	-104	-0-	1576	2			N	-0-					1
05	1736	X	1725	-0-	-11	-0-	1725	2			N	-0-					1

HEREFORD -T- WELL #: 26 RRCID -> 130142 COMPL. DATE 02/13/1989 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7286 - 7326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
01	651	N	228	-0-	-423	-0-	228	2			N	-0-					-0-
02	551	N	206	-0-	-345	-0-	205	2	1	9	N	1	1	0			-0-
03	341	N	114	-0-	-227	-0-	114	2			N	-0-					-0-
04	210	N	84	-0-	-126	-0-	84	2			N	-0-					-0-
*05	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 27 RRCID -> 130315 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 6945 - 7141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	0			-0-
03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
*05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 31 RRCID -> 130728 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6723 - 7033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEREFORD, L.M. WELL #: 34 RRCID -> 130730 COMPL. DATE 05/09/1989 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7294 - 7812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3224	X	2995	-0-	-229	-0-	2995	2			N	-0-					-0-
01	3410	X	3109	-0-	-301	-0-	3109	2			N	-0-					-0-
02	3190	X	2801	-0-	-389	-0-	2801	2			N	-0-					-0-
03	3410	X	3319	-0-	-91	-0-	3319	2			N	-0-					-0-
04	3240	X	3108	-0-	-132	-0-	3108	2			N	-0-					-0-
*05	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	3380	2			N	-0-					-0-

HEREFORD, L.M. WELL #: 35 RRCID -> 131214 COMPL. DATE 07/02/1989 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6708 - 6833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			Y	-0-					-0-
01	1023	N	1014	-0-	-9	-0-	1014	2			Y	-0-					-0-
02	957	N	917	-0-	-40	-0-	914	2	3	9	Y	3	2	0			1
03	1023	N	946	-0-	-77	-0-	946	2			Y	-0-					1
04	960	N	909	-0-	-51	-0-	909	2			Y	-0-					1
*05	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			Y	-0-					1

HEREFORD, L.M. WELL #: 36 RRCID -> 131694 COMPL. DATE 08/07/1989 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7148 - 7756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	291	-0-	-19	-0-	291	2			Y	-0-					-0-
01	279	N	248	-0-	-31	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
02	261	N	225	-0-	-36	-0-	224	2	1	9	Y	1					1
03	279	N	59	-0-	-220	-0-	59	2			Y	-0-	1	0			-0-
04	240	N	194	-0-	-46	-0-	194	2			Y	-0-					-0-
*05	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			Y	-0-					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HEREFORD, L.M. WELL #: 37 RRCID -> 132083 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7167 - 7348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	21	-0-	-72	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-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-

HEREFORD, L.M. WELL #: 38 RRCID -> 132285 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 5894 - 6834

12	744	N	697	-0-	-47	-0-	697	2			N	-0-					-0-
01	713	N	615	-0-	-98	-0-	615	2			N	-0-					-0-
02	638	N	555	-0-	-83	-0-	554	2	1	9	N	1	1	0			-0-
03	682	N	616	-0-	-66	-0-	616	2			N	-0-					-0-
04	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-
*05	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-

HEREFORD, L.M. WELL #: 39 RRCID -> 132424 COMPL. DATE 10/09/1995 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6628 - 6732

12	4557	X	4391	-0-	-166	-0-	4391	2			N	-0-					-0-
01	4557	X	3845	-0-	-712	-0-	3845	2			N	-0-					-0-
02	4263	X	3476	-0-	-787	-0-	3465	2	11	9	N	10	7	0			3
03	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	4774	2			N	-0-					3
04	4260	X	4259	-0-	-1	-0-	4259	2			N	-0-					3
*05	5224	X	5224	-0-	-0-	-0-	5224	2			N	-0-					3

HEREFORD, L.M. WELL #: 41 RRCID -> 136489 COMPL. DATE 11/20/1990 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7336 - 7715

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEREFORD, L. M. -A- WELL #: 42 RRCID -> 137904 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 7205 - 8384

12	217	X	170	-0-	-47	-0-	170	2			N	-0-					-0-
01	217	X	74	-0-	-143	-0-	74	2			N	-0-					-0-
02	203	X	67	-0-	-136	-0-	67	2			N	-0-					-0-
03	217	X	129	-0-	-88	-0-	129	2			N	-0-					-0-
04	150	X	76	-0-	-74	-0-	76	2			N	-0-					-0-
05	155	X	70	-0-	-85	-0-	70	2			N	-0-					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 35 RRCID -> 137995 COMPL. DATE 11/11/1990 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7392 - 7494

12	1860	X	1588	-0-	-272	-0-	1588	2			N	-0-					-0-
01	1736	X	1386	-0-	-350	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
02	1624	X	1253	-0-	-371	-0-	1249	2	4	9	N	4	3	0			1
03	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					1
04	1530	X	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					1
05	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					1

HEREFORD -T- WELL #: 36 RRCID -> 137999 COMPL. DATE 03/24/1991 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7302 - 7589

12	279	N	217	-0-	-62	-0-	217	2			N	-0-					-0-
01	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	261	2	1	9	N	1	1	0			-0-
03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
04	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
*05	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HEREFORD, L. M. WELL #: 43 RRCID -> 139253 COMPL. DATE 06/25/1991 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7546 - 7785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-
01	682	N	587	-0-	-95	-0-	587	2			N	-0-					-0-
02	580	N	530	-0-	-50	-0-	529	2	1	9	N	1	1	0			-0-
03	651	N	584	-0-	-67	-0-	584	2			N	-0-					-0-
04	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-
*05	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					-0-

HEREFORD, L.M. WELL #: 40 RRCID -> 142632 COMPL. DATE 08/18/1992 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7716 - 7752

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 40 RRCID -> 150205 COMPL. DATE 06/10/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7460 - 7614

12	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			N	-0-					1
01	1674	N	1494	-0-	-180	-0-	1494	2			N	-0-					1
02	1363	N	1349	-0-	-14	-0-	1346	2	3	9	N	3	2	0			2
03	1581	N	1469	-0-	-112	-0-	1469	2			N	-0-					2
04	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2			N	-0-					2
*05	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			N	-0-					2

HEREFORD, L. M. -A- WELL #: 44 RRCID -> 151290 COMPL. DATE 09/08/1994 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7978 - 8062

12	775	X	598	-0-	-177	-0-	598	2			N	-0-					-0-
01	720	X	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					-0-
02	651	X	651	-0-	-0-	-0-	649	2	2	9	N	2	1	0			1
03	920	X	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					1
04	1011	X	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-					1
*05	965	X	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					1

SOB MIN FEE WELL #: 2 RRCID -> 155458 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7440 - 7482

12	217	X	166	-0-	-51	-0-	166	2			N	-0-					-0-
01	217	X	140	-0-	-77	-0-	140	2			N	-0-					-0-
02	203	X	126	-0-	-77	-0-	126	2			N	-0-					-0-
03	217	X	151	-0-	-66	-0-	151	2			N	-0-					-0-
04	210	X	151	-0-	-59	-0-	151	2			N	-0-					-0-
*05	179	X	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-

HEREFORD, L. M. "B" WELL #: 47 RRCID -> 155901 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7810 - 8038

12	930	N	234	-0-	-696	-0-	234	2			N	-0-					-0-
01	899	N	188	-0-	-711	-0-	188	2			N	-0-					-0-
02	174	N	171	-0-	-3	-0-	170	2	1	9	N	1	1	0			-0-
03	248	N	116	-0-	-132	-0-	116	2			N	-0-					-0-
04	180	N	105	-0-	-75	-0-	105	2			N	-0-					-0-
05	186	N	107	-0-	-79	-0-	107	2			N	-0-					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 48 RRCID -> 168181 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6889 - 7406

12	6469	X	6469	-0-	-0-	-0-	6469	2			N	-0-					-0-
01	5622	X	5622	-0-	-0-	-0-	5622	2			N	-0-					-0-
02	5684	X	5080	-0-	-604	-0-	5066	2	14	9	N	13	9	0			4
03	6479	X	5029	-0-	-1450	-0-	5029	2			N	-0-					4
04	6270	X	4680	-0-	-1590	-0-	4680	2			N	-0-					4
05	6479	X	4466	-0-	-2013	-0-	4466	2			N	-0-					4

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
12	868	X	854	-0-	-14	-0-	854	2			N	-0-					-0-
01	868	X	854	-0-	-14	-0-	854	2			N	-0-					-0-
02	812	X	772	-0-	-40	-0-	770	2	2	9	N	2	1	0			1
03	868	X	764	-0-	-104	-0-	764	2			N	-0-					1
04	840	X	729	-0-	-111	-0-	729	2			N	-0-					1
05	868	X	839	-0-	-29	-0-	839	2			N	-0-					1

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
12	899	X	837	-0-	-62	-0-	837	2			N	-0-					-0-
01	899	X	765	-0-	-134	-0-	765	2			N	-0-					-0-
02	841	X	691	-0-	-150	-0-	689	2	2	9	N	2	1	0			1
03	845	X	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					1
04	810	X	809	-0-	-1	-0-	809	2			N	-0-					1
*05	883	X	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					1

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEREFORD, L. M. -A- WELL #: 53 RRCID -> 233205 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7434 - 8351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5239	X	4917	-0-	-322	-0-	4917	2			N	-0-					139
01	5239	X	4566	-0-	-673	-0-	4559	2	7	9	N	6					145
02	4901	X	4132	-0-	-769	-0-	4108	2	24	9	N	22	18	0			149
03	5022	X	4249	-0-	-773	-0-	4249	2			N	-0-					149
04	4800	X	3850	-0-	-950	-0-	3850	2			N	-0-					149
05	4929	X	3888	-0-	-1041	-0-	3888	2			N	-0-					149

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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEREFORD, L.M.-B- WELL #: 54 RRCID -> 251314 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7570 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
BRUNI MINERAL TRUST "C" WELL #: 1 RRCID -> 192413 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7793 - 7868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6045	X	4878	-0-	-1167	-0-	1860	1	3018	2	N	-0-					29
01	6045	X	3130	-0-	-2915	-0-	1620	1	1510	2	N	-0-					29
02	5655	X	2742	-0-	-2913	-0-	1680	1	1062	2	N	-0-					29
03	6045	X	3169	-0-	-2876	-0-	1860	1	1309	2	N	-0-					29
04	4710	X	2941	-0-	-1769	-0-	1790	1	1151	2	N	-0-					29
05	4867	X	3205	-0-	-1662	-0-	1860	1	1345	2	N	-0-					29

BEAURLINE (VICKSBURG L) 06546 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
BEAURLINE, A.W. WELL #: 4 RRCID -> 082569 COMPL. DATE 04/24/1979 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11879 - 11902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEAURLINE (VICKSBURG R) 06546 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
BEAURLINE, A. W. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 073341 COMPL. DATE 09/04/1977 TOTAL DEPTH 14510 PERF.12060 - 12140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 2 RRCID -> 087662 COMPL. DATE 11/22/1979 TOTAL DEPTH 14025 PERF.12189 - 12247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
01	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-

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
12	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

BEAURLINE (7100) 06546 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
BEAURLINE, A. W. WELL #: 6 RRCID -> 157735 COMPL. DATE 12/27/1995 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6255 - 6265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 52 RRCID -> 143969 COMPL. DATE 01/08/1993 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7390 - 7404

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 52 RRCID -> 197065 COMPL. DATE 02/15/1992 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 12 RRCID -> 127869 COMPL. DATE 03/19/1988 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7443 - 7587

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 25 RRCID -> 134023 COMPL. DATE 03/15/1990 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7596 - 7718

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 24 RRCID -> 134024 COMPL. DATE 03/27/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 10200 - 10278

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 26 RRCID -> 134062 COMPL. DATE 03/17/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6842 - 6916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 42 RRCID -> 138684 COMPL. DATE 12/31/1992 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7300 - 8186

12	620	N	487	-0-	-133	-0-	19 1 1 9	467	2	N	1						1
01	527	N	472	-0-	-55	-0-	17 1 1 9	454	2	N	1	2	1				-0-
02	100	N	313	-0-	213	213	12 1 1 9	300	2	N	1	1	1				-0-
03	T. A.		417	-0-	417	630	16 1 1 9	400	2	N	1						1
04	T. A.		324	-0-	324	954	12 1 1 9	311	2	N	1	1	1				1
05	T. A.		138	-0-	138	1092	5 1	133	2	N	-0-						1

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 43 RRCID -> 139701 COMPL. DATE 07/30/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7524 - 7654

12	806	N	714	-0-	-92	-0-	28 1	686	2	Y	-0-						1
01	806	N	630	-0-	-176	-0-	23 1 2 9	605	2	Y	2	2	1				1
02	726	N	550	-0-	-176	-0-	21 1 2 9	527	2	Y	2	2	1				1
03	713	N	527	-0-	-186	-0-	20 1 1 9	506	2	Y	1						2
04	600	N	593	-0-	-7	-0-	22 1 1 9	570	2	Y	1	2	1				1
05	589	N	475	-0-	-114	-0-	18 1 2 9	455	2	Y	2						3

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 30 RRCID -> 141506 COMPL. DATE 04/27/1992 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7483 - 7632

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 46 RRCID -> 141892 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6726 - 6987

12	3379	X	2703	-0-	-676	-0-	265 1 18 9	2420	2	N	16	16	1				17
01	3472	X	2935	-0-	-537	-0-	257 1 19 9	2659	2	N	17	30	1				4
02	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	297 1 19 9	3073	2	N	17	14	1				7
03	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	272 1	2704	2	N	-0-						7
04	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	240 1 36 9	2287	2	N	33	31	1				9
*05	2418	X	2032	-0-	-386	-0-	184 1 21 9	1827	2	N	19	16	1				12

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 71 RRCID -> 141896 COMPL. DATE 06/12/1992 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6786 - 6934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	281	N	281	-0-	-0-	-0-	167	1	112	2	N	2	2	1			2
							2	9									
01	279	N	236	-0-	-43	-0-	162	1	73	2	N	1	3	1			-0-
							1	9									
02	261	N	207	-0-	-54	-0-	150	1	56	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	279	N	191	-0-	-88	-0-	158	1	33	2	N	-0-					-0-
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	159	1	91	2	N	3	3	1			-0-
							3	9									
*05	217	N	158	-0-	-59	-0-	155	1	3	9	N	3	2	1			1

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 26 RRCID -> 142417 COMPL. DATE 04/23/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6700 - 6916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	168	1	1536	2	N	11	10	1			11
							12	9									
01	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	200	1	2064	2	N	13	21	1			3
							14	9									
02	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	159	1	1648	2	N	9	8	1			4
							10	9									
03	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	154	1	1526	2	N	-0-					4
04	1830	N	1688	-0-	-142	-0-	158	1	1505	2	N	23	19	1			8
							25	9									
05	1891	N	1151	-0-	-740	-0-	104	1	1037	2	N	9	10	1			7
							10	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 12 RRCID -> 142489 COMPL. DATE 08/31/1992 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6914 - 6933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2170	N	1994	-0-	-176	-0-	195	1	1785	2	N	13	11	1			13
							14	9									
01	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	227	1	2349	2	N	14	24	1			3
							15	9									
02	100	N	2393	-0-	2293	2293	210	1	2170	2	N	12	10	1			5
							13	9									
03	T. A.		2179	-0-	2179	4472	199	1	1980	2	N	-0-					5
04	T. A.		2213	-0-	2213	6685	207	1	1972	2	N	31	25	1			11
							34	9									
05	T. A.		1641	-0-	1641	8326	149	1	1478	2	N	13	14	1			10
							14	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 24 RRCID -> 142539 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6640 - 6974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1891	X	1846	-0-	-45	-0-	181	1	1653	2	N	11	10	1			12
							12	9									
01	1913	X	1913	-0-	-0-	-0-	168	1	1734	2	N	10	20	1			2
							11	9									
02	1263	X	1263	-0-	-0-	-0-	111	1	1144	2	N	7	6	1			3
							8	9									
03	1240	X	820	-0-	-420	-0-	75	1	745	2	N	-0-					3
04	1200	N	980	-0-	-220	-0-	92	1	874	2	N	13	11	1			5
							14	9									
05	1240	N	415	-0-	-825	-0-	38	1	373	2	N	4	6	1			3
							4	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 41 RRCID -> 143216 COMPL. DATE 11/08/1992 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7490 - 7994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	222	-0-	-119	-0-	22	1	199	2	N	1	2	1			1
							1	9									
01	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	100	1	1037	2	N	7	7	1			1
							8	9									
02	804	N	804	-0-	-0-	-0-	70	1	728	2	N	5	4	1			2
							6	9									
03	544	N	544	-0-	-0-	-0-	50	1	494	2	N	-0-					2
04	210	N	206	-0-	-4	-0-	19	1	184	2	N	3	4	1			1
							3	9									
05	217	N	161	-0-	-56	-0-	15	1	145	2	N	1	1	1			1
							1	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 93 RRCID -> 143688 COMPL. DATE 12/07/1992 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7430 - 7524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4650	X	3023	-0-	-1627	-0-	296	1	2708	2	N	17	24	1			19
							19	9									
01	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	409	1	4224	2	N	27	40	1			6
							30	9									
02	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	392	1	4061	2	N	22	19	1			9
							24	9									
03	3100	X	2763	-0-	-337	-0-	253	1	2510	2	N	-0-					9
04	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	387	1	3688	2	N	57	46	1			20
							63	9									
05	3100	X	2447	-0-	-653	-0-	222	1	2203	2	N	20	25	1			15
							22	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 85 RRCID -> 143897 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7994 - 8160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	6	1	162	2	N	3	1	1			2
							3	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 74 RRCID -> 143898 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7707 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1581	X	1200	-0-	-381	-0-	47	1	1140	2	N	12	16	1			9
							13	9									
01	2000	X	2000	-0-	-0-	-0-	73	1	1898	2	N	26	24	1			11
							29	9									
02	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	123	1	3164	2	N	37	22	1			26
							41	9									
03	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	129	1	3235	2	N	31	39	1			18
							34	9									
04	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	120	1	3174	2	N	38	37	1			19
							42	9									
05	1147	X	999	-0-	-148	-0-	38	1	942	2	N	17	23	1			13
							19	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 98 RRCID -> 143953 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 8018 - 8172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	288	-0-	-22	-0-	11	1	274	2	N	3	3	1			2
							3	9									
01	310	N	145	-0-	-165	-0-	5	1	138	2	N	2	3	1			1
							2	9									
02	232	N	217	-0-	-15	-0-	8	1	206	2	N	3	2	1			2
							3	9									
03	279	N	107	-0-	-172	-0-	4	1	102	2	N	1	2	1			1
							1	9									
04	150	N	107	-0-	-43	-0-	4	1	102	2	N	1	1	1			1
							1	9									
05	217	N	181	-0-	-36	-0-	7	1	172	2	N	2	1	1			2
							2	9									

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
12	837	N	748	-0-	-89	-0-	29	1	710	2	N	8	9	1			6
							9	9									
01	806	N	736	-0-	-70	-0-	27	1	699	2	N	9	11	1			4
							10	9									
02	725	N	667	-0-	-58	-0-	25	1	634	2	N	7	6	1			5
							8	9									
03	744	N	693	-0-	-51	-0-	26	1	659	2	N	7	8	1			4
							8	9									
04	720	N	686	-0-	-34	-0-	25	1	652	2	N	8	8	1			4
							9	9									
05	713	N	469	-0-	-244	-0-	18	1	442	2	N	8	6	1			6
							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
12	1395	N	770	-0-	-625	-0-	30	1	731	2	N	8	10	1			6
							9	9									
01	825	N	825	-0-	-0-	-0-	30	1	783	2	N	11	12	1			5
							12	9									
02	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	38	1	977	2	N	11	8	1			8
							12	9									
03	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	42	1	1054	2	N	10	12	1			6
							11	9									
04	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	42	1	1110	2	N	14	13	1			7
							15	9									
05	1085	N	912	-0-	-173	-0-	34	1	861	2	N	15	10	1			12
							17	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 102 RRCID -> 144569 COMPL. DATE 01/19/1993 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 7461 - 7744

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	N	783	-0-	-85	-0-	31	1	743	2	N	8	9	1			6
							9	9									
01	899	N	753	-0-	-146	-0-	28	1	714	2	N	10	12	1			4
							11	9									
02	783	N	715	-0-	-68	-0-	26	1	679	2	N	9	7	1			6
							10	9									
03	775	N	766	-0-	-9	-0-	29	1	730	2	N	6	8	1			4
							7	9									
04	759	N	759	-0-	-0-	-0-	27	1	723	2	N	8	8	1			4
							9	9									
05	775	N	531	-0-	-244	-0-	20	1	501	2	N	9	6	1			7
							10	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 62 RRCID -> 144570 COMPL. DATE 12/13/1992 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7611 - 7801

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	164	1	3983	2	N	43	43	1			32
							47	9									
01	5580	X	4874	-0-	-706	-0-	178	1	4624	2	N	65	69	1			28
							72	9									
02	4996	X	4435	-0-	-561	-0-	164	1	4217	2	N	49	42	1			35
							54	9									
03	5332	X	4327	-0-	-1005	-0-	164	1	4120	2	N	39	51	1			23
							43	9									
04	4710	X	4144	-0-	-566	-0-	149	1	3942	2	N	48	47	1			24
							53	9									
05	4867	X	329	-0-	-4538	-0-	12	1	311	2	N	5	25	1			4
							6	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 108 RRCID -> 144571 COMPL. DATE 02/01/1993 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7219 - 7235

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARNES EST. WELL #: 1 RRCID -> 145781 COMPL. DATE 02/04/1993 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 6770 - 7322

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	297	-0-	-44	-0-	29	1	268	2	Y	-0-					11
01	341	X	294	-0-	-47	-0-	26	1	268	2	Y	-0-					11
02	241	X	241	-0-	-0-	-0-	21	1	220	2	Y	-0-					11
03	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	331	1	3282	2	Y	10					21
							11	9									
04	315	X	315	-0-	-0-	-0-	30	1	285	2	Y	-0-					21
*05	248	X	179	-0-	-69	-0-	16	1	163	2	Y	-0-					21

BARNES EST. WELL #: 2-C RRCID -> 145784 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 6788 - 6816

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
BARNES EST. WELL #: 2-T RRCID -> 145785 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7294 - 7270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 87 RRCID -> 146062 COMPL. DATE 05/13/1993 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 6980 - 7170

12	1054	N	770	-0-	-284	-0-	30 9	1 9	731	2	N	8	8	1			6
01	930	N	853	-0-	-77	-0-	31 12	1 9	810	2	N	11	12	1			5
02	100	N	672	-0-	572	572	25 8	1 9	639	2	N	7	7	1			5
03	T. A.		655	-0-	655	1227	25 8	1 9	622	2	N	7	8	1			4
04	T. A.		815	-0-	815	2042	29 10	1 9	776	2	N	9	8	1			5
05	T. A.		346	-0-	346	2388	13 6	1 9	327	2	N	5	6	1			4

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 118 RRCID -> 146338 COMPL. DATE 07/21/1993 TOTAL DEPTH 9124 PERF. 8623 - 8721

12	1054	N	551	-0-	-503	-0-	21 7	1 9	523	2	N	6	5	1			4
01	434	N	153	-0-	-281	-0-	6 2	1 9	145	2	N	2	5	1			1
02	377	N	160	-0-	-217	-0-	6 1	1 9	153	2	N	1	1	1			1
03	434	N	93	-0-	-341	-0-	4 1	1 9	88	2	N	1	2	1			-0-
04	150	N	115	-0-	-35	-0-	4 2	1 9	109	2	N	2	1	1			1
05	186	N	130	-0-	-56	-0-	5 2	1 9	123	2	N	2	1	1			2

G.B.G.L. & C. WELL #: 7 RRCID -> 146822 COMPL. DATE 09/26/1993 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7416 - 8204

12	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	323 15	1 9	1106	2	Y	14					26
01	465	N	247	-0-	-218	-0-	247	1			Y	-0-					26
02	435	N	239	-0-	-196	-0-	228	1	11	9	Y	10					36
03	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	361 36	1 9	1287	2	Y	33	22	1			47
04	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	315	1	1106	2	Y	-0-	28	1			19
*05	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	358 30	1 9	1806	2	Y	27					46

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 113 RRCID -> 146868 COMPL. DATE 09/30/1993 TOTAL DEPTH 8767 PERF. 7288 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2325	N	2167	-0-	-158	-0-	85	1	2058	2	N	22	26	1			16
							24	9									
01	2325	N	2159	-0-	-166	-0-	79	1	2048	2	N	29	33	1			12
							32	9									
02	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	81	1	2080	2	N	24	19	1			17
							26	9									
03	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	92	1	2311	2	N	22	26	1			13
							24	9									
04	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	86	1	2268	2	N	28	27	1			14
							31	9									
05	713	N	485	-0-	-228	-0-	18	1	458	2	N	8	16	1			6
							9	9									

G.B.G.L. & C. WELL #: 6 RRCID -> 146876 COMPL. DATE 09/28/1993 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 6979 - 7678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	292	1	1000	2	Y	13					33
							14	9									
01	930	N	175	-0-	-755	-0-	175	1			Y	-0-					33
02	870	N	179	-0-	-691	-0-	171	1	8	9	Y	7					40
03	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	272	1	969	2	Y	25	25	1			40
							28	9									
04	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	261	1	918	2	Y	-0-	24	1			16
*05	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	342	1	1726	2	Y	13					29
							14	9									

G.B.G.L. & C. CO., LTD. WELL #: 8 RRCID -> 148545 COMPL. DATE 02/25/1994 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 6940 - 7216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	363	X	363	-0-	-0-	-0-	81	1	278	2	Y	4					10
							4	9									
01	372	X	53	-0-	-319	-0-	53	1			Y	-0-					10
02	405	X	46	-0-	-359	-0-	45	1	1	9	Y	1					11
03	384	X	384	-0-	-0-	-0-	82	1	293	2	Y	8	7	1			12
							9	9									
04	383	N	383	-0-	-0-	-0-	85	1	298	2	Y	-0-	7	1			5
*05	989	N	989	-0-	-0-	-0-	163	1	823	2	Y	3					8
							3	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 121 RRCID -> 150026 COMPL. DATE 05/20/1994 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7692 - 8522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3410	X	3109	-0-	-301	-0-	121	1	2952	2	N	33	30	1			24
							36	9									
01	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	135	1	3513	2	N	49	52	1			21
							54	9									
02	3190	X	2987	-0-	-203	-0-	111	1	2840	2	N	33	31	1			23
							36	9									
03	3410	X	2239	-0-	-1171	-0-	85	1	2131	2	N	21	32	1			12
							23	9									
04	3570	X	1946	-0-	-1624	-0-	70	1	1852	2	N	22	23	1			11
							24	9									
05	3689	X	1048	-0-	-2641	-0-	39	1	990	2	N	17	15	1			13
							19	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	113	1 3 9	2746	2	N	3					5
01	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	105	1 9 9	2723	2	N	8	10	1			3
02	2519	X	2519	-0-	-0-	-0-	94	1 11 9	2414	2	N	10	10	1			3
03	T. A.		2640	-0-	2640	2640	101	1 6 9	2533	2	N	5					8
04	T. A.		2403	-0-	2403	5043	87	1 7 9	2309	2	N	6	10	1			4
05	T. A.		1751	-0-	1751	6794	67	1 7 9	1677	2	N	6					10

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 33 RRCID -> 150679 COMPL. DATE 07/19/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7603 - 7852

12	806	N	655	-0-	-151	-0-	26	1	629	2	N	-0-					1
01	806	N	718	-0-	-88	-0-	27	1 2 9	689	2	N	2	2	1			1
02	700	N	700	-0-	-0-	-0-	26	1 3 9	671	2	N	3	3	1			1
03	620	N	483	-0-	-137	-0-	18	1 1 9	464	2	N	1					2
04	929	N	929	-0-	-0-	-0-	34	1 2 9	893	2	N	2	2	1			2
05	620	N	561	-0-	-59	-0-	21	1 2 9	538	2	N	2					4

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 131 RRCID -> 150817 COMPL. DATE 08/07/1994 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7718 - 7726

12	930	N	777	-0-	-153	-0-	30	1 9 9	738	2	N	8	8	1			6
01	894	N	894	-0-	-0-	-0-	33	1 13 9	848	2	N	12	13	1			5
02	767	N	767	-0-	-0-	-0-	28	1 10 9	729	2	N	9	8	1			6
03	775	N	625	-0-	-150	-0-	24	1 6 9	595	2	N	5	8	1			3
04	870	N	720	-0-	-150	-0-	26	1 9 9	685	2	N	8	7	1			4
05	806	N	521	-0-	-285	-0-	20	1 10 9	491	2	N	9	6	1			7

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 129 RRCID -> 151393 COMPL. DATE 09/14/1994 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7482 - 8070

12	2108	X	1886	-0-	-222	-0-	74	1 2 9	1810	2	N	2					3
01	2015	X	1913	-0-	-102	-0-	71	1 7 9	1835	2	N	6	7	1			2
02	1885	X	1725	-0-	-160	-0-	64	1 8 9	1653	2	N	7	7	1			2
03	2015	X	1895	-0-	-120	-0-	72	1 4 9	1819	2	N	4					6
04	1860	X	1803	-0-	-57	-0-	66	1 4 9	1733	2	N	4	7	1			3
05	1922	X	1202	-0-	-720	-0-	46	1 4 9	1152	2	N	4					7

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 144 RRCID -> 162556 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 8561 PERF. 7900 - 8015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2325	X	1756	-0-	-569	-0-	69	1	1667	2	N	18	22	1			13
							20	9									
01	2325	X	1379	-0-	-946	-0-	50	1	1308	2	N	19	24	1			8
							21	9									
02	2175	X	1374	-0-	-801	-0-	51	1	1306	2	N	15	12	1			11
							17	9									
03	2201	X	1341	-0-	-860	-0-	51	1	1277	2	N	12	16	1			7
							13	9									
04	1920	X	882	-0-	-1038	-0-	32	1	839	2	N	10	12	1			5
							11	9									
05	1767	X	702	-0-	-1065	-0-	26	1	663	2	N	12	8	1			9
							13	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 146 RRCID -> 162843 COMPL. DATE 05/04/1997 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 7800 - 7912

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 149 RRCID -> 163526 COMPL. DATE 05/18/1997 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8851 - 8916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1395	N	547	-0-	-848	-0-	22	1	525	2	N	-0-					1
01	1178	N	737	-0-	-441	-0-	27	1	707	2	N	3	3	1			1
							3	9									
02	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	56	1	1448	2	N	6	5	1			2
							7	9									
03	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	72	1	1800	2	N	3					5
							3	9									
04	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	72	1	1896	2	N	5	7	1			3
							6	9									
*05	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	63	1	1577	2	N	6					9
							7	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 143 RRCID -> 163983 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 7290 - 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
12	527	X	456	-0-	-71	-0-	18	1	432	2	N	5	6	1			3
							6	9									
01	474	X	474	-0-	-0-	-0-	17	1	449	2	N	7	7	1			3
							8	9									
02	464	X	459	-0-	-5	-0-	17	1	436	2	N	5	4	1			4
							6	9									
03	496	X	398	-0-	-98	-0-	15	1	380	2	N	3	5	1			2
							3	9									
04	480	X	341	-0-	-139	-0-	12	1	325	2	N	4	4	1			2
							4	9									
05	496	X	258	-0-	-238	-0-	10	1	244	2	N	4	3	1			3
							4	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 155 RRCID -> 164263 COMPL. DATE 08/15/1997 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7522 - 7560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	961	N	736	-0-	-225	-0-	29	1	698	2	N	8	8	1			6
							9	9									
01	775	N	700	-0-	-75	-0-	26	1	664	2	N	9	11	1			4
							10	9									
02	696	N	655	-0-	-41	-0-	24	1	623	2	N	7	6	1			5
							8	9									
03	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	45	1	1133	2	N	11	10	1			6
							12	9									
04	728	N	728	-0-	-0-	-0-	26	1	692	2	N	9	11	1			4
							10	9									
*05	817	N	817	-0-	-0-	-0-	31	1	772	2	N	13	7	1			10
							14	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 153 RRCID -> 164335 COMPL. DATE 08/09/1997 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7975 - 7992

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 152 RRCID -> 164336 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 7508 - 7522

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 143 RRCID -> 165626 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 7856 - 7936

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 152 RRCID -> 165731 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 7508 - 7522

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 153 RRCID -> 165735 COMPL. DATE 11/13/1997 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7520 - 8146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1519	N	909	-0-	-610	-0-	36	1	872	2	N	1					2
							1	9									
01	992	N	725	-0-	-267	-0-	27	1	696	2	N	2	3	1			1
							2	9									
02	100	N	526	-0-	426	426	20	1	504	2	N	2	2	1			1
							2	9									
03	T. A.		1092	-0-	1092	1518	42	1	1048	2	N	2					3
							2	9									
04	T. A.		1376	-0-	1376	2894	50	1	1323	2	N	3	4	1			2
							3	9									
05	T. A.		907	-0-	907	3801	35	1	869	2	N	3					5
							3	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 142 RRCID -> 165991 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7444 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2914	X	2071	-0-	-843	-0-	81	1	1967	2	N	21	26	1			16
							23	9									
01	2914	X	1973	-0-	-941	-0-	72	1	1872	2	N	26	31	1			11
							29	9									
02	2465	X	1896	-0-	-569	-0-	70	1	1803	2	N	21	17	1			15
							23	9									
03	2387	X	1059	-0-	-1328	-0-	40	1	1008	2	N	10	19	1			6
							11	9									
04	1920	N	1895	-0-	-25	-0-	68	1	1804	2	N	21	16	1			11
							23	9									
*05	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	83	1	2073	2	N	36	19	1			28
							40	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 142 RRCID -> 167784 COMPL. DATE 04/13/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7444 - 7456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 142 RRCID -> 167785 COMPL. DATE 04/13/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7889 - 7905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 164 RRCID -> 168018 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7359 - 7370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	30	X	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	N	-0-					-0-
03	25	X	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	2	N	-0-					-0-
04	17	X	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
05	31	X	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
BARNES EST. WELL #: 4 RRCID -> 173921 COMPL. DATE 03/01/1999 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 7354 - 7372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 175 RRCID -> 176034 COMPL. DATE 01/23/2000 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8218 - 8318

12	478	X	478	-0-	-0-	-0-	19 1 1 9	458	2	N	1					1
01	262	X	262	-0-	-0-	-0-	10 1	252	2	N	-0-	1	1			-0-
02	145	X	24	-0-	-121	-0-	1 1	23	2	N	-0-					-0-
03	465	X	-0-	-0-	-465	-0-				N	-0-					-0-
04	450	X	273	-0-	-177	-0-	10 1	263	2	N	-0-					-0-
05	465	X	42	-0-	-423	-0-	2 1 1 9	39	2	N	1					1

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 183 RRCID -> 193271 COMPL. DATE 02/15/2003 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 7716 - 7736

12	1027	X	1027	-0-	-0-	-0-	40 1 12 9	975	2	N	11	18	1			8
01	1423	X	1423	-0-	-0-	-0-	52 1 21 9	1350	2	N	19	19	1			8
02	1624	X	627	-0-	-997	-0-	23 1 8 9	596	2	N	7	10	1			5
03	1736	X	439	-0-	-1297	-0-	17 1 4 9	418	2	N	4	7	1			2
04	1680	X	478	-0-	-1202	-0-	17 1 7 9	454	2	N	6	5	1			3
05	1426	X	536	-0-	-890	-0-	20 1 10 9	506	2	N	9	5	1			7

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 185 RRCID -> 194068 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7860 - 7909

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 181 RRCID -> 194082 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8220 - 8240

12	1147	X	882	-0-	-265	-0-	34 1 10 9	838	2	N	9	10	1			7
01	1178	X	935	-0-	-243	-0-	34 1 13 9	888	2	N	12	14	1			5
02	1102	X	761	-0-	-341	-0-	28 1 10 9	723	2	N	9	8	1			6
03	1178	X	862	-0-	-316	-0-	33 1 9 9	820	2	N	8	9	1			5
04	900	X	839	-0-	-61	-0-	30 1 10 9	799	2	N	9	9	1			5
05	930	X	594	-0-	-336	-0-	22 1 11 9	561	2	N	10	7	1			8

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 193 RRCID -> 194401 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 7514 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1829	X	1407	-0-	-422	-0-	55	1	1335	2	N	15	16	1			11
							17	9									
01	1860	X	1224	-0-	-636	-0-	45	1	1161	2	N	16	20	1			7
							18	9									
02	1740	X	1189	-0-	-551	-0-	44	1	1131	2	N	13	11	1			9
							14	9									
03	1860	X	896	-0-	-964	-0-	34	1	852	2	N	9	13	1			5
							10	9									
04	1350	X	1122	-0-	-228	-0-	40	1	1068	2	N	13	11	1			7
							14	9									
05	1395	X	663	-0-	-732	-0-	25	1	627	2	N	10	9	1			8
							11	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 191 RRCID -> 194690 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7836 - 8178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1240	X	863	-0-	-377	-0-	34	1	818	2	N	10	11	1			7
							11	9									
01	1240	X	1124	-0-	-116	-0-	41	1	1068	2	N	14	15	1			6
							15	9									
02	1102	X	712	-0-	-390	-0-	26	1	676	2	N	9	9	1			6
							10	9									
03	961	X	710	-0-	-251	-0-	27	1	676	2	N	6	8	1			4
							7	9									
04	1080	X	390	-0-	-690	-0-	14	1	372	2	N	4	6	1			2
							4	9									
*05	1655	X	1655	-0-	-0-	-0-	62	1	1562	2	N	28	9	1			21
							31	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 192 RRCID -> 195174 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8246 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 195 RRCID -> 195192 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 8246 - 8353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	58	X	-0-	-0-	-58	-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-

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 146 RRCID -> 196297 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 7575 - 7580

12	241	X	241	-0-	-0-	-0-	9	1	229	2	N	3	3	1			2
							3	9									
01	186	X	171	-0-	-15	-0-	6	1	163	2	N	2	3	1			1
							2	9									
02	232	X	138	-0-	-94	-0-	5	1	132	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	248	X	68	-0-	-180	-0-	3	1	65	2	N	-0-	1	1			-0-
04	240	X	223	-0-	-17	-0-	8	1	212	2	N	3	2	1			1
							3	9									
05	248	X	123	-0-	-125	-0-	5	1	115	2	N	3	2	1			2
							3	9									

STANFORD, P. H. WELL #: 5 RRCID -> 196433 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8275 - 8824

12	693	N	693	-0-	-0-	-0-	116	1	568	2	Y	8	16	1			19
							9	9									
01	620	N	578	-0-	-42	-0-	96	1	471	2	Y	10	15	1			14
							11	9									
02	580	N	532	-0-	-48	-0-	93	1	432	2	Y	6					20
							7	9									
03	620	N	525	-0-	-95	-0-	89	1	430	2	Y	5	13	1			12
							6	9									
04	570	N	397	-0-	-173	-0-	84	1	313	2	Y	-0-					12
*05	558	N	417	-0-	-141	-0-	86	1	323	2	Y	7	9	1			10
							8	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 205 RRCID -> 196675 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8952 - 9024

12	335	N	335	-0-	-0-	-0-	13	1	321	2	N	1					1
							1	9									
01	341	N	244	-0-	-97	-0-	9	1	235	2	N	-0-	1	1			-0-
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	8	1	197	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	341	N	268	-0-	-73	-0-	10	1	257	2	N	1					1
							1	9									
04	240	N	169	-0-	-71	-0-	6	1	163	2	N	-0-	1	1			-0-
*05	309	N	309	-0-	-0-	-0-	12	1	296	2	N	1					1
							1	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 209 RRCID -> 196873 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 7498 - 7650

12	589	X	463	-0-	-126	-0-	18	1	439	2	N	5	6	1			4
							6	9									
01	558	X	284	-0-	-274	-0-	10	1	270	2	N	4	6	1			2
							4	9									
02	551	X	346	-0-	-205	-0-	13	1	329	2	N	4	3	1			3
							4	9									
03	589	X	358	-0-	-231	-0-	14	1	341	2	N	3	4	1			2
							3	9									
04	570	X	505	-0-	-65	-0-	18	1	480	2	N	6	5	1			3
							7	9									
05	465	X	217	-0-	-248	-0-	8	1	205	2	N	4	4	1			3
							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 #: 218 RRCID -> 198147 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 8301 - 8532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2294	X	1370	-0-	-924	-0-	54	1	1314	2	N	2					3
							2	9									
01	1829	X	1794	-0-	-35	-0-	66	1	1722	2	N	5	6	1			2
							6	9									
02	1769	X	1610	-0-	-159	-0-	60	1	1543	2	N	6	6	1			2
							7	9									
03	1891	X	1638	-0-	-253	-0-	62	1	1573	2	N	3					5
							3	9									
04	1830	X	1476	-0-	-354	-0-	54	1	1419	2	N	3	6	1			2
							3	9									
05	1798	X	1113	-0-	-685	-0-	42	1	1067	2	N	4					6
							4	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 226 RRCID -> 200540 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8561 - 8600

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 192 RRCID -> 212814 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 7985 - 8012

12	1550	X	887	-0-	-663	-0-	35	1	851	2	N	1					2
							1	9									
01	1569	X	1569	-0-	-0-	-0-	58	1	1508	2	N	3	4	1			1
							3	9									
02	1450	X	1076	-0-	-374	-0-	40	1	1030	2	N	5	5	1			1
							6	9									
03	1302	X	1184	-0-	-118	-0-	45	1	1137	2	N	2					3
							2	9									
04	1530	X	1506	-0-	-24	-0-	55	1	1447	2	N	4	5	1			2
							4	9									
05	1581	X	913	-0-	-668	-0-	35	1	874	2	N	4					6
							4	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 58R RRCID -> 213591 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8919 - 9030

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 235 RRCID -> 221165 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8540 - 8728

12	3751	X	3246	-0-	-505	-0-	128	1	3114	2	N	4					6
							4	9									
01	3627	X	3167	-0-	-460	-0-	117	1	3041	2	N	8	11	1			3
							9	9									
02	3393	X	2883	-0-	-510	-0-	108	1	2763	2	N	11	11	1			3
							12	9									
03	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	172	1	4337	2	N	9					12
							10	9									
04	3150	X	2919	-0-	-231	-0-	106	1	2805	2	N	7	14	1			5
							8	9									
05	3255	X	2143	-0-	-1112	-0-	82	1	2053	2	N	7					12
							8	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
EL CORAZON RANCH WELL #: 2 RRCID -> 221637 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7018 - 7328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	558	1	1908	2	Y	25					56
							28	9									
01	2449	N	342	-0-	-2107	-0-	342	1			Y	-0-					56
02	2151	N	324	-0-	-1827	-0-	310	1	14	9	Y	13					69
03	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	520	1	1855	2	Y	48	43	1			74
							53	9									
04	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	567	1	1992	2	Y	-0-	44	1			30
*05	3100	N	4170	-0-	1070	1070	684	1	3456	2	Y	27					57
							30	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 238 RRCID -> 222820 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7835 - 8095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7213	X	7213	-0-	-0-	-0-	284	1	6920	2	N	8					12
							9	9									
01	6566	X	6566	-0-	-0-	-0-	243	1	6304	2	N	17	23	1			6
							19	9									
02	7013	X	7013	-0-	-0-	-0-	262	1	6720	2	N	28	26	1			8
							31	9									
03	7368	X	7368	-0-	-0-	-0-	281	1	7072	2	N	14					22
							15	9									
04	7131	X	7131	-0-	-0-	-0-	259	1	6852	2	N	18	28	1			12
							20	9									
*05	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	160	1	4005	2	N	14					26
							15	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 232 RRCID -> 222932 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7845 - 7928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	X	2	-0-	-401	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	403	X	2	-0-	-401	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	1181	X	1181	-0-	-0-	-0-	44	1	1123	2	N	13	4	1			9
							14	9									
03	473	X	473	-0-	-0-	-0-	18	1	449	2	N	5	11	1			3
							6	9									
04	265	X	265	-0-	-0-	-0-	10	1	252	2	N	3	4	1			2
							3	9									
05	1271	X	11	-0-	-1260	-0-	11	2			N	-0-	2	1			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 236 RRCID -> 222998 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 7830 - 7905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5549	X	4152	-0-	-1397	-0-	162	1	3942	2	N	44	49	1			32
							48	9									
01	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	183	1	4747	2	N	65	69	1			28
							72	9									
02	4640	X	3835	-0-	-805	-0-	142	1	3646	2	N	43	41	1			30
							47	9									
03	4309	X	4062	-0-	-247	-0-	154	1	3867	2	N	37	45	1			22
							41	9									
04	4830	X	4576	-0-	-254	-0-	165	1	4353	2	N	53	48	1			27
							58	9									
05	4991	X	3443	-0-	-1548	-0-	129	1	3251	2	N	57	40	1			44
							63	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
EL CORAZON RANCH WELL #: 11 RRCID -> 223244 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 7026 - 7140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	448	1	1534	2	Y	20					37
							22	9									
01	465	N	259	-0-	-206	-0-	259	1			Y	-0-					37
02	435	N	233	-0-	-202	-0-	223	1	10	9	Y	9					46
03	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	313	1	1117	2	Y	29	29	1			46
							32	9									
04	921	N	921	-0-	-0-	-0-	204	1	717	2	Y	-0-	27	1			19
*05	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	321	1	1621	2	Y	13					32
							14	9									

EL CORAZON 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	795	X	795	-0-	-0-	-0-	31	1	755	2	N	8	14	1			6
							9	9									
01	558	X	323	-0-	-235	-0-	12	1	307	2	N	4	8	1			2
							4	9									
02	1305	X	727	-0-	-578	-0-	27	1	691	2	N	8	4	1			6
							9	9									
03	1395	X	706	-0-	-689	-0-	27	1	672	2	N	6	8	1			4
							7	9									
04	1350	X	199	-0-	-1151	-0-	7	1	190	2	N	2	5	1			1
							2	9									
05	806	X	179	-0-	-627	-0-	7	1	169	2	N	3	2	1			2
							3	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	N	411	-0-	-426	-0-	92	1	315	2	Y	4					10
							4	9									
01	496	N	86	-0-	-410	-0-	86	1			Y	-0-					10
02	377	N	70	-0-	-307	-0-	67	1	3	9	Y	3					13
03	698	N	698	-0-	-0-	-0-	150	1	534	2	Y	13	8	1			18
							14	9									
04	617	N	617	-0-	-0-	-0-	137	1	480	2	Y	-0-	11	1			7
*05	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	341	1	1722	2	Y	14					21
							15	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	551	-0-	-7	-0-	123	1	422	2	Y	5					13
							6	9									
01	558	N	76	-0-	-482	-0-	76	1			Y	-0-					13
02	522	N	77	-0-	-445	-0-	74	1	3	9	Y	3					16
03	666	N	666	-0-	-0-	-0-	143	1	509	2	Y	13	10	1			19
							14	9									
04	691	N	691	-0-	-0-	-0-	153	1	538	2	Y	-0-	11	1			8
*05	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	194	1	979	2	Y	-0-					8

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 242 RRCID -> 223396 COMPL. DATE 09/04/2006 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 7676 - 8173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	X	797	-0-	-226	-0-	31	1	766	2	N	-0-					1
01	1208	X	1208	-0-	-0-	-0-	45	1	1160	2	N	3	3	1			1
							3	9									
02	1624	X	1624	-0-	-0-	-0-	61	1	1555	2	N	7	6	1			2
							8	9									
03	1590	X	1590	-0-	-0-	-0-	61	1	1526	2	N	3					5
							3	9									
04	1482	X	1482	-0-	-0-	-0-	54	1	1425	2	N	3	6	1			2
							3	9									
05	1736	X	1158	-0-	-578	-0-	44	1	1108	2	N	5					7
							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 #: 243 RRCID -> 223433 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 7715 - 7793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 249 RRCID -> 223558 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7806 - 7892

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 245 RRCID -> 223812 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8456 - 8495

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 246 RRCID -> 223921 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 7836 - 7936

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH UNIT WELL #: 247 RRCID -> 224612 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 7664 - 8437

12	477	X	477	-0-	-0-	-0-	19 7	1 9	451	2	N	6	6	1			4
01	465	X	385	-0-	-80	-0-	14 6	1 9	365	2	N	5	7	1			2
02	464	X	366	-0-	-98	-0-	14 4	1 9	348	2	N	4	3	1			3
03	496	X	232	-0-	-264	-0-	9 2	1 9	221	2	N	2	4	1			1
04	480	X	227	-0-	-253	-0-	8 3	1 9	216	2	N	3	3	1			1
05	465	X	118	-0-	-347	-0-	4 3	1 9	111	2	N	3	2	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 #: 252 RRCID -> 224686 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 8234 PERF. 7718 - 7890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1333	X	1023	-0-	-310	-0-	100	1	915	2	N	7	8	1			7
							8	9									
01	1271	X	1163	-0-	-108	-0-	102	1	1053	2	N	7	12	1			2
							8	9									
02	6200	X	6200	-0-	-0-	-0-	543	1	5623	2	N	31	20	1			13
							34	9									
03	1364	X	1062	-0-	-302	-0-	97	1	965	2	N	-0-					13
04	1320	X	890	-0-	-430	-0-	83	1	794	2	N	12	21	1			4
							13	9									
05	4774	X	836	-0-	-3938	-0-	76	1	752	2	N	7	6	1			5
							8	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 246 RRCID -> 225093 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 7536 - 7659

12	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
01	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
02	58	X	58	-0-	-0-	-0-	5	1	53	2	N	-0-					-0-
03	171	X	171	-0-	-0-	-0-	16	1	155	2	N	-0-					-0-
04	64	X	64	-0-	-0-	-0-	6	1	57	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	62	X	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	2	N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 249 RRCID -> 225094 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7329 - 7440

12	2015	X	1087	-0-	-928	-0-	107	1	973	2	N	6	8	1			7
							7	9									
01	2015	X	1957	-0-	-58	-0-	172	1	1772	2	N	12	16	1			3
							13	9									
02	1885	X	1289	-0-	-596	-0-	113	1	1169	2	N	6	6	1			3
							7	9									
03	1984	X	1255	-0-	-729	-0-	115	1	1140	2	N	-0-					3
04	1890	X	1842	-0-	-48	-0-	172	1	1642	2	N	25	19	1			9
							28	9									
05	1953	X	1364	-0-	-589	-0-	124	1	1229	2	N	10	11	1			8
							11	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 254 RRCID -> 225685 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 9326 PERF. 8323 - 8897

12	1269	X	1269	-0-	-0-	-0-	50	1	1205	2	N	13	14	1			10
							14	9									
01	1402	X	1402	-0-	-0-	-0-	51	1	1331	2	N	18	20	1			8
							20	9									
02	1160	X	1110	-0-	-50	-0-	41	1	1055	2	N	13	12	1			9
							14	9									
03	1271	X	1247	-0-	-24	-0-	47	1	1188	2	N	11	13	1			7
							12	9									
04	1350	X	1067	-0-	-283	-0-	38	1	1016	2	N	12	13	1			6
							13	9									
05	1395	X	709	-0-	-686	-0-	27	1	669	2	N	12	9	1			9
							13	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 20 RRCID -> 226138 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6126 - 6134

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
G.B.G.L. & C. CO. LTD UNIT WELL #: 14 RRCID -> 226490 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 7779 - 7999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2294	X	1851	-0-	-443	-0-	419	1	1432	2	N	-0-					154
01	2294	X	244	-0-	-2050	-0-	244	1			N	-0-					154
02	2146	X	263	-0-	-1883	-0-	263	1			N	-0-					154
03	2294	X	2139	-0-	-155	-0-	468	1	1671	2	N	-0-					154
04	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	490	1	1722	2	N	-0-					154
*05	3100	N	3402	-0-	302	302	562	1	2840	2	N	-0-					154

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 245 RRCID -> 226758 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7897 - 7907

12	4061	X	3625	-0-	-436	-0-	141	1	3442	2	N	38	41	1			28
							42	9									
01	3689	X	3363	-0-	-326	-0-	123	1	3192	2	N	44	53	1			19
							48	9									
02	3422	X	2946	-0-	-476	-0-	109	1	2801	2	N	33	29	1			23
							36	9									
03	3658	X	3131	-0-	-527	-0-	118	1	2981	2	N	29	35	1			17
							32	9									
04	3510	X	3035	-0-	-475	-0-	109	1	2887	2	N	35	34	1			18
							39	9									
05	3627	X	2488	-0-	-1139	-0-	94	1	2349	2	N	41	27	1			32
							45	9									

EL CORAZON RANCH WELL #: 14 RRCID -> 227515 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7410 - 7430

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH UNIT WELL #: 256 RRCID -> 228084 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 6992 - 7761

12	589	X	573	-0-	-16	-0-	22	1	544	2	N	6	5	1			4
							7	9									
01	898	X	898	-0-	-0-	-0-	33	1	852	2	N	12	11	1			5
							13	9									
02	435	X	158	-0-	-277	-0-	6	1	150	2	N	2	6	1			1
							2	9									
03	558	X	130	-0-	-428	-0-	5	1	123	2	N	2	2	1			1
							2	9									
04	870	X	116	-0-	-754	-0-	4	1	111	2	N	1	1	1			1
							1	9									
05	899	X	163	-0-	-736	-0-	6	1	155	2	N	2	1	1			2
							2	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 265 RRCID -> 228568 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 6980 - 7004

12	558	N	318	-0-	-240	-0-	31	1	285	2	N	2	2	1			2
							2	9									
01	434	N	236	-0-	-198	-0-	21	1	214	2	N	1	3	1			-0-
							1	9									
02	348	N	151	-0-	-197	-0-	13	1	137	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	310	N	95	-0-	-215	-0-	9	1	86	2	N	-0-					-0-
04	240	N	117	-0-	-123	-0-	11	1	104	2	N	2	1	1			1
							2	9									
05	155	N	72	-0-	-83	-0-	7	1	65	2	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 #: 255 RRCID -> 228756 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8699 - 8914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 226 RRCID -> 229004 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7312 - 8600

12	4867	X	2634	-0-	-2233	-0-	103	1	2500	2	N	28	29	1			20
							31	9									
01	5270	X	2568	-0-	-2702	-0-	94	1	2437	2	N	34	39	1			15
							37	9									
02	4930	X	3866	-0-	-1064	-0-	143	1	3677	2	N	42	27	1			30
							46	9									
03	5270	X	2969	-0-	-2301	-0-	112	1	2827	2	N	27	41	1			16
							30	9									
04	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	135	1	3561	2	N	43	37	1			22
							47	9									
05	4123	X	2902	-0-	-1221	-0-	109	1	2740	2	N	48	33	1			37
							53	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 255 RRCID -> 229009 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 7922 - 7932

12	4650	X	2766	-0-	-1884	-0-	108	1	2639	2	N	17	16	1			8
							19	9									
01	4650	X	1577	-0-	-3073	-0-	58	1	1495	2	N	22	24	1			6
							24	9									
02	4147	X	2567	-0-	-1580	-0-	95	1	2437	2	N	32	28	1			10
							35	9									
03	4433	X	3454	-0-	-979	-0-	131	1	3286	2	N	34	36	1			8
							37	9									
04	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	148	1	3923	2	N	42	48	1			2
							46	9									
*05	8025	X	8025	-0-	-0-	-0-	305	1	7669	2	N	46	26	1			22
							51	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 270 RRCID -> 230569 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6890 - 7262

12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	11	1	98	2	N	1					1
							1	9									
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	8	1	87	2	N	-0-	1	1			-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	2	N	-0-					-0-
03	124	N	39	-0-	-85	-0-	4	1	35	2	N	-0-					-0-
04	90	N	64	-0-	-26	-0-	6	1	57	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 267 RRCID -> 230620 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8665 - 8799

12	1488	X	1384	-0-	-104	-0-	55	1	1328	2	N	1					2
							1	9									
01	1519	X	1344	-0-	-175	-0-	50	1	1290	2	N	4	5	1			1
							4	9									
02	1421	X	1244	-0-	-177	-0-	46	1	1192	2	N	5	5	1			1
							6	9									
03	1519	X	1323	-0-	-196	-0-	50	1	1270	2	N	3					4
							3	9									
04	1350	X	1317	-0-	-33	-0-	48	1	1266	2	N	3	5	1			2
							3	9									
05	1395	X	962	-0-	-433	-0-	37	1	921	2	N	4					6
							4	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 264 RRCID -> 230758 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 8946 - 9027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 264 RRCID -> 230929 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 7830 - 8029

12	2883	X	1050	-0-	-1833	-0-	41	1	997	2	N	11	6	1			8
							12	9									
01	2697	X	711	-0-	-1986	-0-	26	1	675	2	N	9	13	1			4
							10	9									
02	2465	X	935	-0-	-1530	-0-	35	1	889	2	N	10	7	1			7
							11	9									
03	1736	X	619	-0-	-1117	-0-	23	1	589	2	N	6	10	1			3
							7	9									
04	1020	X	960	-0-	-60	-0-	35	1	912	2	N	12	9	1			6
							13	9									
05	1054	X	631	-0-	-423	-0-	24	1	596	2	N	10	8	1			8
							11	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 275 RRCID -> 231996 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 8582 PERF. 8279 - 8289

12	2821	X	2794	-0-	-27	-0-	109	1	2653	2	N	29	47	1			21
							32	9									
01	5332	X	3203	-0-	-2129	-0-	117	1	3040	2	N	42	45	1			18
							46	9									
02	4988	X	4228	-0-	-760	-0-	156	1	4020	2	N	47	32	1			33
							52	9									
03	5332	X	4369	-0-	-963	-0-	165	1	4161	2	N	39	49	1			23
							43	9									
04	4440	X	4120	-0-	-320	-0-	148	1	3919	2	N	48	47	1			24
							53	9									
05	4526	X	1543	-0-	-2983	-0-	58	1	1456	2	N	26	30	1			20
							29	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 271 RRCID -> 232602 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 7282 - 7978

12	2604	X	2224	-0-	-380	-0-	218	1	1992	2	N	13	12	1			14
							14	9									
01	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	234	1	2416	2	N	15	26	1			3
							17	9									
02	2548	X	2548	-0-	-0-	-0-	223	1	2311	2	N	13	11	1			5
							14	9									
03	2232	X	2130	-0-	-102	-0-	195	1	1935	2	N	-0-					5
04	2580	X	2216	-0-	-364	-0-	207	1	1974	2	N	32	26	1			11
							35	9									
05	2728	X	747	-0-	-1981	-0-	68	1	672	2	N	6	12	1			5
							7	9									

BARNES WELL #: 5 RRCID -> 232605 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 7001 - 7078

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 274 RRCID -> 232629 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7662 - 7698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	681	X	681	-0-	-0-	-0-	27	1	646	2	N	7	6	1			5
							8	9									
01	527	X	489	-0-	-38	-0-	18	1	463	2	N	7	9	1			3
							8	9									
02	493	X	438	-0-	-55	-0-	16	1	418	2	N	4	4	1			3
							4	9									
03	682	X	471	-0-	-211	-0-	18	1	447	2	N	5	5	1			3
							6	9									
04	660	X	426	-0-	-234	-0-	15	1	407	2	N	4	5	1			2
							4	9									
05	682	X	296	-0-	-386	-0-	11	1	278	2	N	6	4	1			4
							7	9									

EL CORAZON RANCH WELL #: 14 RRCID -> 232759 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 6812 - 6871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3534	X	2842	-0-	-692	-0-	636	1	2175	2	N	28					67
							31	9									
01	3193	X	380	-0-	-2813	-0-	380	1			N	-0-					67
02	2987	X	380	-0-	-2607	-0-	362	1	18	9	N	16					83
03	3193	X	2819	-0-	-374	-0-	604	1	2154	2	N	55	51	1			87
							61	9									
04	2880	X	2829	-0-	-51	-0-	627	1	2202	2	N	-0-	51	1			36
*05	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	755	1	3815	2	N	27					63
							30	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 278 RRCID -> 232940 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 8591 PERF. 8236 - 8709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	X	139	-0-	-357	-0-	14	1	124	2	N	1	2	1			1
							1	9									
01	674	X	674	-0-	-0-	-0-	59	1	611	2	N	4	4	1			1
							4	9									
02	502	X	502	-0-	-0-	-0-	44	1	456	2	N	2	2	1			1
							2	9									
03	413	X	413	-0-	-0-	-0-	38	1	375	2	N	-0-					1
04	660	X	280	-0-	-380	-0-	26	1	250	2	N	4	4	1			1
							4	9									
05	682	X	342	-0-	-340	-0-	31	1	308	2	N	3	2	1			2
							3	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 276 RRCID -> 233060 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 6808 - 7616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	276	N	276	-0-	-0-	-0-	27	1	247	2	N	2	1	1			2
							2	9									
01	336	N	336	-0-	-0-	-0-	30	1	305	2	N	1	3	1			-0-
							1	9									
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	25	1	254	2	N	2	1	1			1
							2	9									
03	279	N	272	-0-	-7	-0-	25	1	247	2	N	-0-					1
04	330	N	247	-0-	-83	-0-	23	1	221	2	N	3	3	1			1
							3	9									
05	310	N	179	-0-	-131	-0-	16	1	161	2	N	2	2	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 #: 273 RRCID -> 233183 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 6823 - 6943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1457	X	1171	-0-	-286	-0-	115	1	1049	2	N	6	5	1			7
							7	9									
01	1458	X	1458	-0-	-0-	-0-	128	1	1320	2	N	9	14	1			2
							10	9									
02	1160	X	1071	-0-	-89	-0-	94	1	971	2	N	5	5	1			2
							6	9									
03	1265	X	1265	-0-	-0-	-0-	116	1	1149	2	N	-0-					2
04	1410	X	1212	-0-	-198	-0-	113	1	1080	2	N	17	13	1			6
							19	9									
05	1457	X	651	-0-	-806	-0-	59	1	586	2	N	5	7	1			4
							6	9									

BARNES ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 233642 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 6707 - 6715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	648	N	648	-0-	-0-	-0-	64	1	584	2	N	-0-					15
01	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	115	1	1186	2	N	-0-					15
02	1160	N	981	-0-	-179	-0-	86	1	895	2	N	-0-					15
03	983	N	983	-0-	-0-	-0-	90	1	890	2	N	3					18
							3	9									
04	1200	N	1055	-0-	-145	-0-	100	1	954	2	N	1					19
							1	9									
*05	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	177	1	1761	2	N	1					20
							1	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 280 RRCID -> 233987 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7504 - 7637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2201	X	1983	-0-	-218	-0-	78	1	1902	2	N	3					4
							3	9									
01	2170	X	1949	-0-	-221	-0-	72	1	1871	2	N	5	7	1			2
							6	9									
02	2030	X	1738	-0-	-292	-0-	65	1	1665	2	N	7	7	1			2
							8	9									
03	2046	X	1871	-0-	-175	-0-	71	1	1797	2	N	3					5
							3	9									
04	1980	X	1727	-0-	-253	-0-	63	1	1658	2	N	5	7	1			3
							6	9									
05	1984	X	1383	-0-	-601	-0-	53	1	1324	2	N	5					8
							6	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 283 RRCID -> 235056 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 7499 - 8042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	746	N	746	-0-	-0-	-0-	73	1	669	2	N	4	15	1			5
							4	9									
01	538	N	538	-0-	-0-	-0-	47	1	488	2	N	3	7	1			1
							3	9									
02	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	129	1	1338	2	N	7	5	1			3
							8	9									
03	701	N	701	-0-	-0-	-0-	64	1	637	2	N	-0-					3
04	387	N	387	-0-	-0-	-0-	36	1	344	2	N	6	7	1			2
							7	9									
05	310	N	23	-0-	-287	-0-	2	1	21	2	N	-0-	2	1			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 287 RRCID -> 235232 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 6472 - 6492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	2	N	-0-					-0-
02	29	N	15	-0-	-14	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-
03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	2	N	-0-					-0-
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	2	1	14	2	N	-0-					-0-
*05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	2	N	-0-					-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 281 RRCID -> 235894 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 8384 - 8784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 279 RRCID -> 236370 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 6724 - 7744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
01	19	X	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	N	-0-					-0-
02	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	13	X	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 294R RRCID -> 236447 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 7442 - 7588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 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
12	3565	X	2377	-0-	-1188	-0-	94 2	1 9	2281	2	N	2					4
01	3565	X	2519	-0-	-1046	-0-	93 8	1 9	2418	2	N	7	9	1			2
02	3335	X	3090	-0-	-245	-0-	115 14	1 9	2961	2	N	13	11	1			4
03	3131	X	2157	-0-	-974	-0-	82 4	1 9	2071	2	N	4					8
04	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	98 7	1 9	2586	2	N	6	10	1			4
05	3317	X	1710	-0-	-1607	-0-	65 7	1 9	1638	2	N	6					10

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
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 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
12	759	X	759	-0-	-0-	-0-	30	1	720	2	N	8	10	1			6
							9	9									
01	713	X	459	-0-	-254	-0-	17	1	435	2	N	6	9	1			3
							7	9									
02	885	X	885	-0-	-0-	-0-	33	1	841	2	N	10	6	1			7
							11	9									
03	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	120	1	3009	2	N	29	19	1			17
							32	9									
04	2348	X	2348	-0-	-0-	-0-	85	1	2233	2	N	27	30	1			14
							30	9									
05	961	X	833	-0-	-128	-0-	31	1	787	2	N	14	17	1			11
							15	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 289 RRCID -> 237147 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 8529 PERF. 7353 - 7484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2542	X	1307	-0-	-1235	-0-	128	1	1170	2	N	8	4	1			8
							9	9									
01	2542	X	1524	-0-	-1018	-0-	134	1	1380	2	N	9	15	1			2
							10	9									
02	2233	X	2061	-0-	-172	-0-	181	1	1869	2	N	10	8	1			4
							11	9									
03	1798	X	1152	-0-	-646	-0-	105	1	1047	2	N	-0-					4
04	1470	X	901	-0-	-569	-0-	84	1	803	2	N	13	13	1			4
							14	9									
05	2201	X	969	-0-	-1232	-0-	88	1	872	2	N	8	6	1			6
							9	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 284 RRCID -> 237354 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7192 - 7639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	945	N	945	-0-	-0-	-0-	37	1	898	2	N	9	8	1			7
							10	9									
01	1488	N	266	-0-	-1222	-0-	10	1	252	2	N	4	9	1			2
							4	9									
02	638	N	516	-0-	-122	-0-	19	1	491	2	N	5	3	1			4
							6	9									
03	930	N	690	-0-	-240	-0-	26	1	656	2	N	7	7	1			4
							8	9									
04	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	51	1	1336	2	N	16	12	1			8
							18	9									
05	558	N	357	-0-	-201	-0-	13	1	337	2	N	6	9	1			5
							7	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 295 RRCID -> 237491 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7651 - 7718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3596	X	3110	-0-	-486	-0-	121	1	2953	2	N	33	37	1			24
							36	9									
01	3503	X	3106	-0-	-397	-0-	114	1	2947	2	N	41	47	1			18
							45	9									
02	3219	X	2710	-0-	-509	-0-	100	1	2577	2	N	30	27	1			21
							33	9									
03	3441	X	2847	-0-	-594	-0-	108	1	2710	2	N	26	32	1			15
							29	9									
04	3150	X	3054	-0-	-96	-0-	110	1	2904	2	N	36	33	1			18
							40	9									
05	3100	X	2080	-0-	-1020	-0-	78	1	1963	2	N	35	26	1			27
							39	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 300 RRCID -> 237497 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 8694 PERF. 8193 - 8297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	X	956	-0-	-67	-0-	37	1	909	2	N	9	10	1			7
							10	9									
01	1023	X	1015	-0-	-8	-0-	37	1	963	2	N	14	15	1			6
							15	9									
02	957	X	938	-0-	-19	-0-	35	1	892	2	N	10	9	1			7
							11	9									
03	990	X	990	-0-	-0-	-0-	37	1	943	2	N	9	11	1			5
							10	9									
04	990	X	966	-0-	-24	-0-	35	1	918	2	N	12	11	1			6
							13	9									
05	1023	X	710	-0-	-313	-0-	27	1	671	2	N	11	8	1			9
							12	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 301 RRCID -> 239670 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 8973 PERF. 7777 - 7808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1209	X	88	-0-	-1121	-0-	3	1	84	2	N	1	1	1			1
							1	9									
01	1023	X	174	-0-	-849	-0-	6	1	166	2	N	2	2	1			1
							2	9									
02	1596	X	1596	-0-	-0-	-0-	59	1	1518	2	N	17	6	1			12
							19	9									
03	1190	X	1190	-0-	-0-	-0-	45	1	1133	2	N	11	17	1			6
							12	9									
04	639	X	639	-0-	-0-	-0-	23	1	607	2	N	8	10	1			4
							9	9									
05	1705	X	669	-0-	-1036	-0-	25	1	632	2	N	11	6	1			9
							12	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 305 RRCID -> 240274 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 6342 - 7802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	X	73	-0-	-640	-0-	3	1	69	2	N	1	1	1			1
							1	9									
01	713	X	167	-0-	-546	-0-	6	1	159	2	N	2	2	1			1
							2	9									
02	667	X	170	-0-	-497	-0-	6	1	162	2	N	2	2	1			1
							2	9									
03	527	X	182	-0-	-345	-0-	7	1	173	2	N	2	2	1			1
							2	9									
04	192	X	192	-0-	-0-	-0-	7	1	183	2	N	2	2	1			1
							2	9									
*05	187	X	187	-0-	-0-	-0-	7	1	177	2	N	3	2	1			2
							3	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 302 RRCID -> 240278 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7174 - 7463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2015	X	1903	-0-	-112	-0-	74	1	1808	2	N	19	17	1			14
							21	9									
01	2015	X	1511	-0-	-504	-0-	55	1	1433	2	N	21	26	1			9
							23	9									
02	1885	X	1609	-0-	-276	-0-	60	1	1529	2	N	18	14	1			13
							20	9									
03	1891	X	1826	-0-	-65	-0-	69	1	1739	2	N	16	19	1			10
							18	9									
04	1830	X	1029	-0-	-801	-0-	37	1	979	2	N	12	16	1			6
							13	9									
05	1891	X	1076	-0-	-815	-0-	40	1	1016	2	N	18	10	1			14
							20	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 307 RRCID -> 241004 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 7400 - 7996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1054	X	972	-0-	-82	-0-	38	1	924	2	N	9	5	1			7
							10	9									
01	1054	X	995	-0-	-59	-0-	36	1	944	2	N	14	15	1			6
							15	9									
02	921	X	921	-0-	-0-	-0-	34	1	876	2	N	10	9	1			7
							11	9									
03	961	X	817	-0-	-144	-0-	31	1	778	2	N	7	10	1			4
							8	9									
04	960	X	864	-0-	-96	-0-	31	1	822	2	N	10	9	1			5
							11	9									
05	992	X	639	-0-	-353	-0-	24	1	604	2	N	10	7	1			8
							11	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 308 RRCID -> 241701 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 7375 - 7654

12	2821	X	1930	-0-	-891	-0-	189	1	1729	2	N	11	13	1			12
							12	9									
01	4371	X	2867	-0-	-1504	-0-	251	1	2597	2	N	17	25	1			4
							19	9									
02	4089	X	2442	-0-	-1647	-0-	214	1	2215	2	N	12	11	1			5
							13	9									
03	4371	X	3001	-0-	-1370	-0-	275	1	2726	2	N	-0-					5
04	2760	X	1966	-0-	-794	-0-	183	1	1750	2	N	30	25	1			10
							33	9									
05	2852	X	414	-0-	-2438	-0-	38	1	373	2	N	3	10	1			3
							3	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 306 RRCID -> 241749 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7774 - 7782

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COATS WELL #: 1 RRCID -> 241941 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 6198 - 6336

12	1891	X	1593	-0-	-298	-0-	157	1	1436	2	N	-0-					104
01	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					104
02	1682	X	1593	-0-	-89	-0-	140	1	1453	2	N	-0-					104
03	1767	X	1350	-0-	-417	-0-	122	1	1216	2	N	11					115
							12	9									
04	1710	X	1400	-0-	-310	-0-	133	1	1267	2	N	-0-					115
*05	2018	X	2018	-0-	-0-	-0-	185	1	1833	2	N	-0-					115

COATS WELL #: 2 RRCID -> 241942 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 6543 - 6561

12	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
01	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
02	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 309 RRCID -> 241986 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7150 - 7889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2790	X	548	-0-	-2242	-0-	54	1	491	2	N	3	14	1			4
							3	9									
01	2790	X	266	-0-	-2524	-0-	23	1	242	2	N	1	5	1			-0-
							1	9									
02	2610	X	184	-0-	-2426	-0-	16	1	167	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	2511	X	61	-0-	-2450	-0-	6	1	55	2	N	-0-					-0-
04	2430	X	60	-0-	-2370	-0-	6	1	53	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-

COATS WELL #: 4 RRCID -> 242211 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 6388 - 6568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					4
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					4
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

COATS WELL #: 3 RRCID -> 242224 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 7091 PERF. 6296 - 6306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					20
01	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					20
02	116	X	1	-0-	-115	-0-	1	2			N	-0-					20
03	124	X	1	-0-	-123	-0-	1	2			N	-0-					20
04	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					20
*05	57	X	57	-0-	-0-	-0-	5	1	52	2	N	-0-					20

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 303 RRCID -> 243245 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8148 - 8456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4402	X	3675	-0-	-727	-0-	143	1	3490	2	N	38	44	1			28
							42	9									
01	4154	X	3557	-0-	-597	-0-	130	1	3375	2	N	47	55	1			20
							52	9									
02	3857	X	3237	-0-	-620	-0-	120	1	3077	2	N	36	31	1			25
							40	9									
03	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	158	1	3985	2	N	38	41	1			22
							42	9									
04	3810	X	3312	-0-	-498	-0-	119	1	3151	2	N	38	41	1			19
							42	9									
05	3689	X	2226	-0-	-1463	-0-	84	1	2101	2	N	37	28	1			28
							41	9									

COATS WELL #: 5 RRCID -> 243246 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 6495 - 6840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	X	402	-0-	-1	-0-	40	1	362	2	N	-0-					35
01	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					35
02	394	X	394	-0-	-0-	-0-	35	1	359	2	N	-0-					35
03	403	X	331	-0-	-72	-0-	30	1	299	2	N	2					37
							2	9									
04	390	X	364	-0-	-26	-0-	35	1	329	2	N	-0-					37
*05	478	X	478	-0-	-0-	-0-	44	1	434	2	N	-0-					37

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 322 RRCID -> 243917 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 8328 - 8342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2604	X	2257	-0-	-347	-0-	89	1	2166	2	N	2					4
							2	9									
01	2511	X	2257	-0-	-254	-0-	83	1	2167	2	N	6	8	1			2
							7	9									
02	2349	X	1777	-0-	-572	-0-	66	1	1703	2	N	7	7	1			2
							8	9									
03	2511	X	2331	-0-	-180	-0-	89	1	2238	2	N	4					6
							4	9									
04	2310	X	2106	-0-	-204	-0-	77	1	2023	2	N	5	8	1			3
							6	9									
05	2263	X	1631	-0-	-632	-0-	62	1	1562	2	N	6					9
							7	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 323 RRCID -> 244719 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 7944 - 8156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3317	X	2703	-0-	-614	-0-	107	1	2593	2	N	3					5
							3	9									
01	3162	X	2717	-0-	-445	-0-	100	1	2609	2	N	7	9	1			3
							8	9									
02	2958	X	2508	-0-	-450	-0-	94	1	2403	2	N	10	10	1			3
							11	9									
03	3162	X	2644	-0-	-518	-0-	101	1	2537	2	N	5					8
							6	9									
04	2790	X	2572	-0-	-218	-0-	94	1	2471	2	N	6	10	1			4
							7	9									
05	2728	X	2246	-0-	-482	-0-	86	1	2151	2	N	8					12
							9	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 319 RRCID -> 246188 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 6572 - 6582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	X	168	-0-	-173	-0-	16	1	151	2	N	1	1	1			1
							1	9									
01	341	X	273	-0-	-68	-0-	24	1	248	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
02	470	X	470	-0-	-0-	-0-	41	1	426	2	N	3	2	1			1
							3	9									
03	218	X	218	-0-	-0-	-0-	20	1	198	2	N	-0-					1
04	270	X	259	-0-	-11	-0-	24	1	232	2	N	3	3	1			1
							3	9									
05	496	X	171	-0-	-325	-0-	15	1	154	2	N	2	2	1			1
							2	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 310 RRCID -> 246195 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 7279 - 7884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1633	X	1633	-0-	-0-	-0-	64	1	1551	2	N	16	15	1			12
							18	9									
01	1240	X	1237	-0-	-3	-0-	45	1	1173	2	N	17	22	1			7
							19	9									
02	1340	X	1340	-0-	-0-	-0-	50	1	1275	2	N	14	11	1			10
							15	9									
03	1643	X	1316	-0-	-327	-0-	50	1	1253	2	N	12	15	1			7
							13	9									
04	1590	X	1379	-0-	-211	-0-	50	1	1311	2	N	16	15	1			8
							18	9									
05	1643	X	1364	-0-	-279	-0-	51	1	1289	2	N	22	13	1			17
							24	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 298 RRCID -> 247143 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 9102 PERF. 8676 - 8784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3441	X	2496	-0-	-945	-0-	98	1	2380	2	N	16	17	1			7
							18	9									
01	3379	X	1747	-0-	-1632	-0-	64	1	1655	2	N	25	25	1			7
							28	9									
02	2726	X	1569	-0-	-1157	-0-	58	1	1490	2	N	19	20	1			6
							21	9									
03	2914	X	1696	-0-	-1218	-0-	64	1	1613	2	N	17	19	1			4
							19	9									
04	2820	X	1376	-0-	-1444	-0-	50	1	1311	2	N	14	17	1			1
							15	9									
*05	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	123	1	3094	2	N	18	10	1			9
							20	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 326 RRCID -> 247386 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 7115 - 8090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		66	-0-	66	66	6	1	60	2	N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	66					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		69	-0-	69	135	6	1	62	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*05	135	X	-0-	-0-	-135	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 325 RRCID -> 247408 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 9082 PERF. 7316 - 7778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4805	X	2223	-0-	-2582	-0-	87	1	2111	2	N	23	38	1			17
							25	9									
01	4805	X	3770	-0-	-1035	-0-	138	1	3578	2	N	49	45	1			21
							54	9									
02	4408	X	3710	-0-	-698	-0-	137	1	3527	2	N	42	34	1			29
							46	9									
03	4433	X	3861	-0-	-572	-0-	146	1	3676	2	N	35	43	1			21
							39	9									
04	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	140	1	3696	2	N	45	43	1			23
							50	9									
05	3968	X	3225	-0-	-743	-0-	121	1	3046	2	N	53	35	1			41
							58	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 327 RRCID -> 247789 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 7903 - 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
12	4650	X	4165	-0-	-485	-0-	164	1	3995	2	N	5					8
							6	9									
01	4650	X	3910	-0-	-740	-0-	145	1	3754	2	N	10	14	1			4
							11	9									
02	4350	X	3474	-0-	-876	-0-	130	1	3329	2	N	14	14	1			4
							15	9									
03	4650	X	3507	-0-	-1143	-0-	134	1	3365	2	N	7					11
							8	9									
04	4500	X	3331	-0-	-1169	-0-	121	1	3202	2	N	7	13	1			5
							8	9									
05	4154	X	3673	-0-	-481	-0-	140	1	3519	2	N	13					18
							14	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 320 RRCID -> 247793 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7552 - 7704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	X	214	-0-	-34	-0-	21	1	192	2	N	1	1	1			1
							1	9									
01	555	X	555	-0-	-0-	-0-	49	1	502	2	N	4	4	1			1
							4	9									
02	390	X	390	-0-	-0-	-0-	34	1	354	2	N	2	2	1			1
							2	9									
03	275	X	275	-0-	-0-	-0-	25	1	250	2	N	-0-					1
04	540	X	315	-0-	-225	-0-	29	1	280	2	N	5	4	1			2
							6	9									
05	558	X	157	-0-	-401	-0-	14	1	142	2	N	1	2	1			1
							1	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 315 RRCID -> 247838 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 7194 - 7286

12	1333	X	921	-0-	-412	-0-	90	1	824	2	N	6	7	1			6
							7	9									
01	1526	X	1526	-0-	-0-	-0-	134	1	1382	2	N	9	13	1			2
							10	9									
02	1247	X	1198	-0-	-49	-0-	105	1	1086	2	N	6	6	1			2
							7	9									
03	1333	X	1051	-0-	-282	-0-	96	1	955	2	N	-0-					2
04	1470	X	1007	-0-	-463	-0-	94	1	896	2	N	15	12	1			5
							17	9									
05	1519	X	831	-0-	-688	-0-	75	1	749	2	N	6	6	1			5
							7	9									

BARNES ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 247840 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6602 - 7232

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

STANFORD, P. H. WELL #: 6 RRCID -> 248331 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 8525 - 9319

12	2480	X	2478	-0-	-2	-0-	95	1	2347	2	N	33	56	1			67
							36	9									
01	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	96	1	2355	2	N	42	53	1			56
							46	9									
02	6194	X	6194	-0-	-0-	-0-	183	1	5933	2	N	71					127
							78	9									
03	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	142	1	3945	2	N	46	82	1			91
							51	9									
04	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	173	1	4195	2	N	-0-					91
*05	6200	X	3927	-0-	-2273	-0-	160	1	3667	2	N	91	92	1			90
							100	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 282 RRCID -> 248452 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 7858 - 8334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3472	X	2625	-0-	-847	-0-	103	1	2503	2	N	17	17	1			8
							19	9									
01	3224	X	3149	-0-	-75	-0-	115	1	2986	2	N	44	40	1			12
							48	9									
02	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	119	1	3048	2	N	40	39	1			13
							44	9									
03	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	117	1	2935	2	N	30	36	1			7
							33	9									
04	3060	X	2840	-0-	-220	-0-	102	1	2706	2	N	29	35	1			1
							32	9									
*05	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	196	1	4927	2	N	30	17	1			14
							33	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 338 RRCID -> 251348 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 6664 - 6674

12	217	N	173	-0-	-44	-0-	17	1	156	2	N	-0-					-0-
01	211	N	211	-0-	-0-	-0-	19	1	192	2	N	-0-					-0-
02	413	N	413	-0-	-0-	-0-	36	1	377	2	N	-0-					-0-
03	186	N	146	-0-	-40	-0-	13	1	133	2	N	-0-					-0-
04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	26	1	250	2	N	-0-					-0-
05	434	N	178	-0-	-256	-0-	16	1	162	2	N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 341 RRCID -> 252522 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 6468 - 6959

12	1395	X	1357	-0-	-38	-0-	134	1	1223	2	N	-0-					-0-
01	1748	X	1748	-0-	-0-	-0-	154	1	1594	2	N	-0-					-0-
02	1491	X	1491	-0-	-0-	-0-	131	1	1360	2	N	-0-					-0-
03	1364	X	1270	-0-	-94	-0-	116	1	1154	2	N	-0-					-0-
04	1680	X	1379	-0-	-301	-0-	131	1	1248	2	N	-0-					-0-
05	1736	X	878	-0-	-858	-0-	80	1	798	2	N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 340 RRCID -> 252798 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8846 - 9120

12	4371	X	3752	-0-	-619	-0-	147	1	3580	2	N	23	22	1			11
							25	9									
01	3937	X	3926	-0-	-11	-0-	143	1	3722	2	N	55	51	1			15
							61	9									
02	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	131	1	3377	2	N	44	45	1			14
							48	9									
03	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	150	1	3767	2	N	39	44	1			9
							43	9									
04	3810	X	3641	-0-	-169	-0-	131	1	3468	2	N	38	45	1			2
							42	9									
*05	6335	X	6335	-0-	-0-	-0-	241	1	6054	2	N	36	21	1			17
							40	9									

BARNES ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 253312 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6930 - 7104

12	1798	X	1406	-0-	-392	-0-	139	1	1267	2	N	-0-					19
01	1598	X	1598	-0-	-0-	-0-	141	1	1457	2	N	-0-					19
02	1363	X	1138	-0-	-225	-0-	100	1	1038	2	N	-0-					19
03	1457	X	1170	-0-	-287	-0-	107	1	1060	2	N	3					22
							3	9									
04	1560	X	1209	-0-	-351	-0-	115	1	1094	2	N	-0-					22
*05	2079	X	2079	-0-	-0-	-0-	190	1	1889	2	N	-0-					22

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 339 RRCID -> 253512 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 8903 PERF. 7516 - 7981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3534	X	3065	-0-	-469	-0-	121	1	2941	2	N	3					5
							3	9									
01	3348	X	3042	-0-	-306	-0-	112	1	2920	2	N	9	11	1			3
							10	9									
02	3132	X	2792	-0-	-340	-0-	104	1	2676	2	N	11	11	1			3
							12	9									
03	3317	X	3021	-0-	-296	-0-	115	1	2899	2	N	6					9
							7	9									
04	3090	X	2774	-0-	-316	-0-	101	1	2665	2	N	7	11	1			5
							8	9									
05	3069	X	2158	-0-	-911	-0-	82	1	2068	2	N	7					12
							8	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 346 RRCID -> 253514 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 9659 PERF. 8614 - 9450

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 337 RRCID -> 253923 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 7444 - 8138

12	5766	X	3567	-0-	-2199	-0-	139	1	3387	2	N	37	51	1			27
							41	9									
01	3410	X	1972	-0-	-1438	-0-	72	1	1871	2	N	26	42	1			11
							29	9									
02	4437	X	2191	-0-	-2246	-0-	81	1	2084	2	N	24	18	1			17
							26	9									
03	4743	X	4183	-0-	-560	-0-	158	1	3983	2	N	38	33	1			22
							42	9									
04	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	172	1	4540	2	N	56	50	1			28
							62	9									
05	3565	X	1467	-0-	-2098	-0-	55	1	1386	2	N	24	33	1			19
							26	9									

COATS WELL #: 7 RRCID -> 254110 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 6548 - 6768

12	434	X	52	-0-	-382	-0-	5	1	47	2	N	-0-					95
01	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					N	-0-					95
02	3016	X	508	-0-	-2508	-0-	45	1	463	2	N	-0-					95
03	3224	X	387	-0-	-2837	-0-	35	1	349	2	N	3					98
							3	9									
04	810	X	468	-0-	-342	-0-	44	1	424	2	N	-0-					98
*05	1738	X	1738	-0-	-0-	-0-	159	1	1579	2	N	-0-					98

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 351 RRCID -> 254237 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7748 - 8528

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 348 RRCID -> 254620 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8792 - 8866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2697	X	2140	-0-	-557	-0-	84	1	2053	2	N	3					4
							3	9									
01	2480	X	1975	-0-	-505	-0-	73	1	1896	2	N	5	7	1			2
							6	9									
02	2320	X	1804	-0-	-516	-0-	67	1	1729	2	N	7	7	1			2
							8	9									
03	2449	X	2236	-0-	-213	-0-	85	1	2147	2	N	4					6
							4	9									
04	2070	X	1758	-0-	-312	-0-	64	1	1688	2	N	5	8	1			3
							6	9									
05	2139	X	1615	-0-	-524	-0-	62	1	1546	2	N	6					9
							7	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 343 RRCID -> 256405 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7306 - 7450

12	669	N	669	-0-	-0-	-0-	151	1	518	2	N	-0-					-0-
01	651	N	91	-0-	-560	-0-	91	1			N	-0-					-0-
02	609	N	83	-0-	-526	-0-	83	1			N	-0-					-0-
03	682	N	623	-0-	-59	-0-	136	1	487	2	N	-0-					-0-
04	694	N	694	-0-	-0-	-0-	154	1	540	2	N	-0-					-0-
*05	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	257	1	1300	2	N	-0-					-0-

FINLEY, JOE WELL #: 3 RRCID -> 261121 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6826 - 6838

12	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	150	1	1372	2	N	-0-					-0-
01	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	175	1	1806	2	N	-0-					-0-
02	1363	N	359	-0-	-1004	-0-	32	1	327	2	N	-0-					-0-
03	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-
04	1920	N	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-					-0-
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 22 RRCID -> 270826 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8422 - 8651

12	14074	X	13011	-0-	-1063	-0-	296	1	12486	2	N	208	140	1			171
							229	9									
01	14464	X	14464	-0-	-0-	-0-	298	1	14014	2	N	138	144	1			165
							152	9									
02	12410	X	11066	-0-	-1344	-0-	278	1	10611	2	N	161	139	1			187
							177	9									
03	12958	X	11336	-0-	-1622	-0-	298	1	10861	2	N	161	143	1			205
							177	9									
04	12540	X	10486	-0-	-2054	-0-	288	1	10093	2	N	95	141	1			159
							105	9									
05	12958	X	10577	-0-	-2381	-0-	295	1	10199	2	N	75	134	1			100
							83	9									

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 21 RRCID -> 270889 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8231 - 9179

12	5859	X	4686	-0-	-1173	-0-	107	1	4496	2	N	75	52	1			62
							83	9									
01	5487	X	5105	-0-	-382	-0-	105	1	4947	2	N	48	52	1			58
							53	9									
02	4930	X	3936	-0-	-994	-0-	99	1	3774	2	N	57	49	1			66
							63	9									
03	5270	X	4022	-0-	-1248	-0-	106	1	3852	2	N	58	51	1			73
							64	9									
04	5100	X	3699	-0-	-1401	-0-	102	1	3561	2	N	33	50	1			56
							36	9									
05	5115	X	3861	-0-	-1254	-0-	108	1	3723	2	N	27	47	1			36
							30	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 20 RRCID -> 271343 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 7860 - 8199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3131	X	916	-0-	-2215	-0-	36	1	872	2	N	7	14	1			5
							8	9									
01	1085	X	716	-0-	-369	-0-	26	1	684	2	N	5	6	1			4
							6	9									
02	928	X	586	-0-	-342	-0-	22	1	564	2	N	-0-					4
03	992	X	691	-0-	-301	-0-	26	1	655	2	N	9	11	1			2
							10	9									
04	960	X	690	-0-	-270	-0-	25	1	656	2	N	8	6	1			4
							9	9									
*05	1886	X	1886	-0-	-0-	-0-	72	1	1806	2	N	7					11
							8	9									

BARNES ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 274915 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 6654 - 7338

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	37	X	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	N	-0-					35
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

BECCERO CREEK (MIDDLE WILCOX) 06585 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 293 RRCID -> 242073 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 8998 PERF. 6912 - 6951

12	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
01	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
02	9	X	-0-	-0-	-9	-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-

BARNES ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 249874 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5986 - 6060

12	2852	X	2402	-0-	-450	-0-	237	1	2165	2	N	-0-					25
01	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	266	1	2744	2	N	-0-					25
02	2225	X	2225	-0-	-0-	-0-	196	1	2029	2	N	-0-					25
03	2387	X	2313	-0-	-74	-0-	211	1	2094	2	N	7					32
							8	9									
04	2910	X	2381	-0-	-529	-0-	226	1	2155	2	N	-0-					32
*05	5053	X	5053	-0-	-0-	-0-	462	1	4590	2	N	1					33
							1	9									

BECCERO CREEK (7000 WILCOX) 06585 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 15 RRCID -> 129655 COMPL. DATE 08/18/1992 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 4970 - 4990

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BELLE FERGUSON (BOND) 06927 078 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
FERGUSON, BELLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 148701 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8620 - 8714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FERGUSON, BELLE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 176145 COMPL. DATE 09/13/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8624 - 8766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 57 RRCID -> 208836 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 10936 PERF. 8932 - 9190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BELLE FERGUSON (LO. FRIO CONS.) 06927 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
FERGUSON, BELLE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 136573 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11050 PERF.10232 - 10434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FERGUSON, BELLE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 137163 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 10552 PERF. 9446 - 9894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	224	N	224	-0-	-0-	-0-	10	1	214	2	Y	-0-					-0-
01	229	N	229	-0-	-0-	-0-	11	1	218	2	Y	-0-					-0-
02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	13	1	259	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	208	-0-	-9	-0-	10	1	198	2	Y	-0-					-0-
04	292	X	292	-0-	-0-	-0-	12	1	280	2	Y	-0-					-0-
05	279	X	221	-0-	-58	-0-	10	1	211	2	Y	-0-					-0-

BALES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 166723 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11176 PERF.10394 - 10570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6093	X	6093	-0-	-0-	-0-	275 39	1 9	5779	2	Y	35	50	1			11
01	6233	X	6233	-0-	-0-	-0-	282 176	1 9	5775	2	Y	160	120	1			51
02	5730	X	5730	-0-	-0-	-0-	261 157	1 9	5312	2	Y	143	158	1			36
03	6045	X	5481	-0-	-564	-0-	253 147	1 9	5081	2	Y	134	132	1			38
04	6030	X	5528	-0-	-502	-0-	223 149	1 9	5156	2	Y	135	139	1			34
05	6231	X	6037	-0-	-194	-0-	263 174	1 9	5600	2	Y	158	140	1			52

BELLE FERGUSON (LO. FRIO CONS.) //CONT.// 06927 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BALES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 171559 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 12296 PERF.11422 - 11432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BELLE FERGUSON G.U. WELL #: 2 RRCID -> 173534 COMPL. DATE 06/08/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9620 - 9674

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BELLE FERGUSON G.U. WELL #: 5 RRCID -> 174688 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9554 - 9777

12	3100	N	4311	-0-	1211	1211	152 975	1 9	3184	2	Y	886	615	1			271
01	3100	N	3333	-0-	233	1444	155 10	1 9	3168	2	Y	9	277	1			3
02	2900	N	3157	-0-	257	1701	148 8	1 9	3001	2	Y	7	8	1			2
03	4946	X	3245	-0-	-1701	-0-	154 9	1 9	3082	2	Y	8	8	1			2
04	3450	X	3038	-0-	-412	-0-	126 9	1 9	2903	2	Y	8	8	1			2
05	3565	X	3135	-0-	-430	-0-	140 9	1 9	2986	2	Y	8	7	1			3

FERGUSON, BELLE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 244618 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10573 - 10596

12	806	N	727	-0-	-79	-0-	33 3	1 9	691	2	Y	3	9	1			1
01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
02	754	N	-0-	-0-	-754	-0-					Y	-0-					-0-
03	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	122	N	122	-0-	-0-	-0-	5	1	117	2	Y	-0-					-0-

BALES GAS UNIT WELL #: 7ST RRCID -> 251874 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 10667 PERF.10890 - 10926

12	6634	X	5700	-0-	-934	-0-	259	1	5441	2	Y	-0-					-0-
01	6634	X	5735	-0-	-899	-0-	267	1	5468	2	Y	-0-					-0-
02	6514	X	6514	-0-	-0-	-0-	306	1	6208	2	Y	-0-					-0-
03	7862	X	7862	-0-	-0-	-0-	373	1	7489	2	Y	-0-					-0-
04	7318	X	7318	-0-	-0-	-0-	304	1	7014	2	Y	-0-					-0-
*05	8069	X	8069	-0-	-0-	-0-	361	1	7708	2	Y	-0-					-0-

BELLE JEFFERS (7550) 06928 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
DESPAIN WELL #: 8 RRCID -> 261626 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 9190 PERF. 7314 - 7332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

BELLE JEFFERS (7850) 06928 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
RUSSELL-WINCH WELL #: 10 RRCID -> 143764 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7790 - 7820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	327	N	327	-0-	-0-	-0-	75 2	1 9	250	2	Y	2	3	1			26
01	297	N	297	-0-	-0-	-0-	70 1	1 9	226	2	Y	1					27
02	317	N	317	-0-	-0-	-0-	68 2	1 9	247	2	Y	2	2	1			27
03	310	N	218	-0-	-92	-0-	48	1	170	2	Y	-0-	2	1			25
04	300	N	205	-0-	-95	-0-	46 2	1 9	157	2	Y	2	2	1			25
05	310	N	96	-0-	-214	-0-	22 3	1 9	71	2	Y	3					28

RUSSELL - WINCH WELL #: 13 RRCID -> 172477 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 11106 PERF. 7928 - 9353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3454	R	3454	-0-	-0-	-0-	794 24	1 9	2636	2	Y	22	28	1	4	8	72
01	3224	#	3196	-0-	-28	-0-	752 17	1 9	2427	2	Y	15					87
02	3509	#	3393	-0-	-116	-0-	725 20	1 9	2648	2	Y	18	22	1			83
03	3751	#	2985	-0-	-766	-0-	654 13	1 9	2318	2	Y	12	22	1			73
04	3150		3095	-0-	-55	-0-	694 31	1 9	2370	2	Y	28	25	1			76
05	3255		3066	-0-	-189	-0-	702 17	1 9	2347	2	Y	15					91

BELLE PEPPER (LOBO 1) 06930 095 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
CULPEPPER WELL #: 7 RRCID -> 210390 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7029 - 7036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	487	N	487	-0-	-0- B	-0-	69	1	418	2	Y	-0-					5
01	391	N	391	-0-	-0- B	-0-	69	1	322	2	Y	-0-					5
02	348	N	-0-	-0-	-348 B	-0-					Y	-0-					5
03	496	N	-0-	-0-	-496 B	-0-					Y	-0-					5
04	390	N	-0-	-0-	-390 B	-0-					Y	-0-					5
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					5

CULPEPPER WELL #: 6 RRCID -> 214101 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 7057 - 7079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

BELLE PEPPER (LOBO 1) //CONT.// 06930 095 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
CULPEPPER WELL #: 4 RRCID -> 216982 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7076 - 7083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	611	N	611	-0-	-0- B	-0-	87	1	524	2	N	-0-					14
01	609	N	609	-0-	-0- B	-0-	107	1	502	2	N	-0-					14
02	435	N	-0-	-0-	-435 B	-0-					N	-0-					14
03	620	N	-0-	-0-	-620 B	-0-					N	-0-					14
04	600	N	-0-	-0-	-600 B	-0-					N	-0-					14
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					14

BELLE PEPPER (LOBO 6) 06930 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
CULPEPPER WELL #: 1 RRCID -> 138624 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8502 PERF. 7341 - 8164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	23	1	138	2	Y	-0-					2
01	235	N	235	-0-	-0-	-0-	41	1	194	2	Y	-0-					2
02	145	N	-0-	-0-	-145	-0-					Y	-0-					2
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					2
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

CULPEPPER WELL #: 2 RRCID -> 139233 COMPL. DATE 07/09/1991 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 8113 - 8171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	403	-0-	-0-	-0-	57	1	346	2	Y	-0-					7
01	308	N	308	-0-	-0-	-0-	54	1	254	2	Y	-0-					7
02	261	N	-0-	-0-	-261	-0-					Y	-0-					7
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					7
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					7
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

CULPEPPER WELL #: 3 RRCID -> 139453 COMPL. DATE 08/06/1991 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 7956 - 8107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CULPEPPER WELL #: 5 RRCID -> 140774 COMPL. DATE 02/11/1992 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 7978 - 8120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	169	1	1017	2	Y	-0-					14
01	899	N	877	-0-	-22	-0-	154	1	723	2	Y	-0-					14
02	1276	N	-0-	-0-	-1276	-0-					Y	-0-					14
03	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					14
04	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					14
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEN BOLT (ALICE) 07001 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
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
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	113	1	152	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	4580	-0-	1580	1580	1011	1	3569	2	N	-0-					-0-
*05	2837	N	1257	-0-	-1580	-0-	464	1	793	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
12	1910	X	1910	-0-	-0-	-0-	807	1	1026	2	N	70	187	1			86
							77	9									
01	1756	X	1756	-0-	-0-	-0-	763	1	908	2	N	77					163
							85	9									
02	1914	X	1914	-0-	-0-	-0-	822	1	1039	2	N	48					211
							53	9									
03	1922	X	1709	-0-	-213	-0-	773	1	874	2	N	56	194	1			73
							62	9									
04	1860	X	1551	-0-	-309	-0-	417	1	1050	2	N	76					149
							84	9									
05	2046	X	1545	-0-	-501	-0-	629	1	862	2	N	49					198
							54	9									

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROGER HOFFMAN GU WELL #: 11 RRCID -> 211175 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 5904 - 5928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	X	12	-0-	-19	-0-	5	1	7	2	N	-0-					16
01	31	X	11	-0-	-20	-0-	4	1	7	2	N	-0-					16
02	14	X	14	-0-	-0-	-0-	6	1	8	2	N	-0-					16
03	12	X	12	-0-	-0-	-0-	5	1	7	2	N	-0-	16	5			-0-
04	12	X	9	-0-	-3	-0-	2	1	7	2	N	-0-					-0-
05	14	X	10	-0-	-4	-0-	4	1	6	2	N	-0-					-0-

HOFFMAN, R. GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 211552 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 10352 PERF. 5946 - 5964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

R. HOFFMAN GU WELL #: 9 RRCID -> 213073 COMPL. DATE 12/06/1992 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEN BOLT (HOCKLEY) //CONT.// 07001 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
HOFFMAN, R GU WELL #: 8 RRCID -> 213075 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 5934 - 5962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOFFMAN, R. "C" WELL #: 10 RRCID -> 213110 COMPL. DATE 02/27/2005 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 5976 - 5992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOFFMAN 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
12	13	X	8	-0-	-5	-0-	3	1	5	2	N	-0-					94
01	13	X	7	-0-	-6	-0-	3	1	4	2	N	-0-					94
02	8	X	5	-0-	-3	-0-	2	1	3	2	N	-0-					94
03	8	X	5	-0-	-3	-0-	2	1	3	2	N	-0-					94
04	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					94
05	8	X	5	-0-	-3	-0-	2	1	3	2	N	-0-					94

BEN BOLT (4600, W.) 07001 444 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
TX ENERGY SERVICES, LLC 875192
RIGGS GU WELL #: 3 RRCID -> 163282 COMPL. DATE 05/24/1997 TOTAL DEPTH 5808 PERF. 4611 - 4633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEN BOLT (5100 FRIO) 07001 555 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
LINN OPERATING, INC. 501545
HOFFMAN GU WELL #: 14 RRCID -> 197686 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5116 - 5128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	334	-0-	-38	-0-	135	1	199	2	N	-0-					-0-
01	698	N	698	-0-	-0-	-0-	289	1	409	2	N	-0-					-0-
02	529	N	529	-0-	-0-	-0-	214	1	315	2	N	-0-					-0-
03	654	N	654	-0-	-0-	-0-	279	1	375	2	N	-0-					-0-
04	690	N	281	-0-	-409	-0-	62	1	219	2	N	-0-					-0-
05	558	N	493	-0-	-65	-0-	182	1	311	2	N	-0-					-0-

HOFFMAN, R. "D" WELL #: 5 RRCID -> 251345 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 8995 PERF. 5035 - 5043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEN BOLT N. (LOWER YEGUA) 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOSSER GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 133180 COMPL. DATE 12/29/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8554 - 8568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOSSER WELL #: 1 RRCID -> 157740 COMPL. DATE 01/17/1996 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 8510 - 8524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOSSER WELL #: 2 RRCID -> 159243 COMPL. DATE 05/11/1996 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 8611 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

BEN BOLT, W. (YEGUA, LO.) 07008 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LINN OPERATING, INC. 501545
HOFFMAN, R. "C" WELL #: 3 RRCID -> 128409 COMPL. DATE 07/19/1988 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8477 - 8481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
HOFFMAN, R. "D" WELL #: 13 RRCID -> 159058 COMPL. DATE 05/07/1996 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 8515 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

A. LEAL GU WELL #: 2 RRCID -> 169379 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8582 - 8598

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANTONIO LEAL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195906 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8120 - 8130

12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
01	230	N	-0-	-0-	-230	-0-					N	-0-					-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-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/24/2016 - W/O TO 04-279261

HOFFMAN G. U. WELL #: 16 RRCID -> 204780 COMPL. DATE 07/04/2004 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8768 - 8782

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	0	X	-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

HOFFMAN G U WELL #: 17 RRCID -> 205380 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8614 - 8638

*06		14B2 EXT	3	-0-	3	296	1	1	2	2	N	-0-					22
*07	275	X	2	-0-	-273	23	1	1	1	2	N	-0-					22
*08		14B2 EXT	2	-0-	2	25	1	1	1	2	N	-0-					22
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	25					N	-0-					22
*10	3	X	1	-0-	-2	23	1	2			N	-0-					22
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23					N	-0-					22
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23					N	-0-					22
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23					N	-0-					22
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23					N	-0-					22
*03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23					N	-0-					22
*04		14B2 EXT	1	-0-	1	24	1	2			N	-0-					22
*05		14B2 EXT	5	-0-	5	29	2	1	3	2	N	-0-					22

BEN BOLT, W. (YEGUA, MIDDLE) 07008 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LINN OPERATING, INC. 501545
LEAL, A. GU WELL #: 1 RRCID -> 128562 COMPL. DATE 02/17/1998 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7622 - 7694

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEN BOLT, W. (YEGUA, MIDDLE) //CONT.// 07008 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
R. A. HILL GU WELL #: 3 RRCID -> 188437 COMPL. DATE 03/26/2002 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 7852 - 7862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANTONIO LEAL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 279261 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 7586 - 7604

12	0		254	-0-	254	61861	100	1	148	2	N	5					199
							6	9									
01	SHUT IN		209	-0-	209	62070	83	1	117	2	N	8	190	1			17
							9	9									
02	SHUT IN		169	-0-	169	62239	67	1	99	2	N	3					20
							3	9									
03	SHUT IN		114	-0-	114	62353	47	1	64	2	N	3					23
							3	9									
04	62414	X	61	-0-	-62353	-0-	12	1	43	2	N	5					28
							6	9									
*05	85	X	85	-0-	-0-	-0-	30	1	51	2	N	4					32
							4	9									

BEN BOLT, W. (4240) 07008 170 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
TX ENERGY SERVICES, LLC 875192
RIGGS GU WELL #: 3 RRCID -> 163721 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 5808 PERF. 2820 - 3350

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEN BOLT, W.(4900) 07008 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
LINN OPERATING, INC. 501545
HOFFMAN FAMILY WELL #: 2 RRCID -> 172251 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4994 - 5458

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENAVIDES 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

12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES //CONT.// 07078 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C. 220861
BLUNK, V. M. WELL #: 2 RRCID -> 077040 COMPL. DATE 06/03/1978 TOTAL DEPTH 5346 PERF. 5320 - 5322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES (COLE, LOWER) 07078 125 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
GARZACO OPERATING, LLC 296672
BLUNK, V. M. WELL #: 7 RRCID -> 174856 COMPL. DATE 10/03/1999 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4494 - 4510

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

BENAVIDES (JACKSON) 07078 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
MILLER WELL #: T 2 RRCID -> 278522 COMPL. DATE 08/10/2015 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6454 - 6458

12	48360		1150	-0-	-47210	-0-	1086	2	64	9	N	58					117
01	48360		1355	-0-	-47005	-0-	1216	2	139	9	N	126					243
02	1595	#	1128	-0-	-467	-0-	1088	2	40	9	N	36					279
03	1705	#	1167	-0-	-538	-0-	1155	2	12	9	N	11					290
04	1500	#	1113	-0-	-387	-0-	1103	2	10	9	N	9					299
05	1364	#	417	-0-	-947	-0-	408	2	9	9	N	8					307

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

12	1023	N	568	-0-	-455	-0-	52	1	468	3	Y	44	79	1			111
							48	9									
01	390	N	390	-0-	-0-	-0-	43	1	312	3	Y	32					143
							35	9									
02	483	N	483	-0-	-0-	-0-	42	1	439	3	Y	2	95	1			50
							2	9									
03	421	N	421	-0-	-0-	-0-	45	1	368	3	Y	7					57
							8	9									
04	390	N	318	-0-	-72	-0-	29	1	266	3	Y	21					78
							23	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					78

BENAVIDES, ROSA V. 1908 WELL #: 3 RRCID -> 129188 COMPL. DATE 12/31/1988 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8587 - 8870

12	713	N	597	-0-	-116	-0-	57	1	511	3	Y	26	73	1			88
							29	9									
01	494	N	494	-0-	-0-	-0-	57	1	416	3	Y	19					107
							21	9									
02	754	N	754	-0-	-0-	-0-	66	1	687	3	Y	1	71	1			37
							1	9									
03	566	N	566	-0-	-0-	-0-	61	1	501	3	Y	4					41
							4	9									
04	761	N	761	-0-	-0-	-0-	73	1	670	3	Y	16					57
							18	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					57

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
12	775	N	685	-0-	-90	-0-	68	1	613	3	Y	4	24	1			25
							4	9									
01	507	N	507	-0-	-0-	-0-	61	1	444	3	Y	2					27
							2	9									
02	610	N	610	-0-	-0-	-0-	53	1	557	3	Y	-0-	18	1			9
03	591	N	591	-0-	-0-	-0-	64	1	526	3	Y	1					10
							1	9									
04	665	N	665	-0-	-0-	-0-	65	1	597	3	Y	3					13
							3	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

BENAVIDES, ROSA V. 861 WELL #: 2 RRCID -> 141846 COMPL. DATE 06/05/1992 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8693 - 8726

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES, ROSA V. 1927 WELL #: 5 RRCID -> 145723 COMPL. DATE 11/21/1995 TOTAL DEPTH 9023 PERF. 7858 - 8132

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LECHENGER WELL #: 2 RRCID -> 087975 COMPL. DATE 03/29/1980 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8482 - 8516

12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
04	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	64	1	1780	3	N	-0-					-0-
*05	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	116	1	2558	3	N	-0-					-0-

LECHENGER WELL #: 3 RRCID -> 092220 COMPL. DATE 06/15/1984 TOTAL DEPTH 10727 PERF. 8600 - 8878

12	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					13
01	434	N	350	-0-	-84	-0-	28	1	322	3	N	-0-	13	7			-0-
02	266	N	266	-0-	-0-	-0-	16	1	250	3	N	-0-					-0-
03	462	N	462	-0-	-0-	-0-	18	1	444	3	N	-0-					-0-
04	582	N	582	-0-	-0-	-0-	20	1	562	3	N	-0-					-0-
*05	590	N	590	-0-	-0-	-0-	26	1	564	3	N	-0-					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
12	3043	N	3043	-0-	-0-	-0-	127	1	2425	2	Y	446	498	0			42
							491	9									
01	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	2468	3	322	9	Y	293	302	1			33
02	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	2248	3	298	9	Y	271	216	1			88
03	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	2394	3	323	9	Y	294	309	1			73
04	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	2358	3	250	9	Y	227	224	1			76
*05	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	2486	3	28	9	Y	25	84	1			17

BENAVIDES, ROSA V. "D" WELL #: 9 RRCID -> 097542 COMPL. DATE 03/23/1990 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8018 - 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
12	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	88	1	1673	2	Y	-0-					-0-
01	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	3			Y	-0-					-0-
02	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			Y	-0-					-0-
03	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			Y	-0-					-0-
04	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	3			Y	-0-					-0-
*05	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3			Y	-0-					-0-

LECHENGER WELL #: 5 RRCID -> 099762 COMPL. DATE 05/13/1982 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8902 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					15
01	1209	N	310	-0-	-899	-0-	24	1	280	3	N	5					20
							6	9									
02	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	63	1	1013	3	N	-0-					20
03	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	53	1	1301	3	N	-0-					20
04	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	48	1	1332	3	N	-0-					20
*05	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	69	1	1527	3	N	2					22
							2	9									

BENAVIDES, ROSA V. E1 WELL #: 14 RRCID -> 102279 COMPL. DATE 10/20/1982 TOTAL DEPTH 9138 PERF. 8538 - 8560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES, ROSA V. B2 WELL #: 13 RRCID -> 102280 COMPL. DATE 09/09/1982 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8198 - 8312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	80	1	1520	2	Y	-0-					-0-
01	2976	X	2616	-0-	-360	-0-	2616	3			Y	-0-					-0-
02	2784	X	2130	-0-	-654	-0-	2130	3			Y	-0-					-0-
03	1852	X	1852	-0-	-0-	-0-	1852	3			Y	-0-					-0-
04	2520	X	2367	-0-	-153	-0-	2367	3			Y	-0-					-0-
05	2604	X	2399	-0-	-205	-0-	2399	3			Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. "E" WELL #: 16 RRCID -> 102283 COMPL. DATE 10/20/1982 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7960 - 8170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	96	1	1834	2	Y	-0-					-0-
01	2015	N	1649	-0-	-366	-0-	1649	3			Y	-0-					-0-
02	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	3			Y	-0-					-0-
03	1922	N	1708	-0-	-214	-0-	1708	3			Y	-0-					-0-
04	1590	N	1573	-0-	-17	-0-	1573	3			Y	-0-					-0-
*05	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	3			Y	-0-					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
12	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					21
01	364	N	364	-0-	-0-	-0-	26	1	301	3	N	34					55
							37	9									
02	491	N	491	-0-	-0-	-0-	29	1	462	3	N	-0-					55
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	4	1	104	3	N	-0-					55
04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	10	1	280	3	N	-0-					55
*05	260	N	260	-0-	-0-	-0-	11	1	232	3	N	15					70
							17	9									

BENAVIDES, ROSA V. A1 WELL #: 19 RRCID -> 103357 COMPL. DATE 12/17/1982 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8191 - 8256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	149	1	2844	2	Y	-0-					-0-
01	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	2705	3			Y	-0-					-0-
02	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	3			Y	-0-					-0-
03	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2531	3			Y	-0-					-0-
04	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2479	3			Y	-0-					-0-
*05	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2465	3			Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. "D" WELL #: 22 RRCID -> 108569 COMPL. DATE 12/16/1983 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8434 - 8553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	787	N	787	-0-	-0-	-0-	39	1	748	2	Y	-0-					-0-
01	862	N	862	-0-	-0-	-0-	861	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	3			Y	-0-					-0-
03	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3			Y	-0-					-0-
04	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3			Y	-0-					-0-
*05	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1004	3	28	9	Y	25	21	1			4

BENAVIDES, ROSA V. B3 WELL #: 24 RRCID -> 109778 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 9016 PERF. 8482 - 8642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4836	X	4774	-0-	-62	-0-	238	1	4536	2	Y	-0-					-0-
01	4464	X	3214	-0-	-1250	-0-	3201	3	13	9	Y	12	10	1			2
02	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	4241	3			Y	-0-	1	1			1
03	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	4540	3			Y	-0-	1	1			-0-
04	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	4369	3			Y	-0-					-0-
*05	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	4469	3	101	9	Y	92	76	1			16

BENAVIDES, ROSA V. "E" WELL #: 15 RRCID -> 112291 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 7818 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES, ROSA V.-B WELL #: 29 RRCID -> 117491 COMPL. DATE 07/02/1985 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8037 - 8233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5690	X	5690	-0-	-0-	-0-	284	1	5406	2	Y	-0-					-0-
01	5394	X	4385	-0-	-1009	-0-	4385	3			Y	-0-					-0-
02	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	5057	3			Y	-0-					-0-
03	5704	X	5303	-0-	-401	-0-	5303	3			Y	-0-					-0-
04	5520	X	4969	-0-	-551	-0-	4969	3			Y	-0-					-0-
05	5704	X	3778	-0-	-1926	-0-	3778	3			Y	-0-					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
12	611	N	611	-0-	-0-	-0-	31	1	580	2	Y	-0-					-0-
01	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	3			Y	-0-					-0-
02	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	3			Y	-0-					-0-
03	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	3			Y	-0-					-0-
04	1350	N	1271	-0-	-79	-0-	1271	3			Y	-0-					-0-
*05	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			Y	-0-					-0-

MEITZEN, WALTER JR. WELL #: 1 RRCID -> 118540 COMPL. DATE 09/16/1985 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9080 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	275	N	275	-0-	-0-	-0-	14	1	261	2	Y	-0-					-0-
01	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			Y	-0-					-0-
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			Y	-0-					-0-
03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			Y	-0-					-0-
04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			Y	-0-					-0-
*05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			Y	-0-					-0-

BENAVIDES-TIMMINS WELL #: 3 RRCID -> 119592 COMPL. DATE 12/17/1985 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8160 - 8243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	878	N	878	-0-	-0-	-0-	44	1	834	2	Y	-0-					-0-
01	1085	N	382	-0-	-703	-0-	382	3			Y	-0-					-0-
02	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			Y	-0-					-0-
03	868	N	716	-0-	-152	-0-	716	3			Y	-0-					-0-
04	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			Y	-0-					-0-
*05	810	N	810	-0-	-0-	-0-	798	3	12	9	Y	11	9	1			2

BENAVIDES,ROSA V. A1 WELL #: 11 RRCID -> 121788 COMPL. DATE 07/03/1986 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7968 - 7988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2945	X	2055	-0-	-890	-0-	103	1	1952	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	3464	-0-	364	364	3464	3			Y	-0-					-0-
02	2900	N	2641	-0-	-259	105	2641	3			Y	-0-					-0-
03	2622	N	2517	-0-	-105	-0-	2517	3			Y	-0-					-0-
04	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	3533	3			Y	-0-					-0-
*05	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	3801	3	25	9	Y	23	19	1			4

BENAVIDES, ROSA V. -A- WELL #: 1 RRCID -> 128982 COMPL. DATE 11/03/1988 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 8038 - 8258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	100	1	1908	2	Y	-0-					-0-
01	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	3			Y	-0-					-0-
02	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	3			Y	-0-					-0-
03	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	3			Y	-0-					-0-
04	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	3			Y	-0-					-0-
*05	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	3			Y	-0-					-0-

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
12	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	62	1	1172	2	Y	-0-					-0-
01	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	3			Y	-0-					-0-
02	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	3			Y	-0-					-0-
03	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	3			Y	-0-					-0-
04	1320	N	1318	-0-	-2	-0-	1318	3			Y	-0-					-0-
*05	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	3			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
12	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	83	1	1584	2	Y	-0-					-0-
01	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	3			Y	-0-					-0-
02	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	3			Y	-0-					-0-
03	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	3			Y	-0-					-0-
04	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	3			Y	-0-					-0-
*05	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3			Y	-0-					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
12	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	78	1	1481	2	Y	-0-					-0-
01	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	3			Y	-0-					-0-
02	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			Y	-0-					-0-
03	1550	N	505	-0-	-1045	-0-	505	3			Y	-0-					-0-
04	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3			Y	-0-					-0-
*05	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1018	3	4	9	Y	4	4	1			-0-

BENAVIDES, ROSA V. "B" WELL #: 35 RRCID -> 132633 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7890 - 8522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	575	N	575	-0-	-0-	-0-	29	1	546	2	Y	-0-					-0-
01	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			Y	-0-					-0-
02	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3			Y	-0-					-0-
03	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3			Y	-0-					-0-
04	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3			Y	-0-					-0-
*05	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1224	3	151	9	Y	137	113	1			24

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
12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	8	1	151	2	Y	-0-					-0-
01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			Y	-0-					-0-
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-					-0-
03	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			Y	-0-					-0-
*05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			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
12	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			N	-0-					20
01	1984	N	1663	-0-	-321	-0-	132	1	1531	3	N	-0-	11	7			9
02	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	96	1	1549	3	N	-0-					9
03	1829	N	1803	-0-	-26	-0-	71	1	1732	3	N	-0-					9
04	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	65	1	1818	3	N	14					23
							15	9									
*05	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	92	1	2030	3	N	-0-					23

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
12	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					117
01	558	N	474	-0-	-84	-0-	29	1	340	3	N	95	117	7			95
							105	9									
02	515	N	515	-0-	-0-	-0-	30	1	485	3	N	-0-					95
03	609	N	609	-0-	-0-	-0-	22	1	545	3	N	38	68	1			65
							42	9									
04	540	N	540	-0-	-0-	-0-	18	1	508	3	N	13	34	1			44
							14	9									
*05	609	N	609	-0-	-0-	-0-	26	1	573	3	N	9					53
							10	9									

BENAVIDES, ROSA V. "D" WELL #: 38 RRCID -> 138059 COMPL. DATE 01/05/1991 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8496 - 8674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

BENAVIDES, ROSA V. B3 WELL #: 39 RRCID -> 138479 COMPL. DATE 04/11/1991 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8556 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	59	1	1131	2	Y	-0-					-0-
01	1457	X	1213	-0-	-244	-0-	1213	3			Y	-0-					-0-
02	1363	X	1164	-0-	-199	-0-	1164	3			Y	-0-					-0-
03	1271	X	1203	-0-	-68	-0-	1203	3			Y	-0-					-0-
04	1170	X	1059	-0-	-111	-0-	1059	3			Y	-0-					-0-
05	1209	X	963	-0-	-246	-0-	962	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

BENAVIDES, ROSA V. "D" WELL #: 41 RRCID -> 139208 COMPL. DATE 07/16/1991 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8366 - 8388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	212	1	4035	2	Y	-0-					-0-
01	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	2974	3			Y	-0-					-0-
02	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	3763	3			Y	-0-					-0-
03	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	5687	3			Y	-0-					-0-
04	5585	X	5585	-0-	-0-	-0-	5585	3			Y	-0-					-0-
*05	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	5091	3	42	9	Y	38	31	1			7

BENAVIDES, ROSA V. - E WELL #: 40 RRCID -> 139567 COMPL. DATE 08/26/1991 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8680 - 8782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4898	X	1649	-0-	-3249	-0-	82	1	1567	2	Y	-0-					-0-
01	5797	X	4335	-0-	-1462	-0-	4335	3			Y	-0-					-0-
02	6937	X	6937	-0-	-0-	-0-	6937	3			Y	-0-					-0-
03	5730	X	5730	-0-	-0-	-0-	5730	3			Y	-0-					-0-
04	5403	X	5403	-0-	-0-	-0-	5403	3			Y	-0-					-0-
*05	6866	X	6866	-0-	-0-	-0-	6811	3	55	9	Y	50	41	1			9

LECHENGER WELL #: 14 RRCID -> 140271 COMPL. DATE 10/31/1991 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8624 - 8704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					55
01	382	N	382	-0-	-0-	-0-	27	1	310	3	N	41	55	7			41
							45	9									
02	377	N	377	-0-	-0-	-0-	22	1	355	3	N	-0-					41
03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	18	1	426	3	N	-0-					41
04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	16	1	444	3	N	-0-					41
*05	422	N	422	-0-	-0-	-0-	18	1	404	3	N	-0-					41

JORDAN, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 140593 COMPL. DATE 12/27/1991 TOTAL DEPTH 9281 PERF. 8162 - 8182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	108	1	2054	2	Y	-0-					-0-
01	2077	N	1982	-0-	-95	-0-	1982	3			Y	-0-					-0-
02	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	3			Y	-0-					-0-
03	2077	N	1802	-0-	-275	-0-	1802	3			Y	-0-					-0-
04	1920	N	1812	-0-	-108	-0-	1812	3			Y	-0-					-0-
*05	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	3			Y	-0-					-0-

BENAVIDES, A.N./C.Y. F WELL #: 44 RRCID -> 141083 COMPL. DATE 03/05/1992 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7416 - 7484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2294	X	1997	-0-	-297	-0-	100	1	1897	2	Y	-0-					-0-
01	1860	N	1776	-0-	-84	-0-	1776	3			Y	-0-					-0-
02	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	3			Y	-0-					-0-
03	1984	N	1909	-0-	-75	-0-	1909	3			Y	-0-					-0-
04	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	3			Y	-0-					-0-
*05	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1731	3	9	9	Y	8	7	1			1

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BENAVIDES, ROSA V. "E" WELL #: 45 RRCID -> 141750 COMPL. DATE 05/14/1992 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8166 - 8226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	X	308	-0-	-33	-0-	15	1	293	2	Y	-0-					-0-
01	496	N	380	-0-	-116	-0-	380	3			Y	-0-					-0-
02	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			Y	-0-					-0-
03	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	3			Y	-0-					-0-
04	360	N	195	-0-	-165	-0-	195	3			Y	-0-					-0-
*05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. A1 WELL #: 46 RRCID -> 141854 COMPL. DATE 06/24/1992 TOTAL DEPTH 8656 PERF. 8402 - 8418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7409	X	7230	-0-	-179	-0-	458	1	6772	2	Y	-0-					-0-
01	6913	X	6910	-0-	-3	-0-	6910	3			Y	-0-					-0-
02	6409	X	6401	-0-	-8	-0-	6401	3			Y	-0-					-0-
03	6913	X	6699	-0-	-214	-0-	6699	3			Y	-0-					-0-
04	6695	X	6695	-0-	-0-	-0-	6695	3			Y	-0-					-0-
05	6913	X	6841	-0-	-72	-0-	6841	3			Y	-0-					-0-

LECHENGER WELL #: 15 RRCID -> 141881 COMPL. DATE 07/08/1992 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7913 - 8571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
01	456	N	456	-0-	-0-	-0-	34	1	390	3	N	29					29
							32	9									
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	15	1	240	3	N	-0-					29
03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	8	1	191	3	N	-0-					29
04	450	N	223	-0-	-227	-0-	8	1	215	3	N	-0-					29
*05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	14	1	317	3	N	-0-					29

BENAVIDES, ROSA V. B3 WELL #: 48 RRCID -> 142510 COMPL. DATE 09/28/1992 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8466 - 8666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5301	X	4764	-0-	-537	-0-	238	1	4526	2	Y	-0-					-0-
01	5796	X	5796	-0-	-0-	-0-	4494	3	1302	9	Y	1184	1074	1			110
02	5715	X	5715	-0-	-0-	-0-	4264	3	1451	9	Y	1319	1144	1			285
03	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-	4654	3	1323	9	Y	1203	1372	1			116
04	6114	X	6114	-0-	-0-	-0-	4535	3	1579	9	Y	1435	1355	1			196
*05	5935	X	5935	-0-	-0-	-0-	4389	3	1546	9	Y	1405	1356	1			245

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
12	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	65	1	1233	2	Y	-0-					-0-
01	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3			Y	-0-					-0-
02	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3			Y	-0-					-0-
03	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	3			Y	-0-					-0-
04	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			Y	-0-					-0-
*05	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			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
12	9052	X	8621	-0-	-431	-0-	422	1	8035	2	Y	149	166	0			14
							164	9									
01	8742	X	8250	-0-	-492	-0-	8123	3	127	9	Y	115	103	1	14	7	12
02	8004	X	7866	-0-	-138	-0-	7761	3	105	9	Y	95	75	1			32
03	8618	X	8070	-0-	-548	-0-	7961	3	109	9	Y	99	105	1			26
04	8340	X	7962	-0-	-378	-0-	7877	3	85	9	Y	77	76	1			27
*05	9629	X	9629	-0-	-0-	-0-	9622	3	7	9	Y	6	26	1			7

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
12	62	X	5	-0-	-57	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
01	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	1	1	1			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
12	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	110	1	2101	2	Y	-0-					-0-
01	2077	N	1985	-0-	-92	-0-	1966	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
02	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	3			Y	-0-					-0-
03	2201	N	1935	-0-	-266	-0-	1935	3			Y	-0-					-0-
04	1920	N	1915	-0-	-5	-0-	1915	3			Y	-0-					-0-
*05	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1892	3	17	9	Y	15	12	1			3

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
12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	11	1	209	2	Y	-0-					-0-
01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-					-0-
02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			Y	-0-					-0-
03	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			Y	-0-					-0-
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-					-0-
*05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			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
12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	4	1	81	2	Y	-0-					-0-
01	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			Y	-0-					-0-
04	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			Y	-0-					-0-
*05	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. B4 WELL #: 52 RRCID -> 148499 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 7660 - 7953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5859	X	4762	-0-	-1097	-0-	238	1	4524	2	Y	-0-					-0-
01	5272	X	5272	-0-	-0-	-0-	5015	3	257	9	Y	234	234	1			-0-
02	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	4618	3			Y	-0-					-0-
03	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	4945	3			Y	-0-					-0-
04	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	4833	3			Y	-0-					-0-
*05	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	4715	3			Y	-0-					-0-

EDUARDO WELL #: 1 RRCID -> 150639 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 9027 PERF. 8375 - 8395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					72
01	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	99	1	1154	3	N	-0-	72	7			-0-
02	811	N	811	-0-	-0-	-0-	48	1	763	3	N	-0-					-0-
03	1085	N	1032	-0-	-53	-0-	41	1	991	3	N	-0-					-0-
04	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	44	1	1239	3	N	106	87	1			19
							117	9									
*05	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	49	1	1068	3	N	-0-					19

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BENAVIDES, ROSA V. B WELL #: 54 RRCID -> 152518 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7854 - 7956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	114	N	114	-0-	-0-	-0-	6	1	108	2	Y	-0-					-0-
01	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			Y	-0-					-0-
02	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			Y	-0-					-0-
03	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			Y	-0-					-0-
04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			Y	-0-					-0-
*05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
12	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					19
01	420	N	420	-0-	-0-	-0-	31	1	359	3	N	27	19	7			27
							30	9									
02	355	N	355	-0-	-0-	-0-	21	1	334	3	N	-0-					27
03	393	N	393	-0-	-0-	-0-	16	1	377	3	N	-0-					27
04	420	N	357	-0-	-63	-0-	12	1	345	3	N	-0-					27
*05	412	N	412	-0-	-0-	-0-	18	1	394	3	N	-0-					27
12	7502	X	6709	-0-	-793	-0-	335	1	6374	2	Y	-0-					-0-
01	6469	X	6469	-0-	-0-	-0-	6389	3	80	9	Y	73	66	1			7
02	5797	X	5797	-0-	-0-	-0-	5797	3			Y	-0-	5	1			2
03	6491	X	6491	-0-	-0-	-0-	6491	3			Y	-0-	2	1			-0-
04	5751	X	5751	-0-	-0-	-0-	5751	3			Y	-0-					-0-
*05	7754	X	7754	-0-	-0-	-0-	7497	3	257	9	Y	234	195	1			39

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
12	681	N	681	-0-	-0-	-0-	51	1	596	2	Y	31	33	0			10
							34	9									
01	465	N	337	-0-	-128	-0-	295	3	42	9	Y	38	33	1	10	7	5
02	626	N	626	-0-	-0-	-0-	475	3	151	9	Y	137	83	1			59
03	788	N	788	-0-	-0-	-0-	668	3	120	9	Y	109	127	1			41
04	744	N	744	-0-	-0-	-0-	619	3	125	9	Y	114	114	1			41
*05	558	N	558	-0-	-0-	-0-	557	3	1	9	Y	1	31	1			11

LECHENGER WELL #: 21 RRCID -> 155017 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 9164 PERF. 8350 - 8435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			N	-0-					44
01	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	192	1	2227	3	N	26					70
							29	9									
02	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	108	1	1729	3	N	19	65	1			24
							21	9									
03	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	78	1	1912	3	N	-0-					24
04	3000	N	3818	-0-	818	818	132	1	3686	3	N	-0-					24
*05	3100	N	4189	-0-	1089	1907	181	1	3982	3	N	24					48
							26	9									

VAQUILLAS RANCH "L" WELL #: 133 RRCID -> 155352 COMPL. DATE 08/04/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9034 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH "L" WELL #: 134 RRCID -> 155465 COMPL. DATE 08/08/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9191 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES, ROSA V. E5 WELL #: 58 RRCID -> 155840 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8763 - 8924

12	624	N	624	-0-	-0-	-0-	31	1	593	2	Y	-0-					-0-
01	1114	X	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3			Y	-0-					-0-
02	754	X	546	-0-	-208	-0-	546	3			Y	-0-					-0-
03	806	X	770	-0-	-36	-0-	770	3			Y	-0-					-0-
04	1080	X	664	-0-	-416	-0-	664	3			Y	-0-					-0-
05	1116	X	850	-0-	-266	-0-	850	3			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH "L" WELL #: 135 RRCID -> 155893 COMPL. DATE 09/24/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9476 - 9626

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES, ROSA V. E4 WELL #: 57 RRCID -> 156451 COMPL. DATE 06/21/1995 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8106 - 8227

12	9950	X	9950	-0-	-0-	-0-	497	1	9453	2	Y	-0-					-0-
01	9827	X	9264	-0-	-563	-0-	9242	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
02	9483	X	8674	-0-	-809	-0-	8674	3			Y	-0-					-0-
03	11036	X	9512	-0-	-1524	-0-	9512	3			Y	-0-					-0-
04	10680	X	9076	-0-	-1604	-0-	9075	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	9951	X	9153	-0-	-798	-0-	9076	3	77	9	Y	70	58	1			12

MARSHALL, S.G. "B" WELL #: 1 RRCID -> 157127 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8335 - 8360

12	2821	X	2460	-0-	-361	-0-	2460	2			N	-0-					35
01	2542	N	2314	-0-	-228	-0-	184	1	2130	3	N	-0-	35	7			-0-
02	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	128	1	2055	3	N	115	104	1			11
							127	9									
03	2449	N	2285	-0-	-164	-0-	90	1	2195	3	N	-0-					11
04	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	83	1	2311	3	N	12					23
							13	9									
*05	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	100	1	2190	3	N	12					35
							13	9									

LECHENGER WELL #: 23 RRCID -> 157501 COMPL. DATE 03/14/1996 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8188 - 8338

12	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	2516	2			N	-0-					38
01	2433	X	2433	-0-	-0-	-0-	190	1	2206	3	N	34					72
							37	9									
02	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	145	1	2331	3	N	1					73
							1	9									
03	2407	X	2407	-0-	-0-	-0-	95	1	2312	3	N	-0-					73
*04	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	95	1	2665	3	N	-0-	73	1			-0-
*05	2467	X	2467	-0-	-0-	-0-	107	1	2360	3	N	-0-					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH "L" WELL #: 136 RRCID -> 157622 COMPL. DATE 01/18/1996 TOTAL DEPTH 9798 PERF. 9275 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	8	1	94	2	Y	7	8	0			2
							8	9									
01	217	N	53	-0-	-164	-0-	43	3	10	9	Y	9	8	1	2	7	1
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	42	3	21	9	Y	19	12	1			8
03	124	N	10	-0-	-114	-0-	8	3	2	9	Y	2	8	1			2
04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	235	3	75	9	Y	68	52	1			18
*05	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1159	3	2	9	Y	2	16	1			4

BENAVIDES, ROSA V. D1 WELL #: 60 RRCID -> 157724 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7927 - 7962

12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
*05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH "L" WELL #: 137 RRCID -> 158325 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 9796 PERF. 9336 - 9491

12	835	N	835	-0-	-0-	-0-	64	1	746	2	Y	23	28	0			7
							25	9									
01	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1378	3	123	9	Y	112	96	1	7	7	16
02	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1513	3	287	9	Y	261	162	1			115
03	3100	N	3691	-0-	591	591	3331	3	360	9	Y	327	334	1			108
04	1676	N	1085	-0-	-591	-0-	968	3	117	9	Y	106	158	1			56
*05	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1144	3	3	9	Y	3	44	1			15

LECHENGER WELL #: 24 RRCID -> 158479 COMPL. DATE 04/30/1996 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7540 - 8458

12	2985	N	2985	-0-	-0-	-0-	2985	2			N	-0-					30
01	2866	N	2866	-0-	-0-	-0-	225	1	2617	3	N	22					52
							24	9									
02	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	161	1	2592	3	N	22					74
							24	9									
03	3100	N	3110	-0-	10	10	122	1	2973	3	N	14					88
							15	9									
04	3000	N	3205	-0-	205	215	110	1	3095	3	N	-0-					88
*05	3100	N	3286	-0-	186	401	142	1	3127	3	N	15					103
							17	9									

VAQUILLAS RANCH L WELL #: 139 RRCID -> 159178 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 9548 PERF. 8524 - 9304

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH L WELL #: 138 RRCID -> 159238 COMPL. DATE 03/28/1996 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8674 - 8870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	138	1	1601	2	Y	55	38	0			17
							61	9									
01	576	N	576	-0-	-0-	-0-	526	3	50	9	Y	45	38	1	17	7	7
02	316	N	316	-0-	-0-	-0-	262	3	54	9	Y	49	32	1			24
03	682	N	242	-0-	-440	-0-	217	3	25	9	Y	23	35	1			12
04	570	N	254	-0-	-316	-0-	224	3	30	9	Y	27	28	1			11
*05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			Y	-0-	8	1			3

MARTIN-VOLZ WELL #: 1 RRCID -> 159241 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 8180 - 8338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6200	X	4785	-0-	-1415	-0-	270	1	4402	2	Y	103	78	1			119
							113	9									
01	5868	X	5868	-0-	-0-	-0-	302	1	5566	2	Y	-0-					119
02	5623	X	5623	-0-	-0-	-0-	290	1	5316	2	Y	15					134
							17	9									
03	6209	X	6209	-0-	-0-	-0-	367	1	5801	2	Y	37	77	1			94
							41	9									
04	5893	X	5893	-0-	-0-	-0-	322	1	5458	2	Y	103	153	1			44
							113	9									
05	5363	X	1864	-0-	-3499	-0-	53	1	1666	2	Y	132	125	1			51
							145	9									

MARTIN-VOLZ WELL #: 2 RRCID -> 159343 COMPL. DATE 06/12/1996 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8370 - 8380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5859	X	5631	-0-	-228	-0-	322	1	5252	2	Y	52	39	1			61
							57	9									
01	7227	X	7227	-0-	-0-	-0-	372	1	6854	2	Y	1					62
							1	9									
02	7880	X	7880	-0-	-0-	-0-	407	1	7464	2	Y	8					70
							9	9									
03	7119	X	7119	-0-	-0-	-0-	422	1	6676	2	Y	19	39	1			50
							21	9									
04	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	322	1	5443	2	Y	51	77	1			24
							56	9									
*05	18453	X	18453	-0-	-0-	-0-	569	1	17884	2	Y	-0-	24	1			-0-

BENAVIDES, ROSA V. A WELL #: 43 RRCID -> 159351 COMPL. DATE 06/21/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8096 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3627	X	3467	-0-	-160	-0-	173	1	3294	2	Y	-0-					-0-
01	3379	X	3237	-0-	-142	-0-	3237	3			Y	-0-					-0-
02	3161	X	3087	-0-	-74	-0-	3087	3			Y	-0-					-0-
03	3379	X	3374	-0-	-5	-0-	3374	3			Y	-0-					-0-
04	3270	X	3176	-0-	-94	-0-	3176	3			Y	-0-					-0-
05	3379	X	2888	-0-	-491	-0-	2888	3			Y	-0-					-0-

LEYENDECKER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 159581 COMPL. DATE 07/12/1996 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8503 - 8508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	27	1	1348	2	Y	21					25
							23	9									
01	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	24	1	1481	2	Y	-0-					25
02	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	20	1	1367	2	Y	18					43
							20	9									
03	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	28	1	1488	2	Y	-0-	4	1			39
04	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	24	1	1517	2	Y	-0-					39
*05	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	16	1	1559	2	Y	10					49
							11	9									

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LECHENGER WELL #: 22 RRCID -> 159654 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 8317 - 8358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-					27
01	1054	N	968	-0-	-86	-0-	74	1	865	3	N	26	27	7			26
							29	9									
02	876	N	876	-0-	-0-	-0-	51	1	825	3	N	-0-					26
03	1023	N	973	-0-	-50	-0-	38	1	923	3	N	11					37
							12	9									
04	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	35	1	986	3	N	-0-					37
*05	994	N	994	-0-	-0-	-0-	43	1	951	3	N	-0-					37

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
12	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	73	1	1380	2	Y	-0-					-0-
01	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3			Y	-0-					-0-
02	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			Y	-0-					-0-
03	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			Y	-0-					-0-
04	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3			Y	-0-					-0-
*05	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1253	3	9	9	Y	8	7	1			1

LECHENGER WELL #: 25 RRCID -> 159840 COMPL. DATE 08/28/1996 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8496 - 8572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					43
01	713	N	582	-0-	-131	-0-	46	1	536	3	N	-0-	16	7			27
02	556	N	556	-0-	-0-	-0-	33	1	523	3	N	-0-					27
03	619	N	619	-0-	-0-	-0-	24	1	595	3	N	-0-					27
04	649	N	649	-0-	-0-	-0-	22	1	627	3	N	-0-					27
*05	683	N	683	-0-	-0-	-0-	30	1	653	3	N	-0-					27

MARSHALL, S. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 159851 COMPL. DATE 08/10/1996 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8472 - 8482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9145	X	8288	-0-	-857	-0-	472	1	7703	2	Y	103	77	1			120
							113	9									
01	8351	X	8351	-0-	-0-	-0-	430	1	7921	2	Y	-0-					120
02	7996	X	7996	-0-	-0-	-0-	413	1	7565	2	Y	16					136
							18	9									
03	8423	X	8423	-0-	-0-	-0-	499	1	7883	2	Y	37	77	1			96
							41	9									
04	8351	X	8351	-0-	-0-	-0-	460	1	7778	2	Y	103	154	1			45
							113	9									
05	8215	X	-0-	-0-	-8215	-0-					Y	-0-	45	1			-0-

BENAVIDES, ROSA V. E5 WELL #: 62 RRCID -> 160297 COMPL. DATE 09/14/1996 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 8505 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	57	1	1090	2	Y	-0-					-0-
01	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3			Y	-0-					-0-
02	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3			Y	-0-					-0-
03	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3			Y	-0-					-0-
04	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3			Y	-0-					-0-
*05	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1250	3	6	9	Y	5	4	1			1

BENAVIDES, ROSA V. D2 WELL #: 61 RRCID -> 160299 COMPL. DATE 01/09/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8634 - 8656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BENAVIDES, ROSA V A2 WELL #: 63 RRCID -> 160395 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 8491 - 8736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-	17	1	328	2	Y	-0-					-0-
01	310	N	299	-0-	-11	-0-	299	3			Y	-0-					-0-
02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			Y	-0-					-0-
03	341	N	236	-0-	-105	-0-	236	3			Y	-0-					-0-
04	300	N	183	-0-	-117	-0-	183	3			Y	-0-					-0-
*05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					-0-

LECHENGER WELL #: 26 RRCID -> 161186 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8878 - 8968

12	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					18
01	499	N	499	-0-	-0-	-0-	40	1	459	3	N	-0-	5	7			13
02	400	N	400	-0-	-0-	-0-	23	1	377	3	N	-0-					13
03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	19	1	468	3	N	-0-					13
04	480	N	431	-0-	-49	-0-	15	1	416	3	N	-0-					13
*05	431	N	431	-0-	-0-	-0-	19	1	412	3	N	-0-					13

CHEVRON - EDITH CARR WELL #: 1 RRCID -> 161460 COMPL. DATE 10/10/1996 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8958 - 8966

12	248	N	141	-0-	-107	-0-	3	1	138	2	Y	-0-					-0-
01	186	N	135	-0-	-51	-0-	2	1	133	2	Y	-0-					-0-
02	145	N	121	-0-	-24	-0-	2	1	119	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	144	-0-	-11	-0-	3	1	141	2	Y	-0-					-0-
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	3	1	163	2	Y	-0-					-0-
*05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	2	1	184	2	Y	-0-					-0-

CHEVRON - EDITH CARR WELL #: 2 RRCID -> 161479 COMPL. DATE 12/16/1996 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9249 - 9259

12	4061	X	3376	-0-	-685	-0-	67	1	3309	2	Y	-0-					-0-
01	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	60	1	3613	2	Y	-0-					-0-
02	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	53	1	3701	2	Y	-0-					-0-
03	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	70	1	3759	2	Y	-0-					-0-
04	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	59	1	3711	2	Y	-0-					-0-
*05	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	37	1	3473	2	Y	7					7
							8	9									

BENAVIDES, ROSA V. C WELL #: 64 RRCID -> 161510 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 8767 PERF. 8222 - 8440

12	6228	X	6228	-0-	-0-	-0-	667	1	5364	2	Y	179	194	0			17
							197	9									
01	5890	X	4693	-0-	-1197	-0-	4593	3	100	9	Y	91	97	1			11
02	6351	X	4869	-0-	-1482	-0-	4762	3	107	9	Y	97	77	1			31
03	6231	X	5566	-0-	-665	-0-	5442	3	124	9	Y	113	117	1			27
04	6030	X	5488	-0-	-542	-0-	5391	3	97	9	Y	88	87	1			28
05	6231	X	4203	-0-	-2028	-0-	4107	3	96	9	Y	87	96	1			19

CARR, EDITH J. WELL #: 5 RRCID -> 161788 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 9189 PERF. 8874 - 8900

12	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	84	1	1606	2	Y	-0-					-0-
01	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			Y	-0-					-0-
02	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			Y	-0-					-0-
03	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3			Y	-0-					-0-
04	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			Y	-0-					-0-
*05	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	3			Y	-0-					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VILLARREAL-LEYENDECKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162121 COMPL. DATE 02/06/1997 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8571 - 8580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	54	1	2711	2	N	-0-					2
01	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	42	1	2564	2	N	-0-					2
02	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	33	1	2272	2	N	-0-					2
03	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	44	1	2361	2	N	-0-	2	1			-0-
04	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	38	1	2395	2	N	-0-					-0-
*05	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	19	1	1775	2	N	-0-					-0-

CHEVRON - EDITH CARR WELL #: 3 RRCID -> 162161 COMPL. DATE 02/26/1997 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 9294 - 9299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3472	X	1763	-0-	-1709	-0-	35	1	1728	2	Y	-0-					-0-
01	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	50	1	3022	2	Y	-0-					-0-
02	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	40	1	2740	2	Y	-0-					-0-
03	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	51	1	2741	2	Y	-0-					-0-
04	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	46	1	2891	2	Y	-0-					-0-
*05	3100	N	3224	-0-	124	124	34	1	3187	2	Y	3					3
							3	9									

BENAVIDES, ROSA V. A WELL #: 65 RRCID -> 162234 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 8964 PERF. 7930 - 8714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VILLARREAL WELL #: 1 RRCID -> 162379 COMPL. DATE 03/15/1997 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8371 - 8376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4467	X	3392	-0-	-1075	-0-	67	1	3325	2	N	-0-					3
01	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	57	1	3438	2	N	-0-					3
02	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	43	1	2985	2	N	-0-					3
03	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	55	1	2977	2	N	-0-	3	1			-0-
04	2160	X	1232	-0-	-928	-0-	19	1	1213	2	N	-0-					-0-
05	2232	X	357	-0-	-1875	-0-	4	1	352	2	N	1					1
							1	9									

WALTER MEITZEN JR. WELL #: 2 RRCID -> 162503 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8935 - 8952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992	X	816	-0-	-176	-0-	41	1	775	2	Y	-0-					-0-
01	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			Y	-0-					-0-
02	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			Y	-0-					-0-
03	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3			Y	-0-					-0-
04	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	3			Y	-0-					-0-
*05	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	3			Y	-0-					-0-

CHEVRON - CARR, EDITH WELL #: 4 RRCID -> 162815 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9503 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2511	X	2029	-0-	-482	-0-	40	1	1979	2	Y	9					14
							10	9									
01	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	35	1	2116	2	Y	-0-					14
02	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	28	1	1907	2	Y	74					88
							81	9									
03	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	37	1	1973	2	Y	82	153	1			17
							90	9									
04	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	33	1	2093	2	Y	-0-					17
*05	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	21	1	1990	2	Y	-0-					17

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CARR, EDITH J. WELL #: 6 RRCID -> 163171 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8052 - 8801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	82	1	1567	2	Y	-0-					-0-
01	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3			Y	-0-					-0-
02	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	3			Y	-0-					-0-
03	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	3			Y	-0-					-0-
04	1530	N	1485	-0-	-45	-0-	1485	3			Y	-0-					-0-
*05	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	3			Y	-0-					-0-

CHEVRON - EDITH CARR WELL #: 5 RRCID -> 163173 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9208 - 9213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	800	N	800	-0-	-0-	-0-	16	1	784	2	Y	-0-					-0-
01	835	N	835	-0-	-0-	-0-	14	1	821	2	Y	-0-					-0-
02	725	N	711	-0-	-14	-0-	10	1	701	2	Y	-0-					-0-
03	775	N	749	-0-	-26	-0-	14	1	735	2	Y	-0-					-0-
04	774	N	774	-0-	-0-	-0-	12	1	762	2	Y	-0-					-0-
*05	750	N	750	-0-	-0-	-0-	8	1	739	2	Y	3					3
							3	9									

BENAVIDES, ROSA V. B4 WELL #: 66 RRCID -> 163554 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 7908 - 9004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	103	1	1960	2	Y	255	285	0			24
							281	9									
01	2077	N	1940	-0-	-137	-0-	1940	3			Y	-0-	24	7			-0-
02	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	3			Y	-0-					-0-
03	2077	N	1938	-0-	-139	-0-	1938	3			Y	-0-					-0-
04	1890	N	1881	-0-	-9	-0-	1881	3			Y	-0-					-0-
*05	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	3			Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. B4 WELL #: 53 RRCID -> 164142 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 9314 PERF. 8279 - 8300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	56	1	1062	2	Y	300	329	0			28
							330	9									
01	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3			Y	-0-	28	7			-0-
02	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	3			Y	-0-					-0-
03	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			Y	-0-					-0-
04	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	3			Y	-0-					-0-
*05	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			Y	-0-					-0-

LEYENDECKER ET AL WELL #: 2 RRCID -> 164167 COMPL. DATE 08/15/1997 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8342 - 8347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	31	1	1565	2	Y	26					27
							29	9									
01	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	19	1	1129	2	Y	-0-					27
02	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	16	1	1134	2	Y	18					45
							20	9									
03	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	21	1	1153	2	Y	-0-	1	1			44
04	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	19	1	1195	2	Y	-0-					44
*05	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	13	1	1231	2	Y	9					53
							10	9									

BENAVIDES, ROSA V. E WELL #: 17 RRCID -> 164270 COMPL. DATE 08/08/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7738 - 7965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	260	1	4921	2	Y	-0-					-0-
01	5658	X	5658	-0-	-0-	-0-	5658	3			Y	-0-					-0-
02	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	5536	3			Y	-0-					-0-
03	5903	X	5903	-0-	-0-	-0-	5903	3			Y	-0-					-0-
04	5638	X	5638	-0-	-0-	-0-	5638	3			Y	-0-					-0-
*05	6472	X	6472	-0-	-0-	-0-	6299	3	173	9	Y	157	130	1			27

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BENAVIDES, ROSA V. B WELL #: 70 RRCID -> 165239 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7422 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	97	1	1852	2	Y	-0-					-0-
01	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					Y	-0-					-0-
02	2407	X	-0-	-0-	-2407	-0-					Y	-0-					-0-
03	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					Y	-0-					-0-
*04	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					Y	-0-					-0-
05	1953	X	NO RPT	-0-	-1953	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEYENDECKER ET AL WELL #: 3 RRCID -> 165444 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 8795 PERF. 8487 - 8492

12	558	N	13	-0-	-545	-0-	2	2	11	9	Y	10					14
01	558	N	497	-0-	-61	-0-	8	1	489	2	Y	-0-					14
02	522	N	244	-0-	-278	-0-	3	1	232	2	Y	8					22
							9	9									
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	1	1	42	2	Y	-0-	4	1			18
04	480	N	46	-0-	-434	-0-	1	1	45	2	Y	-0-					18
*05	646	N	646	-0-	-0-	-0-	7	1	629	2	Y	9					27
							10	9									

LEYENDECKER ET AL WELL #: 4 RRCID -> 166760 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8516 - 8521

12	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	29	1	1450	2	Y	26					28
							29	9									
01	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	19	1	1180	2	Y	-0-					28
02	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	18	1	1251	2	Y	18					46
							20	9									
03	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	25	1	1345	2	Y	-0-	2	1			44
04	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	24	1	1483	2	Y	-0-					44
*05	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	16	1	1531	2	Y	9					53
							10	9									

LECHENGER WELL #: 36 RRCID -> 167437 COMPL. DATE 03/16/1998 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8606 - 8754

12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					17
01	217	N	183	-0-	-34	-0-	14	1	169	3	N	-0-	17	7			-0-
02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	3	N	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
*05	795	N	795	-0-	-0-	-0-	35	1	760	3	N	-0-					-0-

LECHENGER WELL #: 34 RRCID -> 167959 COMPL. DATE 02/24/1998 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 8026 - 8037

12	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					62
01	1302	N	85	-0-	-1217	-0-	6	1	70	3	N	8					70
							9	9									
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03	372	N	2	-0-	-370	-0-	2	3			N	-0-					70
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					70
*05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					70

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LECHENGER WELL #: 37 RRCID -> 168015 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8660 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			N	-0-					50
01	2201	N	1572	-0-	-629	-0-	125	1	1447	3	N	-0-	50	7			-0-
02	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	115	1	1850	3	N	-0-					-0-
03	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	73	1	1784	3	N	-0-					-0-
04	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	75	1	2101	3	N	-0-					-0-
*05	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	92	1	2033	3	N	167	145	1			22
							184	9									

LECHENGER WELL #: 40 RRCID -> 168833 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8956 - 8972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					69
01	314	N	314	-0-	-0-	-0-	25	1	289	3	N	-0-	2	7			67
02	386	N	386	-0-	-0-	-0-	23	1	363	3	N	-0-					67
03	493	N	493	-0-	-0-	-0-	19	1	474	3	N	-0-					67
04	349	N	349	-0-	-0-	-0-	12	1	337	3	N	-0-					67
*05	426	N	426	-0-	-0-	-0-	19	1	407	3	N	-0-					67

LECHENGER WELL #: 29ST RRCID -> 169054 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9356 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					92
01	341	N	70	-0-	-271	-0-	6	1	64	3	N	-0-	86	7			6
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	6	1	98	3	N	-0-					6
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	6	1	154	3	N	-0-					6
04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	7	1	193	3	N	-0-					6
*05	277	N	277	-0-	-0-	-0-	11	1	231	3	N	32					38
							35	9									

LECHENGER WELL #: 45 RRCID -> 169459 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8692 - 8712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					28
01	527	N	281	-0-	-246	-0-	21	1	247	3	N	12					40
							13	9									
02	402	N	402	-0-	-0-	-0-	24	1	378	3	N	-0-					40
03	558	N	516	-0-	-42	-0-	20	1	496	3	N	-0-					40
04	634	N	634	-0-	-0-	-0-	22	1	612	3	N	-0-					40
*05	592	N	592	-0-	-0-	-0-	26	1	566	3	N	-0-	18	6			22

LECHENGER WELL #: 54 RRCID -> 169509 COMPL. DATE 07/24/1998 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8872 - 9014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	78	7			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LECHENGER WELL #: 56 RRCID -> 169795 COMPL. DATE 08/02/1998 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9040 - 9268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					35
01	403	N	59	-0-	-344	-0-	5	1	54	3	N	-0-	5	7			30
02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	8	1	131	3	N	-0-					30
03	217	N	98	-0-	-119	-0-	4	1	94	3	N	-0-					30
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	2	1	68	3	N	-0-					30
*05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	3	N	-0-					30

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LECHENGER WELL #: 52 RRCID -> 169835 COMPL. DATE 08/02/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9289 - 9307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-					37
01	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	149	1	1733	3	N	-0-	37	7			-0-
02	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	93	1	1500	3	N	-0-					-0-
03	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	71	1	1749	3	N	-0-					-0-
04	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	66	1	1844	3	N	-0-					-0-
*05	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	84	1	1848	3	N	-0-					-0-

LECHENGER WELL #: 46 RRCID -> 169839 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9272 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	169	1	3147	2	N	-0-					90
01	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	237	1	2756	3	N	69					159
							76	9									
02	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	167	1	2678	3	N	-0-					159
03	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	180	1	4406	3	N	44					203
							48	9									
04	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	117	1	3288	3	N	-0-					203
*05	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	150	1	3304	3	N	35	195	1			43
							39	9									

LECHENGER WELL #: 57 RRCID -> 170338 COMPL. DATE 09/07/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9327 - 9415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					17
01	62	N	56	-0-	-6	-0-	4	1	52	3	N	-0-	4	7			13
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	3	N	-0-					13
03	62	N	57	-0-	-5	-0-	2	1	55	3	N	-0-					13
04	60	N	44	-0-	-16	-0-	2	1	42	3	N	-0-					13
*05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	4	1	97	3	N	-0-					13

LECHENGER WELL #: 39 RRCID -> 170471 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8198 - 8854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	2			N	-0-					122
01	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	170	1	1974	3	N	388	370	1			140
							427	9									
02	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	96	1	1532	3	N	-0-	95	1			45
03	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	67	1	1627	3	N	286	257	1			74
							315	9									
04	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	72	1	2015	3	N	-0-	14	1			60
*05	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	87	1	1911	3	N	297	150	1			207
							327	9									

LECHENGER WELL #: 66 RRCID -> 171661 COMPL. DATE 12/14/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9440 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					89
01	465	N	48	-0-	-417	-0-	3	1	33	3	N	11					100
							12	9									
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	9	1	142	3	N	-0-					100
03	341	N	272	-0-	-69	-0-	11	1	261	3	N	-0-					100
04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	9	1	250	3	N	-0-					100
*05	457	N	457	-0-	-0-	-0-	20	1	437	3	N	-0-					100

BENAVIDES, ROSA V. E WELL #: 74 RRCID -> 171664 COMPL. DATE 12/14/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8325 - 8390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	107	1	2029	2	Y	-0-					-0-
01	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	3			Y	-0-					-0-
02	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	3			Y	-0-					-0-
03	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	2611	3			Y	-0-					-0-
04	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	3			Y	-0-					-0-
*05	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1969	3	19	9	Y	17	14	1			3

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LECHENGER WELL #: 65 RRCID -> 171698 COMPL. DATE 01/02/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9186 - 9271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2108	X	846	-0-	-1262	-0-	846	2			N	-0-					26
01	2108	X	1056	-0-	-1052	-0-	84	1	972	3	N	-0-	11	7			15
02	2288	X	2288	-0-	-0-	-0-	134	1	2154	3	N	-0-					15
03	2444	X	2444	-0-	-0-	-0-	96	1	2348	3	N	-0-					15
04	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	84	1	2339	3	N	-0-					15
*05	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	92	1	2028	3	N	-0-					15

LECHENGER WELL #: 70 RRCID -> 172207 COMPL. DATE 01/17/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8250 - 8854

12	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					25
01	868	N	811	-0-	-57	-0-	64	1	747	3	N	-0-	5	7			20
02	783	N	783	-0-	-0-	-0-	46	1	737	3	N	-0-					20
03	894	N	894	-0-	-0-	-0-	35	1	859	3	N	-0-					20
04	943	N	943	-0-	-0-	-0-	33	1	910	3	N	-0-					20
*05	950	N	950	-0-	-0-	-0-	41	1	901	3	N	7					27
							8	9									

ROTTERSMAN WELL #: 2 RRCID -> 172373 COMPL. DATE 01/09/1999 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9648 - 9738

12	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	3202	2	113	9	N	103	195	1			38
01	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	239	1	2774	3	N	17					55
							19	9									
02	2572	X	2572	-0-	-0-	-0-	151	1	2421	3	N	-0-					55
03	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	97	1	2376	3	N	27					82
							30	9									
04	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	105	1	2952	3	N	-0-					82
*05	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	133	1	2923	3	N	30					112
							33	9									

CHEVRON - CARR, EDITH WELL #: 6 RRCID -> 172470 COMPL. DATE 02/20/1999 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 8844 - 8857

12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
02	58	N	-0-	-0-	-58	-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	5					5

LECHENGER WELL #: 49 RRCID -> 172491 COMPL. DATE 03/05/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8776 - 8800

12	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	2			N	-0-					31
01	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	170	1	1968	3	N	-0-	6	7			25
02	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	142	1	2275	3	N	-0-					25
03	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	101	1	2467	3	N	-0-					25
04	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	91	1	2543	3	N	123					148
							135	9									
*05	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	107	1	2340	3	N	18	51	1			115
							20	9									

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LECHENGER WELL #: 41 RRCID -> 172500 COMPL. DATE 02/09/1999 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8720 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					97
01	680	N	680	-0-	-0-	-0-	51	1	587	3	N	38					135
							42	9									
02	498	N	498	-0-	-0-	-0-	29	1	469	3	N	-0-					135
03	806	N	674	-0-	-132	-0-	26	1	648	3	N	-0-					135
04	811	N	811	-0-	-0-	-0-	26	1	741	3	N	40	102	1			73
							44	9									
*05	791	N	791	-0-	-0-	-0-	34	1	757	3	N	-0-					73

LECHENGER WELL #: 55 RRCID -> 172503 COMPL. DATE 02/23/1999 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9010 - 9023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					70
01	713	N	379	-0-	-334	-0-	30	1	349	3	N	-0-	70	7			-0-
02	590	N	590	-0-	-0-	-0-	35	1	555	3	N	-0-					-0-
03	545	N	545	-0-	-0-	-0-	21	1	524	3	N	-0-					-0-
04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	20	1	550	3	N	-0-					-0-
*05	610	N	610	-0-	-0-	-0-	26	1	581	3	N	3					3
							3	9									

ROTTERSMAN WELL #: 1 RRCID -> 172716 COMPL. DATE 03/25/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9330 - 9488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	3501	2			N	-0-					84
01	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	241	1	2798	3	N	31					115
							34	9									
02	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	192	1	3081	3	N	-0-					115
03	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	134	1	3281	3	N	21	122	1			14
							23	9									
04	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	122	1	3425	3	N	-0-					14
*05	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	149	1	3281	3	N	1					15
							1	9									

LECHENGER WELL #: 67 RRCID -> 172844 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9374 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					45
01	527	N	525	-0-	-2	-0-	42	1	482	3	N	1					46
							1	9									
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	12	1	195	3	N	-0-					46
03	527	N	395	-0-	-132	-0-	16	1	379	3	N	-0-					46
04	510	N	36	-0-	-474	-0-	1	1	35	3	N	-0-					46
*05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	3	N	-0-	15	6			31

LECHENGER WELL #: 64 RRCID -> 172849 COMPL. DATE 01/01/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9404 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	3280	2			N	-0-					25
01	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	222	1	2574	3	N	335	208	1	2	7	150
							369	9									
02	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	163	1	2628	3	N	256	290	1			116
							282	9									
03	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	123	1	3020	3	N	283	315	1			84
							311	9									
04	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	115	1	3220	3	N	479	338	1			225
							527	9									
*05	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	151	1	3311	3	N	282	238	1			269
							310	9									

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ROTTERSMAN A WELL #: 5 RRCID -> 172917 COMPL. DATE 04/18/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9238 - 9262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					28
01	141	N	141	-0-	-0-	-0-	11	1	130	3	N	-0-	1	7			27
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					27
03	93	N	57	-0-	-36	-0-	2	1	55	3	N	-0-					27
04	150	N	124	-0-	-26	-0-	4	1	120	3	N	-0-					27
*05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	4	1	97	3	N	-0-					27

BENAVIDES, ROSA V. B WELL #: 75 RRCID -> 172918 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8557 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	29	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. A1 WELL #: 67 RRCID -> 172979 COMPL. DATE 04/20/1999 TOTAL DEPTH 15475 PERF. 8356 - 8506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	102	1	1939	2	Y	119	134	0			11
							131	9									
01	2201	N	2008	-0-	-193	-0-	1910	3	98	9	Y	89	80	1	11	7	9
02	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	1943	3	86	9	Y	78	62	1			25
03	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2216	3	100	9	Y	91	94	1			22
04	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2019	3	72	9	Y	65	65	1			22
*05	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2103	3	20	9	Y	18	33	1			7

ROTTERSMAN WELL #: 4 RRCID -> 173211 COMPL. DATE 02/27/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9436 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2			N	-0-					22
01	2108	N	1872	-0-	-236	-0-	149	1	1723	3	N	-0-	22	7			-0-
02	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	109	1	1745	3	N	-0-					-0-
03	1984	N	1756	-0-	-228	-0-	69	1	1687	3	N	-0-					-0-
04	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	77	1	2145	3	N	-0-					-0-
*05	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	91	1	1998	3	N	63					63
							69	9									

BENAVIDES, ROSA V. B WELL #: 76 RRCID -> 174476 COMPL. DATE 08/13/1999 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7971 - 7996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	355	N	355	-0-	-0-	-0-	18	1	337	2	Y	-0-					-0-
01	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			Y	-0-					-0-
02	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			Y	-0-					-0-
03	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			Y	-0-					-0-
04	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			Y	-0-					-0-
*05	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			Y	-0-					-0-

LECHENGER WELL #: 27 RRCID -> 174858 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8930 - 8952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					8
01	411	N	411	-0-	-0-	-0-	33	1	378	3	N	-0-	8	7			-0-
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-
03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	4	1	83	3	N	-0-					-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
*05	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	56	1	1219	3	N	-0-					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ROTTERSMAN WELL #: 3 RRCID -> 175391 COMPL. DATE 11/21/1999 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9535 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
01	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-
03	62	N	22	-0-	-40	-0-	1	1	21	3	N	-0-					-0-
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	6	1	181	3	N	-0-					-0-
*05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	70	3	N	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. A3 WELL #: 77 RRCID -> 175686 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8056 - 9297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	996	N	996	-0-	-0-	-0-	50	1	946	2	Y	-0-					-0-
01	930	N	894	-0-	-36	-0-	894	3			Y	-0-					-0-
02	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			Y	-0-					-0-
03	930	N	676	-0-	-254	-0-	676	3			Y	-0-					-0-
04	870	N	656	-0-	-214	-0-	656	3			Y	-0-					-0-
*05	788	N	788	-0-	-0-	-0-	786	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

LECHENGER WELL #: 71 RRCID -> 175694 COMPL. DATE 01/07/2000 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8791 - 8795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-					50
01	1891	N	1061	-0-	-830	-0-	84	1	971	3	N	5					55
							6	9									
02	529	N	529	-0-	-0-	-0-	31	1	498	3	N	-0-					55
03	1271	N	648	-0-	-623	-0-	25	1	623	3	N	-0-					55
04	1020	N	290	-0-	-730	-0-	10	1	280	3	N	-0-					55
*05	934	N	934	-0-	-0-	-0-	41	1	890	3	N	3					58
							3	9									

LECHENGER WELL #: 72 RRCID -> 176019 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8802 - 8813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2			N	-0-					27
01	903	N	903	-0-	-0-	-0-	69	1	795	3	N	35					62
							39	9									
02	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	72	1	1157	3	N	-0-					62
03	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	66	1	1615	3	N	7					69
							8	9									
04	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	48	1	1340	3	N	-0-					69
*05	700	N	700	-0-	-0-	-0-	30	1	650	3	N	18					87
							20	9									

LECHENGER WELL #: 73 RRCID -> 176022 COMPL. DATE 01/17/2000 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8329 - 8415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	1710	-0-	-1390	1882	1710	2			N	-0-					65
01	4213	X	2331	-0-	-1882	-0-	185	1	2146	3	N	-0-	7	7			58
02	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	153	1	2454	3	N	-0-					58
03	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	130	1	3178	3	N	207	195	1			70
							228	9									
04	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	102	1	2865	3	N	-0-					70
*05	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	106	1	2320	3	N	52					122
							57	9									

LECHENGER WELL #: 74 RRCID -> 176862 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8944 - 8968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					117
01	615	N	615	-0-	-0-	-0-	49	1	566	3	N	-0-	114	7			3
02	605	N	605	-0-	-0-	-0-	36	1	569	3	N	-0-					3
03	656	N	656	-0-	-0-	-0-	26	1	630	3	N	-0-					3
04	566	N	566	-0-	-0-	-0-	20	1	546	3	N	-0-					3
*05	587	N	587	-0-	-0-	-0-	26	1	561	3	N	-0-					3

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LECHENGER WELL #: 75 RRCID -> 178006 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8926 - 9001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					37
01	527	N	6	-0-	-521	-0-	6	3			N	-0-	37	7			-0-
02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	25	1	398	3	N	-0-					-0-
03	453	N	453	-0-	-0-	-0-	18	1	435	3	N	-0-					-0-
04	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	3	N	-0-					-0-
*05	527	N	527	-0-	-0-	-0-	23	1	504	3	N	-0-					-0-

LECHENGER WELL #: 50 RRCID -> 178258 COMPL. DATE 07/11/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8219 - 9375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					19
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	13					32
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	385	N	385	-0-	-0-	-0-	15	1	370	3	N	-0-					32
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	2	1	63	3	N	-0-					32
*05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	N	-0-					32

BENAVIDES, ROSA V. A3 WELL #: 79 RRCID -> 180073 COMPL. DATE 11/13/2000 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8837 - 9038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES, R. V. A3 WELL #: 80 RRCID -> 180795 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8122 - 8219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	120	N	120	-0-	-0-	-0-	6	1	114	2	Y	-0-					-0-
01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
04	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	3			Y	-0-					-0-
*05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. B4 WELL #: 82 RRCID -> 185725 COMPL. DATE 10/03/2001 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 7563 - 8034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9207	X	7671	-0-	-1536	-0-	383	1	7288	2	Y	-0-					-0-
01	9207	X	7310	-0-	-1897	-0-	7310	3			Y	-0-					-0-
02	8091	X	6978	-0-	-1113	-0-	6978	3			Y	-0-					-0-
03	8184	X	5695	-0-	-2489	-0-	5695	3			Y	-0-					-0-
04	7920	X	6487	-0-	-1433	-0-	6487	3			Y	-0-					-0-
*05	8182	X	8182	-0-	-0-	-0-	8182	3			Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. D WELL #: 87 RRCID -> 191883 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8562 - 8574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	92	1	1751	2	Y	-0-					-0-
01	1705	N	1642	-0-	-63	-0-	1642	3			Y	-0-					-0-
02	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	3			Y	-0-					-0-
03	1829	N	1737	-0-	-92	-0-	1737	3			Y	-0-					-0-
04	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	3			Y	-0-					-0-
*05	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1771	3	25	9	Y	23	19	1			4

BENAVIDES, ROSA V. D WELL #: 88 RRCID -> 193770 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 8794 PERF. 8104 - 8188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13578	X	13125	-0-	-453	-0-	655	1	12470	2	Y	-0-					-0-
01	12796	X	12796	-0-	-0-	-0-	12796	3			Y	-0-					-0-
02	11470	X	11470	-0-	-0-	-0-	11470	3			Y	-0-					-0-
03	12306	X	12306	-0-	-0-	-0-	12306	3			Y	-0-					-0-
04	11929	X	11929	-0-	-0-	-0-	11928	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*05	12958	X	12958	-0-	-0-	-0-	12791	3	167	9	Y	152	126	1			26

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
12	10363	X	10363	-0-	-0-	-0-	518	1	9845	2	Y	-0-					-0-
01	10137	X	8327	-0-	-1810	-0-	8327	3			Y	-0-					-0-
02	9483	X	8699	-0-	-784	-0-	8699	3			Y	-0-					-0-
03	10137	X	9635	-0-	-502	-0-	9635	3			Y	-0-					-0-
04	9810	X	9500	-0-	-310	-0-	9499	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	10137	X	10122	-0-	-15	-0-	10077	3	45	9	Y	41	34	1			7

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
12	816	N	816	-0-	-0-	-0-	41	1	775	2	Y	-0-					-0-
01	848	N	848	-0-	-0-	-0-	822	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
02	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			Y	-0-					-0-
03	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3			Y	-0-					-0-
04	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3			Y	-0-					-0-
*05	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	3			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
12	2383	X	2383	-0-	-0-	-0-	105	1	1990	2	Y	262	295	0			24
							288	9									
01	2920	N	2920	-0-	-0-	-0-	2660	3	260	9	Y	236	235	1			25
02	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2321	3	221	9	Y	201	161	1			65
03	2387	N	2271	-0-	-116	-0-	2070	3	201	9	Y	183	200	1			48
04	2640	N	2247	-0-	-393	-0-	2089	3	158	9	Y	144	143	1			49
*05	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	3			Y	-0-	41	1			8

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		4667	-0-	4667	4667	4627	3	40	9	Y	36	33	1			3
02	T. A.		9426	-0-	9426	14093	9354	3	72	9	Y	65	49	1			19
03	T. A.		8122	-0-	8122	22215	8059	3	63	9	Y	57	62	1			14
04	29645	X	7430	-0-	-22215	-0-	7415	3	15	9	Y	14	21	1			7
*05	7030	X	7030	-0-	-0-	-0-	6988	3	42	9	Y	38	37	1			8

BENAVIDES, ROSA V. B4 WELL #: 94 RRCID -> 204188 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 9377 PERF. 7674 - 9069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4588	X	943	-0-	-3645	-0-	47	1	896	2	Y	-0-					-0-
01	4650	X	13	-0-	-4637	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
02	3741	X	2398	-0-	-1343	-0-	2398	3			Y	-0-					-0-
03	3441	X	2972	-0-	-469	-0-	2972	3			Y	-0-					-0-
04	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	4579	3			Y	-0-					-0-
*05	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	4093	3			Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. B4 WELL #: 93 RRCID -> 207355 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 9528 PERF. 7876 - 9052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6014	X	4703	-0-	-1311	-0-	229	1	4366	2	Y	98	112	0			8
							108	9									
01	5456	X	5427	-0-	-29	-0-	5328	3	99	9	Y	90	81	1	8	7	9
02	5104	X	3983	-0-	-1121	-0-	3919	3	64	9	Y	58	48	1			19
03	5301	X	3328	-0-	-1973	-0-	3273	3	55	9	Y	50	56	1			13
04	5250	X	2550	-0-	-2700	-0-	2517	3	33	9	Y	30	33	1			10
*05	6337	X	6337	-0-	-0-	-0-	6330	3	7	9	Y	6	14	1			2

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BENAVIDES, AN/CY F WELL #: 95 RRCID -> 209479 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 7640 - 8838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7182	X	7182	-0-	-0-	-0-	359	1	6823	2	Y	-0-					-0-
01	6851	X	6738	-0-	-113	-0-	6738	3			Y	-0-					-0-
02	6583	X	6583	-0-	-0-	-0-	6583	3			Y	-0-					-0-
03	7254	X	5292	-0-	-1962	-0-	5292	3			Y	-0-					-0-
04	7020	X	5991	-0-	-1029	-0-	5991	3			Y	-0-					-0-
05	7192	X	6074	-0-	-1118	-0-	6074	3			Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. D2 WELL #: 96 RRCID -> 212881 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8556 - 9271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-	7	0			-0-
01	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			Y	-0-					-0-
02	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			Y	-0-					-0-
03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			Y	-0-					-0-
04	540	N	288	-0-	-252	-0-	288	3			Y	-0-					-0-
*05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	219	3	2	9	Y	2	1	1			1

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
12	4557	X	4110	-0-	-447	-0-	81	1	4029	2	N	-0-					-0-
01	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	74	1	4485	2	N	-0-					-0-
02	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	58	1	4010	2	N	-0-					-0-
03	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	73	1	3956	2	N	-0-					-0-
04	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	70	1	4431	2	N	-0-					-0-
*05	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	45	1	4264	2	N	50					50
							55	9									

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
12	4650	X	4145	-0-	-505	-0-	82	1	4063	2	N	-0-					3
01	4433	X	1696	-0-	-2737	-0-	28	1	1668	2	N	-0-					3
02	4147	X	2200	-0-	-1947	-0-	31	1	2158	2	N	10					13
							11	9									
03	4433	X	1872	-0-	-2561	-0-	34	1	1832	2	N	5	3	1			15
							6	9									
04	4290	X	3561	-0-	-729	-0-	55	1	3493	2	N	12					27
							13	9									
*05	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	59	1	5583	2	N	-0-	3	6			24

BENAVIDES, ROSA V. A1 WELL #: 91 RRCID -> 218299 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8116 - 8276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4030	X	3807	-0-	-223	-0-	190	1	3617	2	Y	-0-					-0-
01	3813	X	3719	-0-	-94	-0-	3635	3	84	9	Y	76	69	1			7
02	3567	X	3284	-0-	-283	-0-	3284	3			Y	-0-	5	1			2
03	3813	X	3561	-0-	-252	-0-	3561	3			Y	-0-	2	1			-0-
04	3690	X	3453	-0-	-237	-0-	3453	3			Y	-0-					-0-
*05	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	3717	3	158	9	Y	144	120	1			24

BENAVIDES, AN/CY F WELL #: 100 RRCID -> 218395 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 7736 - 8743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4526	X	4346	-0-	-180	-0-	217	1	4129	2	Y	-0-					-0-
01	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	3977	3			Y	-0-					-0-
02	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	3702	3			Y	-0-					-0-
03	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	3917	3			Y	-0-					-0-
04	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	3701	3			Y	-0-					-0-
*05	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	3824	3			Y	-0-					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

BENAVIDES, ROSA V. E WELL #: 102 RRCID -> 223042 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8730 - 8892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4588	X	3432	-0-	-1156	-0-	171	1	3261	2	Y	-0-					-0-
01	5985	X	5985	-0-	-0-	-0-	5985	3			Y	-0-					-0-
02	5638	X	5638	-0-	-0-	-0-	5638	3			Y	-0-					-0-
03	4557	X	3591	-0-	-966	-0-	3591	3			Y	-0-					-0-
04	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	4415	3			Y	-0-					-0-
*05	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	5252	3	45	9	Y	41	34	1			7

BENAVIDES, AN/CY F WELL #: 103 RRCID -> 223092 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 9179 PERF. 7596 - 8870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	117	1	2232	2	Y	-0-					-0-
01	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	3			Y	-0-					-0-
02	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	3			Y	-0-					-0-
03	2356	N	2204	-0-	-152	-0-	2204	3			Y	-0-					-0-
04	2280	N	2064	-0-	-216	-0-	2064	3			Y	-0-					-0-
*05	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	3			Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. A1 WELL #: 104 RRCID -> 225608 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 7630 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5503	X	5503	-0-	-0-	-0-	275	1	5228	2	Y	-0-					-0-
01	5042	X	5042	-0-	-0-	-0-	5042	3			Y	-0-					-0-
02	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	4649	3			Y	-0-					-0-
03	5105	X	5105	-0-	-0-	-0-	5105	3			Y	-0-					-0-
04	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	4856	3			Y	-0-					-0-
*05	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	4973	3			Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. B3 WELL #: 99 RRCID -> 225611 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7820 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	159	1	3028	2	Y	596	668	0			56
							656	9									
01	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	2889	3	463	9	Y	421	380	1	56	7	41
02	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	2655	3	377	9	Y	343	273	1			111
03	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	2842	3	411	9	Y	374	392	1			93
04	3060	X	2988	-0-	-72	-0-	2684	3	304	9	Y	276	276	1			93
05	3162	X	2846	-0-	-316	-0-	2807	3	39	9	Y	35	107	1			21

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
12	2108	N	1821	-0-	-287	-0-	36	1	1784	2	N	1					2
							1	9									
01	2356	X	1733	-0-	-623	-0-	28	1	1705	2	N	-0-					2
02	2059	X	1760	-0-	-299	-0-	25	1	1726	2	N	8					10
							9	9									
03	2201	X	1886	-0-	-315	-0-	34	1	1843	2	N	8	15	1			3
							9	9									
04	2180	X	2180	-0-	-0-	-0-	34	1	2146	2	N	-0-					3
*05	2295	X	2295	-0-	-0-	-0-	24	1	2265	2	N	5					8
							6	9									

BENAVIDES, ROSA V. A WELL #: 101 RRCID -> 227963 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 8987 PERF. 8538 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2418	X	2225	-0-	-193	-0-	111	1	2114	2	Y	-0-					-0-
01	1376	X	1376	-0-	-0-	-0-	1376	3			Y	-0-					-0-
02	1401	X	1401	-0-	-0-	-0-	1401	3			Y	-0-					-0-
03	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	3			Y	-0-					-0-
04	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3			Y	-0-					-0-
*05	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3			Y	-0-					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BENAVIDES, ROSA V. E WELL #: 110 RRCID -> 231325 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7784 - 7804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	188	1	3579	2	Y	297	335	0			28
							327	9									
01	3844	X	3686	-0-	-158	-0-	3449	3	237	9	Y	215	194	1	28	7	21
02	3596	X	3514	-0-	-82	-0-	3315	3	199	9	Y	181	143	1			59
03	3844	X	3732	-0-	-112	-0-	3517	3	215	9	Y	195	205	1			49
04	3720	X	3544	-0-	-176	-0-	3382	3	162	9	Y	147	146	1			50
05	3844	X	3292	-0-	-552	-0-	3275	3	17	9	Y	15	54	1			11

AN/CY BENAVIDES F WELL #: 105 RRCID -> 235981 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 9493 PERF. 8880 - 8985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3224	X	2690	-0-	-534	-0-	134	1	2556	2	Y	-0-					-0-
01	3224	X	3223	-0-	-1	-0-	3223	3			Y	-0-					-0-
02	2668	X	2606	-0-	-62	-0-	2606	3			Y	-0-					-0-
03	3317	X	2720	-0-	-597	-0-	2720	3			Y	-0-					-0-
04	3210	X	2490	-0-	-720	-0-	2490	3			Y	-0-					-0-
05	3224	X	2343	-0-	-881	-0-	2343	3			Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. A WELL #: 111 RRCID -> 238404 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 9169 PERF. 8512 - 8576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3365	-0-	265	4953	168	1	3197	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	716	-0-	-2384	2569	716	3			Y	-0-					-0-
02	2569	N	-0-	-0-	-2569	-0-					Y	-0-					-0-
03	961	X	547	-0-	-414	-0-	547	3			Y	-0-					-0-
04	930	X	392	-0-	-538	-0-	392	3			Y	-0-					-0-
05	961	X	449	-0-	-512	-0-	449	3			Y	-0-					-0-

ROSA V BENAVIDES A2 WELL #: 112 RRCID -> 243733 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8594 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	66	1	1262	2	Y	-0-					-0-
01	1333	N	899	-0-	-434	-0-	899	3			Y	-0-					-0-
02	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	3			Y	-0-					-0-
03	1333	N	1282	-0-	-51	-0-	1282	3			Y	-0-					-0-
04	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3			Y	-0-					-0-
*05	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1245	3	42	9	Y	38	32	1			6

BENAVIDES, ROSA V. A2 WELL #: 118 RRCID -> 252113 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 9101 PERF. 8516 - 8628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5716	X	5716	-0-	-0-	-0-	251	1	4784	2	Y	619	685	0			57
							681	9									
01	4619	X	3750	-0-	-869	-0-	3457	3	293	9	Y	266	291	1			32
02	4321	X	4064	-0-	-257	-0-	3717	3	347	9	Y	315	247	1			100
03	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	4376	3	417	9	Y	379	387	1			92
04	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	4181	3	311	9	Y	283	280	1			95
05	4619	X	4157	-0-	-462	-0-	4136	3	21	9	Y	19	95	1			19

BENAVIDES, ROSA V. E5 WELL #: 113 RRCID -> 253924 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 9121 PERF. 8764 - 8804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	383	N	383	-0-	-0-	-0-	19	1	364	2	Y	-0-					-0-
01	372	N	325	-0-	-47	-0-	325	3			Y	-0-					-0-
02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			Y	-0-					-0-
03	372	N	336	-0-	-36	-0-	336	3			Y	-0-					-0-
04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			Y	-0-					-0-
*05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	310	3	33	9	Y	30	25	1			5

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CAVAZOS WELL #: 1 RRCID -> 255206 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 9129 PERF. 8518 - 8578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					
01	961	N	706	-0-	-255	-0-	38	1	9	2	N	-0-	56	7			-0-
							659	3									
02	688	N	688	-0-	-0-	-0-	18	1	18	2	N	-0-					-0-
							652	3									
03	775	N	599	-0-	-176	-0-	16	1	583	3	N	-0-					-0-
04	690	N	544	-0-	-146	-0-	17	1	527	3	N	-0-					-0-
*05	631	N	631	-0-	-0-	-0-	23	1	608	3	N	-0-					-0-

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
12	496	N	337	-0-	-159	-0-	7	1	330	2	N	-0-					3
01	434	N	250	-0-	-184	-0-	4	1	246	2	N	-0-					3
02	316	N	316	-0-	-0-	-0-	4	1	312	2	N	-0-					3
03	341	N	329	-0-	-12	-0-	6	1	323	2	N	-0-	3	1			-0-
04	321	N	321	-0-	-0-	-0-	5	1	316	2	N	-0-					-0-
*05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	3	1	320	2	N	1					1
							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
12	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			Y	-0-					47
01	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-					47
02	493	N	-0-	-0-	-493	-0-					Y	-0-					47
03	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					47
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					47
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
12	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			Y	-0-					47
01	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2			Y	-0-					47
02	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2			Y	-0-					47
03	1829	N	1478	-0-	-351	-0-	1478	2			Y	-0-					47
04	1860	N	1670	-0-	-190	-0-	1670	2			Y	-0-					47
05	2201	N	1554	-0-	-647	-0-	1554	2			Y	-0-					47

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
12	341	N	151	-0-	-190	-0-	151	2			Y	-0-					38
01	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-					38
02	232	N	-0-	-0-	-232	-0-					Y	-0-					38
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					38
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					38
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
12	1271	N	944	-0-	-327	-0-	936	2	8	9	Y	7	8	1			7
01	950	N	950	-0-	-0-	-0-	943	2	7	9	Y	6	7	1			6
02	1218	N	823	-0-	-395	-0-	817	2	6	9	Y	5	8	1			3
03	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1056	2	8	9	Y	7	8	1			2
04	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1804	2	10	9	Y	9	9	1			2
*05	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1484	2	9	9	Y	8	8	1			2

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
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
12	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			Y	-0-					-0-
01	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
12	589	N	586	-0-	-3	-0-	586	2			Y	-0-					-0-
01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
02	435	N	-0-	-0-	-435	-0-					Y	-0-					-0-
03	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
12	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			Y	-0-					-0-
01	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-					-0-
02	464	N	-0-	-0-	-464	-0-					Y	-0-					-0-
03	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
12	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			Y	-0-					-0-
01	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-					-0-
02	609	N	-0-	-0-	-609	-0-					Y	-0-					-0-
03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
12	713	N	607	-0-	-106	-0-	607	2			Y	-0-					7
01	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-					7
02	522	N	-0-	-0-	-522	-0-					Y	-0-					7
03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					7
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					7
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

K & H FEE "1575" WELL #: 3 RRCID -> 160234 COMPL. DATE 08/23/1996 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8410 - 8432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			Y	-0-					-0-
01	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			Y	-0-					-0-
02	232	N	-0-	-0-	-232	-0-					Y	-0-					-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
12	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			Y	-0-					23
01	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-					23
02	551	N	-0-	-0-	-551	-0-					Y	-0-					23
03	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					23
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					23
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
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
12	1395	N	1210	-0-	-185	-0-	1203	2	7	9	Y	6					34
01	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			Y	-0-					34
02	1015	N	-0-	-0-	-1015	-0-					Y	-0-					34
03	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-					34
04	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					34
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34

K & H FEE "574" WELL #: 4 RRCID -> 161636 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8216 - 8263

12	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1108	2	7	9	Y	6					146
01	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			Y	-0-					146
02	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-					146
03	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					146
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					146
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					146

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 13 RRCID -> 129445 COMPL. DATE 04/09/1989 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8134 - 8453

12	456	N	456	-0-	-0-	-0-	18 3	1 9	435	2	N	3	3	1			1
01	436	N	436	-0-	-0-	-0-	16 8	1 9	412	2	N	7	6	1			2
02	463	N	463	-0-	-0-	-0-	17 7	1 9	439	2	N	6	6	1			2
03	504	N	504	-0-	-0-	-0-	19 6	1 9	479	2	N	5	6	1			1
04	462	N	462	-0-	-0-	-0-	17 6	1 9	439	2	N	5	6	1			-0-
*05	716	N	716	-0-	-0-	-0-	27 4	1 9	685	2	N	4	2	1			2

ROTTERSMAN WELL #: 10 RRCID -> 141874 COMPL. DATE 05/29/1992 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8642 - 8656

12	2573	X	986	-0-	-1587	-0-	81	1	905	2	Y	-0-					-0-
01	2015	N	1425	-0-	-590	-0-	107	1	1318	2	Y	-0-					-0-
02	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	153	1	1921	2	Y	-0-					-0-
03	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	157	1	1938	2	Y	-0-					-0-
04	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	135	1	1549	2	Y	-0-					-0-
05	2170	N	1563	-0-	-607	-0-	120	1	1443	2	Y	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 44 RRCID -> 143357 COMPL. DATE 11/03/1992 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 7782 - 7794

12	896	N	896	-0-	-0-	-0-	35 6	1 9	855	2	N	5	5	1			3
01	902	N	902	-0-	-0-	-0-	33 13	1 9	856	2	N	12	12	1			3
02	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	39 14	1 9	989	2	N	13	12	1			4
03	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	39 11	1 9	970	2	N	10	12	1			2
04	870	N	802	-0-	-68	-0-	29 9	1 9	764	2	N	8	10	1			-0-
05	1032	N	606	-0-	-426	-0-	23 4	1 9	579	2	N	4	2	1			2

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 19 RRCID -> 143917 COMPL. DATE 12/21/1992 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7931 - 8214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	150	1	3642	2	N	24	23	1			11
							26	9									
01	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	149	1	3871	2	N	58	53	1			16
							64	9									
02	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	147	1	3767	2	N	49	49	1			16
							54	9									
03	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	149	1	3750	2	N	38	45	1			9
							42	9									
04	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	131	1	3448	2	N	38	45	1			2
							42	9									
*05	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	197	1	4954	2	N	29	17	1			14
							32	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 101 RRCID -> 144934 COMPL. DATE 02/02/1993 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 7914 - 8946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	773	N	773	-0-	-0-	-0-	30	1	737	2	N	5	5	1			2
							6	9									
01	800	N	800	-0-	-0-	-0-	29	1	758	2	N	12	11	1			3
							13	9									
02	803	N	803	-0-	-0-	-0-	30	1	762	2	N	10	10	1			3
							11	9									
03	859	N	859	-0-	-0-	-0-	32	1	817	2	N	9	10	1			2
							10	9									
04	787	N	787	-0-	-0-	-0-	28	1	750	2	N	8	10	1			-0-
							9	9									
*05	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	57	1	1438	2	N	9	5	1			4
							10	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 109 RRCID -> 144946 COMPL. DATE 04/08/1993 TOTAL DEPTH 9197 PERF. 7982 - 8892

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROTTERSMAN WELL #: 17 RRCID -> 146476 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8900 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1116	N	986	-0-	-130	-0-	80	1	899	2	Y	6	7	1			10
							7	9									
01	1395	N	1255	-0-	-140	-0-	94	1	1155	2	Y	5	7	1			8
							6	9									
02	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	95	1	1186	2	Y	8	6	1			10
							9	9									
03	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	82	1	1019	2	Y	7	8	1			9
							8	9									
04	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	103	1	1179	2	Y	6	7	1			8
							7	9									
*05	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	107	1	1281	2	Y	-0-					8

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 130 RRCID -> 151328 COMPL. DATE 08/04/1994 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 7876 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-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.		88	-0-	88	88	3	1	85	2	N	-0-					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 159 RRCID -> 165244 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 7758 - 7774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 161 RRCID -> 168057 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 8828 - 8942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 167 RRCID -> 170939 COMPL. DATE 09/20/1998 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7802 - 7846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	984	N	984	-0-	-0-	-0-	39 7	1 9	938	2	N	6	6	1			3
01	930	N	912	-0-	-18	-0-	33 14	1 9	865	2	N	13	12	1			4
02	870	N	850	-0-	-20	-0-	31 11	1 9	808	2	N	10	11	1			3
03	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	41 12	1 9	1037	2	N	11	11	1			3
04	974	N	974	-0-	-0-	-0-	35 10	1 9	929	2	N	9	12	1			-0-
*05	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	65 12	1 9	1625	2	N	11	6	1			5

BRUNI NORA WELL #: 1 RRCID -> 171700 COMPL. DATE 09/03/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9568 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	155 45	1 9	1874	2	N	41	172	1			35
01	1829	N	1825	-0-	-4	-0-	155 31	1 9	1639	2	N	28					63
02	1595	N	1281	-0-	-314	-0-	145 34	1 9	1102	2	N	31					94
03	2077	N	2056	-0-	-21	-0-	155 88	1 9	1813	2	N	80	174	1			-0-
04	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	150 11	1 9	1660	2	N	10					10
*05	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	155 7	1 9	1702	2	N	6					16

ROTTERSMAN WELL #: 24 RRCID -> 172435 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8530 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	376	-0-	-306	-0-	31 2	1 9	343	2	Y	2	3	1			4
01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	26	1	321	2	Y	-0-	2	1			2
02	577	N	577	-0-	-0-	-0-	42 4	1 9	531	2	Y	4	2	1			4
03	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	82 8	1 9	1021	2	Y	7	3	1			8
04	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	91 6	1 9	1043	2	Y	5	6	1			7
*05	697	N	697	-0-	-0-	-0-	54	1	643	2	Y	-0-					7

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
ROTTERSMAN WELL #: 27 RRCID -> 172899 COMPL. DATE 04/09/1999 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8472 - 8518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
02	29	N	10	-0-	-19	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	2	Y	-0-					-0-
04	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-

BENAVIDES (PERDIDO) 07078 493 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BENAVIDES, B. R. "A" WELL #: 2 RRCID -> 138972 COMPL. DATE 06/04/1991 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8690 - 8928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2449	X	2198	-0-	-251	-0-	2198	2			N	-0-					45
01	2449	X	2012	-0-	-437	-0-	1836	2	176	9	N	160	160	1	45	7	-0-
02	2291	X	2099	-0-	-192	-0-	600	1	1499	2	N	-0-					-0-
03	2201	X	2155	-0-	-46	-0-	600	1	1555	3	N	-0-					-0-
04	2130	X	1268	-0-	-862	-0-	1268	3			N	-0-					-0-
05	2201	X	1983	-0-	-218	-0-	600	1	1350	3	N	30					30
							33	9									

URIBE WELL #: 1 RRCID -> 143028 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 12788 PERF. 9110 - 11675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					25
01	775	N	643	-0-	-132	-0-	34	1	516	2	N	-0-	25	7			-0-
							93	3									
02	828	N	828	-0-	-0-	-0-	56	1	667	2	N	-0-					-0-
							105	3									
03	620	N	241	-0-	-379	-0-	14	1	195	2	N	-0-					-0-
							32	3									
04	630	N	85	-0-	-545	-0-	3	1	43	2	N	28					28
							8	3	31	9							
*05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	N	-0-					28
							9	3									

BENAVIDES (TARANCAHUA 3700) 07078 625 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C. 220861
CARILLO, JUAN WELL #: 6 RRCID -> 009397 COMPL. DATE 11/04/1949 TOTAL DEPTH 4763 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES (WALSTEAD 3900) 07078 975 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C. 220861
BLEVINS, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 089344 COMPL. DATE 03/07/1980 TOTAL DEPTH 4790 PERF. 3916 - 3921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES (WALSTEAD 3900) //CONT.// 07078 975 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C. //CONT.// 220861
WEST, MARY ROSSI ET AL WELL #: A 6 RRCID -> 107939 COMPL. DATE 07/07/1983 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 3850 - 3854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZACO OPERATING, LLC 296672
MILLER-RUTLEDGE WELL #: 2A RRCID -> 055640 COMPL. DATE 12/01/1972 TOTAL DEPTH 5420 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	137	N	137	-0-	-0-	-0-	21	1	116	2	N	-0-					-0-
01	214	N	214	-0-	-0-	-0-	44	1	170	2	N	-0-					-0-
02	145	N	90	-0-	-55	-0-	3	1	87	2	N	-0-					-0-
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	13	1	181	2	N	-0-					-0-
*04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	11	1	203	2	N	-0-					-0-
*05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	13	1	210	2	N	-0-					-0-

BENAVIDES (4530) 07078 992 ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL
GARZACO OPERATING, LLC 296672
MILLER-RUTLEDGE WELL #: 1A RRCID -> 093915 COMPL. DATE 06/04/1980 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 4497 - 4503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	184	R	184	-0-	-0-	-0-	29	1	155	2	N	-0-					6
01	310	#	281	-0-	-29	-0-	58	1	223	2	N	-0-					6
02	290	#	141	-0-	-149	-0-	6	1	135	2	N	-0-					6
03	310	#	179	-0-	-131	-0-	12	1	167	2	N	-0-					6
04	270	#	258	-0-	-12	-0-	12	1	246	2	N	-0-					6
05	279	#	256	-0-	-23	-0-	14	1	242	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
12	306	R	306	-0-	-0-	-0-	47	1	259	2	N	-0-					-0-
01	527	#	272	-0-	-255	-0-	56	1	216	2	N	-0-					-0-
02	493	#	259	-0-	-234	-0-	12	1	247	2	N	-0-					-0-
03	372	#	291	-0-	-81	-0-	19	1	272	2	N	-0-					-0-
*04	433	R	433	-0-	-0-	-0-	21	1	412	2	N	-0-					-0-
*05	319	R	319	-0-	-0-	-0-	18	1	301	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BERRY R. COX (WILCOX L-1) 07387 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
FULBRIGHT, J. E. "G" WELL #: 502ST RRCID -> 230756 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11842 - 11921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GONZALEZ, RUBEN WELL #: 11 RRCID -> 234921 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11854 - 11908

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FULBRIGHT, J.E. "G" WELL #: 6 RRCID -> 241575 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11739 - 11880

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FULBRIGHT, J. E. UNIT "G" WELL #: 7ST RRCID -> 252738 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11944 - 11962

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BERRY R. COX (WX. 3RD HINNANT) 07387 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
COX, MARTIN REGAN 185995
ARMSTRONG RANCH 'A' WELL #: 1 RRCID -> 236536 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 15222 PERF.10293 - 10394

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BERRY R. COX (WX. 5TH HINNANT) 07387 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COX, MARTIN REGAN 185995
ARMSTRONG, FRANK WELL #: 1 D RRCID -> 125753 COMPL. DATE 10/21/1987 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 5697 - 5835

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BERRY R. COX (WX. 5TH HINNANT) //CONT.// 07387 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COX, MARTIN REGAN //CONT.// 185995
ARMSTRONG "258" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 197943 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 15500 PERF.11980 - 11992

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
GONZALEZ, RUBEN WELL #: 1 RRCID -> 125074 COMPL. DATE 06/25/1987 TOTAL DEPTH 13399 PERF.11412 - 11430

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GONZALEZ, RUBEN WELL #: 10 RRCID -> 214739 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 13439 PERF.11728 - 11754

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BERRY R. COX (WX. 6TH HINNANT) 07387 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COX, MARTIN REGAN 185995
ARMSTRONG "258" WELL #: 1 RRCID -> 172772 COMPL. DATE 11/16/1987 TOTAL DEPTH 14795 PERF. N/A

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104					N	NO RPT					-0-

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
GONZALEZ, RUBEN WELL #: 2 RRCID -> 137532 COMPL. DATE 02/17/1991 TOTAL DEPTH 16005 PERF.11952 - 11967

12	8990 X	7584	-0-	-1406	-0-	610	1	6974	2	N	-0-					-0-
01	8990 X	8453	-0-	-537	-0-	748	1	7705	2	N	-0-					-0-
02	8410 X	6786	-0-	-1624	-0-	568	1	6218	2	N	-0-					-0-
03	7595 X	6133	-0-	-1462	-0-	427	1	5706	2	N	-0-					-0-
04	8190 X	6386	-0-	-1804	-0-	491	1	5895	2	N	-0-					-0-
05	8463 X	6317	-0-	-2146	-0-	481	1	5836	2	N	-0-					-0-

GONZALEZ, RUBEN WELL #: 7 RRCID -> 168161 COMPL. DATE 05/09/1998 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11585 - 11774

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BERRY R. COX (WX. 6TH HINNANT) //CONT.// 07387 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
LOPEZ, RUFINO & JOSEFA WELL #: 1 RRCID -> 181510 COMPL. DATE 01/02/2001 TOTAL DEPTH 14350 PERF.12793 - 12821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	720	N	720	-0-	-0-	-0-	59	1	661	2	N	-0-					-0-
01	532	N	532	-0-	-0-	-0-	37	1	495	2	N	-0-					-0-
02	1392	N	602	-0-	-790	-0-	44	1	558	2	N	-0-					-0-
03	713	N	474	-0-	-239	-0-	38	1	436	2	N	-0-					-0-
04	510	N	418	-0-	-92	-0-	26	1	392	2	N	-0-					-0-
05	651	N	373	-0-	-278	-0-	30	1	343	2	N	-0-					-0-

LOPEZ, RUFINO AND JOSEFA WELL #: 2 RRCID -> 265849 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12838 - 12892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1271	N	1144	-0-	-127	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
01	1209	N	214	-0-	-995	-0-	214	2			N	-0-					-0-
02	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	1142	-0-	-5	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
04	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
05	1829	N	1547	-0-	-282	-0-	1547	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
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARMSTRONG 258 WELL #: 3 RRCID -> 139961 COMPL. DATE 10/09/1991 TOTAL DEPTH 14379 PERF.13012 - 13072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARMSTRONG RANCH WELL #: 2 RRCID -> 153315 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 16200 PERF.13400 - 13620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARMSTRONG 258 WELL #: 1 RRCID -> 154413 COMPL. DATE 04/12/1995 TOTAL DEPTH 14795 PERF.13198 - 13250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BERRY R. COX (WX. 7TH HINNANT) //CONT.// 07387 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
GONZALEZ, RUBEN WELL #: 5A RRCID -> 136247 COMPL. DATE 08/17/1990 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12349 - 12449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1126					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1126					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1126					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1126					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1126					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1126					N	-0-					-0-

GONZALEZ, RUBEN WELL #: 6 RRCID -> 139441 COMPL. DATE 07/11/1991 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12372 - 12468

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GONZALEZ, RUBEN WELL #: 4 RRCID -> 160206 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14600 PERF.12706 - 13072

12	2697	N	2295	-0-	-402	-0-	2295	2			N	-0-					-0-
01	2294	N	1797	-0-	-497	-0-	1797	2			N	-0-					-0-
02	2146	N	2117	-0-	-29	-0-	2117	2			N	-0-					-0-
03	2294	N	2096	-0-	-198	-0-	2096	2			N	-0-					-0-
04	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2			N	-0-					-0-
05	2263	N	1768	-0-	-495	-0-	1768	2			N	-0-					-0-

BERRY R. COX (WX.10TH HINNANT) 07387 440 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
GONZALEZ, RUBEN WELL #: 3 RRCID -> 132670 COMPL. DATE 09/24/1989 TOTAL DEPTH 14350 PERF.13530 - 13590

12	6667	R	6667	-0-	-0-	-0-	537	1	6130	2	N	-0-					-0-
01	6696	#	4502	-0-	-2194	-0-	399	1	4103	2	N	-0-					-0-
02	6670		6037	-0-	-633	-0-	505	1	5532	2	N	-0-					-0-
03	10323		10323	-0-	-0-	-0-	720	1	9603	2	N	-0-					-0-
04	7560		7560	-0-	-0-	-0-	582	1	6978	2	N	-0-					-0-
*05	8270		8270	-0-	-0-	-0-	629	1	7641	2	N	-0-					-0-

BIG CAESAR, SE. (H-94) 07780 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 269511 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 8151 - 8162

12	2759	#	1782	-0-	-977	-0-	59	1	1721	2	N	2					89
							2	9									
01	2480	#	1614	-0-	-866	-0-	45	1	1568	2	N	1					90
							1	9									
02	2262	#	1590	-0-	-672	-0-	80	1	1508	2	N	2					92
							2	9									
03	2356	#	1433	-0-	-923	-0-	71	1	1360	2	N	2					94
							2	9									
04	2070	#	1295	-0-	-775	-0-	61	1	1234	2	N	-0-					94
05	1767	#	1341	-0-	-426	-0-	77	1	1264	2	N	-0-					94

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

ABE LINCOLN GU "A" WELL #: 3 RRCID -> 170991 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7280 - 7324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
VAQUILLAS 1629 WELL #: 1 RRCID -> 117131 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8321 - 9072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	381	-0-	-208	-0-	8 7	1 9	366	3	Y	6	5	1			6
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	5	6	1			5
02	323	N	323	-0-	-0-	-0-	7 3	1 9	313	3	Y	3					8
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	11 3	1 9	265	3	Y	3	5	1			6
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	15 7	1 9	377	3	Y	6	6	1			6
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

VAQUILLAS 1629 WELL #: 2 RRCID -> 119593 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9263 PERF. 8351 - 8366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	962	N	962	-0-	-0-	-0-	20 63	1 9	879	3	Y	57	48	1			59
01	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	60	67	1			52
02	667	N	-0-	-0-	-667	-0-					Y	26					78
03	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	57 44	1 9	1379	3	Y	40	53	1			65
04	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	50 63	1 9	1213	3	Y	57	61	1			61
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					61

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
12	2418	N	1956	-0-	-462	-0-	43	1	1909	3	Y	4	3	1			4
							4	9									
01	2139	N	2069	-0-	-70	-0-	45	1	2021	3	Y	3	4	1			3
							3	9									
02	1943	N	1794	-0-	-149	-0-	41	1	1751	3	Y	2					5
							2	9									
03	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	70	1	1712	3	Y	3	4	1			4
							3	9									
04	2010	N	1724	-0-	-286	-0-	68	1	1652	3	Y	4	4	1			4
							4	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

VAQUILLAS RANCH 67 WELL #: 5 RRCID -> 174095 COMPL. DATE 08/02/1999 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8075 - 8085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH 67 WELL #: 6 RRCID -> 177034 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 9034 - 9038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	87	-0-	-6	-0-	7	1	80	3	Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	116	N	93	-0-	-23	-0-	9	1	84	3	Y	-0-					-0-
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	3	Y	-0-					-0-
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	Y	-0-					-0-
05	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
12	310	N	146	-0-	-164	-0-	3	1	133	3	Y	9	9	1			9
							10	9									
01	217	N	149	-0-	-68	-0-	3	1	134	3	Y	11	10	1			10
							12	9									
02	297	N	297	-0-	-0-	-0-	6	1	278	3	Y	12					22
							13	9									
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	9	1	226	3	Y	12	15	1			19
							13	9									
04	150	N	86	-0-	-64	-0-	3	1	65	3	Y	16	18	1			17
							18	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 10 RRCID -> 151412 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8048 - 8068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1116	N	1050	-0-	-66	-0-	170	1	880	2	Y	-0-					-0-
01	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	168	1	842	2	Y	-0-					-0-
02	986	N	852	-0-	-134	-0-	169	1	683	2	Y	-0-					-0-
03	1054	N	820	-0-	-234	-0-	149	1	671	2	Y	-0-					-0-
04	990	N	701	-0-	-289	-0-	167	1	534	2	Y	-0-					-0-
05	899	N	306	-0-	-593	-0-	96	1	210	2	Y	-0-					-0-

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 2 RRCID -> 172532 COMPL. DATE 08/13/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7980 - 8202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1736	N	1487	-0-	-249	-0-	241	1	1246	2	Y	-0-					-0-
01	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	239	1	1194	2	Y	-0-					-0-
02	1508	N	1228	-0-	-280	-0-	243	1	985	2	Y	-0-					-0-
03	1488	N	1213	-0-	-275	-0-	221	1	992	2	Y	-0-					-0-
04	1380	N	1131	-0-	-249	-0-	270	1	861	2	Y	-0-					-0-
05	1302	N	782	-0-	-520	-0-	246	1	536	2	Y	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
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
12	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					68
01	527	N	416	-0-	-111	-0-	416	2			N	-0-	68	7			-0-
02	785	N	785	-0-	-0-	-0-	38	1	747	2	N	-0-					-0-
03	690	N	690	-0-	-0-	-0-	16	1	674	2	N	-0-					-0-
04	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	42	1	845	2	N	107					107
							118	9									
*05	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1196	2	1	9	N	1					108

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
12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					8
01	93	N	81	-0-	-12	-0-	7	1	74	2	Y	-0-	8	7			-0-
02	133	N	133	-0-	-0-	-0-	11	1	122	2	Y	-0-					-0-
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	7	1	96	2	Y	-0-					-0-
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	7	1	92	2	Y	-0-					-0-
*05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	6	1	94	2	Y	3					3
							3	9									

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
12	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2			Y	-0-					56
01	1395	N	256	-0-	-1139	-0-	256	2			Y	-0-	56	7			-0-
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	15	1	293	2	Y	-0-					-0-
03	1798	N	1084	-0-	-714	-0-	23	1	987	2	Y	67					67
							74	9									
04	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	65	1	1313	2	Y	15	71	1			11
							17	9									
*05	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1379	2	3	9	Y	3					14

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
12	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			Y	-0-					43
01	1209	N	936	-0-	-273	-0-	936	2			Y	-0-	43	7			-0-
02	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	53	1	1053	2	Y	13					13
							14	9									
03	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	31	1	1359	2	Y	4					17
							4	9									
04	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	78	1	1563	2	Y	18					35
							20	9									
*05	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1415	2	10	9	Y	9					44

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HIRSCH ESTATE 2094 WELL #: 2 RRCID -> 110945 COMPL. DATE 11/21/1991 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 7994 - 8477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	2			Y	-0-					12
01	2325	N	1502	-0-	-823	-0-	131	1	1371	2	Y	-0-	12	7			-0-
02	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	101	1	1154	2	Y	-0-					-0-
03	2201	N	1082	-0-	-1119	-0-	76	1	1006	2	Y	-0-					-0-
04	1440	N	844	-0-	-596	-0-	54	1	762	2	Y	25	21	1			4
							28	9									
*05	857	N	857	-0-	-0-	-0-	53	1	792	2	Y	11					15
							12	9									

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
12	5611	X	2211	-0-	-3400	-0-	2211	2			Y	-0-					12
01	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					Y	-0-	12	7			-0-
02	4901	X	-0-	-0-	-4901	-0-					Y	-0-					-0-
03	5934	X	5934	-0-	-0-	-0-	418	1	5516	2	Y	-0-					-0-
04	6066	X	6066	-0-	-0-	-0-	390	1	5489	2	Y	170	142	1			28
							187	9									
*05	6056	X	6056	-0-	-0-	-0-	376	1	5602	2	Y	71					99
							78	9									

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
12	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					14
01	713	N	35	-0-	-678	-0-	35	2			Y	-0-	14	7			-0-
02	304	N	304	-0-	-0-	-0-	15	1	289	2	Y	-0-					-0-
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	5	1	226	2	Y	18					18
							20	9									
04	843	N	843	-0-	-0-	-0-	39	1	792	2	Y	11	24	1			5
							12	9									
*05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	225	2	1	9	Y	1					6

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
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					2
01	31	N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	2	Y	-0-	2	7			-0-
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
03	535	N	535	-0-	-0-	-0-	38	1	497	2	Y	-0-					-0-
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	2	Y	-0-					-0-
*05	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	27	2	Y	1					1
							1	9									

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
12	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	2513	2			Y	-0-					8
01	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	226	1	2362	2	Y	-0-	8	7			-0-
02	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	195	1	2229	2	Y	-0-					-0-
03	2511	N	2427	-0-	-84	-0-	171	1	2256	2	Y	-0-					-0-
04	2490	N	2416	-0-	-74	-0-	160	1	2256	2	Y	-0-					-0-
*05	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	156	1	2326	2	Y	36					36
							40	9									

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HIRSH ESTATE 2096 WELL #: 4 RRCID -> 119273 COMPL. DATE 12/02/1985 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7716 - 7729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			Y	-0-					12
01	651	N	363	-0-	-288	-0-	32	1	331	2	Y	-0-	12	7			-0-
02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	29	1	330	2	Y	-0-					-0-
03	589	N	106	-0-	-483	-0-	8	1	98	2	Y	-0-					-0-
04	499	N	499	-0-	-0-	-0-	32	1	450	2	Y	15	12	1			3
							17	9									
*05	441	N	441	-0-	-0-	-0-	27	1	407	2	Y	6					9
							7	9									

LINCOLN, W.P. 1312 WELL #: 3 RRCID -> 119301 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6938 - 7609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3007	X	2909	-0-	-98	-0-	2909	2			Y	-0-					11
01	3007	X	2734	-0-	-273	-0-	239	1	2491	2	Y	4					15
							4	9									
02	2784	X	1837	-0-	-947	-0-	148	1	1689	2	Y	-0-					15
03	3007	X	1731	-0-	-1276	-0-	122	1	1609	2	Y	-0-					15
04	2640	N	2020	-0-	-620	-0-	134	1	1886	2	Y	-0-					15
*05	2911	N	2911	-0-	-0-	-0-	180	1	2685	2	Y	42					57
							46	9									

HIRSCH ESTATE 1765 WELL #: 1 RRCID -> 121589 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 7656 - 7728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			Y	-0-					-0-
01	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			Y	-0-					-0-
02	436	N	436	-0-	-0-	-0-	21	1	415	2	Y	-0-					-0-
03	558	N	490	-0-	-68	-0-	11	1	479	2	Y	-0-					-0-
04	900	N	411	-0-	-489	-0-	20	1	391	2	Y	-0-					-0-
*05	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			Y	-0-					-0-

HIRSCH ESTATE 2096 WELL #: 5 RRCID -> 121889 COMPL. DATE 08/01/1986 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8619 - 8655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			Y	-0-					31
01	603	N	603	-0-	-0-	-0-	53	1	550	2	Y	-0-	31	7			-0-
02	524	N	524	-0-	-0-	-0-	42	1	482	2	Y	-0-					-0-
03	439	N	439	-0-	-0-	-0-	31	1	408	2	Y	-0-					-0-
04	570	N	399	-0-	-171	-0-	26	1	360	2	Y	12	10	1			2
							13	9									
*05	359	N	359	-0-	-0-	-0-	22	1	333	2	Y	4					6
							4	9									

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
12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-					11
01	414	N	414	-0-	-0-	-0-	36	1	378	2	Y	-0-	11	7			-0-
02	278	N	278	-0-	-0-	-0-	22	1	256	2	Y	-0-					-0-
03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	17	1	224	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	288	-0-	-12	-0-	18	1	261	2	Y	8	7	1			1
							9	9									
*05	390	N	390	-0-	-0-	-0-	24	1	360	2	Y	5					6
							6	9									

HIRSCH ESTATE 2094 WELL #: 7 RRCID -> 125432 COMPL. DATE 07/04/1992 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 7768 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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-

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
12	2010	N	2010	-0-		-0-	-0-	321	1	1675	2	Y	13	18	1			16
								14	9									
01	2108	N	1901	-0-		-207	-0-	334	1	1559	2	Y	7	15	1			8
								8	9									
02	2282	N	2282	-0-		-0-	-0-	141	1	2141	2	Y	-0-	7	1			1
03	2384	N	2384	-0-		-0-	-0-	115	1	2269	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	1963	N	1963	-0-		-0-	-0-	186	1	1777	2	Y	-0-					-0-
*05	2143	N	2143	-0-		-0-	-0-	246	1	1897	2	Y	-0-					-0-

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
12	4278	X	1299	-0-		-2979	-0-	208	1	1089	2	Y	2	4	1			4
								2	9									
01	4278	X	-0-	-0-		-4278	-0-					Y	-0-	4	7			-0-
02	1537	X	-0-	-0-		-1537	-0-					Y	-0-					-0-
03	1333	X	-0-	-0-		-1333	-0-					Y	-0-					-0-
*04	1290	X	-0-	-0-		-1290	-0-					Y	-0-					-0-
05	1302	X	NO RPT	-0-		-1302	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	356	N	356	-0-		-0-	-0-	356	2			N	-0-					13
01	465	N	317	-0-		-148	-0-	27	1	278	2	N	11	10	1			14
								12	9									
02	251	N	251	-0-		-0-	-0-	19	1	221	2	N	10	20	1			4
								11	9									
03	341	N	188	-0-		-153	-0-	9	1	116	2	N	57	31	1			30
								63	9									
04	483	N	483	-0-		-0-	-0-	27	1	384	2	N	65	36	1			59
								72	9									
*05	487	N	487	-0-		-0-	-0-	27	1	402	2	N	53	74	1			38
								58	9									

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
12	185	N	185	-0-		-0-	-0-	185	2			Y	-0-					5
01	188	N	188	-0-		-0-	-0-	16	1	172	2	Y	-0-	5	7			-0-
02	73	N	73	-0-		-0-	-0-	6	1	67	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	28	-0-		-65	-0-	2	1	26	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	64	-0-		-86	-0-	4	1	60	2	Y	-0-					-0-
*05	70	N	70	-0-		-0-	-0-	4	1	66	2	Y	-0-					-0-

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
12	1434	N	1434	-0-		-0-	-0-	1434	2			Y	-0-					13
01	1333	N	948	-0-		-385	-0-	83	1	863	2	Y	2					15
								2	9									
02	1220	N	1220	-0-		-0-	-0-	98	1	1119	2	Y	3					18
								3	9									
03	1426	N	1077	-0-		-349	-0-	76	1	1001	2	Y	-0-					18
04	1091	N	1091	-0-		-0-	-0-	72	1	1015	2	Y	4					22
								4	9									
*05	1021	N	1021	-0-		-0-	-0-	64	1	957	2	Y	-0-					22

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LINCOLN, W.P. 1312 WELL #: 5 RRCID -> 132894 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6871 - 7659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	2			Y	-0-					8
01	2139	N	1571	-0-	-568	-0-	137	1	1434	2	Y	-0-	8	7			-0-
02	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	128	1	1470	2	Y	-0-					-0-
03	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	163	1	2151	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	3118	-0-	118	118	207	1	2911	2	Y	-0-					-0-
*05	3100	N	2985	-0-	-115	3	185	1	2752	2	Y	44					44
							48	9									

HIRSCH, I. ESTATE 517 WELL #: 3 RRCID -> 133791 COMPL. DATE 02/21/1990 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7324 - 8345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			Y	-0-					29
01	1798	N	882	-0-	-916	-0-	77	1	804	2	Y	1					30
							1	9									
02	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	110	1	1258	2	Y	-0-					30
03	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	120	1	1588	2	Y	-0-					30
04	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	93	1	1315	2	Y	-0-					30
*05	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	77	1	1151	2	Y	-0-					30

HIRSCH ESTATE 538 WELL #: 2 RRCID -> 133823 COMPL. DATE 12/19/1991 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 8093 - 8176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	X	470	-0-	-26	-0-	470	2			Y	-0-					-0-
01	589	X	206	-0-	-383	-0-	188	2	18	9	Y	16	16	1			-0-
02	551	X	238	-0-	-313	-0-	11	1	227	2	Y	-0-					-0-
03	589	X	476	-0-	-113	-0-	10	1	448	2	Y	16					16
							18	9									
04	548	N	548	-0-	-0-	-0-	24	1	488	2	Y	33	35	1			14
							36	9									
*05	505	N	505	-0-	-0-	-0-	494	2	11	9	Y	10					24

ROSCHER, W.C. 518 WELL #: 3 RRCID -> 134336 COMPL. DATE 05/08/1992 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 7442 - 8138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			Y	-0-					31
01	369	N	369	-0-	-0-	-0-	32	1	337	2	Y	-0-	25	7			6
02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	13	1	146	2	Y	-0-					6
03	217	N	213	-0-	-4	-0-	15	1	198	2	Y	-0-					6
04	360	N	168	-0-	-192	-0-	11	1	156	2	Y	1					7
							1	9									
*05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	12	1	174	2	Y	-0-					7

HIRSCH ESTATE 1765 B WELL #: 2 RRCID -> 134820 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8436 PERF. 7382 - 8030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			Y	-0-					-0-
01	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			Y	-0-					-0-
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	9	1	169	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	136	-0-	-267	-0-	3	1	133	2	Y	-0-					-0-
04	630	X	152	-0-	-478	-0-	7	1	145	2	Y	-0-					-0-
05	620	X	155	-0-	-465	-0-	155	2			Y	-0-					-0-

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ROSCHER-HIRSCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 137370 COMPL. DATE 02/02/1991 TOTAL DEPTH 8581 PERF. 8093 - 8238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					8
01	62	N	51	-0-	-11	-0-	4	1	47	2	Y	-0-	8	7			-0-
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	41	2	Y	1					1
							1	9									
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	2	Y	-0-					1
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	2	Y	-0-					1
*05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	2	Y	-0-					1

HIRSCH ESTATE 1765 B WELL #: 3 RRCID -> 138351 COMPL. DATE 03/16/1991 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 7876 - 8004

12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	13	1	251	2	N	-0-					-0-
03	362	N	362	-0-	-0-	-0-	8	1	354	2	N	-0-					-0-
04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	16	1	322	2	N	-0-					-0-
*05	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-

HIRSH ESTATE 538 WELL #: 4 RRCID -> 138354 COMPL. DATE 03/26/1991 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8081 - 8144

12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HIRSCH ESTATE 2093 WELL #: 3 RRCID -> 138457 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7437 - 8198

12	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			Y	-0-					20
01	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	128	1	1335	2	Y	-0-	20	7			-0-
02	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	108	1	1236	2	Y	-0-					-0-
03	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	83	1	1099	2	Y	-0-					-0-
04	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	96	1	1350	2	Y	110					110
							121	9									
*05	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	92	1	1365	2	Y	-0-					110

HIRSCH ESTATE 517 WELL #: 4 RRCID -> 138518 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7521 - 7560

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HIRSH-STATE 2072 WELL #: 2 RRCID -> 138695 COMPL. DATE 05/28/1991 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7714 - 8291

12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					12
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	8	1	85	2	Y	1	12	7			1
							1	9									
02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	11	1	127	2	Y	1					2
							1	9									
03	62	N	56	-0-	-6	-0-	4	1	52	2	Y	-0-					2
04	90	N	56	-0-	-34	-0-	4	1	52	2	Y	-0-					2
*05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	2	Y	-0-					2

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

HIRSCH ESTATE 1770 B WELL #: 1 RRCID -> 138764 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7337 - 8016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROSCHER-HIRSCH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139238 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8513 PERF. 7410 - 8156

12	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			Y	-0-					7
01	930	N	876	-0-	-54	-0-	73	1	759	2	Y	40	7	7			40
							44	9									
02	831	N	831	-0-	-0-	-0-	66	1	750	2	Y	14					54
							15	9									
03	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	87	1	1146	2	Y	-0-					54
04	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	97	1	1368	2	Y	10					64
							11	9									
*05	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	95	1	1410	2	Y	8					72
							9	9									

HIRSCH ESTATE 2071 WELL #: 2 RRCID -> 139409 COMPL. DATE 08/10/1991 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7949 - 8078

12	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-					-0-
01	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			Y	-0-					-0-
02	251	N	251	-0-	-0-	-0-	12	1	239	2	Y	-0-					-0-
03	620	N	620	-0-	-0-	-0-	14	1	606	2	Y	-0-					-0-
04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	15	1	295	2	Y	-0-					-0-
*05	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			Y	-0-					-0-

ROSCHER-HIRSCH GAS UNT WELL #: 3 RRCID -> 139451 COMPL. DATE 07/29/1992 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7465 - 8178

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HIRSH ESTATE 1772 WELL #: 4 RRCID -> 139465 COMPL. DATE 09/13/1995 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7520 - 7532

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HIRSCH ESTATE 2071 WELL #: 4 RRCID -> 140147 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7456 - 8132

12	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			Y	-0-					-0-
01	3100	N	3447	-0-	347	347	3447	2			Y	-0-					-0-
02	2829	N	2482	-0-	-347	-0-	119	1	2363	2	Y	-0-					-0-
03	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	48	1	2089	2	Y	2					2
							2	9									
04	2250	X	1485	-0-	-765	-0-	70	1	1415	2	Y	-0-					2
*05	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	2701	2	1	9	Y	1					3

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HIRSCH-STATE-NORFLEET GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 141119 COMPL. DATE 03/18/1992 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7372 - 8325

12	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			Y	-0-					14
01	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	130	1	1351	2	Y	-0-	14	7			-0-
02	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	140	1	1607	2	Y	-0-					-0-
03	2873	N	2873	-0-	-0-	-0-	202	1	2671	2	Y	-0-					-0-
04	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	136	1	1920	2	Y	35					35
							39	9									
*05	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	69	1	1019	2	Y	-0-					35

HIRSCH-STATE-NORFLEET GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141300 COMPL. DATE 04/15/1992 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7428 - 7688

12	2418	X	1714	-0-	-704	-0-	1714	2			Y	-0-					33
01	1891	X	765	-0-	-1126	-0-	67	1	698	2	Y	-0-	33	7			-0-
02	760	N	760	-0-	-0-	-0-	61	1	699	2	Y	-0-					-0-
03	1705	N	650	-0-	-1055	-0-	46	1	604	2	Y	-0-					-0-
04	750	N	745	-0-	-5	-0-	48	1	683	2	Y	13					13
							14	9									
*05	728	N	728	-0-	-0-	-0-	46	1	682	2	Y	-0-					13

LESSOR-NORFLEET GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 141483 COMPL. DATE 04/16/1992 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7254 - 7502

12	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					25
01	1457	N	157	-0-	-1300	-0-	14	1	143	2	N	-0-	25	7			-0-
02	82	N	82	-0-	-0-	-0-	7	1	75	2	N	-0-					-0-
03	744	N	21	-0-	-723	-0-	2	1	19	2	N	-0-					-0-
04	150	N	29	-0-	-121	-0-	2	1	27	2	N	-0-					-0-
*05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	2	1	22	2	N	28					28
							31	9									

HIRSCH ESTATE 1772 WELL #: 6 RRCID -> 141795 COMPL. DATE 06/16/1992 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7552 - 8480

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DIX RANCH - STATE A WELL #: 1 RRCID -> 141871 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7761 - 8669

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HIRSCH ESTATE 2071 WELL #: 5 RRCID -> 141912 COMPL. DATE 06/28/1992 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7930 - 8054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NORFLEET-LESSOR G. U. WELL #: 1 RRCID -> 142457 COMPL. DATE 07/27/1992 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7196 - 7480

12	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					34
01	279	N	224	-0-	-55	-0-	20	1	204	2	N	-0-	34	7			-0-
02	213	N	213	-0-	-0-	-0-	17	1	196	2	N	-0-					-0-
03	217	N	202	-0-	-15	-0-	14	1	188	2	N	-0-					-0-
04	210	N	202	-0-	-8	-0-	13	1	189	2	N	-0-					-0-
*05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	15	1	226	2	N	35					35
							39	9									

HIRSCH ESTATE A WELL #: 4 RRCID -> 142703 COMPL. DATE 09/19/1992 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7313 - 7406

12	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			Y	-0-					16
01	956	N	956	-0-	-0-	-0-	84	1	872	2	Y	-0-	16	7			-0-
02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	15	1	171	2	Y	-0-					-0-
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	8	1	102	2	Y	-0-					-0-
04	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	115	1	1621	2	Y	52					52
							57	9									
*05	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	73	1	1084	2	Y	-0-					52

HIRSCH ESTATE A WELL #: 6 RRCID -> 143419 COMPL. DATE 12/01/1992 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7338 - 8156

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
01	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2			Y	-0-	25	7			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
*05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-

DIX RANCH-STATE A WELL #: 2 RRCID -> 144465 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 7454 - 8530

12	565	N	565	-0-	-0-	-0-	42	1	521	2	Y	2	5	1			2
							2	9									
01	651	N	538	-0-	-113	-0-	530	2	8	9	Y	7	9	1			-0-
02	627	N	627	-0-	-0-	-0-	42	1	585	2	Y	-0-					-0-
03	558	N	340	-0-	-218	-0-	9	1	331	2	Y	-0-					-0-
04	510	N	350	-0-	-160	-0-	21	1	329	2	Y	-0-					-0-
*05	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			Y	-0-					-0-

WILLIAMSON, S.H. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 145665 COMPL. DATE 04/12/1993 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7061 - 7099

12	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			Y	-0-					17
01	1488	N	1376	-0-	-112	-0-	120	1	1250	2	Y	5	8	7			14
							6	9									
*02	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	85	1	979	2	Y	16					30
							18	9									
*03	1488	N	1032	-0-	-456	-0-	73	1	959	2	Y	-0-					30
*04	1320	N	1299	-0-	-21	-0-	86	1	1213	2	Y	-0-					30
*05	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	101	1	1509	2	Y	-0-					30

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HIRSCH ESTATE 1770 WELL #: 1 RRCID -> 147312 COMPL. DATE 06/18/1991 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 1450 - 1595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIRSCH ESTATE 1766 WELL #: 4 RRCID -> 158123 COMPL. DATE 04/01/1996 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 7378 - 8498

12	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			Y	-0-					18
01	1364	N	788	-0-	-576	-0-	69	1	719	2	Y	-0-	18	7			-0-
02	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	174	1	1991	2	Y	-0-					-0-
03	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	140	1	1847	2	Y	-0-					-0-
04	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	141	1	1986	2	Y	7					7
							8	9									
*05	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	101	1	1504	2	Y	67					74
							74	9									

HIRSCH ESTATE 2104 B WELL #: 2 RRCID -> 160492 COMPL. DATE 10/12/1996 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7336 - 8470

12	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			N	-0-					23
01	1891	N	414	-0-	-1477	-0-	36	1	378	2	N	-0-	23	7			-0-
02	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	134	1	1532	2	N	-0-					-0-
03	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	125	1	1645	2	N	-0-					-0-
04	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	112	1	1581	2	N	25					25
							28	9									
*05	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	96	1	1422	2	N	-0-					25

HIRSCH ESTATE 1772 WELL #: 8 RRCID -> 160504 COMPL. DATE 10/17/1996 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7754 - 7770

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HIRSCH ESTATE 858 WELL #: 5 RRCID -> 161957 COMPL. DATE 11/13/1996 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 7576 - 8730

12	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			Y	-0-					24
01	403	N	284	-0-	-119	-0-	284	2			Y	-0-	23	1	1	7	-0-
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	7	1	139	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HIRSCH ESTATE GAS UNIT 1766 WELL #: 5 RRCID -> 162230 COMPL. DATE 12/15/1996 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7318 - 8405

12	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			Y	-0-					19
01	1023	N	647	-0-	-376	-0-	57	1	590	2	Y	-0-	19	7			-0-
02	472	N	472	-0-	-0-	-0-	38	1	434	2	Y	-0-					-0-
03	1023	N	914	-0-	-109	-0-	64	1	850	2	Y	-0-					-0-
04	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	90	1	1262	2	Y	22					22
							24	9									
*05	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	67	1	1003	2	Y	-0-					22

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
12	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	3074	2			Y	-0-					46
01	3038	X	2523	-0-	-515	-0-	2294	2	229	9	Y	208	210	1			44
02	2842	X	2640	-0-	-202	-0-	127	1	2513	2	Y	-0-					44
03	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	82	1	3551	2	Y	9					53
							10	9									
04	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	175	1	3522	2	Y	42					95
							46	9									
*05	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	3722	2	26	9	Y	24					119

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
12	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			Y	-0-					10
01	961	N	543	-0-	-418	-0-	47	1	496	2	Y	-0-	5	7			5
02	526	N	526	-0-	-0-	-0-	42	1	480	2	Y	4					9
							4	9									
03	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	97	1	1281	2	Y	-0-					9
04	3000	N	3822	-0-	822	822	252	1	3544	2	Y	24					33
							26	9									
*05	3100	N	3289	-0-	189	1011	206	1	3069	2	Y	13					46
							14	9									

ROSCHER, W.C. 518 WELL #: 5 RRCID -> 166978 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8104 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					10
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	39	2	Y	26					36
							29	9									
02	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	144	1	1643	2	Y	5					41
							6	9									
03	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	139	1	1836	2	Y	-0-					41
04	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	121	1	1698	2	Y	7					48
							8	9									
*05	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	150	1	2226	2	Y	-0-					48

HIRSCH STATE 2072 WELL #: 5 RRCID -> 167545 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7820 - 8184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					8
01	155	N	115	-0-	-40	-0-	7	1	72	2	Y	33					41
							36	9									
02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	15	1	175	2	Y	1					42
							1	9									
03	93	N	61	-0-	-32	-0-	4	1	57	2	Y	-0-					42
04	90	N	60	-0-	-30	-0-	4	1	56	2	Y	-0-					42
*05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	2	Y	-0-					42

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

HIRSCH ESTATE 537 WELL #: 4 RRCID -> 168108 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7774 - 8648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
12	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			Y	-0-					9
01	1581	N	952	-0-	-629	-0-	884	2	68	9	Y	62	71	1			-0-
02	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	63	1	1253	2	Y	-0-					-0-
03	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	22	1	971	2	Y	33					33
							36	9									
04	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	67	1	1345	2	Y	90	87	1			36
							99	9									
*05	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1270	2	28	9	Y	25					61

HIRSCH STATE 2072 WELL #: 6 RRCID -> 181664 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7668 - 7697

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HIRSCH ESTATE 517 WELL #: 6 RRCID -> 183728 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7732 - 7762

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIRSCH ESTATE NO. 1954 WELL #: 1 RRCID -> 184855 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 8157 - 8509

12	3038	X	2178	-0-	-860	-0-	2178	2			Y	-0-					9
01	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	2697	2	177	9	Y	161	170	1			-0-
02	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	238	1	4700	2	Y	-0-					-0-
03	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	62	1	2708	2	Y	163					163
							179	9									
04	3000	N	3730	-0-	730	730	171	1	3446	2	Y	103	193	1			73
							113	9									
*05	3100	N	5405	-0-	2305	3035	5395	2	10	9	Y	9					82

HIRSCH ESTATE 537 WELL #: 6 RRCID -> 188199 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8514 - 8744

12	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			Y	-0-					9
01	930	N	698	-0-	-232	-0-	651	2	47	9	Y	43	52	1			-0-
02	558	N	558	-0-	-0-	-0-	27	1	531	2	Y	-0-					-0-
03	806	N	578	-0-	-228	-0-	13	1	543	2	Y	20					20
							22	9									
04	690	N	550	-0-	-140	-0-	24	1	486	2	Y	36	40	1			16
							40	9									
*05	528	N	528	-0-	-0-	-0-	515	2	13	9	Y	12					28

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
12	2830	N	2830	-0-	-0-	-0-	2830	2			N	-0-					34
01	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	219	1	2289	2	N	159	78	1			115
							175	9									
02	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	168	1	1925	2	N	91	165	1			41
							100	9									
03	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	130	1	1717	2	N	57	51	1			47
							63	9									
04	2610	N	1941	-0-	-669	-0-	125	1	1763	2	N	48	45	1			50
							53	9									
*05	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	123	1	1828	2	N	53	81	1			22
							58	9									

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
12	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			Y	-0-					36
01	527	N	375	-0-	-152	-0-	33	1	342	2	Y	-0-	4	7			32
02	417	N	417	-0-	-0-	-0-	33	1	384	2	Y	-0-					32
03	527	N	473	-0-	-54	-0-	33	1	440	2	Y	-0-					32
04	530	N	530	-0-	-0-	-0-	35	1	495	2	Y	-0-					32
*05	475	N	475	-0-	-0-	-0-	30	1	445	2	Y	-0-					32

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
12	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					26
01	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	88	1	918	2	N	53	31	1			48
							58	9									
02	874	N	874	-0-	-0-	-0-	67	1	767	2	N	36	66	1			18
							40	9									
03	713	N	660	-0-	-53	-0-	42	1	555	2	N	57	38	1			37
							63	9									
04	660	N	640	-0-	-20	-0-	37	1	523	2	N	73	39	1			71
							80	9									
*05	476	N	476	-0-	-0-	-0-	26	1	393	2	N	52	76	1			47
							57	9									

ROSCHER-HIRSCH G.U. WELL #: 7 RRCID -> 189156 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7230 - 7340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-					10
01	484	N	484	-0-	-0-	-0-	42	1	442	2	Y	-0-	10	7			-0-
02	492	N	492	-0-	-0-	-0-	39	1	444	2	Y	8					8
							9	9									
03	248	N	223	-0-	-25	-0-	16	1	207	2	Y	-0-					8
04	477	N	477	-0-	-0-	-0-	31	1	442	2	Y	4					12
							4	9									
*05	2821	N	2821	-0-	-0-	-0-	177	1	2627	2	Y	15					27
							17	9									

CULPEPPER, A. B. 2068 WELL #: 2 RRCID -> 190331 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7224 - 8357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					91
01	310	N	89	-0-	-221	-0-	7	1	75	2	N	6	2	1	91	7	4
							7	9									
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	7	1	76	2	N	4	6	1			2
							4	9									
03	217	N	196	-0-	-21	-0-	9	1	124	2	N	57	30	1			29
							63	9									
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	3	1	42	2	N	159	35	1			153
							175	9									
*05	308	N	308	-0-	-0-	-0-	15	1	226	2	N	61	73	1			141
							67	9									

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
A. V. NORFLEET WELL #: 6 RRCID -> 190361 COMPL. DATE 07/10/2002 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 7749 - 8334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			Y	-0-					41
01	1457	N	734	-0-	-723	-0-	64	1	670	2	Y	-0-	10	7			31
02	316	N	316	-0-	-0-	-0-	25	1	291	2	Y	-0-					31
03	930	N	816	-0-	-114	-0-	57	1	759	2	Y	-0-					31
04	905	N	905	-0-	-0-	-0-	60	1	845	2	Y	-0-					31
*05	982	N	982	-0-	-0-	-0-	62	1	920	2	Y	-0-					31

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
12	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			Y	-0-					14
01	1550	N	1478	-0-	-72	-0-	1478	2			Y	-0-	14	7			-0-
02	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	84	1	1668	2	Y	-0-					-0-
03	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	30	1	1312	2	Y	92					92
							101	9									
04	1440	N	1376	-0-	-64	-0-	64	1	1295	2	Y	15	92	1			15
							17	9									
*05	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1963	2	6	9	Y	5					20

CULPEPPER, A.B. 2064 WELL #: 2 RRCID -> 192598 COMPL. DATE 12/31/2002 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7464 - 8038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			N	-0-					77
01	1302	N	1266	-0-	-36	-0-	102	1	1063	2	N	92	68	1			101
							101	9									
02	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	106	1	1218	2	N	58	126	1			33
							64	9									
03	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	90	1	1189	2	N	57	46	1			44
							63	9									
04	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	82	1	1152	2	N	194	42	1			196
							213	9									
*05	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	71	1	1052	2	N	53	80	1			169
							58	9									

HIRSCH ESTATE 2094 WELL #: 11 RRCID -> 195937 COMPL. DATE 06/04/2003 TOTAL DEPTH 8732 PERF. 7993 - 8583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	2803	2			N	-0-					54
01	5939	X	5939	-0-	-0-	-0-	520	1	5419	2	N	-0-	54	7			-0-
02	5542	X	5542	-0-	-0-	-0-	445	1	5097	2	N	-0-					-0-
03	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	266	1	3515	2	N	-0-					-0-
04	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	209	1	2949	2	N	80					80
							88	9									
*05	5427	X	5427	-0-	-0-	-0-	341	1	5073	2	N	12					92
							13	9									

LINCOLN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 198919 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7425 - 8338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3348	X	2708	-0-	-640	-0-	2708	2			N	-0-					62
01	3255	X	2743	-0-	-512	-0-	240	1	2503	2	N	-0-	62	7			-0-
02	2958	X	2898	-0-	-60	-0-	233	1	2665	2	N	-0-					-0-
03	3069	X	2715	-0-	-354	-0-	191	1	2524	2	N	-0-					-0-
04	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	172	1	2421	2	N	186					186
							205	9									
05	2697	X	2450	-0-	-247	-0-	154	1	2285	2	N	10	179	1			17
							11	9									

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HIRSCH ESTATE 1772 WELL #: 11 RRCID -> 201692 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 7682 - 8106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EL GATO WELL #: 26 RRCID -> 202171 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7874 - 8198

12	607	N	607	-0-	-0-	-0-	20	1	496	3	Y	83	73	1			22
							91	9									
01	419	N	419	-0-	-0-	-0-	10	1	252	3	Y	143	125	1			40
							157	9									
02	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	40	1	1471	3	Y	102	117	1			25
							112	9									
03	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	37	1	1275	3	Y	-0-					25
04	976	N	976	-0-	-0-	-0-	22	1	834	3	Y	109	68	1			66
							120	9									
*05	844	N	844	-0-	-0-	-0-	21	1	748	3	Y	68					134
							75	9									

EL GATO WELL #: 27ST RRCID -> 203603 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8068 - 8814

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BILLINGS HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 204074 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 8516 - 8674

12	3100	N	2902	-0-	-198	241	2902	2			N	-0-					50
01	2065	X	1824	-0-	-241	-0-	1782	2	42	9	N	38					88
02	1719	X	1719	-0-	-0-	-0-	34	1	435	2	N	4					92
							1246	3	4	9							
03	2106	X	2106	-0-	-0-	-0-	56	1	1945	3	N	95	119	1			68
							105	9									
04	2790	X	2107	-0-	-683	-0-	56	1	2047	3	N	4					72
							4	9									
05	2883	X	2773	-0-	-110	-0-	77	1	2690	3	N	5					77
							6	9									

VAQUILLAS RANCH WELL #: 9 RRCID -> 204246 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8278 - 8394

12	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	170	1	4297	3	Y	-0-					-0-
01	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	153	1	3973	3	Y	-0-					-0-
02	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	70	1	2572	3	Y	-0-					-0-
03	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	91	1	3179	3	Y	-0-					-0-
04	3960	X	3355	-0-	-605	-0-	88	1	3267	3	Y	-0-					-0-
05	4092	X	3244	-0-	-848	-0-	90	1	3154	3	Y	-0-					-0-

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH STATE 1194 WELL #: 4 RRCID -> 206727 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 9455 PERF. 8092 - 9206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2			N	-0-					35
01	1798	N	1588	-0-	-210	-0-	1588	2			N	-0-	5	7			30
02	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	39	1	493	2	N	-0-					30
							1415	3									
03	2988	N	2988	-0-	-0-	-0-	80	1	2816	3	N	84	81	1			33
							92	9									
04	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	47	1	1701	3	N	17					50
							19	9									
*05	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	56	1	1979	3	N	45					95
							50	9									

EL GATO A WELL #: 28 RRCID -> 215099 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8078 - 8096

12	181	N	181	-0-	-0-	-0-	6	1	175	3	N	-0-					-0-
01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	6	1	154	3	N	-0-					-0-
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	5	1	172	3	N	-0-					-0-
03	186	N	181	-0-	-5	-0-	6	1	175	3	N	-0-					-0-
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	5	1	151	3	N	-0-					-0-
*05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-

EL GATO WELL #: 31 RRCID -> 224952 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8112 - 8241

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIRSCH ESTATE 857 WELL #: 4 RRCID -> 231951 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 8996 PERF. 8062 - 8690

12	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			Y	-0-					18
01	558	N	462	-0-	-96	-0-	423	2	39	9	Y	35	35	1	18	7	-0-
02	382	N	382	-0-	-0-	-0-	18	1	364	2	Y	-0-					-0-
03	534	N	534	-0-	-0-	-0-	12	1	502	2	Y	18					18
							20	9									
04	523	N	523	-0-	-0-	-0-	23	1	465	2	Y	32	35	1			15
							35	9									
*05	487	N	487	-0-	-0-	-0-	476	2	11	9	Y	10					25

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 76 RRCID -> 142543 COMPL. DATE 07/09/1994 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 7391 - 8505

12	405	N	405	-0-	-0-	-0-	16	1	388	2	N	1					1
							1	9									
01	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	82	1	2141	2	N	5	4	1			2
							6	9									
02	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	106	1	2729	2	N	11	10	1			3
							12	9									
03	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	109	1	2740	2	N	6					9
							7	9									
04	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	100	1	2634	2	N	6	11	1			4
							7	9									
05	3038	X	1878	-0-	-1160	-0-	72	1	1798	2	N	7					11
							8	9									

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 120 T RRCID -> 149176 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9210 PERF. 7910 - 8960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 117ST RRCID -> 150083 COMPL. DATE 06/02/1994 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8347 - 9180

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 132 RRCID -> 151532 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 8202 - 9112

12	1116	N	732	-0-	-384	-0-	29 1 3 9	703	2	N	-0-						1
01	1023	N	779	-0-	-244	-0-	29 1 3 9	747	2	N	3	3	1				1
02	963	N	963	-0-	-0-	-0-	36 1 3 9	924	2	N	3	3	1				1
03	929	N	929	-0-	-0-	-0-	35 1 2 9	892	2	N	2						3
04	750	N	740	-0-	-10	-0-	27 1 1 9	712	2	N	1	3	1				1
05	806	N	677	-0-	-129	-0-	26 1 3 9	648	2	N	3						4

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 17 RRCID -> 270117 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7842 - 8862

12	9610	X	9133	-0-	-477	-0-	1440 1 76 9	7617	2	N	69	135	1				48
01	9610	X	8216	-0-	-1394	-0-	1356 1 73 9	6787	2	N	66	67	1				47
02	6388	X	6388	-0-	-0-	-0-	1168 1	5220	2	N	-0-						47
03	T. A.		7575	-0-	7575	7575	1389 1 116 9	6070	2	N	105	127	1				25
04	T. A.		7479	-0-	7479	15054	1322 1 90 9	6067	2	N	82	64	1				43
05	T. A.		12656	-0-	12656	27710	1559 1 51 9	11046	2	N	46						89

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 19 RRCID -> 270140 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8344 - 9414

12	12679	X	12534	-0-	-145	-0-	1976 1 105 9	10453	2	N	95	184	1				66
01	12679	X	11713	-0-	-966	-0-	1934 1 101 9	9678	2	N	92	92	1				66
02	10175	X	10175	-0-	-0-	-0-	1861 1	8314	2	N	-0-						66
03	10008	X	10008	-0-	-0-	-0-	1834 1 160 9	8014	2	N	145	179	1				32
04	10307	X	10307	-0-	-0-	-0-	1822 1 125 9	8360	2	N	114	87	1				59
*05	17497	X	17497	-0-	-0-	-0-	2155 1 69 9	15273	2	N	63						122

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 18 RRCID -> 270546 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 8118 - 8924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	545	1	2884	2	N	26	49	1			18
							29	9									
01	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	550	1	2754	2	N	27	26	1			19
							30	9									
02	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	481	1	2150	2	N	-0-					19
03	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	529	1	2312	2	N	40	50	1			9
							44	9									
04	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	487	1	2234	2	N	31	24	1			16
							34	9									
*05	4919	X	4919	-0-	-0-	-0-	606	1	4293	2	N	18					34
							20	9									

BIG COWBOY (LOBO 1) 07800 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
STANFORD, P. H. WELL #: 3 RRCID -> 137931 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8290 - 8320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5673	X	4892	-0-	-781	-0-	820	1	4006	2	Y	60	117	1			132
							66	9									
01	5673	X	4707	-0-	-966	-0-	784	1	3836	2	Y	79	104	1			107
							87	9									
02	5075	X	3836	-0-	-1239	-0-	669	1	3119	2	Y	44					151
							48	9									
03	5425	X	4448	-0-	-977	-0-	753	1	3645	2	Y	45	97	1			99
							50	9									
04	4740	X	3550	-0-	-1190	-0-	753	1	2797	2	Y	-0-					99
*05	4898	X	3902	-0-	-996	-0-	805	1	3017	2	Y	73	82	1			90
							80	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 53 RRCID -> 141060 COMPL. DATE 03/07/1992 TOTAL DEPTH 9228 PERF. 7996 - 8012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3844	X	3629	-0-	-215	-0-	611	1	2986	2	Y	29					132
							32	9									
01	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	667	1	3262	2	Y	12					144
							13	9									
02	3596	X	3374	-0-	-222	-0-	593	1	2767	2	Y	13					157
							14	9									
03	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	659	1	3190	2	Y	31	171	1			17
							34	9									
04	3810	X	2742	-0-	-1068	-0-	579	1	2151	2	Y	11					28
							12	9									
05	3937	X	2824	-0-	-1113	-0-	591	1	2216	2	Y	15					43
							17	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 112 RRCID -> 145288 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 9228 PERF. 7909 - 8075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	339	N	339	-0-	-0-	-0-	13	1	322	2	N	4	3	1			3
							4	9									
01	310	N	273	-0-	-37	-0-	10	1	259	2	N	4	5	1			2
							4	9									
02	174	N	173	-0-	-1	-0-	6	1	166	2	N	1	2	1			1
							1	9									
03	341	N	296	-0-	-45	-0-	11	1	282	2	N	3	2	1			2
							3	9									
04	270	N	204	-0-	-66	-0-	7	1	195	2	N	2	3	1			1
							2	9									
*05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	10	1	239	2	N	4	2	1			3
							4	9									

BIG COWBOY (MIDDLE WILCOX) 07800 215 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 17 RRCID -> 150586 COMPL. DATE 05/28/1994 TOTAL DEPTH 9366 PERF. 6956 - 6987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BIG COWBOY (WILCOX 4500) 07800 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
PREVAIL ENERGY, INCORPORATED 681711
LINCOLN, W.P. 2345 WELL #: 02 RRCID -> 164319 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4463 - 4468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG COWBOY (WILCOX 5450) 07800 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PREVAIL ENERGY, INCORPORATED 681711
LINCOLN, W.P. 2345 WELL #: 1 RRCID -> 134090 COMPL. DATE 03/03/1990 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 5406 - 5414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG COWBOY (WILCOX 6000) 07800 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 20 RRCID -> 235278 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5012 - 5016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	371	-0-	-156	-0-	37	1	334	2	N	-0-					-0-
01	411	N	411	-0-	-0-	-0-	36	1	375	2	N	-0-					-0-
02	428	N	428	-0-	-0-	-0-	38	1	390	2	N	-0-					-0-
03	372	N	358	-0-	-14	-0-	33	1	325	2	N	-0-					-0-
04	390	N	315	-0-	-75	-0-	30	1	285	2	N	-0-					-0-
05	465	N	154	-0-	-311	-0-	14	1	140	2	N	-0-					-0-

BIG COWBOY (WILCOX 6200) 07800 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EL GATO WELL #: 23 RRCID -> 214186 COMPL. DATE 01/02/1993 TOTAL DEPTH 8700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG MAC (6470) 07948 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC 129692
SAN FERNANDO WELL #: 1 RRCID -> 224742 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6558 - 6570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINEZ-URIBE WELL #: 3 RRCID -> 225687 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6204 - 6240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZACHRY WELL #: 4 RRCID -> 230671 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6414 - 6430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOZANO WELL #: 1 RRCID -> 246006 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 9692 PERF. 5907 - 5936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
RAMIREZ ET AL GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 169505 COMPL. DATE 06/20/1998 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7136 - 7144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	N	709	-0-	-97	-0-	709	2			Y	-0-					-0-
01	837	N	733	-0-	-104	-0-	733	2			Y	-0-					-0-
02	754	N	701	-0-	-53	-0-	701	2			Y	-0-					-0-
03	713	N	660	-0-	-53	-0-	660	2			Y	-0-					-0-
04	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			Y	-0-					-0-
*05	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			Y	-0-					-0-

RAMON, BELIA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 172925 COMPL. DATE 08/28/1999 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6353 - 8677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
01	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
02	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
03	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					-0-
04	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
*05	595	N	595	-0-	-0-	-0-	582	2	13	9	N	12					12

BIG MAC (6470) //CONT.// 07948 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

RAMON, BELIA ET AL WELL #: 3 RRCID -> 173794 COMPL. DATE 06/19/1999 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 6240 - 6250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTINEZ, ADELA M. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 176484 COMPL. DATE 04/22/2000 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 6815 - 6820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RAMON WELL #: 4 RRCID -> 219546 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 6723 - 8098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEREZ A WELL #: 2 RRCID -> 222798 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 6400 - 8004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FERNANDO CUELLAR ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223038 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7322 - 9205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINEZ-RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223524 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6503 - 6522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUELLAR HEIRS B WELL #: 1 RRCID -> 225639 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 7340 - 10071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG MAC (6470) //CONT.// 07948 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CUELLAR, FERNANDO "A" WELL #: A 1 RRCID -> 237906 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6450 - 6479

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
ALEXANDER "A" WELL #: 1 RRCID -> 247748 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 10134 PERF. 7578 - 7594

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG MAC (8260) 07948 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
SANCHEZ-SAN FERNANDO MIN. GU WELL #: 1 RRCID -> 144473 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8091 - 9142

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GONZALES, HORACIO WELL #: 1 RRCID -> 204474 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7983 - 8983

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5208 X	5023	-0-	-185	-0-	5023	2			N	-0-					5
01	5053 X	5039	-0-	-14	-0-	5039	2			N	-0-					5
02	4901 X	4800	-0-	-101	-0-	4800	2			N	-0-					5
03	5239 X	4846	-0-	-393	-0-	4784	2	62	9	N	56					61
04	5070 X	4662	-0-	-408	-0-	4662	2			N	-0-					61
05	5053 X	4844	-0-	-209	-0-	4801	2	43	9	N	39					100

VIELMANN-RAMIREZ WELL #: 1 RRCID -> 204733 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 8306 - 8421

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1743 X	1743	-0-	-0-	-0-	171	1	1572	2	N	-0-					-0-
01	1860 X	1395	-0-	-465	-0-	1395	2			N	-0-					-0-
02	1740 X	1493	-0-	-247	-0-	179	1	1314	2	N	-0-					-0-
*03	1860 X	1801	-0-	-59	-0-	200	1	1595	2	N	5					5
						6	9									
*04	1699 X	1699	-0-	-0-	-0-	188	1	1511	2	N	-0-					5
05	1736 X	1587	-0-	-149	-0-	182	1	1405	2	N	-0-	4	6			1

OXY USA INC. 630591
SANTA MARIA WELL #: 2 RRCID -> 164170 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 9708 PERF. 8274 - 8316

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6744 X	6744	-0-	-0-	-0-	432	1	6312	2	N	-0-					-0-
01	6237 X	6237	-0-	-0-	-0-	401	1	5836	2	N	-0-					-0-
02	7018 X	5529	-0-	-1489	-0-	352	1	5177	2	N	-0-					-0-
03	7502 X	5436	-0-	-2066	-0-	363	1	5073	2	N	-0-					-0-
04	7260 X	5174	-0-	-2086	-0-	348	1	4826	2	N	-0-					-0-
05	6758 X	5714	-0-	-1044	-0-	395	1	5319	2	N	-0-					-0-

BIG REEF (EDWARDS) 08015 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
BOOTH, W. V. JR. WELL #: 1A RRCID -> 141545 COMPL. DATE 04/29/1991 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 9664 - 9731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOOTH, W. V. JR. WELL #: 2A RRCID -> 141547 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 9606 - 9691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3348	X	898	-0-	-2450	-0-	2	1	896	2	N	-0-					-0-
01	3689	X	2988	-0-	-701	-0-	2988	2			N	-0-					-0-
02	3451	X	1806	-0-	-1645	-0-	1806	2			N	-0-					-0-
03	3689	X	2390	-0-	-1299	-0-	2390	2			N	-0-					-0-
04	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	3021	2			N	-0-					-0-
05	2976	X	1591	-0-	-1385	-0-	1591	2			N	-0-					-0-

BOOTH, UNOCAL H WELL #: 3B RRCID -> 184096 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 10904 PERF. 9605 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					-0-
01	5467	X	5467	-0-	-0-	-0-	5467	2			N	-0-					-0-
02	2784	X	2471	-0-	-313	-0-	2471	2			N	-0-					-0-
03	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	3612	2			N	-0-					-0-
04	2880	X	2806	-0-	-74	-0-	2806	2			N	-0-					-0-
*05	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	3323	2			N	-0-					-0-

BOOTH, W. V. ET AL WELL #: 3A RRCID -> 188192 COMPL. DATE 08/19/2001 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9450 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FULLER 2292 H WELL #: 1 RRCID -> 192172 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9500 - 11822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					-0-
01	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					-0-
02	58	N	31	-0-	-27	-0-	31	2			N	-0-					-0-
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
*05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-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
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FULLER 2292 "H" WELL #: 2A RRCID -> 196080 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9505 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
01	124	N	29	-0-	-95	-0-	29	2			N	-0-					-0-
02	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
03	186	N	138	-0-	-48	-0-	138	2			N	-0-					-0-
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					-0-
*05	3100	N	7018	-0-	3918	3918	7018	2			N	-0-					-0-

BIG REEF (EDWARDS) //CONT.// 08015 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOOTH, W. V. ET AL 2292 "A" WELL #: 4 RRCID -> 198435 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9553 - 12088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7769	X	7769	-0-	-0-	-0-	16	1	7753	2	N	-0-					-0-
01	12383	X	12383	-0-	-0-	-0-	12383	2			N	-0-					-0-
02	9422	X	9422	-0-	-0-	-0-	9422	2			N	-0-					-0-
03	8375	X	8375	-0-	-0-	-0-	8375	2			N	-0-					-0-
04	9735	X	9735	-0-	-0-	-0-	9735	2			N	-0-					-0-
*05	9747	X	9747	-0-	-0-	-0-	9747	2			N	-0-					-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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	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	90	N	23	-0-	-67	-0-	23	2			N	-0-					-0-
*05	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-

FULLER 2292 "H" WELL #: 3 RRCID -> 200059 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9517 - 12414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 1U RRCID -> 200322 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 9593 - 12834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOOTH, W. V. ET AL 2292 "H" WELL #: 7A RRCID -> 201089 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 9746 PERF. 9457 - 13768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIG REEF (EDWARDS) //CONT.// 08015 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BARREDA-GONZALEZ "H" WELL #: 1 RRCID -> 201119 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 9457 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
03	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

BOOTH, W.V. ET AL 2292 "H" WELL #: 6A RRCID -> 201873 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9903 - 11856

12	4061	X	1219	-0-	-2842	-0-	3	1	1216	2	N	-0-					-0-
01	4061	X	1945	-0-	-2116	-0-	1945	2			N	-0-					-0-
02	3625	X	510	-0-	-3115	-0-	510	2			N	-0-					-0-
03	2232	X	1181	-0-	-1051	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
04	2160	X	1535	-0-	-625	-0-	1535	2			N	-0-					-0-
05	1953	X	828	-0-	-1125	-0-	828	2			N	-0-					-0-

BOOTH, W. V. ET AL 2292 "H" WELL #: 5A RRCID -> 202452 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 9350 - 11700

12	14973	X	2201	-0-	-12772	-0-	5	1	2196	2	N	-0-					-0-
01	14973	X	9506	-0-	-5467	-0-	9506	2			N	-0-					-0-
02	14007	X	3021	-0-	-10986	-0-	3021	2			N	-0-					-0-
03	10292	X	8678	-0-	-1614	-0-	8678	2			N	-0-					-0-
04	9840	X	9840	-0-	-0-	-0-	9840	2			N	-0-					-0-
05	9517	X	4154	-0-	-5363	-0-	4154	2			N	-0-					-0-

SAUNDERS STATE 108 "H" WELL #: 1 RRCID -> 202505 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 9664 PERF. 9272 - 12260

12	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
01	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					-0-
02	783	N	659	-0-	-124	-0-	659	2			N	-0-					-0-
03	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					-0-
04	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			N	-0-					-0-
*05	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					-0-

SAUNDERS STATE 108 "H" WELL #: 3 RRCID -> 204587 COMPL. DATE 03/14/2004 TOTAL DEPTH 9697 PERF. 9340 - 11956

12	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
01	1085	N	587	-0-	-498	-0-	587	2			N	-0-					-0-
02	899	N	860	-0-	-39	-0-	860	2			N	-0-					-0-
03	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
04	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					-0-
05	930	N	846	-0-	-84	-0-	846	2			N	-0-					-0-

BOOTH, W.V. ET AL "H" WELL #: 10A RRCID -> 204631 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 9688 PERF. 8121 - 12523

12	4061	X	1655	-0-	-2406	-0-	3	1	1652	2	N	-0-					-0-
01	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	4533	2			N	-0-					-0-
02	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	5356	2			N	-0-					-0-
03	6404	X	6404	-0-	-0-	-0-	6404	2			N	-0-					-0-
04	4380	X	1838	-0-	-2542	-0-	1838	2			N	-0-					-0-
05	5735	X	2479	-0-	-3256	-0-	2479	2			N	-0-					-0-

PALAFOX STATE A H WELL #: 3 RRCID -> 206937 COMPL. DATE 03/27/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9587 - 11541

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
02	522	N	14	-0-	-508	-0-	14	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-

BIG REEF (EDWARDS) //CONT.// 08015 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX STATE A H WELL #: 4 RRCID -> 207576 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 8106 - 12074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2413	X	2413	-0-	-0-	-0-	5	1	2408	2	N	-0-			-0-
01	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	4230	2			N	-0-			-0-
02	1317	X	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-			-0-
03	2556	X	2556	-0-	-0-	-0-	2556	2			N	-0-			-0-
04	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	3668	2			N	-0-			-0-
*05	2116	X	2116	-0-	-0-	-0-	2116	2			N	-0-			-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 5U RRCID -> 207862 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 9512 - 11516

12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 5 B RRCID -> 212157 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 9612 - 11261

12	7223	X	2636	-0-	-4587	-0-	5	1	2631	2	N	-0-			-0-
01	7223	X	5998	-0-	-1225	-0-	5998	2			N	-0-			-0-
02	5974	X	4107	-0-	-1867	-0-	4107	2			N	-0-			-0-
03	6386	X	4963	-0-	-1423	-0-	4963	2			N	-0-			-0-
04	5790	X	5025	-0-	-765	-0-	5025	2			N	-0-			-0-
05	5983	X	4690	-0-	-1293	-0-	4690	2			N	-0-			-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 11U RRCID -> 212195 COMPL. DATE 07/09/2005 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 9506 - 12200

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 6U RRCID -> 220909 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 9595 - 12788

12	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-			-0-
01	1550	X	1315	-0-	-235	-0-	1315	2			N	-0-			-0-
02	1450	X	-0-	-0-	-1450	-0-					N	-0-			-0-
03	1550	X	1077	-0-	-473	-0-	1077	2			N	-0-			-0-
04	1500	X	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-			-0-
05	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-			-0-

BOOTH, W.V., JR. 2292 H WELL #: 8A RRCID -> 222782 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 9540 - 12000

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BOOTH 2292 H WELL #: 11A RRCID -> 226082 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 9783 PERF. 9506 - 12220

12	4402	X	1044	-0-	-3358	-0-	2	1	1042	2	N	-0-			-0-
01	4402	X	2394	-0-	-2008	-0-	2394	2			N	-0-			-0-
02	2262	X	1817	-0-	-445	-0-	1817	2			N	-0-			-0-
03	2418	X	2197	-0-	-221	-0-	2197	2			N	-0-			-0-
04	2340	X	1556	-0-	-784	-0-	1556	2			N	-0-			-0-
05	2387	X	1102	-0-	-1285	-0-	1102	2			N	-0-			-0-

BIG REEF (EDWARDS) //CONT.// 08015 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BOOTH UNOCAL H WELL #: 7U RRCID -> 227223 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 9727 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOOTH, W.V.JR. 2292 H WELL #: 14A RRCID -> 231327 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9735 - 12609

12	186	N	40	-0-	-146	-0-	40	2			N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					-0-
03	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
*05	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-

SAUNDERS STATE 108 "H" WELL #: 5A RRCID -> 239583 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 10001 PERF. 8600 - 10070

12	2426	X	2426	-0-	-0-	-0-	5	1	2421	2	N	-0-					-0-
01	6977	X	6977	-0-	-0-	-0-	6977	2			N	-0-					-0-
02	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	4856	2			N	-0-					-0-
03	6132	X	6132	-0-	-0-	-0-	6132	2			N	-0-					-0-
04	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	4854	2			N	-0-					-0-
*05	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	4302	2			N	-0-					-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 15U RRCID -> 247374 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 9817 PERF. 9500 - 11949

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAUNDERS 38 "H" WELL #: 8 RRCID -> 247970 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 12685 PERF. 9500 - 12685

12	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
01	6858	X	6858	-0-	-0-	-0-	6858	2			N	-0-					-0-
02	7864	X	7864	-0-	-0-	-0-	7863	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	8506	X	8506	-0-	-0-	-0-	8506	2			N	-0-					-0-
04	7304	X	7304	-0-	-0-	-0-	7303	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*05	6845	X	6845	-0-	-0-	-0-	6845	2			N	-0-					-0-

SAUNDERS STATE 106 H WELL #: 12 RRCID -> 248271 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9459 - 11675

12	4309	X	1131	-0-	-3178	-0-	2	1	1129	2	N	-0-					-0-
01	4309	X	3641	-0-	-668	-0-	3641	2			N	-0-					-0-
02	3741	X	1965	-0-	-1776	-0-	1965	2			N	-0-					-0-
03	3131	X	2931	-0-	-200	-0-	2931	2			N	-0-					-0-
04	3510	X	2550	-0-	-960	-0-	2550	2			N	-0-					-0-
05	3627	X	2157	-0-	-1470	-0-	2157	2			N	-0-					-0-

SAUNDERS STATE 108 H UNIT WELL #: 4 RRCID -> 248408 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 9337 - 12409

12	27497	X	-0-	-0-	-27497	-0-					N	-0-					-0-
01	27497	X	14122	-0-	-13375	-0-	14122	2			N	-0-					-0-
02	18413	X	18413	-0-	-0-	-0-	18413	2			N	-0-					-0-
03	16666	X	16666	-0-	-0-	-0-	16666	2			N	-0-					-0-
04	15637	X	15637	-0-	-0-	-0-	15637	2			N	-0-					-0-
05	19685	X	15945	-0-	-3740	-0-	15945	2			N	-0-					-0-

BIG REEF (EDWARDS) //CONT.// 08015 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SAUNDERS STATE 108 H WELL #: 9 RRCID -> 248410 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 9374 - 11921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2356	X	86	-0-	-2270	-0-	86	2			N	-0-					-0-
01	2356	X	149	-0-	-2207	-0-	149	2			N	-0-					-0-
02	2204	X	401	-0-	-1803	-0-	401	2			N	-0-					-0-
03	2356	X	531	-0-	-1825	-0-	531	2			N	-0-					-0-
04	2280	X	203	-0-	-2077	-0-	203	2			N	-0-					-0-
05	434	X	193	-0-	-241	-0-	193	2			N	-0-					-0-

PALAFOX 39 H WELL #: 7 RRCID -> 249442 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 9467 - 12195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2294	X	187	-0-	-2107	-0-	186	2	1	9	N	1	1	8			18
01	15159	X	8390	-0-	-6769	-0-	8367	2	23	9	N	21	1	8			38
02	14181	X	10349	-0-	-3832	-0-	10331	2	18	9	N	16					54
03	16723	X	16723	-0-	-0-	-0-	16705	2	18	9	N	16	52	1			18
04	14770	X	14770	-0-	-0-	-0-	14758	2	12	9	N	11					29
*05	15292	X	15292	-0-	-0-	-0-	15275	2	17	9	N	15					44

BOOTH, W. V. ET AL 2292 "H" WELL #: 9A RRCID -> 251666 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9345 - 11645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8215	X	2690	-0-	-5525	-0-	6	1	2684	2	N	-0-					-0-
01	8215	X	5244	-0-	-2971	-0-	5244	2			N	-0-					-0-
02	7685	X	2170	-0-	-5515	-0-	2170	2			N	-0-					-0-
03	7223	X	6027	-0-	-1196	-0-	6027	2			N	-0-					-0-
04	6540	X	6006	-0-	-534	-0-	6006	2			N	-0-					-0-
05	5239	X	2709	-0-	-2530	-0-	2709	2			N	-0-					-0-

SAUNDERS STATE 108 H WELL #: 10 RRCID -> 251867 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 9574 PERF. 9220 - 12418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
01	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			N	-0-					-0-
02	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
03	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			N	-0-					-0-
04	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2			N	-0-					-0-
*05	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2			N	-0-					-0-

BIG TIME (FRIO 5250) 08061 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
STRATA OPERATING, INC. 825445
BENTSEN WELL #: 1 RRCID -> 268817 COMPL. DATE 08/21/2012 TOTAL DEPTH 5340 PERF. 5161 - 5164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BISHOP, EAST (7600 FRIO) 08396 540 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TEXRON OPERATING, LLC 850872
PETROQUEST JV-DORSOGNA WELL #: 4 RRCID -> 260436 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7435 - 7440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2449	#	1630	-0-	-819	-0-	1535	1	95	9	N	86	153	1			198
01	2325	#	1144	-0-	-1181	-0-	1043	1	101	9	N	92					290
02	2175	#	1693	-0-	-482	-0-	1587	1	106	9	N	96	181	1			205
03	1860	#	1805	-0-	-55	-0-	1696	1	109	9	N	99					304
04	1800	#	1239	-0-	-561	-0-	1145	1	94	9	N	85					389
*05	1813	R	1813	-0-	-0-	-0-	1707	1	106	9	N	96	165	1			320

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

12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	0	W	-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

12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					65
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					65
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					65
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					65
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					65
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					65

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/09/2010

TEXRON OPERATING, LLC 850872
PETROQUEST JV-DORSOGNA WELL #: 1 RRCID -> 248314 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7698 - 7702

12	1273	N	1273	-0-	-0-	B	-0-	1196	1	77	9	N	70				262
01	1240	N	491	-0-	-749	B	-0-	450	1	41	9	N	37				299
02	1218	N	936	-0-	-282		-0-	881	1	55	9	N	50	159	1		190
03	1271	N	-0-	-0-	-1271		-0-					N	-0-				190
04	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				190
05	992	N	-0-	-0-	-992		-0-					N	3				193

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

BISHOP, WEST (VICKSBURG) 08403 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
ECKERMAN, W.R. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 134856 COMPL. DATE 04/19/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9098 - 9305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1922	N	1910	-0-	-12	-0-	1869	3	41	9	N	37	1	8			82
01	1891	N	1885	-0-	-6	-0-	1845	3	40	9	N	36					118
02	1798	N	1781	-0-	-17	-0-	1744	3	37	9	N	34					152
03	1922	N	1906	-0-	-16	-0-	1866	3	40	9	N	36	171	1			17
04	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1816	3	46	9	N	42					59
*05	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1863	2	33	9	N	30					89

BISHOP, WEST (6830) 08403 615 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
BROWNING HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 275621 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6812 - 6824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9455	#	7638	-0-	-1817	-0-	7518	2	120	9	N	109	174	1			63
01	9455	#	7409	-0-	-2046	-0-	7288	2	121	9	N	110					173
02	7801	#	6911	-0-	-890	-0-	6817	2	94	9	N	85	173	1			85
03	8339	#	7540	-0-	-799	-0-	7441	2	99	9	N	90					175
04	7680	#	6990	-0-	-690	-0-	6896	2	94	9	N	85	175	1			85
05	7626	#	6274	-0-	-1352	-0-	6191	2	83	9	N	75					160

BLACK CREEK (LOBO) 08520 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
DESPAIN WELL #: 3 RRCID -> 144477 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 8838 - 9074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-					111
01	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					111
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111

DESPAIN WELL #: 6 RRCID -> 144490 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 8874 - 9036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21

EOG RESOURCES, INC. 253162
BRISCOE "D" WELL #: 1 RRCID -> 144466 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7818 - 8998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	652	-0-	-61	-0-	54 4	1 9	594	2	Y	4	6	1			5
01	740	N	740	-0-	-0-	-0-	67	1	673	2	Y	-0-	5	1			-0-
02	719	N	719	-0-	-0-	-0-	59	1	660	2	Y	-0-					-0-
03	699	N	699	-0-	-0-	-0-	53	1	646	2	Y	-0-					-0-
04	813	N	813	-0-	-0-	-0-	72	1	741	2	Y	-0-					-0-
*05	870	N	870	-0-	-0-	-0-	84	1	786	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE "D" WELL #: 2 RRCID -> 144469 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 7832 - 9005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		996	-0-	996	996	76	1	920	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		477	-0-	477	1473	42	1	435	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		464	-0-	464	1937	45	1	419	2	Y	-0-					-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
12	2294	X	2084	-0-	-210	-0-	171	1	1900	2	Y	12	12	1			12
							13	9									
01	2294	X	1600	-0-	-694	-0-	143	1	1450	2	Y	6	17	1			1
							7	9									
02	1885	X	1305	-0-	-580	-0-	106	1	1197	2	Y	2					3
							2	9									
03	2077	X	1717	-0-	-360	-0-	131	1	1585	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
04	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	171	1	1765	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
*05	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	199	1	1866	2	Y	3	2	1			3
							3	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
12	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	280	1	3099	2	Y	22	16	1			23
							24	9									
01	3255	X	2656	-0-	-599	-0-	239	1	2413	2	Y	4	26	1			1
							4	9									
02	2813	X	2651	-0-	-162	-0-	216	1	2434	2	Y	1					2
							1	9									
03	3410	X	2685	-0-	-725	-0-	204	1	2480	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	3300	X	2960	-0-	-340	-0-	261	1	2698	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	3410	X	2970	-0-	-440	-0-	286	1	2683	2	Y	1	1	1			1
							1	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE D WELL #: 5 RRCID -> 144493 COMPL. DATE 02/07/1993 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8783 - 8958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	131	1	1452	2	Y	4	5	1			4
							4	9									
01	1674	N	1544	-0-	-130	-0-	138	1	1400	2	Y	5	8	1			1
							6	9									
02	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	131	1	1477	2	Y	1					2
							1	9									
03	1581	N	1491	-0-	-90	-0-	113	1	1377	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	135	1	1399	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*05	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	165	1	1541	2	Y	2	1	1			2
							2	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
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	9920	X	7795	-0-		-2125	-0-	642	1	7118	2	Y	32	42	1			33
								35	9									
01	8153	X	3049	-0-		-5104	-0-	257	1	2597	2	Y	177	183	1			27
								195	9									
02	8845	X	6708	-0-		-2137	-0-	532	1	5997	2	Y	163					190
								179	9									
03	9455	X	8448	-0-		-1007	-0-	631	1	7659	2	Y	144	165	1			169
								158	9									
04	9488	X	9488	-0-		-0-	-0-	818	1	8462	2	Y	189	169	1			189
								208	9									
*05	9259	X	9259	-0-		-0-	-0-	874	1	8188	2	Y	179	169	1			199
								197	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
12	1413	N	1413	-0-		-0-	-0-	116	1	1289	2	Y	7	8	1			7
								8	9									
01	1302	N	1280	-0-		-22	-0-	115	1	1159	2	Y	5	11	1			1
								6	9									
02	1421	N	1245	-0-		-176	-0-	101	1	1143	2	Y	1					2
								1	9									
03	1435	N	1435	-0-		-0-	-0-	109	1	1324	2	Y	2	2	1			2
								2	9									
04	1341	N	1341	-0-		-0-	-0-	118	1	1222	2	Y	1	2	1			1
								1	9									
*05	1378	N	1378	-0-		-0-	-0-	133	1	1243	2	Y	2	1	1			2
								2	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
12	2216	X	2216	-0-		-0-	-0-	182	1	2019	2	Y	14	25	1			15
								15	9									
01	2542	X	2420	-0-		-122	-0-	217	1	2199	2	Y	4	18	1			1
								4	9									
02	3712	X	3712	-0-		-0-	-0-	302	1	3408	2	Y	2					3
								2	9									
03	3906	X	3054	-0-		-852	-0-	232	1	2821	2	Y	1	2	1			2
								1	9									
04	3725	X	3725	-0-		-0-	-0-	328	1	3395	2	Y	2	2	1			2
								2	9									
05	3100	X	2686	-0-		-414	-0-	259	1	2426	2	Y	1	2	1			1
								1	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
12	4960	X	4223	-0-		-737	-0-	347	1	3846	2	Y	27	34	1			28
								30	9									
01	4960	X	4410	-0-		-550	-0-	396	1	4008	2	Y	5	32	1			1
								6	9									
02	4843	X	3191	-0-		-1652	-0-	260	1	2930	2	Y	1					2
								1	9									
03	5177	X	3296	-0-		-1881	-0-	251	1	3044	2	Y	1	2	1			1
								1	9									
04	5010	X	4867	-0-		-143	-0-	429	1	4436	2	Y	2	1	1			2
								2	9									
*05	4588	X	4588	-0-		-0-	-0-	442	1	4144	2	Y	2	2	1			2
								2	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	N	687	-0-	-150	-0-	57	1	627	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
01	837	N	626	-0-	-211	-0-	56	1	563	2	Y	6	8	1			1
							7	9									
02	518	N	518	-0-	-0-	-0-	42	1	474	2	Y	2					3
							2	9									
03	682	N	554	-0-	-128	-0-	42	1	511	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
04	600	N	509	-0-	-91	-0-	45	1	463	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
05	558	N	527	-0-	-31	-0-	51	1	474	2	Y	2	1	1			2
							2	9									

BRISCOE "D" WELL #: 15 RRCID -> 158102 COMPL. DATE 04/12/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8091 - 8956

12	2139	N	588	-0-	-1551	-0-	48	1	532	2	Y	7	11	1			8
							8	9									
01	837	N	528	-0-	-309	-0-	48	1	480	2	Y	-0-	8	1			-0-
02	609	N	598	-0-	-11	-0-	49	1	549	2	Y	-0-					-0-
03	670	N	670	-0-	-0-	-0-	51	1	619	2	Y	-0-					-0-
04	698	N	698	-0-	-0-	-0-	62	1	636	2	Y	-0-					-0-
*05	712	N	712	-0-	-0-	-0-	69	1	643	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE "D" WELL #: 16 RRCID -> 158138 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 8113 - 8964

12	982	N	982	-0-	-0-	-0-	81	1	901	2	Y	-0-					-0-
01	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	128	1	1294	2	Y	-0-					-0-
02	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	178	1	2001	2	Y	-0-					-0-
03	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	136	1	1647	2	Y	-0-					-0-
04	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	170	1	1763	2	Y	-0-					-0-
*05	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	138	1	1292	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE "D" WELL #: 17 RRCID -> 158231 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 8954 - 8984

12	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	178	1	1977	2	Y	12	15	1			13
							13	9									
01	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	197	1	1995	2	Y	2	15	1			-0-
							2	9									
02	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	145	1	1638	2	Y	1					1
							1	9									
03	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	158	1	1917	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	2370	X	1915	-0-	-455	-0-	169	1	1745	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	2201	X	2103	-0-	-98	-0-	203	1	1899	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

BLACK CREEK, N. (WILCOX) 08522 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MOHICAN OPERATING, L.L.C. 573707
BRISCOE "E" WELL #: 2A RRCID -> 163314 COMPL. DATE 11/06/1995 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5349 - 5354

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACK DIAMOND, EAST (PETTUS) 08524 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC 836010
A. K. EAST FEE WELL #: 32 RRCID -> 215425 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 5082 PERF. 4756 - 4964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAST, A. K. FEE WELL #: 33 RRCID -> 218835 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4632 - 4641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK DIAMOND (GOUT. WELLS, UP.) 08546 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC 836010
EAST, A. K. FEE WELL #: 18 RRCID -> 158048 COMPL. DATE 03/13/1996 TOTAL DEPTH 5012 PERF. 3982 - 3985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EAST, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 184542 COMPL. DATE 07/23/2001 TOTAL DEPTH 5004 PERF. 4051 - 4055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLANCAS CREEK (LOBO 6) 08742 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
BRIONES, J.E. -A- WELL #: 1 RRCID -> 129374 COMPL. DATE 08/03/1987 TOTAL DEPTH 9332 PERF. 8926 - 8946

M O	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1798	#	1616	-0-	-182	B	-35765	80	1	1536	3	N	-0-					-0-
01	1798	#	1080	-0-	-718	B	-36483	57	1	1023	3	N	-0-					-0-
02	1421	#	1265	-0-	-156	B	-36639	86	1	1179	3	N	-0-					-0-
03	1519	#	1503	-0-	-16	B	-36655	77	1	1426	3	N	-0-					-0-
04	1560	#	1198	-0-	-362	B	-37017	62	1	1136	3	N	-0-					-0-
05	1612	#	NO RPT	-0-	-1612	B	-38629					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
12	403	N	358	-0-	-45	B	-15820	14	1	344	3	N	-0-					30
01	341	N	479	-0-	138	B	-15682	20	1	459	3	N	-0-					30
02	203	N	383	-0-	180	B	-15502	16	1	367	3	N	-0-					30
03	0	N	321	-0-	321	B	-15181	13	1	308	3	N	-0-					30
04	0	N	414	-0-	414	B	-14767	16	1	398	3	N	-0-	30	1			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-14767					N	NO RPT					-0-

BLANCAS CREEK (10850) 08742 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

BRUNI RANCH WELL #: 35 RRCID -> 160279 COMPL. DATE 09/27/1996 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 11080 - 11166

12	2356	X	2119	-0-	-237	-0-	2119	2			Y	-0-					-0-
01	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	139	1	2109	2	Y	-0-					-0-
							379	3									
02	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	131	1	1559	2	Y	-0-					-0-
							246	3									
03	2108	N	1884	-0-	-224	-0-	113	1	1522	2	Y	-0-					-0-
							249	3									
04	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	131	1	1600	2	Y	-0-					-0-
							268	3									
*05	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	142	1	1849	2	Y	-0-					-0-
							395	3									

BRUNI RANCH WELL #: 36 RRCID -> 162126 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 11286 - 11392

12	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	2506	2			Y	-0-					-0-
01	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	135	1	2061	2	Y	-0-					-0-
							371	3									
02	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	114	1	1350	2	Y	-0-					-0-
							213	3									
03	2511	N	1872	-0-	-639	-0-	112	1	1513	2	Y	-0-					-0-
							247	3									
04	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	138	1	1680	2	Y	-0-					-0-
							280	3									
*05	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	125	1	1628	2	Y	-0-					-0-
							348	3									

BRUNI RANCH WELL #: 90 RRCID -> 182968 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 12130 PERF. 9902 - 11945

12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 75 RRCID -> 186639 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9518 - 10860

12	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			Y	-0-					-0-
01	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	55	1	839	2	Y	-0-					-0-
							151	3									
02	612	N	612	-0-	-0-	-0-	42	1	493	2	Y	-0-					-0-
							77	3									
03	589	N	557	-0-	-32	-0-	34	1	450	2	Y	-0-					-0-
							73	3									
04	1020	N	618	-0-	-402	-0-	41	1	495	2	Y	-0-					-0-
							82	3									
*05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	21	1	275	2	Y	-0-					-0-
							59	3									

BLANCAS CREEK (10850) //CONT.// 08742 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
12	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			Y	-0-					-0-
01	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCASKILL TR5 WELL #: 34 RRCID -> 221904 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 11385 PERF. 9854 - 10012

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 58 RRCID -> 226168 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9484 - 9636

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BMT MARTIN B WELL #: 9 RRCID -> 226625 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7785 - 7806

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 107 RRCID -> 230935 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 11691 PERF. 7245 - 7375

12	651	X	496	-0-	-155	-0-	496	2			Y	-0-					-0-
01	651	X	539	-0-	-112	-0-	28	1	433	2	Y	-0-					-0-
							78	3									
02	435	X	283	-0-	-152	-0-	18	1	228	2	Y	-0-					-0-
							37	3									
03	496	X	300	-0-	-196	-0-	19	1	242	2	Y	-0-					-0-
							39	3									
04	320	N	320	-0-	-0-	-0-	21	1	256	2	Y	-0-					-0-
							43	3									
*05	392	N	392	-0-	-0-	-0-	23	1	304	2	Y	-0-					-0-
							65	3									

BRUNI RANCH WELL #: 108 RRCID -> 238176 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 11909 PERF. 9744 - 9754

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLANCAS CREEK (10850) //CONT.// 08742 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
12	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			Y	-0-					-0-
01	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCASKILL TR1 WELL #: 29 RRCID -> 255568 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9440 - 9464

12	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					-0-
01	798	N	798	-0-	-0-	-0-	42	1	641	2	N	-0-					-0-
							115	3									
02	661	N	661	-0-	-0-	-0-	45	1	532	2	N	-0-					-0-
							84	3									
03	713	N	657	-0-	-56	-0-	40	1	531	2	N	-0-					-0-
							86	3									
04	660	N	634	-0-	-26	-0-	43	1	508	2	N	-0-					-0-
							83	3									
*05	690	N	690	-0-	-0-	-0-	42	1	534	2	N	-0-					-0-
							114	3									

BLANCHARD (QUEEN CITY) 08763 260 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
CANALES WELL #: 1 RRCID -> 203077 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 9148 PERF. 8940 - 9010

12	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	324	1	3066	2	N	54	187	1	2	8	67
							59	9									
01	2697	X	2059	-0-	-638	-0-	264	1	1747	2	N	44					111
							48	9									
02	2871	X	629	-0-	-2242	-0-	76	1	540	2	N	12					123
							13	9									
03	3441	X	581	-0-	-2860	-0-	83	1	489	2	N	8					131
							9	9									
04	3330	X	2798	-0-	-532	-0-	288	1	2489	2	N	19					150
							21	9									
05	3441	X	1775	-0-	-1666	-0-	150	1	1605	2	N	18	1	8			167
							20	9									

ALTA-HUIZAR WELL #: 1 RRCID -> 205260 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8996 - 9072

12	2201	X	1610	-0-	-591	-0-	141	1	1334	2	N	123	188	1	1	8	207
							135	9									
01	2201	X	1356	-0-	-845	-0-	171	1	1130	2	N	50					257
							55	9									
02	1943	X	1712	-0-	-231	-0-	209	1	1478	2	N	23					280
							25	9									
03	1943	X	1943	-0-	-0-	-0-	277	1	1625	2	N	37					317
							41	9									
04	1681	X	1681	-0-	-0-	-0-	162	1	1397	2	N	111					428
							122	9									
05	1829	X	1271	-0-	-558	-0-	105	1	1118	2	N	44	1	8			471
							48	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
*06	7677		6162	-0-	-1515	-0-	1092	1	4975	2	N	86					128
							95	9									
*07	7992		6544	-0-	-1448	-0-	1173	1	5301	2	N	64					192
							70	9									
08	6358		6358	-0-	-0-	-0-	1270	1	4934	2	N	140					332
							154	9									
09	6378		6378	-0-	-0-	-0-	1129	1	5175	2	N	67					399
							74	9									
10	6627		6627	-0-	-0-	-0-	1047	1	5508	2	N	65					464
							72	9									
11	6358		6358	-0-	-0-	-0-	990	1	5322	2	N	42	192	1			314
							46	9									
12	5611		5070	-0-	-541	-0-	994	1	4028	2	N	44					358
							48	9									
01	5611		5082	-0-	-529	-0-	1046	1	3930	2	N	96	168	1			286
							106	9									
02	5162		4748	-0-	-414	-0-	979	1	3703	2	N	60					346
							66	9									
03	6075		6075	-0-	-0-	-0-	919	1	4942	2	N	58	178	1			226
							150	4	64	9							
04	5729		5729	-0-	-0-	-0-	854	1	4780	2	N	86					312
							95	9									
*05	6131		6131	-0-	-0-	-0-	1149	1	4910	2	N	65					377
							72	9									

STATE OF TEXAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 009424 COMPL. DATE 07/21/1952 TOTAL DEPTH 11890 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

STATE OF TEXAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 009425 COMPL. DATE 11/27/1952 TOTAL DEPTH 8604 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

STATE OF TEXAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 009426 COMPL. DATE 11/08/1952 TOTAL DEPTH 10922 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BLOCK 901 (7750) 09575 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
STATE TRACT 901-S WELL #: 2 U RRCID -> 071731 COMPL. DATE 01/12/1977 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8617 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCK 772 (FRIO, MIDDLE C) 09578 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
TEXAS OFFSHORE OPERATIONS, LLC 846692
STATE LEASE 74581 WELL #: 1 RRCID -> 096886 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 13220 PERF.12730 - 13152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7130	X	6287	-0-	-843	-0-	152 34	1 9	6101	2	Y	31	33	0			2
01	7781	X	7781	-0-	-0-	-0-	180 33	1 9	7568	2	Y	30	28	0			4
02	6546	X	6546	-0-	-0-	-0-	202 28	1 9	6316	2	Y	25	25	0			4
03	6370	X	6370	-0-	-0-	-0-	155 47	1 9	6168	2	Y	43	40	0			7
04	6905	X	6905	-0-	-0-	-0-	147 46	1 9	6712	2	Y	42	44	0			5
05	7130	X	6681	-0-	-449	-0-	156 28	1 9	6497	2	Y	25	27	0			3

STATE LEASE 81980 WELL #: 1 RRCID -> 119168 COMPL. DATE 03/16/1985 TOTAL DEPTH 14729 PERF.12942 - 13029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLOCK 885-S (5A SAND) 09588 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
STATE TRACT 885-S WELL #: 1 RRCID -> 183356 COMPL. DATE 01/26/2001 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10749 - 10812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 203205 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2700 - 3100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOOMBERG (FRIO 3900) 09646 142 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
TIJERINA WELL #: 5 RRCID -> 261620 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 3950 - 3970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9517		-0-	-0-	-9517	-0-					N	-0-					-0-
01	9517		-0-	-0-	-9517	-0-					N	-0-					-0-
02	4379	#	-0-	-0-	-4379	-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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/02/2016 - P/A 05/02/2016

BLOOMBERG (FRIO 4600) 09646 284 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
MURCH, B. L. WELL #: 26 RRCID -> 201178 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 4659 PERF. 3828 - 3846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLOOMBERG (FRIO 5100) 09646 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
GARCIA, J. A. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 176556 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5040 - 5044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLOOMBERG (SULLIVAN 4000) 09646 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 22 RRCID -> 257160 COMPL. DATE 10/30/2015 TOTAL DEPTH 11781 PERF. 5030 - 5080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOOMBERG (VICKSBURG 6000) 09646 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
GARCIA, J. A. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 222264 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5709 - 5766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOOMBERG (VICKSBURG 6000) //CONT.// 09646 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
MURCH, B.L. WELL #: 6 RRCID -> 148273 COMPL. DATE 12/28/1993 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 2860 - 5878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	51	1	1154	2	Y	150	133	1			48
							165	9									
01	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	50	1	1096	2	Y	136	134	1			50
							150	9									
02	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	44	1	1069	2	Y	131	140	1			41
							144	9									
03	1364	N	1228	-0-	-136	-0-	41	1	1040	2	Y	134	156	1			19
							147	9									
04	1260	N	1162	-0-	-98	-0-	39	1	974	2	Y	135	131	1			23
							149	9									
*05	1333	N	1108	-0-	-225	-0-	38	1	946	2	Y	113	111	1			25
							124	9									

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MORSE WELL #: 1 RRCID -> 115364 COMPL. DATE 02/07/1985 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5965 - 5988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1643	N	1630	-0-	-13	-0-	1630	2			N	-0-					-0-
01	1612	N	1105	-0-	-507	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
02	1363	N	1144	-0-	-219	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
03	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-
04	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-					-0-
*05	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-					-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 39 RRCID -> 208685 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6264 - 6294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOOMBERG, SAMUEL D WELL #: 38 RRCID -> 208686 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6164 - 6182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1271	N	1128	-0-	-143	-0-	119	1	986	3	Y	21	24	1			3
							23	9									
01	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	104	1	878	3	Y	21	24	1			-0-
							23	9									
02	1189	N	1007	-0-	-182	-0-	108	1	896	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
03	1116	N	959	-0-	-157	-0-	106	1	851	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	960	N	920	-0-	-40	-0-	103	1	800	3	Y	15	16	1			-0-
							17	9									
05	1085	N	416	-0-	-669	-0-	45	1	359	3	Y	11	8	1			3
							12	9									

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
12	9285	X	9285	-0-	-0-	-0-	992	1	8242	3	Y	46	44	1			26
							51	9									
01	9886	X	9886	-0-	-0-	-0-	1044	1	8796	3	Y	42	45	1			23
							46	9									
02	8874	X	7268	-0-	-1606	-0-	781	1	6481	3	Y	5	5	1			23
							6	9									
03	9486	X	7809	-0-	-1677	-0-	866	1	6937	3	Y	5	6	1			22
							6	9									
04	9570	X	8136	-0-	-1434	-0-	929	1	7196	3	Y	10	11	1			21
							11	9									
05	9889	X	3821	-0-	-6068	-0-	427	1	3382	3	Y	11	11	1			21
							12	9									

BLOOMBERG (VICKSBURG 6000) //CONT.// 09646 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 74 RRCID -> 274280 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5501 - 5521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3565	X	3367	-0-	-198	-0-	335	1	2786	3	N	224	253	1			155
							246	9									
01	2790	X	405	-0-	-2385	-0-	19	1	162	3	N	204	260	1			99
							224	9									
02	2726	X	2462	-0-	-264	-0-	252	1	2089	3	N	110	86	1			123
							121	9									
03	3379	X	986	-0-	-2393	-0-	98	1	789	3	N	90	82	1			131
							99	9									
04	3270	X	-0-	-0-	-3270	-0-					N	126	171	1			86
05	3379	X	1422	-0-	-1957	-0-	145	1	1145	3	N	120	86	1			120
							132	9									

BLOOMBERG, WEST (4200) 09651 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
STEEN, BETTY WELL #: 8 RRCID -> 273665 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4248 - 4278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-1-4) 10041 138 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC 129692
ARRIAGA GU "F" WELL #: 1 RRCID -> 160465 COMPL. DATE 11/11/1995 TOTAL DEPTH 13867 PERF.10240 - 10321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23	N	23	-0-	-0-	-0-	22	2	1	3	N	-0-					-0-
01	31	N	27	-0-	-4	-0-	1	1	25	2	N	-0-					-0-
							1	3									
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	2	1	116	2	N	-0-					-0-
							3	3									
03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	3	1	136	2	N	-0-					-0-
							5	3									
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	2	1	100	2	N	-0-					-0-
							4	3									
05	124	N	79	-0-	-45	-0-	1	1	75	2	N	-0-					-0-
							3	3									

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDIA "C" WELL #: 3 RRCID -> 176475 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 13574 PERF. 8451 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-1-4) //CONT.// 10041 138 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
USA WELL #: 2013 RRCID -> 178109 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 11971 PERF. 8232 - 11242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	306	1	3533	2	N	-0-					1
							103	3	6	4							
01	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	330	1	3530	2	N	-0-					1
							103	3	6	4							
02	2900	X	2804	-0-	-96	-0-	235	1	2489	2	N	-0-					1
							75	3	5	4							
03	3100	X	3068	-0-	-32	-0-	223	1	2745	2	N	-0-					1
							95	3	5	4							
04	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	261	1	2910	2	N	-0-					1
							108	3	5	4							
*05	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	263	1	2904	2	N	-0-					1
							107	3	6	4							

RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178981 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 12539 PERF. 9548 - 9670

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

USA WELL #: 306 RRCID -> 189702 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 11612 PERF. 8332 - 8342

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SANDIA "C" WELL #: 5 RRCID -> 191250 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9158 - 9650

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SANDIA "C" WELL #: 4 RRCID -> 192767 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 13475 PERF. 8640 - 8655

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 15 RRCID -> 210471 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 15100 PERF.10124 - 10134

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-1-4) //CONT.// 10041 138 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
ARRIAGA GU "F" WELL #: 2 RRCID -> 216172 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 12940 PERF. 9758 - 9937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	84	-0-	-40	-0-	2	1	80	2	N	-0-					-0-
							2	3									
01	124	N	122	-0-	-2	-0-	2	1	117	2	N	-0-					-0-
							3	3									
02	116	N	78	-0-	-38	-0-	2	1	74	2	N	-0-					-0-
							2	3									
03	93	N	90	-0-	-3	-0-	2	1	85	2	N	-0-					-0-
							3	3									
04	147	N	147	-0-	-0-	-0-	2	1	140	2	N	-0-					-0-
							5	3									
*05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	2	1	136	2	N	-0-					-0-
							5	3									

GUERRA-USA GU "C" WELL #: 10 RRCID -> 241568 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 15098 PERF.10100 - 10880

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 17 RRCID -> 253790 COMPL. DATE 09/20/2009 TOTAL DEPTH 16450 PERF.10161 - 10998

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GUERRA-USA GAS UNIT D WELL #: 5 RRCID -> 275531 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 13257 PERF. 8727 - 9744

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 3010 RRCID -> 276296 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 13081 PERF. 9532 - 9550

12	24676	X	16060	-0-	-8616	-0-	1242	1	14363	2	N	9					156
							420	3	25	4							
*01	21886	X	14621	-0-	-7265	-0-	1214	1	12995	2	N	9	146	1			19
							378	3	24	4							
*02	17690	X	13179	-0-	-4511	-0-	1106	1	11699	2	N	2					21
							350	3	22	4							
*03	18879	X	13472	-0-	-5407	-0-	978	1	12052	2	N	3					24
							416	3	23	4							
*04	16920	X	12273	-0-	-4647	-0-	975	1	10872	2	N	3					27
							403	3	20	4							
*05	16058	X	12199	-0-	-3859	-0-	979	1	10799	2	N	2					29
							398	3	21	4							

BOB WEST (L-1-4) //CONT.// 10041 138 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
USA 1 WELL #: 6 RRCID -> 276985 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 11784 PERF. 9614 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7998	X	4240	-0-	-3758	-0-	328	1	3794	2	N	-0-					1
							111	3	7	4							
01	7998	X	3930	-0-	-4068	-0-	327	1	3495	2	N	-0-					1
							102	3	6	4							
02	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	275	1	2911	2	N	-0-					1
							87	3	6	4							
03	3100	X	2796	-0-	-304	-0-	203	1	2502	2	N	-0-					1
							86	3	5	4							
04	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	249	1	2773	2	N	-0-					1
							103	3	5	4							
05	3100	X	3039	-0-	-61	-0-	244	1	2691	2	N	-0-					1
							99	3	5	4							

USA 3 WELL #: 8 RRCID -> 278203 COMPL. DATE 07/19/2015 TOTAL DEPTH 11328 PERF. 8108 - 8120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	35154	X	-0-	-0-	-35154	-0-					N	-0-					-0-
01	1116	X	871	-0-	-245	-0-	72	1	775	2	N	-0-					-0-
							23	3	1	4							
02	1044	X	710	-0-	-334	-0-	60	1	630	2	N	-0-					-0-
							19	3	1	4							
03	1116	X	872	-0-	-244	-0-	63	1	781	2	N	-0-					-0-
							27	3	1	4							
04	840	X	694	-0-	-146	-0-	55	1	615	2	N	-0-					-0-
							23	3	1	4							
05	868	X	641	-0-	-227	-0-	51	1	568	2	N	-0-					-0-
							21	3	1	4							

RAMIREZ GU 'E' WELL #: 5 RRCID -> 278482 COMPL. DATE 04/11/2015 TOTAL DEPTH 13034 PERF. 9126 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16461	X	502	-0-	-15959	-0-	9	1	478	2	N	-0-					-0-
							14	3	1	4							
01	453	X	453	-0-	-0-	-0-	9	1	430	2	N	-0-					-0-
							13	3	1	4							
02	411	X	411	-0-	-0-	-0-	8	1	390	2	N	-0-					-0-
							12	3	1	4							
03	527	X	369	-0-	-158	-0-	7	1	349	2	N	-0-					-0-
							12	3	1	4							
04	510	X	255	-0-	-255	-0-	4	1	242	2	N	-0-					-0-
							9	3									
05	496	X	394	-0-	-102	-0-	6	1	373	2	N	-0-					-0-
							14	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	140	N	140	-0-	-0-	-0-	53	1	87	2	N	-0-					-0-
01	155	N	154	-0-	-1	-0-	51	1	103	2	N	-0-					-0-
02	145	N	114	-0-	-31	-0-	28	1	86	2	N	-0-					-0-
03	155	N	136	-0-	-19	-0-	37	1	99	2	N	-0-					-0-
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	67	1	90	2	N	-0-					-0-
*05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	52	1	119	2	N	-0-					-0-

MORNINGSTAR GAS, INC. 586679
GUERRA, R. R. PARTNERSHIP, ET AL WELL #: 2 RRCID -> 171710 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 14150 PERF.10062 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	0	X	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-

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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
YZAGUIRRE, J. WELL #: 1 RRCID -> 157338 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8230 - 8245

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE, J. WELL #: 6 RRCID -> 168331 COMPL. DATE 09/20/1996 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 8430 - 11565

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	10096					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	10096					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	10096					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	10096					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	10096					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	10096					N	NO RPT					-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 247349 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 8580 - 8585

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-5-10) 10041 143 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC 129692
RAMIREZ WELL #: 1 RRCID -> 150567 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 12539 PERF. 8400 - 10006

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 154501 COMPL. DATE 11/12/1993 TOTAL DEPTH 11350 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	540 N	540	-0-	-0-	-0-	10 1 15 3		514 2 1 4		N	-0-					-0-
01	471 N	471	-0-	-0-	-0-	9 1 13 3		448 2 1 4		N	-0-					-0-
02	340 N	340	-0-	-0-	-0-	7 1 10 3		322 2 1 4		N	-0-					-0-
03	527 N	388	-0-	-139	-0-	7 1 13 3		367 2 1 4		N	-0-					-0-
04	482 N	482	-0-	-0-	-0-	7 1 17 3		457 2 1 4		N	-0-					-0-
*05	391 N	391	-0-	-0-	-0-	6 1 14 3		370 2 1 4		N	-0-					-0-

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA GAS UNIT A WELL #: 23 RRCID -> 161769 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 12270 PERF. 9450 - 11378

12	1240	N	770	-0-	-470	-0-	14	1	734	2	N	-0-					-0-
							21	3	1	4							
01	1147	N	747	-0-	-400	-0-	15	1	710	2	N	-0-					-0-
							21	3	1	4							
02	853	N	853	-0-	-0-	-0-	17	1	810	2	N	-0-					-0-
							24	3	2	4							
03	952	N	952	-0-	-0-	-0-	17	1	902	2	N	-0-					-0-
							31	3	2	4							
04	898	N	898	-0-	-0-	-0-	14	1	850	2	N	-0-					-0-
							32	3	2	4							
*05	990	N	990	-0-	-0-	-0-	15	1	938	2	N	-0-					-0-
							35	3	2	4							

USA WELL #: 309 RRCID -> 164869 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 12547 PERF. N/A

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 108 RRCID -> 164902 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 12571 PERF. 9466 - 10366

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDIA "C" WELL #: 2 RRCID -> 165822 COMPL. DATE 10/14/1997 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 9658 - 12190

12	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	182	1	2099	2	N	-0-					-0-
							61	3	4	4							
01	2387	N	2313	-0-	-74	-0-	192	1	2057	2	N	-0-					-0-
							60	3	4	4							
02	2233	N	2189	-0-	-44	-0-	184	1	1943	2	N	-0-					-0-
							58	3	4	4							
03	2356	N	2329	-0-	-27	-0-	169	1	2083	2	N	1					1
							72	3	4	4							
04	2250	N	2006	-0-	-244	-0-	159	1	1778	2	N	-0-					1
							66	3	3	4							
05	2325	N	2200	-0-	-125	-0-	177	1	1947	2	N	-0-					1
							72	3	4	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 21 RRCID -> 167600 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8537 - 9036

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COW CREEK CORPORATION, ET AL. WELL #: 1 RRCID -> 175063 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 15050 PERF.10968 - 11984

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 308 RRCID -> 175373 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 11328 PERF. 9059 - 9888

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 10 RRCID -> 175721 COMPL. DATE 10/24/1999 TOTAL DEPTH 15150 PERF.11157 - 11660

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDIA "C" WELL #: 3 RRCID -> 176542 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 13574 PERF. 9143 - 9187

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 1011 RRCID -> 178097 COMPL. DATE 03/08/2000 TOTAL DEPTH 12866 PERF. 9700 - 9788

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-5-10) //CONT.// 10041 143 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
USA WELL #: 2013 RRCID -> 178117 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 11971 PERF. 8492 - 8564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 3011 RRCID -> 183163 COMPL. DATE 03/18/2001 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 9090 - 9178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 1012 RRCID -> 187314 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11078 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 306 RRCID -> 189703 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 11612 PERF. 8782 - 9399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDIA "C" WELL #: 5 RRCID -> 191249 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9158 - 11104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	95	1	1093	2	N	-0-					-0-
							32	3	2	4							
01	1085	N	1022	-0-	-63	-0-	85	1	909	2	N	-0-					-0-
							26	3	2	4							
02	998	N	998	-0-	-0-	-0-	84	1	885	2	N	-0-					-0-
							27	3	2	4							
03	1209	N	1023	-0-	-186	-0-	74	1	915	2	N	-0-					-0-
							32	3	2	4							
04	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	111	1	1243	2	N	-0-					-0-
							46	3	2	4							
*05	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	126	1	1392	2	N	-0-					-0-
							51	3	3	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-5-10) //CONT.// 10041 143 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 307 RRCID -> 221890 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 11360 PERF. 8532 - 9284

12	5456	X	5184	-0-	-272	-0-	401	1	4639	2	N	-0-					1
							136	3	8	4							
01	5739	X	5739	-0-	-0-	-0-	477	1	5105	2	N	-0-					1
							148	3	9	4							
02	7003	X	7003	-0-	-0-	-0-	588	1	6217	2	N	-0-					1
							186	3	12	4							
03	7253	X	7253	-0-	-0-	-0-	527	1	6489	2	N	1					2
							224	3	12	4							
04	6617	X	6617	-0-	-0-	-0-	526	1	5863	2	N	-0-					2
							217	3	11	4							
*05	6991	X	6991	-0-	-0-	-0-	561	1	6190	2	N	-0-					2
							228	3	12	4							

USA WELL #: 102 RRCID -> 222993 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 12110 PERF. 9674 - 10528

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 3014 RRCID -> 245535 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9002 - 10180

12	4433	X	4088	-0-	-345	-0-	316	1	3659	2	N	-0-					1
							107	3	6	4							
01	4371	X	4032	-0-	-339	-0-	335	1	3586	2	N	-0-					1
							104	3	7	4							
02	3886	X	3627	-0-	-259	-0-	305	1	3220	2	N	-0-					1
							96	3	6	4							
03	4123	X	3682	-0-	-441	-0-	267	1	3295	2	N	-0-					1
							114	3	6	4							
04	3990	X	3539	-0-	-451	-0-	281	1	3136	2	N	-0-					1
							116	3	6	4							
05	4092	X	3551	-0-	-541	-0-	285	1	3144	2	N	-0-					1
							116	3	6	4							

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 17 RRCID -> 253789 COMPL. DATE 09/20/2009 TOTAL DEPTH 16450 PERF.11604 - 12646

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ GU 'E' WELL #: 5 RRCID -> 278501 COMPL. DATE 04/11/2015 TOTAL DEPTH 13034 PERF. 9590 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
YZAGUIRRE, RAMIREZ WELL #: 2 RRCID -> 195025 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 10847 PERF. 8614 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
03	186	N	24	-0-	-162	-0-	24	2			N	-0-					-0-
*04	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-7) 10041 146 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC 129692
GUERRA-USA GAS UNIT D WELL #: 5 RRCID -> 275551 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 13257 PERF. 8727 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
RAMIREZ, MARIA V. WELL #: 5ST RRCID -> 169426 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11348 - 11408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14) 10041 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC 129692
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 7 RRCID -> 166626 COMPL. DATE 10/06/1996 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11626 - 11935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC 129692
GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 141811 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9176 - 9602

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 1 RRCID -> 141913 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9637 - 10112

12	620	N	587	-0-	-33	-0-	11	1	559	2	N	-0-					-0-
							16	3	1	4							
01	620	N	563	-0-	-57	-0-	11	1	535	2	N	-0-					-0-
							16	3	1	4							
02	551	N	543	-0-	-8	-0-	11	1	516	2	N	-0-					-0-
							15	3	1	4							
03	589	N	560	-0-	-29	-0-	10	1	531	2	N	-0-					-0-
							18	3	1	4							
04	540	N	519	-0-	-21	-0-	8	1	492	2	N	-0-					-0-
							18	3	1	4							
05	589	N	534	-0-	-55	-0-	8	1	506	2	N	-0-					-0-
							19	3	1	4							

USA WELL #: 203 RRCID -> 145954 COMPL. DATE 06/13/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9014 - 9766

12	840	N	840	-0-	-0-	-0-	65	1	752	2	N	-0-					-0-
							22	3	1	4							
01	837	N	796	-0-	-41	-0-	66	1	708	2	N	-0-					-0-
							21	3	1	4							
02	899	N	750	-0-	-149	-0-	63	1	666	2	N	-0-					-0-
							20	3	1	4							
03	837	N	827	-0-	-10	-0-	60	1	740	2	N	-0-					-0-
							26	3	1	4							
04	898	N	898	-0-	-0-	-0-	71	1	796	2	N	-0-					-0-
							30	3	1	4							
*05	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	81	1	891	2	N	-0-					-0-
							33	3	2	4							

GUERRA "A" SWD WELL #: 1 RRCID -> 147730 COMPL. DATE 12/27/1993 TOTAL DEPTH 3415 PERF. 3154 - 3174

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 #: 11 RRCID -> 147844 COMPL. DATE 12/05/1993 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9578 - 10058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	4	1	184	2	N	-0-					-0-
							5	3									
01	225	N	225	-0-	-0-	-0-	4	1	215	2	N	-0-					-0-
							6	3									
02	174	N	169	-0-	-5	-0-	3	1	161	2	N	-0-					-0-
							5	3									
03	186	N	161	-0-	-25	-0-	3	1	153	2	N	-0-					-0-
							5	3									
04	210	N	169	-0-	-41	-0-	3	1	160	2	N	-0-					-0-
							6	3									
*05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	3	1	194	2	N	-0-					-0-
							7	3									

GUERRA GAS UNIT "A' WELL #: 7 RRCID -> 148624 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 9356 - 9864

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	78	1	3988	2	N	-0-					1
							117	3	7	4							
01	3596	X	3488	-0-	-108	-0-	68	1	3318	2	N	-0-					1
							96	3	6	4							
02	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	72	1	3465	2	N	-0-					1
							104	3	7	4							
03	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	87	1	4579	2	N	-0-					1
							158	3	9	4							
04	5652	X	5652	-0-	-0-	-0-	86	1	5357	2	N	-0-					1
							199	3	10	4							
*05	5658	X	5658	-0-	-0-	-0-	83	1	5366	2	N	1					2
							198	3	10	4							

USA WELL #: 2012 RRCID -> 151029 COMPL. DATE 08/06/1994 TOTAL DEPTH 12322 PERF. 10180 - 12054

12	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	170	1	1967	2	N	-0-					-0-
							57	3	3	4							
01	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	183	1	1963	2	N	-0-					-0-
							57	3	4	4							
02	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	177	1	1867	2	N	-0-					-0-
							56	3	4	4							
03	2201	N	2176	-0-	-25	-0-	158	1	1946	2	N	1					1
							67	3	4	4							
04	2130	N	2118	-0-	-12	-0-	168	1	1877	2	N	-0-					1
							70	3	3	4							
05	2263	N	2194	-0-	-69	-0-	176	1	1942	2	N	-0-					1
							72	3	4	4							

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 151336 COMPL. DATE 08/27/1994 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9820 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	559	-0-	-30	-0-	10	1	532	2	N	-0-					-0-
							16	3	1	4							
01	538	N	538	-0-	-0-	-0-	11	1	511	2	N	-0-					-0-
							15	3	1	4							
02	609	N	551	-0-	-58	-0-	11	1	523	2	N	-0-					-0-
							16	3	1	4							
03	558	N	545	-0-	-13	-0-	10	1	516	2	N	-0-					-0-
							18	3	1	4							
04	535	N	535	-0-	-0-	-0-	8	1	507	2	N	-0-					-0-
							19	3	1	4							
05	589	N	525	-0-	-64	-0-	8	1	498	2	N	-0-					-0-
							18	3	1	4							

USA WELL #: 303 RRCID -> 152439 COMPL. DATE 11/15/1994 TOTAL DEPTH 13696 PERF. 9370 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	138	-0-	-172	-0-	11	1	123	2	N	-0-					-0-
							4	3									
01	403	N	267	-0-	-136	-0-	22	1	238	2	N	-0-					-0-
							7	3									
02	261	N	218	-0-	-43	-0-	18	1	194	2	N	-0-					-0-
							6	3									
03	124	N	104	-0-	-20	-0-	8	1	93	2	N	-0-					-0-
							3	3									
04	270	N	92	-0-	-178	-0-	7	1	82	2	N	-0-					-0-
							3	3									
05	248	N	179	-0-	-69	-0-	14	1	159	2	N	-0-					-0-
							6	3									

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 5 RRCID -> 154277 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 13034 PERF.10676 - 11717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STATE PARK WELL #: 4 RRCID -> 154543 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10135 - 10875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	483	-0-	-44	-0-	9	1	460	2	N	-0-					-0-
							13	3	1	4							
01	403	N	236	-0-	-167	-0-	5	1	224	2	N	-0-					-0-
							7	3									
02	464	N	255	-0-	-209	-0-	5	1	243	2	N	-0-					-0-
							7	3									
03	496	N	275	-0-	-221	-0-	5	1	261	2	N	-0-					-0-
							9	3									
04	240	N	135	-0-	-105	-0-	2	1	128	2	N	-0-					-0-
							5	3									
05	279	N	259	-0-	-20	-0-	4	1	246	2	N	-0-					-0-
							9	3									

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
SANDIA "C" WELL #: 3 RRCID -> 156039 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 13574 PERF. 9900 - 10272

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 16 RRCID -> 156802 COMPL. DATE 07/31/1995 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9572 - 9930

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

USA WELL #: 304 RRCID -> 156969 COMPL. DATE 07/25/1995 TOTAL DEPTH 12090 PERF. N/A

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

USA WELL #: 109 RRCID -> 157341 COMPL. DATE 12/23/1995 TOTAL DEPTH 12454 PERF. N/A

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 11 RRCID -> 158380 COMPL. DATE 07/19/1996 TOTAL DEPTH 12417 PERF. 8777 - 11564

12	334 N	334	-0-	-0-	-0-	6	1	318	2	N	-0-			-0-
						9	3	1	4					
01	335 N	335	-0-	-0-	-0-	7	1	318	2	N	-0-			-0-
						9	3	1	4					
02	667 N	293	-0-	-374	-0-	6	1	278	2	N	-0-			-0-
						8	3	1	4					
03	341 N	294	-0-	-47	-0-	5	1	278	2	N	-0-			-0-
						10	3	1	4					
04	330 N	288	-0-	-42	-0-	4	1	274	2	N	-0-			-0-
						10	3							
05	310 N	280	-0-	-30	-0-	4	1	265	2	N	-0-			-0-
						10	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 #: 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
12	2480	N	2378	-0-	-102	-0-	184	1	2128	2	N	-0-					-0-
							62	3	4	4							
01	2480	N	2394	-0-	-86	-0-	199	1	2129	2	N	-0-					-0-
							62	3	4	4							
02	2291	N	2266	-0-	-25	-0-	190	1	2012	2	N	-0-					-0-
							60	3	4	4							
03	2387	N	2320	-0-	-67	-0-	168	1	2075	2	N	1					1
							72	3	4	4							
04	2310	N	2219	-0-	-91	-0-	176	1	1966	2	N	-0-					1
							73	3	4	4							
05	2418	N	2277	-0-	-141	-0-	183	1	2016	2	N	-0-					1
							74	3	4	4							

USA WELL #: 305 RRCID -> 159557 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 12233 PERF.10489 - 11558

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 24 RRCID -> 160485 COMPL. DATE 02/24/1996 TOTAL DEPTH 11340 PERF.10432 - 10798

12	589	N	143	-0-	-446	-0-	3	1	136	2	N	-0-					-0-
							4	3									
01	155	N	69	-0-	-86	-0-	1	1	66	2	N	-0-					-0-
							2	3									
02	145	N	140	-0-	-5	-0-	3	1	133	2	N	-0-					-0-
							4	3									
03	155	N	125	-0-	-30	-0-	2	1	119	2	N	-0-					-0-
							4	3									
04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	2	1	108	2	N	-0-					-0-
							4	3									
*05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	2	1	155	2	N	-0-					-0-
							6	3									

IZAGUIRRE SWD WELL #: 1 RRCID -> 160827 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3470 - 3610

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARRIAGA GU "F" WELL #: 2 RRCID -> 160872 COMPL. DATE 06/28/2003 TOTAL DEPTH 12940 PERF.11576 - 11669

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	14580					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	14580					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	14580					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	14580					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	14580					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	14580					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 6 RRCID -> 160889 COMPL. DATE 05/04/1996 TOTAL DEPTH 14940 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 160891 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 14230 PERF.10052 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	1798	N	1582	-0-	-216	-0-	29 44	1 3	1506 3	2 4	N	-0-					-0-
01	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	29 41	1 3	1396 3	2 4	N	-0-					-0-
02	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	26 37	1 3	1231 2	2 4	N	-0-					-0-
03	1581	N	1344	-0-	-237	-0-	24 44	1 3	1274 2	2 4	N	-0-					-0-
04	1410	N	1376	-0-	-34	-0-	21 48	1 3	1305 2	2 4	N	-0-					-0-
05	1395	N	1305	-0-	-90	-0-	19 46	1 3	1238 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 2011 RRCID -> 161164 COMPL. DATE 08/27/1996 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10061 - 10398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STATE PARK WELL #: 6 RRCID -> 161297 COMPL. DATE 01/10/1995 TOTAL DEPTH 14150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GUERRA GAS UNIT A WELL #: 23 RRCID -> 161773 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 12270 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 301 RRCID -> 163797 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 11743 PERF. N/A

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 14 RRCID -> 164036 COMPL. DATE 01/08/1997 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10418 - 11060

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 308 RRCID -> 164468 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 11328 PERF. 9053 - 9888

12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

USA WELL #: 309 RRCID -> 164870 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 12547 PERF. N/A

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 108 RRCID -> 164903 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 12571 PERF. 9824 - 10517

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 7 RRCID -> 167580 COMPL. DATE 04/20/1997 TOTAL DEPTH 15216 PERF.10418 - 10878

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 9 RRCID -> 168759 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10103 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170794 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10015 - 10145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 173244 COMPL. DATE 05/08/1999 TOTAL DEPTH 11655 PERF.10461 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	748	N	748	-0-	-0-	-0-	14	1	712	2	N	-0-					-0-
							21	3	1	4							
01	948	N	948	-0-	-0-	-0-	19	1	901	2	N	-0-					-0-
							26	3	2	4							
02	908	N	908	-0-	-0-	-0-	18	1	862	2	N	-0-					-0-
							26	3	2	4							
03	999	N	999	-0-	-0-	-0-	18	1	946	2	N	-0-					-0-
							33	3	2	4							
04	980	N	980	-0-	-0-	-0-	15	1	929	2	N	-0-					-0-
							34	3	2	4							
*05	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	15	1	962	2	N	-0-					-0-
							36	3	2	4							

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 174059 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 14646 PERF.10262 - 10423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 1011 RRCID -> 178100 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 12866 PERF. 9919 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 2013 RRCID -> 178118 COMPL. DATE 05/27/2000 TOTAL DEPTH 11971 PERF. 9032 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
STATE PARK WELL #: 8 RRCID -> 182936 COMPL. DATE 03/05/2001 TOTAL DEPTH 12720 PERF.10329 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 101 RRCID -> 182952 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 12987 PERF. 9904 - 10430

12	651	N	642	-0-	-9	-0-	50	1	574	2	N	-0-					-0-
							17	3	1	4							
01	620	N	616	-0-	-4	-0-	51	1	548	2	N	-0-					-0-
							16	3	1	4							
02	584	N	584	-0-	-0-	-0-	49	1	518	2	N	-0-					-0-
							16	3	1	4							
03	651	N	604	-0-	-47	-0-	44	1	540	2	N	-0-					-0-
							19	3	1	4							
04	600	N	561	-0-	-39	-0-	45	1	497	2	N	-0-					-0-
							18	3	1	4							
05	620	N	574	-0-	-46	-0-	46	1	508	2	N	-0-					-0-
							19	3	1	4							

USA WELL #: 3011 RRCID -> 183162 COMPL. DATE 03/18/2001 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 9252 - 10064

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 3013 RRCID -> 186581 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10115 - 10456

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 1012 RRCID -> 187313 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11263 - 11589

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDIA "C" WELL #: 5 RRCID -> 191251 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11080 - 11146

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 4 RRCID -> 192155 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10082 - 10108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDIA "C" WELL #: 4 RRCID -> 192766 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 13475 PERF.10446 - 11534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 14 RRCID -> 194707 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 14600 PERF.10424 - 10476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 13 RRCID -> 196179 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 14575 PERF.11385 - 11734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 2 RRCID -> 204084 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 11430 PERF. 9177 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4681	X	3698	-0-	-983	-0-	69	1	3520	2	N	-0-					1
							103	3	6	4							
01	4681	X	4183	-0-	-498	-0-	82	1	3978	2	N	-0-					1
							116	3	7	4							
02	4379	X	3712	-0-	-667	-0-	73	1	3526	2	N	-0-					1
							106	3	7	4							
03	4557	X	3636	-0-	-921	-0-	66	1	3444	2	N	-0-					1
							119	3	7	4							
04	4050	X	3032	-0-	-1018	-0-	46	1	2874	2	N	-0-					1
							107	3	5	4							
05	4185	X	3157	-0-	-1028	-0-	46	1	2995	2	N	-0-					1
							110	3	6	4							

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 8 RRCID -> 205567 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 11980 PERF. 9612 - 10198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	50	1	2559	2	N	1					1
							75	3	4	4							
01	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	52	1	2527	2	N	-0-	1	1			-0-
							73	3	5	4							
02	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	48	1	2309	2	N	1					1
							69	3	4	4							
03	2697	N	2624	-0-	-73	-0-	47	1	2486	2	N	-0-					1
							86	3	5	4							
04	2580	N	2449	-0-	-131	-0-	37	1	2322	2	N	-0-					1
							86	3	4	4							
05	2604	N	2539	-0-	-65	-0-	37	1	2408	2	N	-0-					1
							89	3	5	4							

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 209796 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 11440 PERF. 9514 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	63	1	3241	2	N	1					1
							95	3	6	4							
01	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	67	1	3231	2	N	-0-					1
							94	3	6	4							
02	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	54	1	2578	2	N	-0-					1
							77	3	5	4							
03	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	56	1	2934	2	N	-0-					1
							101	3	6	4							
04	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	41	1	2573	2	N	-0-					1
							95	3	5	4							
*05	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	39	1	2517	2	N	-0-					1
							93	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
12	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	49	1	2517	2	N	1					1
							74	3	4	4							
01	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	48	1	2335	2	N	-0-	1	1			-0-
							68	3	4	4							
02	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	46	1	2223	2	N	-0-					-0-
							67	3	4	4							
03	2635	N	2474	-0-	-161	-0-	45	1	2343	2	N	1					1
							81	3	4	4							
04	2370	N	2276	-0-	-94	-0-	34	1	2158	2	N	-0-					1
							80	3	4	4							
05	2511	N	2392	-0-	-119	-0-	35	1	2269	2	N	-0-					1
							84	3	4	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

USA WELL #: 102 RRCID -> 216302 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 12110 PERF.10258 - 10525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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
12	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	114	1	1317	2	N	-0-					-0-
							38	3	2	4							
01	1457	N	1431	-0-	-26	-0-	119	1	1273	2	N	-0-					-0-
							37	3	2	4							
02	1305	N	1287	-0-	-18	-0-	108	1	1143	2	N	-0-					-0-
							34	3	2	4							
03	1457	N	1391	-0-	-66	-0-	101	1	1245	2	N	-0-					-0-
							43	3	2	4							
04	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	127	1	1415	2	N	-0-					-0-
							52	3	3	4							
*05	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	113	1	1249	2	N	-0-					-0-
							46	3	2	4							

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 227023 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 11265 PERF. 9415 - 9799

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

STATE PARK WELL #: 11 RRCID -> 238426 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 12734 PERF. N/A

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 15 RRCID -> 243495 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8812 - 9498

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 16 RRCID -> 245532 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 16100 PERF.13244 - 15696

12	3813	X	2670	-0-	-1143	-0-	50	1	2541	2	N	1					1
							74	3	4	4							
01	3813	X	2354	-0-	-1459	-0-	46	1	2239	2	N	-0-					1
							65	3	4	4							
02	3103	X	2403	-0-	-700	-0-	48	1	2283	2	N	-0-					1
							68	3	4	4							
03	3193	X	2451	-0-	-742	-0-	44	1	2323	2	N	-0-					1
							80	3	4	4							
04	2910	X	2348	-0-	-562	-0-	36	1	2225	2	N	-0-					1
							83	3	4	4							
05	2666	X	2450	-0-	-216	-0-	36	1	2324	2	N	-0-					1
							86	3	4	4							

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
USA WELL #: 3014 RRCID -> 245538 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10153 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 17 RRCID -> 248122 COMPL. DATE 09/20/2009 TOTAL DEPTH 16450 PERF.13492 - 14630

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	354396					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	354396					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	354396					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	354396					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	354396					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	354396					N	NO RPT					-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 18 RRCID -> 248407 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 16640 PERF.12700 - 13800

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

USA WELL #: 2016 RRCID -> 254724 COMPL. DATE 09/09/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9314 - 10422

12	682	N	641	-0-	-41	-0-	50	1	573	2	N	-0-					-0-
							17	3	1	4							
01	651	N	625	-0-	-26	-0-	52	1	556	2	N	-0-					-0-
							16	3	1	4							
02	609	N	573	-0-	-36	-0-	48	1	509	2	N	-0-					-0-
							15	3	1	4							
03	651	N	603	-0-	-48	-0-	44	1	539	2	N	-0-					-0-
							19	3	1	4							
04	600	N	571	-0-	-29	-0-	45	1	506	2	N	-0-					-0-
							19	3	1	4							
05	620	N	598	-0-	-22	-0-	48	1	529	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

12	6076	X	3956	-0-	-2120	-0-	74	1	3766	2	N	-0-					1
							110	3	6	4							
01	5735	X	4436	-0-	-1299	-0-	87	1	4218	2	N	-0-					1
							123	3	8	4							
02	4930	X	3511	-0-	-1419	-0-	69	1	3336	2	N	-0-					1
							100	3	6	4							
03	5208	X	3607	-0-	-1601	-0-	65	1	3418	2	N	-0-					1
							118	3	6	4							
04	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	68	1	4244	2	N	-0-					1
							157	3	8	4							
05	4433	X	4216	-0-	-217	-0-	62	1	3998	2	N	-0-					1
							148	3	8	4							

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GUERRA-USA GAS UNIT D WELL #: 5 RRCID -> 275455 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 13257 PERF. 8727 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3999	X	2716	-0-	-1283	-0-	50	1	2586	2	N	-0-					1
							76	3	4	4							
01	3875	X	2562	-0-	-1313	-0-	50	1	2437	2	N	-0-					1
							71	3	4	4							
02	2842	X	2370	-0-	-472	-0-	47	1	2252	2	N	-0-					1
							67	3	4	4							
03	3038	X	2450	-0-	-588	-0-	44	1	2322	2	N	-0-					1
							80	3	4	4							
04	2760	X	2245	-0-	-515	-0-	34	1	2128	2	N	-0-					1
							79	3	4	4							
05	2728	X	2288	-0-	-440	-0-	34	1	2170	2	N	-0-					1
							80	3	4	4							

CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
RAMIREZ-YZAGUIRRE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 157555 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 12511 PERF. 9534 - 11070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2418	N	1948	-0-	-470	-0-	738	1	1210	2	N	-0-					-0-
01	2418	N	1821	-0-	-597	-0-	606	1	1215	2	N	-0-					-0-
02	2001	N	1818	-0-	-183	-0-	450	1	1368	2	N	-0-					-0-
03	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	539	1	1448	2	N	-0-					-0-
04	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	848	1	1135	2	N	-0-					-0-
05	1953	N	1578	-0-	-375	-0-	481	1	1097	2	N	-0-					-0-

DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
YZAQUIRRE, J. WELL #: 2 RRCID -> 144321 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 12389 PERF.10082 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
01	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
*04	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
05	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE, J. WELL #: 8 RRCID -> 148508 COMPL. DATE 02/23/1994 TOTAL DEPTH 11509 PERF. 9475 - 18053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
03	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	2			N	-0-					-0-
*04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YZAQUIRRE, J. WELL #: 9ST RRCID -> 151239 COMPL. DATE 11/06/1995 TOTAL DEPTH 10577 PERF. 9439 - 10058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					-0-
01	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-
02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
03	620	N	431	-0-	-189	-0-	431	2			N	-0-					-0-
*04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
05	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
DOLPHIN PETROLEUM, LP //CONT.// 222226
YZAGUIRRE, J. WELL #: 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
12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
*04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
05	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ SWD WELL #: 1 RRCID -> 152506 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3502 - 3552

12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ/YZAGUIRRE WELL #: 1 RRCID -> 158032 COMPL. DATE 01/16/1996 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9488 - 9868

12	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
03	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	2			N	-0-					-0-
*04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
05	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ-YZAGUIRRE WELL #: 2 RRCID -> 160383 COMPL. DATE 01/10/1996 TOTAL DEPTH 10847 PERF. 9573 - 10042

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE, J. WELL #: 7 RRCID -> 166635 COMPL. DATE 10/03/1996 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9654 - 9840

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE, J WELL #: 11M RRCID -> 167133 COMPL. DATE 12/14/1994 TOTAL DEPTH 12425 PERF. 8596 - 11136

12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
01	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
*04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
05	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE, J WELL #: 13 RRCID -> 167135 COMPL. DATE 06/11/1995 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9818 - 11640

12	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
03	93	N	27	-0-	-66	-0-	27	2			N	-0-					-0-
*04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-15) 10041 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC 129692
USA WELL #: 201 RRCID -> 151284 COMPL. DATE 09/07/1994 TOTAL DEPTH 11511 PERF. 9544 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC 129692
GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 136730 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12988 PERF. 10340 - 10684

12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-						N	-0-					-0-
01	456	N	456	-0-	-0-	-0-	9	1	433	2		N	-0-					-0-
							13	3	1	4								
02	496	N	496	-0-	-0-	-0-	10	1	471	2		N	-0-					-0-
							14	3	1	4								
03	522	N	522	-0-	-0-	-0-	9	1	495	2		N	-0-					-0-
							17	3	1	4								
04	473	N	473	-0-	-0-	-0-	7	1	448	2		N	-0-					-0-
							17	3	1	4								
05	527	N	513	-0-	-14	-0-	8	1	486	2		N	-0-					-0-
							18	3	1	4								

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 141853 COMPL. DATE 05/23/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 10716 - 10842

12	3100	X	2906	-0-	-194	-0-	54	1	2765	2		N	1					1
							81	3	5	4								
01	3069	X	2909	-0-	-160	-0-	57	1	2767	2		N	-0-					1
							80	3	5	4								
02	2871	X	2492	-0-	-379	-0-	49	1	2367	2		N	-0-					1
							71	3	5	4								
03	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	57	1	2977	2		N	-0-					1
							103	3	6	4								
04	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	46	1	2867	2		N	-0-					1
							106	3	5	4								
*05	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	44	1	2829	2		N	-0-					1
							104	3	5	4								

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 143938 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 10606 - 11488

12	1054	N	874	-0-	-180	-0-	16	1	833	2		N	-0-					-0-
							24	3	1	4								
01	1054	N	844	-0-	-210	-0-	17	1	803	2		N	-0-					-0-
							23	3	1	4								
02	870	N	810	-0-	-60	-0-	16	1	770	2		N	-0-					-0-
							23	3	1	4								
03	901	N	901	-0-	-0-	-0-	16	1	854	2		N	-0-					-0-
							29	3	2	4								
04	906	N	906	-0-	-0-	-0-	14	1	858	2		N	-0-					-0-
							32	3	2	4								
*05	950	N	950	-0-	-0-	-0-	14	1	901	2		N	-0-					-0-
							33	3	2	4								

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 146317 COMPL. DATE 07/31/1993 TOTAL DEPTH 11265 PERF.10175 - 11146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	123	-0-	-32	-0-	2	1	118	2	N	-0-					-0-
							3	3									
01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	2	1	120	2	N	-0-					-0-
							4	3									
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	3	1	167	2	N	-0-					-0-
							5	3									
03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	3	1	140	2	N	-0-					-0-
							5	3									
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	2	1	119	2	N	-0-					-0-
							4	3									
05	186	N	152	-0-	-34	-0-	2	1	145	2	N	-0-					-0-
							5	3									

USA WELL #: 202 RRCID -> 146320 COMPL. DATE 06/13/1993 TOTAL DEPTH 11370 PERF.10225 - 11070

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GUERRA GAS UNIT"A" WELL #: B 1 RRCID -> 146903 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 13415 PERF.10225 - 11090

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 102 RRCID -> 146926 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 12110 PERF. 9674 - 10531

12	6944	X	6944	-0-	-0-	-0-	537	1	6214	2	N	-0-					1
							182	3	11	4							
01	6635	X	6635	-0-	-0-	-0-	551	1	5900	2	N	1	1	1			1
							172	3	11	4							
02	7018	X	6308	-0-	-710	-0-	530	1	5599	2	N	-0-					1
							168	3	11	4							
03	7502	X	6425	-0-	-1077	-0-	467	1	5748	2	N	1					2
							198	3	11	4							
04	7080	X	5570	-0-	-1510	-0-	443	1	4935	2	N	-0-					2
							183	3	9	4							
05	6944	X	6463	-0-	-481	-0-	519	1	5722	2	N	-0-					2
							211	3	11	4							

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 147062 COMPL. DATE 09/04/1993 TOTAL DEPTH 11440 PERF.10307 - 11250

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 147598 COMPL. DATE 11/12/1993 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10896 - 11223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 147761 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 13240 PERF.11334 - 12274

12	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	44	1	2233	2	N	1					1
							65	3	4	4							
01	2943	N	2943	-0-	-0-	-0-	58	1	2799	2	N	-0-					1
							81	3	5	4							
02	2850	N	2850	-0-	-0-	-0-	56	1	2708	2	N	-0-					1
							81	3	5	4							
03	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-	51	1	2684	2	N	-0-					1
							93	3	5	4							
04	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	37	1	2330	2	N	-0-					1
							86	3	4	4							
*05	3043	N	3043	-0-	-0-	-0-	45	1	2886	2	N	-0-					1
							106	3	6	4							

USA WELL #: 204 RRCID -> 148252 COMPL. DATE 02/05/1994 TOTAL DEPTH 12150 PERF. 9898 - 11706

12	466	N	466	-0-	-0-	-0-	36	1	417	2	N	-0-					-0-
							12	3	1	4							
01	502	N	502	-0-	-0-	-0-	42	1	446	2	N	-0-					-0-
							13	3	1	4							
02	612	N	612	-0-	-0-	-0-	51	1	544	2	N	-0-					-0-
							16	3	1	4							
03	465	N	346	-0-	-119	-0-	25	1	309	2	N	-0-					-0-
							11	3	1	4							
04	480	N	392	-0-	-88	-0-	31	1	347	2	N	-0-					-0-
							13	3	1	4							
05	651	N	336	-0-	-315	-0-	27	1	297	2	N	-0-					-0-
							11	3	1	4							

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 2 RRCID -> 148278 COMPL. DATE 12/27/1993 TOTAL DEPTH 11430 PERF.10211 - 11000

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 205 RRCID -> 148493 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9952 - 19656

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 6 RRCID -> 150895 COMPL. DATE 08/07/1994 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9470 - 10064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3193	X	3025	-0-	-168	-0-	56	1	2879	2	N	1					1
							84	3	5	4							
01	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	57	1	2743	2	N	-0-					1
							80	3	5	4							
02	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	61	1	2938	2	N	-0-					1
							88	3	6	4							
03	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	64	1	3345	2	N	-0-					1
							116	3	6	4							
04	3000	N	3179	-0-	179	179	48	1	3014	2	N	-0-					1
							112	3	5	4							
*05	3517	X	3338	-0-	-179	-0-	49	1	3166	2	N	-0-					1
							117	3	6	4							

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 151149 COMPL. DATE 05/08/1999 TOTAL DEPTH 11655 PERF.10461 - 11402

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 8 RRCID -> 151327 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 11980 PERF. 9612 - 10198

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	31764						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	31764						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	31764						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	31764						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	31764						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	31764						N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 107 RRCID -> 151749 COMPL. DATE 09/15/1994 TOTAL DEPTH 12626 PERF.10995 - 11888

12	8746	X	8746	-0-	-0-	-0-	677	1	7826	2	N	1					2
							229	3	13	4							
01	8893	X	8893	-0-	-0-	-0-	739	1	7910	2	N	-0-	1	1			1
							230	3	14	4							
02	9552	X	9552	-0-	-0-	-0-	802	1	8479	2	N	1					2
							254	3	16	4							
03	10168	X	9766	-0-	-402	-0-	709	1	8738	2	N	-0-					2
							302	3	17	4							
04	9439	X	9439	-0-	-0-	-0-	750	1	8364	2	N	-0-					2
							310	3	15	4							
05	10199	X	9296	-0-	-903	-0-	746	1	8229	2	N	1					3
							304	3	16	4							

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 4 RRCID -> 152728 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10082 - 10930

12	344	N	344	-0-	-0-	-0-	6	1	327	2	N	-0-					-0-
							10	3	1	4							
01	333	N	333	-0-	-0-	-0-	7	1	316	2	N	-0-					-0-
							9	3	1	4							
02	464	N	276	-0-	-188	-0-	5	1	262	2	N	-0-					-0-
							8	3	1	4							
03	341	N	237	-0-	-104	-0-	4	1	225	2	N	-0-					-0-
							8	3									
04	330	N	294	-0-	-36	-0-	4	1	279	2	N	-0-					-0-
							10	3	1	4							
05	310	N	261	-0-	-49	-0-	4	1	248	2	N	-0-					-0-
							9	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 #: 3 RRCID -> 153276 COMPL. DATE 02/11/1995 TOTAL DEPTH 14300 PERF.10000 - 12105

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STATE PARK WELL #: 4 RRCID -> 155287 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 11200 PERF. N/A

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 304 RRCID -> 156048 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 12090 PERF. 9192 - 10822

12	282 N	282	-0-	-0-	-0-	22 7	1 3	253	2	N	-0-					-0-
01	232 N	232	-0-	-0-	-0-	19 6	1 3	207	2	N	-0-					-0-
02	261 N	171	-0-	-90	-0-	14 5	1 3	152	2	N	-0-					-0-
03	279 N	237	-0-	-42	-0-	17 7	1 3	213	2	N	-0-					-0-
04	210 N	177	-0-	-33	-0-	14 6	1 3	157	2	N	-0-					-0-
05	186 N	127	-0-	-59	-0-	10 4	1 3	113	2	N	-0-					-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 156458 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 13661 PERF.10770 - 11307

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 15 RRCID -> 156522 COMPL. DATE 08/05/1995 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10298 - 11102

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
USA WELL #: 109 RRCID -> 157188 COMPL. DATE 12/23/1995 TOTAL DEPTH 12454 PERF. 9697 - 11251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12152	X	3146	-0-	-9006	-0-	243	1	2815	2	N	1					1
							82	3	5	4							
01	3782	X	2900	-0-	-882	-0-	241	1	2579	2	N	-0-					1
							75	3	5	4							
02	3509	X	2551	-0-	-958	-0-	214	1	2265	2	N	-0-					1
							68	3	4	4							
03	3286	X	2980	-0-	-306	-0-	216	1	2667	2	N	-0-					1
							92	3	5	4							
04	3060	X	2701	-0-	-359	-0-	215	1	2393	2	N	-0-					1
							89	3	4	4							
05	3131	X	2675	-0-	-456	-0-	215	1	2368	2	N	-0-					1
							87	3	5	4							

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 157367 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14047 PERF.11192 - 11472

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 19 RRCID -> 158363 COMPL. DATE 01/25/1996 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10618 - 10899

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 305 RRCID -> 159483 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 12233 PERF.10489 - 11558

12	1178	N	1025	-0-	-153	-0-	79	1	917	2	N	-0-					-0-
							27	3	2	4							
01	1085	N	996	-0-	-89	-0-	83	1	885	2	N	-0-					-0-
							26	3	2	4							
02	986	N	942	-0-	-44	-0-	79	1	836	2	N	-0-					-0-
							25	3	2	4							
03	1023	N	1004	-0-	-19	-0-	73	1	898	2	N	-0-					-0-
							31	3	2	4							
04	995	N	995	-0-	-0-	-0-	79	1	881	2	N	-0-					-0-
							33	3	2	4							
*05	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	83	1	917	2	N	-0-					-0-
							34	3	2	4							

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 6 RRCID -> 160888 COMPL. DATE 05/04/1996 TOTAL DEPTH 14940 PERF. N/A

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 160892 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 14230 PERF.11100 - 11338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 10 RRCID -> 161075 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10558 - 12772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	5	1	237	2	N	-0-					-0-
							7	3									
01	277	N	277	-0-	-0-	-0-	5	1	264	2	N	-0-					-0-
							8	3									
02	406	N	262	-0-	-144	-0-	5	1	250	2	N	-0-					-0-
							7	3									
03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	6	1	335	2	N	-0-					-0-
							12	3	1	4							
04	341	N	341	-0-	-0-	-0-	5	1	323	2	N	-0-					-0-
							12	3	1	4							
*05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	5	1	332	2	N	-0-					-0-
							12	3	1	4							

GUERRA GAS UNIT A WELL #: 23 RRCID -> 161774 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 12270 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 105 RRCID -> 161980 COMPL. DATE 12/17/1996 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12210 - 12408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1842	N	1480	-0-	-362	-0-	115	1	1324	2	N	-0-					-0-
							39	3	2	4							
01	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	141	1	1512	2	N	-0-					-0-
							44	3	3	4							
02	967	X	967	-0-	-0-	-0-	81	1	858	2	N	-0-					-0-
							26	3	2	4							
03	682	X	634	-0-	-48	-0-	46	1	567	2	N	-0-					-0-
							20	3	1	4							
04	660	X	551	-0-	-109	-0-	44	1	488	2	N	-0-					-0-
							18	3	1	4							
05	682	X	550	-0-	-132	-0-	44	1	487	2	N	-0-					-0-
							18	3	1	4							

USA WELL #: 301 RRCID -> 163795 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 11743 PERF. 9408 - 11184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	155	1	1787	2	N	-0-					-0-
							52	3	3	4							
01	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	165	1	1761	2	N	-0-					-0-
							51	3	3	4							
02	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	155	1	1640	2	N	-0-					-0-
							49	3	3	4							
03	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	142	1	1750	2	N	-0-					-0-
							60	3	3	4							
04	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	151	1	1680	2	N	1					1
							62	3	3	4							
*05	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	156	1	1723	2	N	-0-					1
							64	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
12	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	48	1	2436	2	N	1			1
							71	3	4	4					
01	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	52	1	2526	2	N	-0-			1
							73	3	5	4					
02	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	47	1	2259	2	N	-0-			1
							68	3	4	4					
03	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	44	1	2316	2	N	-0-			1
							80	3	4	4					
04	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	33	1	2091	2	N	-0-			1
							78	3	4	4					
*05	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	35	1	2244	2	N	-0-			1
							83	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

12	694	N	694	-0-	-0-	-0-	13	1	661	2	N	-0-			-0-
							19	3	1	4					
01	713	N	685	-0-	-28	-0-	13	1	652	2	N	-0-			-0-
							19	3	1	4					
02	638	N	630	-0-	-8	-0-	12	1	599	2	N	-0-			-0-
							18	3	1	4					
03	682	N	653	-0-	-29	-0-	12	1	619	2	N	-0-			-0-
							21	3	1	4					
04	660	N	648	-0-	-12	-0-	10	1	614	2	N	-0-			-0-
							23	3	1	4					
*05	703	N	703	-0-	-0-	-0-	10	1	667	2	N	-0-			-0-
							25	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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 11 RRCID -> 164378 COMPL. DATE 04/30/1997 TOTAL DEPTH 15068 PERF.11714 - 11758

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

USA WELL #: 309 RRCID -> 164868 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 12547 PERF.10008 - 12000

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BOB WEST (L-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
12	729	N	729	-0-	-0-	-0-	56	1	653	2	N	-0-					-0-
							19	3	1	4							
01	691	N	691	-0-	-0-	-0-	57	1	615	2	N	-0-					-0-
							18	3	1	4							
02	643	N	643	-0-	-0-	-0-	54	1	571	2	N	-0-					-0-
							17	3	1	4							
03	679	N	679	-0-	-0-	-0-	49	1	608	2	N	-0-					-0-
							21	3	1	4							
04	655	N	655	-0-	-0-	-0-	52	1	580	2	N	-0-					-0-
							22	3	1	4							
*05	675	N	675	-0-	-0-	-0-	54	1	598	2	N	-0-					-0-
							22	3	1	4							

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 7 RRCID -> 167579 COMPL. DATE 04/20/1997 TOTAL DEPTH 15216 PERF.11033 - 11092

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 13 RRCID -> 167830 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 13287 PERF.10688 - 11634

*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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 9 RRCID -> 168760 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10459 - 11093

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 12 RRCID -> 170743 COMPL. DATE 11/18/1998 TOTAL DEPTH 14227 PERF.10282 - 10334

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 10 RRCID -> 171530 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 15150 PERF.12026 - 12186

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COW CREEK CORPORATION, ET AL. WELL #: 1 RRCID -> 173642 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 15050 PERF.12643 - 13053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 1010 RRCID -> 175963 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11686 - 12479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7626	X	7467	-0-	-159	-0-	578	1	6682	2	N	1					2
							195	3	11	4							
01	7626	X	6434	-0-	-1192	-0-	535	1	5723	2	N	-0-	1	1			1
							166	3	10	4							
02	7337	X	5651	-0-	-1686	-0-	474	1	5017	2	N	-0-					1
							150	3	10	4							
03	7843	X	5481	-0-	-2362	-0-	398	1	4904	2	N	1					2
							169	3	9	4							
04	7590	X	5797	-0-	-1793	-0-	461	1	5136	2	N	-0-					2
							191	3	9	4							
05	7471	X	6254	-0-	-1217	-0-	502	1	5537	2	N	-0-					2
							204	3	11	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COW CREEK CORPORATION, ET AL. WELL #: 2 RRCID -> 176822 COMPL. DATE 01/23/2000 TOTAL DEPTH 15052 PERF.12550 - 13042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 1011 RRCID -> 178098 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 12866 PERF.10436 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 178480 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 13372 PERF.11259 - 11836

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STATE PARK WELL #: 8 RRCID -> 182937 COMPL. DATE 03/05/2001 TOTAL DEPTH 12720 PERF.10602 - 10877

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

USA WELL #: 3011 RRCID -> 183160 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 9093 - 10742

12	6045 X	3962	-0-	-2083	-0-	307 1 104 3	3545 2 6 4	N	-0-			1
01	6045 X	3869	-0-	-2176	-0-	322 1 100 3	3441 2 6 4	N	-0-			1
02	3973 X	3494	-0-	-479	-0-	293 1 93 3	3102 2 6 4	N	-0-			1
03	4247 X	3852	-0-	-395	-0-	280 1 119 3	3446 2 7 4	N	-0-			1
04	4110 X	3166	-0-	-944	-0-	252 1 104 3	2805 2 5 4	N	-0-			1
05	3968 X	3026	-0-	-942	-0-	243 1 99 3	2679 2 5 4	N	-0-			1

USA WELL #: 3013 RRCID -> 186580 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11122 - 11252

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

USA WELL #: 1012 RRCID -> 187311 COMPL. DATE 06/24/2001 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11999 - 12014

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA GU "C" WELL #: 14 RRCID -> 194708 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11132 - 11372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 212669 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10150 - 10796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 213585 COMPL. DATE 10/06/1994 TOTAL DEPTH 12763 PERF.10188 - 10883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 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
12	15128	X	14838	-0-	-290	-0-	1148	1	13278	2	N	1					3
							388	3	23	4							
01	15128	X	14849	-0-	-279	-0-	1234	1	13207	2	N	-0-	1	1			2
							384	3	24	4							
02	14065	X	13790	-0-	-275	-0-	1158	1	12241	2	N	1					3
							367	3	23	4							
03	15035	X	13774	-0-	-1261	-0-	1000	1	12324	2	N	1					4
							426	3	23	4							
04	14536	X	14536	-0-	-0-	-0-	1155	1	12880	2	N	-0-					4
							478	3	23	4							
*05	14850	X	14850	-0-	-0-	-0-	1192	1	13148	2	N	-0-					4
							485	3	25	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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
USA WELL #: 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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE PARK WELL #: 9 RRCID -> 230249 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF.10340 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE PARK WELL #: 11 RRCID -> 238425 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 12734 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 1 RRCID -> 238442 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 13338 PERF.10438 - 13088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
01	527	N	200	-0-	-327	-0-	4	1	190	2	N	-0-					-0-
							6	3									
02	406	N	298	-0-	-108	-0-	6	1	283	2	N	-0-					-0-
							8	3	1	4							
03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	5	1	261	2	N	-0-					-0-
							9	3									
04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	4	1	262	2	N	-0-					-0-
							10	3									
*05	503	N	503	-0-	-0-	-0-	7	1	477	2	N	-0-					-0-
							18	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
12	321	N	321	-0-	-0-	-0-	6	1	305	2	N	-0-					-0-
							9	3	1	4							
01	507	N	507	-0-	-0-	-0-	10	1	482	2	N	-0-					-0-
							14	3	1	4							
02	551	N	332	-0-	-219	-0-	7	1	315	2	N	-0-					-0-
							9	3	1	4							
03	362	N	362	-0-	-0-	-0-	7	1	342	2	N	-0-					-0-
							12	3	1	4							
04	480	N	197	-0-	-283	-0-	3	1	187	2	N	-0-					-0-
							7	3									
05	341	N	115	-0-	-226	-0-	2	1	109	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
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11687	X	10730	-0-		-957	-0-	830 281	1 3	9601 17	2 4	N	1					2
01	11687	X	9419	-0-		-2268	-0-	783 244	1 3	8376 15	2 4	N	1	1	1			2
02	10440	X	9967	-0-		-473	-0-	837 265	1 3	8848 17	2 4	N	-0-					2
03	11160	X	10285	-0-		-875	-0-	747 318	1 3	9202 17	2 4	N	1					3
04	10380	X	9603	-0-		-777	-0-	763 316	1 3	8509 15	2 4	N	-0-					3
05	10726	X	10198	-0-		-528	-0-	819 333	1 3	9029 17	2 4	N	-0-					3

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	24674	X	24674	-0-		-0-	-0-	459 686	1 3	23488 40	2 4	N	1					4
01	23312	X	20008	-0-		-3304	-0-	392 553	1 3	19027 35	2 4	N	1	2	1			3
02	19256	X	16158	-0-		-3098	-0-	320 460	1 3	15348 29	2 4	N	1					4
03	20959	X	20959	-0-		-0-	-0-	379 686	1 3	19855 38	2 4	N	1					5
04	20172	X	20172	-0-		-0-	-0-	306 709	1 3	19122 35	2 4	N	-0-					5
*05	21747	X	21747	-0-		-0-	-0-	320 761	1 3	20625 40	2 4	N	1					6

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 15 RRCID -> 246007 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 13185 PERF.10356 - 10788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 14ST RRCID -> 251203 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10714 - 11156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	43	N	43	-0-		-0-	-0-	1 1	1 3	41	2	N	-0-					-0-
01	42	N	42	-0-		-0-	-0-	1 1	1 3	40	2	N	-0-					-0-
02	58	N	44	-0-		-14	-0-	1 1	1 3	42	2	N	-0-					-0-
03	53	N	53	-0-		-0-	-0-	1 2	1 3	50	2	N	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-		-0-	-0-	1 1	1 3	33	2	N	-0-					-0-
05	62	N	41	-0-		-21	-0-	1 1	1 3	39	2	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
12	403	N	341	-0-	-62	-0-	129	1	212	2	N	-0-					-0-
01	385	N	385	-0-	-0-	-0-	128	1	257	2	N	-0-					-0-
02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	83	1	253	2	N	-0-					-0-
03	433	N	433	-0-	-0-	-0-	117	1	316	2	N	-0-					-0-
04	413	N	413	-0-	-0-	-0-	177	1	236	2	N	-0-					-0-
*05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	132	1	302	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
12	248	N	242	-0-	-6	-0-	92	1	150	2	N	-0-					-0-
01	255	N	255	-0-	-0-	-0-	85	1	170	2	N	-0-					-0-
02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	59	1	180	2	N	-0-					-0-
03	278	N	278	-0-	-0-	-0-	75	1	203	2	N	-0-					-0-
04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	111	1	149	2	N	-0-					-0-
*05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	81	1	184	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
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	35	1	58	2	N	-0-					-0-
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	31	1	62	2	N	-0-					-0-
02	87	N	85	-0-	-2	-0-	21	1	64	2	N	-0-					-0-
03	93	N	92	-0-	-1	-0-	25	1	67	2	N	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	39	1	51	2	N	-0-					-0-
05	93	N	72	-0-	-21	-0-	22	1	50	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
12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
*04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
05	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE, J. WELL #: 5 RRCID -> 146219 COMPL. DATE 07/16/1993 TOTAL DEPTH 12110 PERF.10406 - 11884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
01	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
*04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
05	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE, J. WELL #: 6 RRCID -> 147606 COMPL. DATE 10/04/1993 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 8430 - 11565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
*04	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
05	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
DOLPHIN PETROLEUM, LP //CONT.// 222226
YZAGUIRRE, J. WELL #: 7 RRCID -> 148128 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11700 PERF. 0 - 11341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
01	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
03	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	2			N	-0-					-0-
*04	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
05	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE, J. WELL #: 13 RRCID -> 151267 COMPL. DATE 07/18/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10853 - 11646

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE, J. WELL #: 11L RRCID -> 151471 COMPL. DATE 05/20/1995 TOTAL DEPTH 12425 PERF.10546 - 11764

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ/YZAGUIRRE WELL #: 1 RRCID -> 156996 COMPL. DATE 07/26/1995 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10694 - 10788

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE, J. WELL #: R 2ST RRCID -> 167138 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 13448 PERF.11034 - 11556

12	1364	X	757	-0-	-607	-0-	757	2			N	-0-					-0-
01	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-
02	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-
03	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					-0-
*04	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-
05	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-24, 25, 26) 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC 129692
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 2 RRCID -> 139825 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 17290 PERF.11990 - 13094

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOB WEST (L-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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145774 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10015 - 12149

12	620	N	368	-0-	-252	-0-	7	1	350	2	N	-0-					-0-
							10	3	1	4							
01	436	N	436	-0-	-0-	-0-	9	1	414	2	N	-0-					-0-
							12	3	1	4							
02	493	N	159	-0-	-334	-0-	3	1	151	2	N	-0-					-0-
							5	3									
03	512	N	512	-0-	-0-	-0-	9	1	485	2	N	-0-					-0-
							17	3	1	4							
04	420	N	226	-0-	-194	-0-	3	1	215	2	N	-0-					-0-
							8	3									
*05	245	N	245	-0-	-0-	-0-	4	1	232	2	N	-0-					-0-
							9	3									

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 147406 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 13372 PERF.10681 - 10840

12	11036	X	9482	-0-	-1554	-0-	176	1	9025	2	N	1					2
							264	3	16	4							
01	11392	X	11392	-0-	-0-	-0-	223	1	10833	2	N	1	1	1			2
							315	3	20	4							
02	10838	X	10838	-0-	-0-	-0-	214	1	10296	2	N	-0-					2
							308	3	20	4							
03	10605	X	10605	-0-	-0-	-0-	192	1	10046	2	N	1					3
							347	3	19	4							
04	11010	X	10837	-0-	-173	-0-	164	1	10273	2	N	-0-					3
							381	3	19	4							
05	11594	X	10861	-0-	-733	-0-	160	1	10301	2	N	-0-					3
							380	3	20	4							

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 149306 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 14110 PERF.11033 - 12074

12	191	N	191	-0-	-0-	-0-	4	1	182	2	N	-0-					-0-
							5	3									
01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	2	1	102	2	N	-0-					-0-
							3	3									
02	232	N	136	-0-	-96	-0-	3	1	129	2	N	-0-					-0-
							4	3									
03	186	N	80	-0-	-106	-0-	1	1	76	2	N	-0-					-0-
							3	3									
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	2	1	95	2	N	-0-					-0-
							4	3									
*05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	2	1	149	2	N	-0-					-0-
							6	3									

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 149379 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 12763 PERF.10188 - 12272

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-24, 25, 26) //CONT.// 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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
12	1550	N	1313	-0-	-237	-0-	24	1	1250	2	N	-0-					-0-
							37	3	2	4							
01	1612	N	1188	-0-	-424	-0-	23	1	1130	2	N	-0-					-0-
							33	3	2	4							
02	1421	N	1236	-0-	-185	-0-	24	1	1175	2	N	-0-					-0-
							35	3	2	4							
03	1302	N	1183	-0-	-119	-0-	21	1	1121	2	N	-0-					-0-
							39	3	2	4							
04	1140	N	1047	-0-	-93	-0-	16	1	992	2	N	-0-					-0-
							37	3	2	4							
05	1333	N	1024	-0-	-309	-0-	15	1	971	2	N	-0-					-0-
							36	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
12	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	76	1	3878	2	N	-0-					1
							113	3	7	4							
01	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	71	1	3467	2	N	-0-					1
							101	3	6	4							
02	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	73	1	3496	2	N	-0-					1
							105	3	7	4							
03	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	67	1	3509	2	N	-0-					1
							121	3	7	4							
04	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	53	1	3328	2	N	-0-					1
							123	3	6	4							
*05	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	54	1	3485	2	N	-0-					1
							129	3	7	4							

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 151735 COMPL. DATE 11/18/1994 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11898 - 12184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	961	N	961	-0-	-0-	-0-	18	1	914	2	N	-0-					-0-
							27	3	2	4							
01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	7	1	329	2	N	-0-					-0-
							10	3	1	4							
02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	6	1	289	2	N	-0-					-0-
							9	3	1	4							
03	961	N	240	-0-	-721	-0-	4	1	228	2	N	-0-					-0-
							8	3									
04	837	N	837	-0-	-0-	-0-	13	1	794	2	N	-0-					-0-
							29	3	1	4							
05	341	N	249	-0-	-92	-0-	4	1	236	2	N	-0-					-0-
							9	3									

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 1 RRCID -> 153599 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 13338 PERF.11235 - 12430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 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
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

BOB WEST (L-24, 25, 26) //CONT.// 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 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
12	7688	X	7265	-0-	-423	-0-	135	1	6915	2	N	1					2
							202	3	12	4							
01	7440	X	7032	-0-	-408	-0-	138	1	6688	2	N	-0-	1	1			1
							194	3	12	4							
02	6960	X	6564	-0-	-396	-0-	130	1	6234	2	N	1					2
							187	3	12	4							
03	7285	X	7233	-0-	-52	-0-	131	1	6852	2	N	-0-					2
							237	3	13	4							
04	7050	X	6938	-0-	-112	-0-	105	1	6577	2	N	-0-					2
							244	3	12	4							
*05	7282	X	7282	-0-	-0-	-0-	107	1	6906	2	N	1					3
							255	3	13	4							

USA WELL #: 103 RRCID -> 154133 COMPL. DATE 02/19/1995 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12076 - 12116

12	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 18 RRCID -> 154916 COMPL. DATE 05/14/1995 TOTAL DEPTH 13253 PERF.11997 - 12294

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 3 RRCID -> 155297 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 15400 PERF.11880 - 12148

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 156459 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 13661 PERF.11656 - 12114

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-24, 25, 26) //CONT.// 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GUERRA 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
12	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	25	1	1286	2	N	-0-			-0-
							38	3	2	4					
01	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	25	1	1233	2	N	-0-			-0-
							36	3	2	4					
02	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	25	1	1215	2	N	-0-			-0-
							36	3	2	4					
03	1364	N	1250	-0-	-114	-0-	23	1	1184	2	N	-0-			-0-
							41	3	2	4					
04	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	19	1	1217	2	N	-0-			-0-
							45	3	2	4					
*05	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	20	1	1315	2	N	-0-			-0-
							49	3	3	4					

STATE PARK WELL #: 6 RRCID -> 156967 COMPL. DATE 01/10/1995 TOTAL DEPTH 14150 PERF.12346 - 12615

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

STATE PARK WELL #: 7 RRCID -> 156989 COMPL. DATE 10/07/1995 TOTAL DEPTH 13861 PERF. 9355 - 12020

12	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	78	1	4003	2	N	-0-			1
							117	3	7	4					
01	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	82	1	3983	2	N	-0-			1
							116	3	7	4					
02	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	71	1	3396	2	N	-0-			1
							102	3	6	4					
03	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	72	1	3746	2	N	-0-			1
							129	3	7	4					
04	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	60	1	3753	2	N	-0-			1
							139	3	7	4					
*05	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	63	1	4067	2	N	-0-			1
							150	3	8	4					

USA WELL #: 109 RRCID -> 157345 COMPL. DATE 12/23/1995 TOTAL DEPTH 12454 PERF. N/A

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 157366 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14047 PERF.11998 - 12454

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

BOB WEST (L-24, 25, 26) //CONT.// 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 19 RRCID -> 158352 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10618 - 11920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1829	N	1697	-0-	-132	-0-	32	1	1615	2	N	-0-					-0-
							47	3	3	4							
01	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	50	1	2443	2	N	-0-					-0-
							71	3	4	4							
02	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	40	1	1936	2	N	-0-					-0-
							58	3	4	4							
03	2978	N	2978	-0-	-0-	-0-	54	1	2821	2	N	1					1
							97	3	5	4							
04	3000	N	3379	-0-	379	379	51	1	3203	2	N	-0-					1
							119	3	6	4							
*05	3100	N	3424	-0-	324	703	50	1	3248	2	N	-0-					1
							120	3	6	4							

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 160890 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 14230 PERF. 9779 - 13128

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 164043 COMPL. DATE 12/28/1996 TOTAL DEPTH 13960 PERF.13110 - 13148

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A.GAS UNIT "D" WELL #: 8 RRCID -> 164364 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13454 - 13468

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 11 RRCID -> 164380 COMPL. DATE 04/30/1997 TOTAL DEPTH 15068 PERF.12024 - 12286

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 7 RRCID -> 167809 COMPL. DATE 06/27/1996 TOTAL DEPTH 15216 PERF.11857 - 12090

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-24, 25, 26) //CONT.// 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 13 RRCID -> 167829 COMPL. DATE 05/03/1997 TOTAL DEPTH 13287 PERF.11476 - 11984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 9 RRCID -> 168761 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11334 - 11900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 12 RRCID -> 170742 COMPL. DATE 05/17/1998 TOTAL DEPTH 14227 PERF.11294 - 11702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 10 RRCID -> 171514 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 15150 PERF.12652 - 12794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 15 RRCID -> 172267 COMPL. DATE 02/05/2000 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12130 - 12294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 10 RRCID -> 172361 COMPL. DATE 06/29/1998 TOTAL DEPTH 15098 PERF.12038 - 12228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 14 RRCID -> 173043 COMPL. DATE 12/29/1998 TOTAL DEPTH 14447 PERF.11860 - 12120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-24, 25, 26) //CONT.// 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
COW CREEK CORPORATION, ET AL. WELL #: 2 RRCID -> 176823 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 15052 PERF.13128 - 13135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 1011 RRCID -> 178096 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 12866 PERF. 9700 - 11846

12	11386	X	11386	-0-	-0-	-0-	881	1	10188	2	N	1					2
							298	3	18	4							
01	11169	X	11169	-0-	-0-	-0-	928	1	9933	2	N	1	1	1			2
							289	3	18	4							
02	10614	X	10209	-0-	-405	-0-	857	1	9064	2	N	-0-					2
							271	3	17	4							
03	11377	X	10774	-0-	-603	-0-	782	1	9640	2	N	1					3
							333	3	18	4							
04	11010	X	9499	-0-	-1511	-0-	755	1	8417	2	N	-0-					3
							312	3	15	4							
05	11377	X	10855	-0-	-522	-0-	871	1	9610	2	N	-0-					3
							355	3	19	4							

STATE PARK WELL #: 8 RRCID -> 182935 COMPL. DATE 03/05/2001 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11084 - 11572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 2014 RRCID -> 186013 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11362 - 12078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 3013 RRCID -> 186568 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10115 - 12310

12	16833	X	14011	-0-	-2822	-0-	1084	1	12538	2	N	1					3
							366	3	22	4							
01	16554	X	9513	-0-	-7041	-0-	791	1	8461	2	N	-0-	1	1			2
							246	3	15	4							
02	15486	X	7817	-0-	-7669	-0-	656	1	6940	2	N	-0-					2
							208	3	13	4							
03	16554	X	14696	-0-	-1858	-0-	1067	1	13149	2	N	1					3
							454	3	25	4							
04	16022	X	16022	-0-	-0-	-0-	1273	1	14196	2	N	-0-					3
							527	3	26	4							
*05	15529	X	15529	-0-	-0-	-0-	1246	1	13748	2	N	1					4
							507	3	27	4							

BOB WEST (L-24, 25, 26) //CONT.// 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 5 RRCID -> 190818 COMPL. DATE 04/02/1996 TOTAL DEPTH 13760 PERF.11530 - 11920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 14 RRCID -> 194710 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11922 - 12128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 13 RRCID -> 196180 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 14575 PERF.11986 - 11996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 3 RRCID -> 223218 COMPL. DATE 12/27/1991 TOTAL DEPTH 14402 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	42	1	2169	2	N	-0-					-0-
							63	3	4	4							
01	3100	N	3643	-0-	543	543	71	1	3465	2	N	-0-					-0-
							101	3	6	4							
02	2900	N	3840	-0-	940	1483	76	1	3647	2	N	1					1
							109	3	7	4							
03	3100	N	3826	-0-	726	2209	69	1	3625	2	N	-0-					1
							125	3	7	4							
04	5858	X	3649	-0-	-2209	-0-	55	1	3460	2	N	-0-					1
							128	3	6	4							
*05	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	51	1	3267	2	N	-0-					1
							121	3	6	4							

USA WELL #: 2015 RRCID -> 228707 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9710 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	810	N	810	-0-	-0-	-0-	63	1	725	2	N	-0-					-0-
							21	3	1	4							
01	693	N	693	-0-	-0-	-0-	58	1	616	2	N	-0-					-0-
							18	3	1	4							
02	823	N	823	-0-	-0-	-0-	69	1	731	2	N	-0-					-0-
							22	3	1	4							
03	974	N	974	-0-	-0-	-0-	71	1	871	2	N	-0-					-0-
							30	3	2	4							
04	771	N	771	-0-	-0-	-0-	61	1	684	2	N	-0-					-0-
							25	3	1	4							
*05	952	N	952	-0-	-0-	-0-	76	1	843	2	N	-0-					-0-
							31	3	2	4							

BOB WEST (L-24, 25, 26) //CONT.// 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
USA WELL #: 1013 RRCID -> 228951 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 12568 PERF.10000 - 11535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5870	X	5870	-0-	-0-	-0-	454	1	5253	2	N	-0-					1
							154	3	9	4							
01	5951	X	5951	-0-	-0-	-0-	495	1	5292	2	N	-0-					1
							154	3	10	4							
02	5372	X	5372	-0-	-0-	-0-	451	1	4769	2	N	-0-					1
							143	3	9	4							
03	6147	X	6147	-0-	-0-	-0-	446	1	5501	2	N	-0-					1
							190	3	10	4							
04	5760	X	5265	-0-	-495	-0-	418	1	4666	2	N	-0-					1
							173	3	8	4							
05	5952	X	4828	-0-	-1124	-0-	387	1	4274	2	N	1					2
							158	3	8	4							

STATE PARK WELL #: 9 RRCID -> 230252 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11240 - 11812

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

STATE PARK WELL #: 11 RRCID -> 238423 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 12734 PERF. N/A

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

COW CREEK CORPORATION ET AL WELL #: 3 RRCID -> 243514 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 14789 PERF.13536 - 13572

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 15 RRCID -> 246008 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 13185 PERF.11214 - 11728

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-24, 25, 26) //CONT.// 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
STATE PARK WELL #: 12 RRCID -> 251333 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 13306 PERF.11634 - 13076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	94	1	4803	2	N	1					2
							140	3	8	4							
01	7135	X	7135	-0-	-0-	-0-	140	1	6786	2	N	-0-	1	1			1
							197	3	12	4							
02	9048	X	9024	-0-	-24	-0-	179	1	8571	2	N	1					2
							257	3	16	4							
03	8804	X	7543	-0-	-1261	-0-	136	1	7146	2	N	-0-					2
							247	3	14	4							
04	8520	X	6572	-0-	-1948	-0-	100	1	6230	2	N	-0-					2
							231	3	11	4							
05	9641	X	9299	-0-	-342	-0-	137	1	8819	2	N	1					3
							325	3	17	4							

USA WELL #: 2016 RRCID -> 254716 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11428 - 11562

12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
GUERRA WELL #: 2 RRCID -> 151021 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12402 - 12426

12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	2	1	4	2	Y	-0-					-0-
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	2	1	4	2	Y	-0-					-0-
02	8	X	8	-0-	-0-	-0-	2	1	6	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		8	-0-	8	8	2	1	6	2	Y	-0-					-0-
*04	18	X	10	-0-	-8	-0-	4	1	6	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		6	-0-	6	6	2	1	4	2	Y	-0-					-0-

DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
YZAGUIRRE J. WELL #: R 2ST RRCID -> 154706 COMPL. DATE 02/20/1995 TOTAL DEPTH 13448 PERF.11947 - 13006

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MORNINGSTAR GAS, INC. 586679
GUERRA, ET AL. WELL #: 2 RRCID -> 167399 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 15850 PERF.11822 - 12660

12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GUERRA, ET AL. WELL #: 3 RRCID -> 225802 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 15557 PERF.11326 - 12195

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-27, 28, 29) 10041 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC 129692
USA WELL #: 104 RRCID -> 149914 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 13067 PERF.10924 - 12612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	477	N	477	-0-	-0-	-0-	37	1	427	2	N	-0-					-0-
							12	3	1	4							
01	118	N	118	-0-	-0-	-0-	10	1	105	2	N	-0-					-0-
							3	3									
02	290	N	-0-	-0-	-290	-0-					N	-0-					-0-
03	310	N	2	-0-	-308	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 154635 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 14646 PERF.12577 - 12760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 3 RRCID -> 155299 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 15400 PERF.12654 - 12704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 156457 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 13661 PERF.10770 - 12946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	669	N	669	-0-	-0-	-0-	12	1	637	2	N	-0-					-0-
							19	3	1	4							
01	744	N	598	-0-	-146	-0-	12	1	568	2	N	-0-					-0-
							17	3	1	4							
02	696	N	604	-0-	-92	-0-	12	1	574	2	N	-0-					-0-
							17	3	1	4							
03	765	N	765	-0-	-0-	-0-	14	1	725	2	N	-0-					-0-
							25	3	1	4							
04	633	N	633	-0-	-0-	-0-	10	1	600	2	N	-0-					-0-
							22	3	1	4							
05	651	N	607	-0-	-44	-0-	9	1	576	2	N	-0-					-0-
							21	3	1	4							

STATE PARK WELL #: 6 RRCID -> 156968 COMPL. DATE 01/10/1995 TOTAL DEPTH 14150 PERF.12924 - 13097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-27, 28, 29) //CONT.// 10041 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 157364 COMPL. DATE 10/21/1995 TOTAL DEPTH 14047 PERF.11192 - 13318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	808	N	808	-0-	-0-	-0-	15	1	770	2	N	-0-					-0-
							22	3	1	4							
01	756	N	756	-0-	-0-	-0-	15	1	719	2	N	-0-					-0-
							21	3	1	4							
02	707	N	707	-0-	-0-	-0-	14	1	672	2	N	-0-					-0-
							20	3	1	4							
03	806	N	736	-0-	-70	-0-	13	1	698	2	N	-0-					-0-
							24	3	1	4							
04	757	N	757	-0-	-0-	-0-	11	1	718	2	N	-0-					-0-
							27	3	1	4							
*05	960	N	960	-0-	-0-	-0-	14	1	910	2	N	-0-					-0-
							34	3	2	4							

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 6 RRCID -> 160886 COMPL. DATE 05/04/1996 TOTAL DEPTH 14940 PERF. N/A

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 160893 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 14230 PERF.12836 - 13128

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 8 RRCID -> 164365 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13680 - 13780

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 11 RRCID -> 164376 COMPL. DATE 04/30/1997 TOTAL DEPTH 15068 PERF.12564 - 12796

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 2 RRCID -> 164833 COMPL. DATE 09/22/1996 TOTAL DEPTH 16300 PERF.12930 - 12652

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-27, 28, 29) //CONT.// 10041 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 7 RRCID -> 166628 COMPL. DATE 10/06/1996 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12939 - 12976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 7 RRCID -> 167810 COMPL. DATE 06/27/1996 TOTAL DEPTH 15216 PERF.12502 - 12674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 9 RRCID -> 168762 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12200 - 12742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 12 RRCID -> 170741 COMPL. DATE 05/17/1998 TOTAL DEPTH 14227 PERF.12165 - 12491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 8 RRCID -> 170840 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 15678 PERF.12720 - 12738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 10 RRCID -> 171517 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 15150 PERF.13110 - 13138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 11 RRCID -> 172098 COMPL. DATE 10/19/1998 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13083 - 13104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-27, 28, 29) //CONT.// 10041 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 10 RRCID -> 172362 COMPL. DATE 06/29/1998 TOTAL DEPTH 15098 PERF.12811 - 12827

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 14 RRCID -> 173042 COMPL. DATE 12/29/1998 TOTAL DEPTH 14447 PERF.12434 - 12647

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COW CREEK CORPORATION, ET AL. WELL #: 1 RRCID -> 173645 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 15050 PERF.13784 - 13817

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COW CREEK CORPORATION, ET AL. WELL #: 2 RRCID -> 176824 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 15052 PERF.13387 - 13407

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 178481 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 13372 PERF.12447 - 12679

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STATE PARK WELL #: 8 RRCID -> 182934 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 12720 PERF.10329 - 12380

12	18114 X	18114	-0-	-0-	-0-	1402	1	16209	2	N	1			3
						474	3	28	4					
01	14729 X	14729	-0-	-0-	-0-	1224	1	13100	2	N	-0-			3
						381	3	24	4					
02	14486 X	14486	-0-	-0-	-0-	1216	1	12860	2	N	-0-			3
						385	3	25	4					
03	12318 X	12318	-0-	-0-	-0-	894	1	11021	2	N	1			4
						381	3	21	4					
04	12769 X	12769	-0-	-0-	-0-	1015	1	11313	2	N	-0-			4
						420	3	21	4					
*05	14431 X	14431	-0-	-0-	-0-	1158	1	12776	2	N	1			5
						471	3	25	4					

BOB WEST (L-27, 28, 29) //CONT.// 10041 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
USA WELL #: 2014 RRCID -> 185550 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11384 - 12433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	330	1	3815	2	N	-0-			1
							111	3	7	4					
01	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	356	1	3814	2	N	-0-			1
							111	3	7	4					
02	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	297	1	3139	2	N	-0-			1
							94	3	6	4					
03	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	275	1	3393	2	N	-0-			1
							117	3	6	4					
04	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	303	1	3379	2	N	-0-			1
							125	3	6	4					
*05	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	309	1	3410	2	N	-0-			1
							126	3	7	4					

USA WELL #: 1012 RRCID -> 186868 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11078 - 12464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	5114	X	5114	-0-	-0-	-0-	396	1	4576	2	N	-0-			1
							134	3	8	4					
01	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	401	1	4287	2	N	-0-			1
							125	3	8	4					
02	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	362	1	3828	2	N	-0-			1
							115	3	7	4					
03	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	328	1	4035	2	N	-0-			1
							139	3	8	4					
04	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	348	1	3878	2	N	-0-			1
							144	3	7	4					
*05	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	395	1	4353	2	N	-0-			1
							161	3	8	4					

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 5 RRCID -> 190819 COMPL. DATE 03/24/1996 TOTAL DEPTH 13760 PERF.12371 - 12761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 13 RRCID -> 192868 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 14575 PERF.12584 - 12608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 14 RRCID -> 194711 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12518 - 12690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOB WEST (L-27, 28, 29) //CONT.// 10041 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 3 RRCID -> 223217 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 14402 PERF.12790 - 12806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE PARK WELL #: 9 RRCID -> 229916 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12288 - 13138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1891	N	1800	-0-	-91	-0-	139	1	1611	2	N	-0-					-0-
							47	3	3	4							
01	1984	N	1839	-0-	-145	-0-	153	1	1635	2	N	-0-					-0-
							48	3	3	4							
02	1740	N	1739	-0-	-1	-0-	146	1	1544	2	N	-0-					-0-
							46	3	3	4							
03	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	139	1	1718	2	N	-0-					-0-
							59	3	3	4							
04	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	149	1	1666	2	N	-0-					-0-
							62	3	3	4							
*05	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	154	1	1700	2	N	1					1
							63	3	3	4							

STATE PARK WELL #: 11 RRCID -> 238420 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 12734 PERF.10100 - 12230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1984	N	1538	-0-	-446	-0-	119	1	1377	2	N	-0-					-0-
							40	3	2	4							
01	1519	N	1492	-0-	-27	-0-	124	1	1327	2	N	-0-					-0-
							39	3	2	4							
02	1508	N	1378	-0-	-130	-0-	116	1	1223	2	N	-0-					-0-
							37	3	2	4							
03	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	117	1	1438	2	N	-0-					-0-
							50	3	3	4							
04	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	118	1	1314	2	N	-0-					-0-
							49	3	2	4							
*05	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	154	1	1693	2	N	-0-					-0-
							62	3	3	4							

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 15 RRCID -> 239323 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 13185 PERF.10356 - 13004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14932	X	14932	-0-	-0-	-0-	278	1	14214	2	N	1					3
							415	3	24	4							
01	14303	X	14303	-0-	-0-	-0-	280	1	13602	2	N	-0-	1	1			2
							396	3	25	4							
02	13437	X	13437	-0-	-0-	-0-	266	1	12764	2	N	1					3
							382	3	24	4							
03	13056	X	13056	-0-	-0-	-0-	236	1	12369	2	N	1					4
							427	3	23	4							
04	13611	X	13611	-0-	-0-	-0-	206	1	12903	2	N	-0-					4
							479	3	23	4							
*05	15245	X	15245	-0-	-0-	-0-	224	1	14460	2	N	-0-					4
							533	3	28	4							

STATE PARK WELL #: 12 RRCID -> 257353 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 13306 PERF.12420 - 12844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-27, 28, 29) //CONT.// 10041 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
COW CREEK CORPORATION ET AL WELL #: 3 RRCID -> 263060 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 14789 PERF.13836 - 13954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
YZAGUIRRE J. WELL #: R 2ST RRCID -> 155369 COMPL. DATE 02/20/1995 TOTAL DEPTH 13448 PERF.11947 - 13006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	199401					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	199401					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	199401					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	199401					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	199401					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	199401					N	NO RPT					-0-

MORNINGSTAR GAS, INC. 586679
GUERRA, ET AL. WELL #: 1 RRCID -> 167664 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 16921 PERF.13088 - 13378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA, ET AL. WELL #: 3 RRCID -> 177754 COMPL. DATE 04/12/2000 TOTAL DEPTH 15557 PERF.12177 - 12195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA, ET AL. WELL #: 2 RRCID -> 225804 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 15850 PERF.11822 - 12660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-30, 31, 32, 33) 10041 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC 129692
U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 155288 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 14646 PERF.10262 - 13788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	5	-0-	-150	-0-	5	2			N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	3	1	157	2	N	-0-					-0-
							5	3									
03	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	20	1	1036	2	N	-0-					-0-
							36	3	2	4							
04	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	16	1	983	2	N	-0-					-0-
							36	3	2	4							
*05	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	17	1	1078	2	N	-0-					-0-
							40	3	2	4							

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 3 RRCID -> 155300 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13170 - 13785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE PARK WELL #: 6 RRCID -> 156398 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 14150 PERF.11739 - 13787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12559	X	12559	-0-	-0-	-0-	233	1	11955	2	N	1					3
							349	3	21	4							
01	12617	X	12617	-0-	-0-	-0-	247	1	11999	2	N	-0-	1	1			2
							349	3	22	4							
02	10978	X	10978	-0-	-0-	-0-	217	1	10428	2	N	1					3
							312	3	20	4							
03	11148	X	11148	-0-	-0-	-0-	202	1	10561	2	N	-0-					3
							365	3	20	4							
04	9340	X	9340	-0-	-0-	-0-	142	1	8854	2	N	-0-					3
							328	3	16	4							
*05	10888	X	10888	-0-	-0-	-0-	160	1	10326	2	N	1					4
							381	3	20	4							

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 5 RRCID -> 160864 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 13760 PERF.10619 - 13574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10354	X	9262	-0-	-1092	-0-	172	1	8816	2	N	1					2
							258	3	15	4							
01	9641	X	9295	-0-	-346	-0-	182	1	8840	2	N	-0-	1	1			1
							257	3	16	4							
02	8843	X	8843	-0-	-0-	-0-	175	1	8399	2	N	1					2
							252	3	16	4							
03	9540	X	9540	-0-	-0-	-0-	173	1	9038	2	N	-0-					2
							312	3	17	4							
04	9285	X	9285	-0-	-0-	-0-	141	1	8802	2	N	-0-					2
							326	3	16	4							
*05	9970	X	9970	-0-	-0-	-0-	147	1	9455	2	N	1					3
							349	3	18	4							

BOB WEST (L-30, 31, 32, 33) //CONT.// 10041 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 6 RRCID -> 160884 COMPL. DATE 10/05/1996 TOTAL DEPTH 14940 PERF.11502 - 14432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10013	X	6852	-0-	-3161	-0-	127	1	6522	2	N	1					2
							191	3	11	4							
01	10013	X	4876	-0-	-5137	-0-	96	1	4637	2	N	-0-	1	1			1
							135	3	8	4							
02	8729	X	2958	-0-	-5771	-0-	59	1	2810	2	N	-0-					1
							84	3	5	4							
03	9331	X	4532	-0-	-4799	-0-	82	1	4293	2	N	1					2
							148	3	8	4							
04	8220	X	3430	-0-	-4790	-0-	52	1	3251	2	N	-0-					2
							121	3	6	4							
05	6851	X	5378	-0-	-1473	-0-	79	1	5101	2	N	-0-					2
							188	3	10	4							

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 11 RRCID -> 164383 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 15068 PERF.11394 - 14855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1147	N	1104	-0-	-43	-0-	21	1	1050	2	N	-0-					-0-
							31	3	2	4							
01	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	55	1	2673	2	N	-0-					-0-
							78	3	5	4							
02	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	28	1	1338	2	N	-0-					-0-
							40	3	3	4							
03	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	23	1	1203	2	N	-0-					-0-
							42	3	2	4							
04	1800	N	985	-0-	-815	-0-	15	1	933	2	N	-0-					-0-
							35	3	2	4							
05	1519	N	981	-0-	-538	-0-	14	1	931	2	N	-0-					-0-
							34	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 7 RRCID -> 166625 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11626 - 14036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	29	1	1473	2	N	-0-					-0-
							43	3	3	4							
01	789	N	789	-0-	-0-	-0-	15	1	751	2	N	-0-					-0-
							22	3	1	4							
02	772	N	772	-0-	-0-	-0-	15	1	734	2	N	-0-					-0-
							22	3	1	4							
03	1550	N	888	-0-	-662	-0-	16	1	841	2	N	-0-					-0-
							29	3	2	4							
04	811	N	811	-0-	-0-	-0-	12	1	769	2	N	-0-					-0-
							29	3	1	4							
*05	919	N	919	-0-	-0-	-0-	14	1	871	2	N	-0-					-0-
							32	3	2	4							

BOB WEST (L-30, 31, 32, 33) //CONT.// 10041 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 7 RRCID -> 167581 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 15216 PERF.10451 - 15000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	24	1	1252	2	N	-0-					-0-
							37	3	2	4							
01	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	30	1	1448	2	N	-0-					-0-
							42	3	3	4							
02	1392	N	1144	-0-	-248	-0-	23	1	1086	2	N	-0-					-0-
							33	3	2	4							
03	1302	N	1037	-0-	-265	-0-	19	1	982	2	N	-0-					-0-
							34	3	2	4							
04	1440	N	635	-0-	-805	-0-	10	1	602	2	N	-0-					-0-
							22	3	1	4							
05	1209	N	1208	-0-	-1	-0-	18	1	1146	2	N	-0-					-0-
							42	3	2	4							

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 9 RRCID -> 168764 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10103 - 13144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	23	1	1157	2	N	-0-					-0-
							34	3	2	4							
01	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	23	1	1118	2	N	-0-					-0-
							33	3	2	4							
02	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	21	1	998	2	N	-0-					-0-
							30	3	2	4							
03	1209	N	1143	-0-	-66	-0-	21	1	1083	2	N	-0-					-0-
							37	3	2	4							
04	1140	N	1069	-0-	-71	-0-	16	1	1013	2	N	-0-					-0-
							38	3	2	4							
05	1116	N	1110	-0-	-6	-0-	16	1	1053	2	N	-0-					-0-
							39	3	2	4							

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 12 RRCID -> 170745 COMPL. DATE 05/17/1998 TOTAL DEPTH 14227 PERF.10766 - 13166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1209	X	442	-0-	-767	-0-	8	1	421	2	N	-0-					-0-
							12	3	1	4							
01	558	X	48	-0-	-510	-0-	1	1	46	2	N	-0-					-0-
							1	3									
02	522	X	3	-0-	-519	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 8 RRCID -> 170839 COMPL. DATE 08/13/1998 TOTAL DEPTH 15678 PERF.13047 - 13706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 10 RRCID -> 171513 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 15150 PERF.13636 - 14010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-30, 31, 32, 33) //CONT.// 10041 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 11 RRCID -> 172097 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13517 - 13648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 15 RRCID -> 172268 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 15100 PERF.13299 - 13702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 10 RRCID -> 172363 COMPL. DATE 06/29/1998 TOTAL DEPTH 15098 PERF.13236 - 13620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 14 RRCID -> 173041 COMPL. DATE 12/29/1998 TOTAL DEPTH 14447 PERF.13059 - 13637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COW CREEK CORPORATION, ET AL. WELL #: 1 RRCID -> 173644 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 15050 PERF.14152 - 14176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COW CREEK CORPORATION, ET AL. WELL #: 2 RRCID -> 176825 COMPL. DATE 01/11/2000 TOTAL DEPTH 15052 PERF.13639 - 13970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 13 RRCID -> 192865 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 14575 PERF.13016 - 13486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-30, 31, 32, 33) //CONT.// 10041 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 14 RRCID -> 194713 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13122 - 13750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COW CREEK CORPORATION ET AL WELL #: 3 RRCID -> 243539 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 14789 PERF.14216 - 14244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 15 RRCID -> 243752 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 13185 PERF.12932 - 12962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE PARK WELL #: 12 RRCID -> 257482 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 13306 PERF.13040 - 13076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
YZAGUIRRE J. WELL #: R 2ST RRCID -> 155371 COMPL. DATE 02/20/1995 TOTAL DEPTH 13448 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-34-47) 10041 376 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC 129692
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 2 RRCID -> 152904 COMPL. DATE 09/29/1996 TOTAL DEPTH 16300 PERF.12528 - 15766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	450	N	450	-0-	-0-	-0-	8	1	428	2	N	-0-					-0-
							13	3	1	4							
01	443	N	443	-0-	-0-	-0-	9	1	421	2	N	-0-					-0-
							12	3	1	4							
02	424	N	424	-0-	-0-	-0-	8	1	403	2	N	-0-					-0-
							12	3	1	4							
03	465	N	446	-0-	-19	-0-	8	1	422	2	N	-0-					-0-
							15	3	1	4							
04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	7	1	408	2	N	-0-					-0-
							15	3	1	4							
05	465	N	435	-0-	-30	-0-	6	1	413	2	N	-0-					-0-
							15	3	1	4							

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 3 RRCID -> 154304 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 15400 PERF.11880 - 13785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	58	1	2981	2	N	-0-					1
							87	3	5	4							
01	6441	X	6441	-0-	-0-	-0-	126	1	6126	2	N	-0-					1
							178	3	11	4							
02	7262	X	7262	-0-	-0-	-0-	144	1	6898	2	N	-0-					1
							207	3	13	4							
03	8334	X	8334	-0-	-0-	-0-	151	1	7894	2	N	1					2
							273	3	15	4							
04	6252	X	6252	-0-	-0-	-0-	95	1	5926	2	N	-0-					2
							220	3	11	4							
*05	8904	X	8904	-0-	-0-	-0-	131	1	8445	2	N	-0-					2
							312	3	16	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

GUERRA-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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 8 RRCID -> 164252 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13040 - 15030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	43	1	2222	2	N	-0-					-0-
							65	3	4	4							
01	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	41	1	1969	2	N	-0-					-0-
							57	3	4	4							
02	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	41	1	1969	2	N	-0-					-0-
							59	3	4	4							
03	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	42	1	2219	2	N	1					1
							77	3	4	4							
04	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	33	1	2086	2	N	-0-					1
							77	3	4	4							
*05	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	34	1	2173	2	N	-0-					1
							80	3	4	4							

BOB WEST (L-34-47) //CONT.// 10041 376 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 11 RRCID -> 164375 COMPL. DATE 04/30/1997 TOTAL DEPTH 15068 PERF.13794 - 14855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 7 RRCID -> 166629 COMPL. DATE 10/06/1996 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13849 - 14036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 8 RRCID -> 170841 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 15678 PERF.12720 - 15167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2783	X	2729	-0-	-54	-0-	51	1	2597	2	N	1					1
							76	3	4	4							
01	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	56	1	2715	2	N	-0-					1
							79	3	5	4							
02	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	54	1	2601	2	N	-0-					1
							78	3	5	4							
03	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	52	1	2706	2	N	-0-					1
							93	3	5	4							
04	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	45	1	2799	2	N	-0-					1
							104	3	5	4							
*05	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	41	1	2665	2	N	-0-					1
							98	3	5	4							

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 15 RRCID -> 171210 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 15100 PERF.10844 - 14878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 10 RRCID -> 171510 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 15150 PERF.11157 - 14882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	32739	X	32739	-0-	-0-	-0-	608	1	31164	2	N	2					5
							911	3	54	4							
01	28949	X	28949	-0-	-0-	-0-	567	1	27530	2	N	1	2	1			4
							801	3	50	4							
02	22791	X	22791	-0-	-0-	-0-	451	1	21650	2	N	1					5
							648	3	41	4							
03	25425	X	25425	-0-	-0-	-0-	460	1	24085	2	N	2					7
							832	3	46	4							
04	18465	X	18465	-0-	-0-	-0-	280	1	17504	2	N	-0-					7
							649	3	32	4							
*05	19726	X	19726	-0-	-0-	-0-	290	1	18709	2	N	1					8
							690	3	36	4							

BOB WEST (L-34-47) //CONT.// 10041 376 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 11 RRCID -> 172096 COMPL. DATE 10/05/1998 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13083 - 15040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	32	1	1637	2	N	-0-					-0-
							48	3	3	4							
01	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	33	1	1619	2	N	-0-					-0-
							47	3	3	4							
02	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	28	1	1353	2	N	-0-					-0-
							41	3	3	4							
03	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	29	1	1522	2	N	-0-					-0-
							53	3	3	4							
04	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	29	1	1817	2	N	-0-					-0-
							67	3	3	4							
*05	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	24	1	1521	2	N	-0-					-0-
							56	3	3	4							

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 10 RRCID -> 172345 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 15098 PERF.10100 - 14796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	2	1	122	2	N	-0-					-0-
							4	3									
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	3	1	151	2	N	-0-					-0-
							4	3									
02	87	N	80	-0-	-7	-0-	2	1	76	2	N	-0-					-0-
							2	3									
03	124	N	50	-0-	-74	-0-	1	1	47	2	N	-0-					-0-
							2	3									
04	150	N	51	-0-	-99	-0-	1	1	48	2	N	-0-					-0-
							2	3									
05	93	N	45	-0-	-48	-0-	1	1	42	2	N	-0-					-0-
							2	3									

COW CREEK CORPORATION ET AL WELL #: 1 RRCID -> 172811 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 15050 PERF.10194 - 14785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	831	N	831	-0-	-0-	-0-	15	1	792	2	N	-0-					-0-
							23	3	1	4							
01	845	N	845	-0-	-0-	-0-	17	1	804	2	N	-0-					-0-
							23	3	1	4							
02	957	N	820	-0-	-137	-0-	16	1	780	2	N	-0-					-0-
							23	3	1	4							
03	837	N	556	-0-	-281	-0-	10	1	527	2	N	-0-					-0-
							18	3	1	4							
04	821	N	821	-0-	-0-	-0-	12	1	779	2	N	-0-					-0-
							29	3	1	4							
05	868	N	864	-0-	-4	-0-	13	1	819	2	N	-0-					-0-
							30	3	2	4							

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 14 RRCID -> 173039 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 14447 PERF.11860 - 14014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	543	N	543	-0-	-0-	-0-	10	1	517	2	N	-0-					-0-
							15	3	1	4							
01	496	N	496	-0-	-0-	-0-	10	1	471	2	N	-0-					-0-
							14	3	1	4							
02	474	N	474	-0-	-0-	-0-	9	1	451	2	N	-0-					-0-
							13	3	1	4							
03	558	N	431	-0-	-127	-0-	8	1	408	2	N	-0-					-0-
							14	3	1	4							
04	480	N	397	-0-	-83	-0-	6	1	376	2	N	-0-					-0-
							14	3	1	4							
05	496	N	354	-0-	-142	-0-	5	1	336	2	N	-0-					-0-
							12	3	1	4							

BOB WEST (L-34-47) //CONT.// 10041 376 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
COW CREEK CORPORATION ET AL WELL #: 2 RRCID -> 176821 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 15052 PERF.12550 - 14502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	29	1	1483	2	N	-0-					-0-
							43	3	3	4							
01	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	31	1	1503	2	N	-0-					-0-
							44	3	3	4							
02	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	29	1	1390	2	N	-0-					-0-
							42	3	3	4							
03	1550	N	1422	-0-	-128	-0-	26	1	1347	2	N	-0-					-0-
							46	3	3	4							
04	1530	N	1311	-0-	-219	-0-	20	1	1243	2	N	-0-					-0-
							46	3	2	4							
05	1550	N	1532	-0-	-18	-0-	23	1	1452	2	N	-0-					-0-
							54	3	3	4							

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 14 RRCID -> 190273 COMPL. DATE 07/14/2002 TOTAL DEPTH 14600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6169	X	5880	-0-	-289	-0-	109	1	5597	2	N	-0-					1
							164	3	10	4							
01	6169	X	5690	-0-	-479	-0-	111	1	5411	2	N	1	1	1			1
							157	3	10	4							
02	5713	X	5457	-0-	-256	-0-	108	1	5184	2	N	-0-					1
							155	3	10	4							
03	5890	X	5664	-0-	-226	-0-	102	1	5367	2	N	-0-					1
							185	3	10	4							
04	5700	X	5531	-0-	-169	-0-	84	1	5242	2	N	1					2
							194	3	10	4							
05	5890	X	5889	-0-	-1	-0-	87	1	5585	2	N	-0-					2
							206	3	11	4							

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 13 RRCID -> 192694 COMPL. DATE 09/21/2003 TOTAL DEPTH 14575 PERF.11385 - 13808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9344	X	9344	-0-	-0-	-0-	174	1	8894	2	N	1					2
							260	3	15	4							
01	9526	X	9526	-0-	-0-	-0-	187	1	9058	2	N	1	1	1			2
							263	3	17	4							
02	6292	X	6292	-0-	-0-	-0-	125	1	5977	2	N	-0-					2
							179	3	11	4							
03	8318	X	8318	-0-	-0-	-0-	150	1	7881	2	N	-0-					2
							272	3	15	4							
04	7184	X	7184	-0-	-0-	-0-	109	1	6810	2	N	-0-					2
							253	3	12	4							
*05	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	66	1	4251	2	N	1					3
							157	3	8	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
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 16 RRCID -> 245533 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15541 - 15696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BOB WEST (L-34-47) //CONT.// 10041 376 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 17 RRCID -> 248099 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 16450 PERF.14539 - 16042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	1	1	69	2	N	-0-					-0-
							2	3									
01	155	N	59	-0-	-96	-0-	1	1	56	2	N	-0-					-0-
							2	3									
02	145	N	2	-0-	-143	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	62	N	22	-0-	-40	-0-	21	2	1	3	N	-0-					-0-
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	1	1	92	2	N	-0-					-0-
							3	3									
*05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	1	1	42	2	N	-0-					-0-
							2	3									

BOB WEST (ROLETA) 10041 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC 129692
SANDIA "C" WELL #: 4 RRCID -> 192763 COMPL. DATE 05/28/2002 TOTAL DEPTH 13475 PERF. N/A

12	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	96	1	1106	2	N	-0-					-0-
							32	3	2	4							
01	1209	N	1174	-0-	-35	-0-	98	1	1044	2	N	-0-					-0-
							30	3	2	4							
02	1160	N	1101	-0-	-59	-0-	92	1	978	2	N	-0-					-0-
							29	3	2	4							
03	1240	N	1172	-0-	-68	-0-	85	1	1049	2	N	-0-					-0-
							36	3	2	4							
04	1140	N	1136	-0-	-4	-0-	90	1	1007	2	N	-0-					-0-
							37	3	2	4							
05	1178	N	1150	-0-	-28	-0-	92	1	1018	2	N	-0-					-0-
							38	3	2	4							

STATE PARK WELL #: 9 RRCID -> 229918 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12288 - 12384

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (2700) 10041 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
GUERRA WELL #: 3 RRCID -> 150554 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 2704 - 2714

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOB WEST, NORTH (LZ-5) 10043 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
U.S.A. GAS UNIT 2 WELL #: 1ST RRCID -> 180337 COMPL. DATE 12/18/2000 TOTAL DEPTH 15400 PERF. 7140 - 7324

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

BOB WEST, NORTH (LZ-5) //CONT.// 10043 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005

PALMYRA WELL #: 11 RRCID -> 189851 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 14094 PERF. 7492 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	580	1	951	2	N	-0-					3
01	1519	N	1485	-0-	-34	-0-	494	1	991	2	N	-0-					3
02	1421	N	1391	-0-	-30	-0-	344	1	1047	2	N	-0-					3
03	1519	N	1457	-0-	-62	-0-	395	1	1062	2	N	-0-					3
04	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	634	1	849	2	N	-0-					3
*05	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	456	1	1040	2	N	-0-					3

RAMIREZ, MARIA V. WELL #: 5ST RRCID -> 191415 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 13160 PERF. 10418 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		794	-0-	794	794	301	1	493	2	Y	-0-					53
01	DLQ G-10		745	-0-	745	1539	247	1	495	2	Y	3					56
							3	9									
02	DLQ G-10		968	-0-	968	2507	239	1	726	2	Y	3					59
							3	9									
03	DLQ G-10		912	-0-	912	3419	247	1	665	2	Y	-0-					59
04	2900	N	937	-0-	-1963	1456	400	1	536	2	Y	1					60
							1	9									
*05	2412	N	956	-0-	-1456	-0-	291	1	665	2	Y	-0-					60

PALMRYA WELL #: 16C RRCID -> 192428 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 9647 - 11268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	N	863	-0-	-67	-0-	327	1	536	2	N	-0-					-0-
01	895	N	895	-0-	-0-	-0-	298	1	597	2	N	-0-					-0-
02	877	N	877	-0-	-0-	-0-	217	1	660	2	N	-0-					-0-
03	881	N	881	-0-	-0-	-0-	239	1	642	2	N	-0-					-0-
04	882	N	882	-0-	-0-	-0-	377	1	505	2	N	-0-					-0-
05	930	N	897	-0-	-33	-0-	273	1	624	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ, MARIA V. WELL #: 6 RRCID -> 193191 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 14140 PERF. 10500 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		990	-0-	990	990	375	1	615	2	Y	-0-					53
01	DLQ G-10		997	-0-	997	1987	331	1	663	2	Y	3					56
							3	9									
02	DLQ G-10		889	-0-	889	2876	219	1	667	2	Y	3					59
							3	9									
03	DLQ G-10		901	-0-	901	3777	244	1	657	2	Y	-0-					59
04	2900	N	910	-0-	-1990	1787	389	1	520	2	Y	1					60
							1	9									
*05	2700	N	913	-0-	-1787	-0-	278	1	635	2	Y	-0-					60

ESPERANZA WELL #: 3 RRCID -> 197102 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6616 - 6764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESPERANZA WELL #: 4 RRCID -> 197587 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 6966 - 6992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST, NORTH (LZ-5) //CONT.// 10043 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
ESPERANZA WELL #: 1 RRCID -> 197606 COMPL. DATE 01/28/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6867 - 7195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3) 10043 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
PALMYRA MINERALS LTD WELL #: 1 RRCID -> 166579 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7616 - 8395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
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
12	165	N	165	-0-	-0-	-0-	63	1	102	2	N	-0-					16
01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	46	1	91	2	N	-0-					16
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	24	1	74	2	N	-0-					16
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	46	1	125	2	N	-0-					16
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	59	1	80	2	N	-0-					16
*05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	38	1	86	2	N	-0-					16

PEREZ, F. R. WELL #: 3 RRCID -> 156510 COMPL. DATE 06/25/1999 TOTAL DEPTH 14970 PERF. 7970 - 7278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	158	-0-	-90	-0-	60	1	98	2	N	-0-					-0-
01	181	N	181	-0-	-0-	-0-	60	1	121	2	N	-0-					-0-
02	221	N	221	-0-	-0-	-0-	55	1	166	2	N	-0-					-0-
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	43	1	117	2	N	-0-					-0-
04	180	N	153	-0-	-27	-0-	65	1	88	2	N	-0-					-0-
05	248	N	160	-0-	-88	-0-	49	1	111	2	N	-0-					-0-

PALMYRA WELL #: 2 RRCID -> 156991 COMPL. DATE 03/26/1995 TOTAL DEPTH 13886 PERF. 7908 - 9394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	1145	1	1877	2	N	-0-					-0-
01	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	1020	1	2043	2	N	-0-					-0-
02	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	774	1	2354	2	N	-0-					-0-
03	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	863	1	2318	2	N	-0-					-0-
04	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	1310	1	1753	2	N	-0-					-0-
*05	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	1023	1	2333	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
PEREZ, F.R. WELL #: 2 RRCID -> 157376 COMPL. DATE 06/18/1999 TOTAL DEPTH 14238 PERF. 7922 - 8220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	620	N	597	-0-	-23	-0-	226	1	371	2	N	-0-			-0-
01	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-			-0-
02	580	N	183	-0-	-397	-0-	45	1	138	2	N	-0-			-0-
03	589	N	277	-0-	-312	-0-	75	1	202	2	N	-0-			-0-
04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	111	1	148	2	N	-0-			-0-
*05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	72	1	164	2	N	-0-			-0-

SALINAS "A" WELL #: 2 RRCID -> 157439 COMPL. DATE 12/09/1995 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 8120 - 8528

12	989	N	989	-0-	-0-	-0-	375	1	614	2	N	-0-			1
01	780	N	780	-0-	-0-	-0-	260	1	520	2	N	-0-			1
02	580	N	211	-0-	-369	-0-	52	1	159	2	N	-0-			1
03	992	N	183	-0-	-809	-0-	50	1	133	2	N	-0-			1
04	750	N	175	-0-	-575	-0-	75	1	100	2	N	-0-			1
05	217	N	186	-0-	-31	-0-	57	1	129	2	N	-0-			1

MARTINEZ SWD WELL #: 1 RRCID -> 157452 COMPL. DATE 09/02/2002 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 2666 - 3610

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

RAMIREZ-YZAGUIRRE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 157832 COMPL. DATE 03/06/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8052 - 8107

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	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

12	769	N	769	-0-	-0-	-0-	291	1	478	2	N	-0-			-0-
01	682	N	631	-0-	-51	-0-	210	1	421	2	N	-0-			-0-
02	730	N	730	-0-	-0-	-0-	181	1	549	2	N	-0-			-0-
03	775	N	743	-0-	-32	-0-	201	1	542	2	N	-0-			-0-
04	602	N	602	-0-	-0-	-0-	258	1	344	2	N	-0-			-0-
05	775	N	695	-0-	-80	-0-	212	1	483	2	N	-0-			-0-

SALINAS-RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157861 COMPL. DATE 02/03/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7860 - 7904

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

ALVAREZ GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 160342 COMPL. DATE 03/16/1996 TOTAL DEPTH 13402 PERF. 8532 - 9056

12	224	N	224	-0-	-0-	-0-	85	1	139	2	N	-0-			-0-
01	232	N	232	-0-	-0-	-0-	77	1	155	2	N	-0-			-0-
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	51	1	156	2	N	-0-			-0-
03	217	N	214	-0-	-3	-0-	58	1	156	2	N	-0-			-0-
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	92	1	122	2	N	-0-			-0-
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	66	1	151	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 #: 4 RRCID -> 160347 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8076 - 8306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	596	N	596	-0-	-0-	-0-	226	1	370	2	N	-0-					-0-
01	589	N	573	-0-	-16	-0-	191	1	382	2	N	-0-					-0-
02	551	N	495	-0-	-56	-0-	123	1	372	2	N	-0-					-0-
03	589	N	515	-0-	-74	-0-	140	1	375	2	N	-0-					-0-
04	540	N	524	-0-	-16	-0-	224	1	300	2	N	-0-					-0-
*05	539	N	539	-0-	-0-	-0-	164	1	375	2	N	-0-					-0-

PEREZ, F.R. WELL #: 6 RRCID -> 160512 COMPL. DATE 02/03/1996 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 8216 - 8628

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SALINAS "A" WELL #: 1 RRCID -> 160626 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 7242 - 8226

12	3069	X	2713	-0-	-356	-0-	1028	1	1685	2	N	-0-					28
01	2759	X	2210	-0-	-549	-0-	736	1	1474	2	N	-0-					28
02	2494	X	1319	-0-	-1175	-0-	327	1	992	2	N	-0-					28
03	2728	X	1498	-0-	-1230	-0-	406	1	1092	2	N	-0-					28
04	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	1045	1	1397	2	N	-0-					28
*05	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	648	1	1477	2	N	-0-					28

PALMYRA "B" WELL #: 1 RRCID -> 160881 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8256 - 9154

12	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	1226	1	2010	2	N	-0-					-0-
01	1634	X	1634	-0-	-0-	-0-	544	1	1090	2	N	-0-					-0-
02	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	686	1	2083	2	N	-0-					-0-
03	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	749	1	2012	2	N	-0-					-0-
04	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	1254	1	1676	2	N	-0-					-0-
*05	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	839	1	1914	2	N	-0-					-0-

PALMYRA WELL #: 5 RRCID -> 161329 COMPL. DATE 05/17/1996 TOTAL DEPTH 12886 PERF. 8570 - 8914

12	5487	X	4768	-0-	-719	-0-	1807	1	2961	2	N	-0-					-0-
01	5487	X	4689	-0-	-798	-0-	1561	1	3128	2	N	-0-					-0-
02	5133	X	4531	-0-	-602	-0-	1122	1	3409	2	N	-0-					-0-
03	5084	X	4584	-0-	-500	-0-	1243	1	3341	2	N	-0-					-0-
04	4620	X	4532	-0-	-88	-0-	1939	1	2593	2	N	-0-					-0-
05	4774	X	4573	-0-	-201	-0-	1394	1	3179	2	N	-0-					-0-

PALMYRA WELL #: 6ST RRCID -> 161391 COMPL. DATE 08/11/1996 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9201 - 9970

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ALVAREZ GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 161582 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9452 - 9695

12	186	N	151	-0-	-35	-0-	57	1	94	2	N	-0-					-0-
01	186	N	137	-0-	-49	-0-	46	1	91	2	N	-0-					-0-
02	174	N	118	-0-	-56	-0-	29	1	89	2	N	-0-					-0-
03	155	N	128	-0-	-27	-0-	35	1	93	2	N	-0-					-0-
04	120	N	91	-0-	-29	-0-	39	1	52	2	N	-0-					-0-
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	38	1	86	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

ESPERANZA WELL #: 2 RRCID -> 161709 COMPL. DATE 12/06/1996 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7650 - 8088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6448	X	5719	-0-	-729	-0-	973	1	4746	2	N	-0-					-0-
01	6448	X	5853	-0-	-595	-0-	835	1	5018	2	N	-0-					-0-
02	6065	X	6065	-0-	-0-	-0-	718	1	5347	2	N	-0-					-0-
03	6045	X	5619	-0-	-426	-0-	1037	1	4582	2	N	-0-					-0-
04	5730	X	5399	-0-	-331	-0-	674	1	4725	2	N	-0-					-0-
05	6014	X	5919	-0-	-95	-0-	795	1	5124	2	N	-0-					-0-

FALCON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162251 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 12701 PERF.10681 - 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
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SALINAS "A" WELL #: 3 RRCID -> 164047 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 8878 PERF. 7242 - 8226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALMYRA WELL #: 9 RRCID -> 164127 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 11916 PERF. 8904 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2201	N	1686	-0-	-515	-0-	639	1	1047	2	N	-0-					-0-
01	2511	N	2078	-0-	-433	-0-	692	1	1386	2	N	-0-					-0-
02	2088	N	1383	-0-	-705	-0-	342	1	1041	2	N	-0-					-0-
03	1674	N	1286	-0-	-388	-0-	349	1	937	2	N	-0-					-0-
04	2010	N	1012	-0-	-998	-0-	433	1	579	2	N	-0-					-0-
05	1488	N	745	-0-	-743	-0-	227	1	518	2	N	-0-					-0-

PALMYRA WELL #: 7 RRCID -> 164858 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 13875 PERF.10063 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	1406	1	2305	2	N	-0-					28
01	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	1166	1	2336	2	N	-0-					28
02	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	1099	1	3341	2	N	-0-					28
03	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	1092	1	2937	2	N	-0-					28
04	12417	X	12417	-0-	-0-	-0-	5313	1	7104	2	N	-0-					28
*05	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	1522	1	3469	2	N	-0-					28

PALMYRA WELL #: 8 RRCID -> 164860 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 7300 - 8504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	169	-0-	-110	-0-	64	1	105	2	N	-0-					-0-
01	248	N	231	-0-	-17	-0-	77	1	154	2	N	-0-					-0-
02	203	N	181	-0-	-22	-0-	45	1	136	2	N	-0-					-0-
03	155	N	154	-0-	-1	-0-	42	1	112	2	N	-0-					-0-
04	210	N	155	-0-	-55	-0-	66	1	89	2	N	-0-					-0-
05	186	N	153	-0-	-33	-0-	47	1	106	2	N	-0-					-0-

PALMYRA WELL #: 10 RRCID -> 164861 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10398 - 10902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	970	1	1591	2	N	-0-					-0-
01	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	856	1	1717	2	N	-0-					-0-
02	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	654	1	1987	2	N	-0-					-0-
03	2624	X	2624	-0-	-0-	-0-	711	1	1913	2	N	-0-					-0-
04	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	1263	1	1690	2	N	-0-					-0-
*05	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	851	1	1939	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 #: 13 RRCID -> 165055 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8432 - 8488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1674	N	1464	-0-	-210	-0-	555	1	909	2	N	-0-			-0-
01	1519	N	1328	-0-	-191	-0-	442	1	886	2	N	-0-			-0-
02	1508	N	1505	-0-	-3	-0-	373	1	1132	2	N	-0-			-0-
03	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	414	1	1114	2	N	-0-			-0-
04	1290	N	958	-0-	-332	-0-	410	1	548	2	N	-0-			-0-
05	1612	N	1600	-0-	-12	-0-	488	1	1112	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20

FALCON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167510 COMPL. DATE 07/31/1997 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10152 - 10162

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

PALMYRA WELL #: 11 RRCID -> 168964 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 14094 PERF. 9150 - 9390

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

RAMIREZ "A" WELL #: 1 RRCID -> 177035 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 8016 - 8152

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

PALMYRA WELL #: 15 RRCID -> 191409 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 12001 PERF. N/A

12	2170	N	2150	-0-	-20	-0-	815	1	1335	2	N	-0-			19
01	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	705	1	1413	2	N	-0-			19
02	2407	N	1954	-0-	-453	-0-	484	1	1470	2	N	-0-			19
03	2139	N	1988	-0-	-151	-0-	539	1	1449	2	N	-0-			19
04	2040	N	1911	-0-	-129	-0-	818	1	1093	2	N	-0-			19
05	2077	N	1918	-0-	-159	-0-	585	1	1333	2	N	-0-			19

PALMYRA WELL #: A 2 RRCID -> 191414 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF. N/A

12	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	1394	1	2286	2	N	-0-			-0-
01	2232	X	2155	-0-	-77	-0-	717	1	1438	2	N	-0-			-0-
02	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	871	1	2648	2	N	-0-			-0-
03	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	1109	1	2981	2	N	-0-			-0-
04	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	1726	1	2308	2	N	-0-			-0-
*05	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	1159	1	2642	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
PALMRYA WELL #: 16T RRCID -> 192427 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 8764 - 9190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	650	-0-	-1	-0-	246	1	404	2	N	-0-					-0-
01	651	N	634	-0-	-17	-0-	211	1	423	2	N	-0-					-0-
02	619	N	619	-0-	-0-	-0-	153	1	466	2	N	-0-					-0-
03	651	N	625	-0-	-26	-0-	169	1	456	2	N	-0-					-0-
04	623	N	623	-0-	-0-	-0-	267	1	356	2	N	-0-					-0-
05	651	N	629	-0-	-22	-0-	192	1	437	2	N	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
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
12	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	4942	2			Y	-0-					29
01	4929	X	3844	-0-	-1085	-0-	3844	2			Y	-0-	29	7			-0-
02	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	4713	2			Y	-0-					-0-
03	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	4997	2			Y	-0-					-0-
04	4770	X	3973	-0-	-797	-0-	3973	2			Y	-0-					-0-
05	4929	X	3435	-0-	-1494	-0-	3435	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
12	5921	X	5789	-0-	-132	-0-	5789	2			Y	-0-					44
01	5921	X	4167	-0-	-1754	-0-	4167	2			Y	-0-	44	7			-0-
02	5510	X	4084	-0-	-1426	-0-	4084	2			Y	-0-					-0-
03	6076	X	4663	-0-	-1413	-0-	4663	2			Y	-0-					-0-
04	5580	X	4402	-0-	-1178	-0-	4402	2			Y	-0-					-0-
05	5766	X	4610	-0-	-1156	-0-	4610	2			Y	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
RAMIREZ, J. EST WELL #: E 4 RRCID -> 166763 COMPL. DATE 02/08/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7636 - 8013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	N	854	-0-	-14	-0-	74	1	780	3	Y	-0-					1
01	930	N	773	-0-	-157	-0-	63	1	710	3	Y	-0-					1
02	783	N	622	-0-	-161	-0-	52	1	570	3	Y	-0-					1
03	868	N	634	-0-	-234	-0-	51	1	583	3	Y	-0-					1
04	750	N	575	-0-	-175	-0-	51	1	524	3	Y	-0-					1
05	651	N	596	-0-	-55	-0-	52	1	544	3	Y	-0-					1

FELICIDAD WELL #: 1 RRCID -> 167767 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6917 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1798	N	1725	-0-	-73	-0-	150	1	1574	3	N	1	1	8			62
							1	9									
01	1798	N	1751	-0-	-47	-0-	141	1	1588	3	N	20	20	8			62
							22	9									
02	1682	N	1590	-0-	-92	-0-	133	1	1453	3	N	4	4	8			62
							4	9									
03	1736	N	1695	-0-	-41	-0-	136	1	1558	3	N	1	1	8			62
							1	9									
04	1680	N	1605	-0-	-75	-0-	141	1	1464	3	N	-0-					62
05	1705	N	1662	-0-	-43	-0-	144	1	1518	3	N	-0-					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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3658	X	3516	-0-	-142	-0-	306	1	3210	3	Y	-0-					111
01	3658	X	3462	-0-	-196	-0-	281	1	3177	3	Y	4	4	8			111
							4	9									
02	3422	X	2980	-0-	-442	-0-	250	1	2729	3	Y	1	1	8			111
							1	9									
03	3627	X	3544	-0-	-83	-0-	284	1	3257	3	Y	3					114
							3	9									
04	3330	X	2721	-0-	-609	-0-	238	1	2465	3	Y	16					130
							18	9									
05	3441	X	3419	-0-	-22	-0-	293	1	3085	3	Y	37					167
							41	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1364	X	721	-0-	-643	-0-	273	1	448	2	N	-0-					-0-
01	1364	X	1144	-0-	-220	-0-	381	1	763	2	N	-0-					-0-
02	1276	X	1184	-0-	-92	-0-	293	1	891	2	N	-0-					-0-
03	1278	X	1278	-0-	-0-	-0-	347	1	931	2	N	-0-					-0-
04	1224	X	1224	-0-	-0-	-0-	524	1	700	2	N	-0-					-0-
05	1271	X	1262	-0-	-9	-0-	385	1	877	2	N	-0-					-0-

SALINAS "B" WELL #: 1 RRCID -> 161137 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 13996 PERF. 7972 - 13254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	35	1	58	2	N	-0-					-0-
01	93	N	62	-0-	-31	-0-	21	1	41	2	N	-0-					-0-
02	87	N	58	-0-	-29	-0-	14	1	44	2	N	-0-					-0-
03	93	N	60	-0-	-33	-0-	16	1	44	2	N	-0-					-0-
04	60	N	59	-0-	-1	-0-	25	1	34	2	N	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	19	1	43	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ, MARIA V. WELL #: 2 RRCID -> 161240 COMPL. DATE 01/15/1996 TOTAL DEPTH 13761 PERF.11192 - 11262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2542	X	1437	-0-	-1105	-0-	544	1	893	2	N	-0-					-0-
01	2542	X	1581	-0-	-961	-0-	526	1	1055	2	N	-0-					-0-
02	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	679	1	2062	2	N	-0-					-0-
03	1891	X	1521	-0-	-370	-0-	412	1	1109	2	N	-0-					-0-
04	1830	X	1529	-0-	-301	-0-	654	1	875	2	N	-0-					-0-
05	2945	X	1506	-0-	-1439	-0-	459	1	1047	2	N	-0-					-0-

BOB WEST, NORTHWEST (L-12-18) 10060 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
YZAGUIRRE, D. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 154296 COMPL. DATE 03/23/1995 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9584 - 9989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOLD FORBES (9550) 10210 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EXXON-YATES RANCH FEE "D" WELL #: 8 RRCID -> 141285 COMPL. DATE 04/13/1992 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9508 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7626	#	7011	-0-	-615	-0-	6853	3	158	9	Y	144	82	0			128
01	5797	#	3742	-0-	-2055	-0-	3636	3	106	9	Y	96	107	0	34	1	83
02	2987	#	2684	-0-	-303	-0-	2556	3	128	9	Y	116	120	0			79
03	7006	#	2204	-0-	-4802	-0-	2086	3	118	9	Y	107	80	0			106
04	DLQ G-10		4570	-0-	4570	4570	4450	3	120	9	Y	109	116	0	32	1	67
*05	8566	R	3996	-0-	-4570	-0-	3895	3	101	9	Y	92	73	0			86

BOLD FORBES (9800) 10210 908 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EXXON-YATES RANCH FEE "D" WELL #: 11 RRCID -> 161710 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9590 - 9843

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BOOTH RANCH (WILCOX 3500) 10606 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY 565000
MIDDLETON, T. H. WELL #: E 4 C RRCID -> 078036 COMPL. DATE 04/20/1978 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BOOTH RANCH (9100 AUSTIN CHALK) 10606 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
RETTIG, MABEL WELL #: L 57 RRCID -> 221863 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 9674 PERF. 9564 - 9614

12	491	N	491	-0-	-0-	-0-	63	1	428	3	N	-0-					-0-
01	429	N	429	-0-	-0-	-0-	55	1	374	3	N	-0-					-0-
02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	38	1	310	3	N	-0-					-0-
03	611	N	611	-0-	-0-	-0-	54	1	557	3	N	-0-					-0-
04	420	N	224	-0-	-196	-0-	19	1	205	3	N	-0-					-0-
05	372	N	178	-0-	-194	-0-	22	1	156	3	N	-0-					-0-

BOROSA, E. (4460 FRIO) 10712 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
SLICK EST. -C- WELL #: 8 RRCID -> 131371 COMPL. DATE 12/01/1990 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 4462 - 4478

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BOROSA, E. (7540 VICKSBURG) 10712 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
SLICK ESTATE -C- WELL #: 11 RRCID -> 259012 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7271 - 7315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOROSA, E. (8000 VICKSBURG) 10712 425 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
SLICK ESTATE -C- WELL #: 7 RRCID -> 173177 COMPL. DATE 06/01/1999 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7919 - 7932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLICK ESTATE -C- WELL #: 12 RRCID -> 218319 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8422 - 8492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1972	N	515	-0-	-1457	-0-	4	1	511	2	Y	-0-					-0-
01	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			Y	-0-					-0-
02	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			Y	-0-					-0-
03	603	N	603	-0-	-0-	-0-	546	2	57	9	Y	52					52
04	520	N	520	-0-	-0-	-0-	516	2	4	9	Y	4	52	1			4
*05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			Y	-0-					4

BOROSA, E. (8270 VICKSBURG) 10712 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
SLICK ESTATE -C- WELL #: 7 RRCID -> 164706 COMPL. DATE 08/09/1997 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 8134 - 8212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLICK ESTATE -C- WELL #: 13 RRCID -> 172907 COMPL. DATE 03/27/1999 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8708 - 8866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	30	1	4163	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
01	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	4215	2	109	9	Y	99					99
02	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	4177	2	46	9	Y	42	116	1			25
03	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	4241	2	57	9	Y	52					77
04	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	4272	2	4	9	Y	4	77	1			4
*05	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	4452	2			Y	-0-					4

SLICK ESTATE -C- WELL #: 15 RRCID -> 175988 COMPL. DATE 12/30/1999 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8523 - 8654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOROSA, E. (8270 VICKSBURG) //CONT.// 10712 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
SLICK ESTATE -C- WELL #: 14 T RRCID -> 194604 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 8172 - 8186

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOROSA, 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

12	3162 #	2576	-0-	-586	-0-	2573	2	3	9	Y	3	76	1			52
01	2976 #	2759	-0-	-217	-0-	2736	2	23	9	Y	21					73
02	2755	2516	-0-	-239	-0-	2516	2			Y	-0-	73	1			-0-
03	2945	2661	-0-	-284	-0-	2603	2	58	9	Y	53					53
04	2850	2261	-0-	-589	-0-	32	1	2225	2	Y	4	40	1			17
						4	9									
*05	2963	2963	-0-	-0-	-0-	2963	2			Y	-0-					17

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOROSA, S. (VICKSBURG 3-A, UP) 10716 762 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 110 RRCID -> 166767 COMPL. DATE 03/26/1997 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5406 - 5452

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 105 RRCID -> 178794 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 5207 - 5215

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOROSA, SOUTH (VICKSBURG 7600) 10716 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
OXY USA INC. 630591
SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 10 RRCID -> 170219 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7842 - 7882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 4 C RRCID -> 009485 COMPL. DATE 06/21/1964 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 5956 - 6006

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 55 C RRCID -> 009486 COMPL. DATE 06/14/1959 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 6006 - 6038

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 80 C RRCID -> 009488 COMPL. DATE 07/21/1959 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5900 - 5948

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 211FH RRCID -> 034208 COMPL. DATE 03/12/2000 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 5142 - 6741

12	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	101	1	5222	2	Y	-0-					-0-
01	5233	X	5233	-0-	-0-	-0-	114	1	5119	2	Y	-0-					-0-
02	4785	X	4781	-0-	-4	-0-	95	1	4686	2	Y	-0-					-0-
03	5332	X	4612	-0-	-720	-0-	91	1	4489	2	Y	29	28	1			1
							32	9									
04	5160	X	4240	-0-	-920	-0-	103	1	4109	2	Y	25	24	1			2
							28	9									
05	5332	X	4520	-0-	-812	-0-	107	1	4385	2	Y	25	25	1			2
							28	9									

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) //CONT.// 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 404 RRCID -> 039347 COMPL. DATE 05/20/1966 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5027 - 5043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: E 68 D RRCID -> 050636 COMPL. DATE 04/30/1971 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6741 - 6758

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 355 D RRCID -> 058784 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 5845 PERF. 5332 - 5698

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 73CT RRCID -> 060816 COMPL. DATE 08/20/1954 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5998 - 6403

12	1127 X	1127	-0-	-0-	-0-	21 1	1106 2		Y	-0-					-0-
01	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	28 1	1273 2		Y	-0-					-0-
02	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	25 1	1257 2		Y	-0-					-0-
03	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	28 1	1386 2		Y	-0-					-0-
04	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	33 1 20 9	1329 2		Y	18	17	1			1
*05	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	41 1 24 9	1699 2		Y	22	22	1			1

KING RANCH BORREGOS WELL #: 354DF RRCID -> 062407 COMPL. DATE 06/09/1997 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 4690 - 5370

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 332 F RRCID -> 063461 COMPL. DATE 12/10/1996 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6460 - 6468

12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) //CONT.// 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 343 H RRCID -> 064071 COMPL. DATE 07/12/1975 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 6012 - 6040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7812	X	6777	-0-	-1035	-0-	128	1	6649	2	Y	-0-					-0-
01	7839	X	7839	-0-	-0-	-0-	171	1	7668	2	Y	-0-					-0-
02	7308	X	6672	-0-	-636	-0-	133	1	6539	2	Y	-0-					-0-
03	7812	X	3433	-0-	-4379	-0-	68	1	3365	2	Y	-0-					-0-
04	7590	X	4516	-0-	-3074	-0-	111	1	4404	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	7843	X	7834	-0-	-9	-0-	186	1	7647	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
12	753	X	753	-0-	-0-	-0-	14	1	739	2	Y	-0-					-0-
01	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
02	348	X	-0-	-0-	-348	-0-					Y	-0-					-0-
03	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
04	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
05	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 303 D RRCID -> 064405 COMPL. DATE 01/09/2000 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 4760 - 5594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 99 C RRCID -> 067354 COMPL. DATE 01/02/1976 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6730 - 6750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	77	1	2219	2	Y	-0-					-0-
01	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	73	1	2103	2	Y	-0-					-0-
02	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	66	1	1961	2	Y	-0-					-0-
03	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	72	1	2225	2	Y	-0-					-0-
04	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	71	1	2092	2	Y	-0-					-0-
*05	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	82	1	2206	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 463DF RRCID -> 069291 COMPL. DATE 08/25/1976 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 5888 - 6908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 318 D RRCID -> 070024 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6231 - 6256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	90	1	4645	2	Y	-0-					-0-
01	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	112	1	5022	2	Y	-0-					-0-
02	4842	X	4842	-0-	-0-	-0-	96	1	4746	2	Y	-0-					-0-
03	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	91	1	4501	2	Y	-0-					-0-
04	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	111	1	4410	2	Y	-0-					-0-
*05	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	119	1	4908	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 536 F RRCID -> 071737 COMPL. DATE 04/22/1997 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6303 - 6694

12	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	69	1	1989	2	Y	-0-					-0-
01	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	62	1	1796	2	Y	-0-					-0-
02	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	54	1	1599	2	Y	-0-					-0-
03	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	51	1	1558	2	Y	-0-					-0-
04	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	51	1	1500	2	Y	-0-					-0-
*05	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	54	1	1459	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 289 D RRCID -> 074955 COMPL. DATE 12/25/1978 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 6762 - 6790

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 545DF RRCID -> 076388 COMPL. DATE 04/20/1997 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 4994 - 6296

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 548DF RRCID -> 076412 COMPL. DATE 03/18/1978 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5050 - 5080

12	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	85	1	4423	2	Y	-0-					-0-
01	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	100	1	4504	2	Y	-0-					-0-
02	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	83	1	4113	2	Y	-0-					-0-
03	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	88	1	4341	2	Y	-0-					-0-
04	4230	X	4201	-0-	-29	-0-	103	1	4098	2	Y	-0-					-0-
*05	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	110	1	4522	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 546 F RRCID -> 076851 COMPL. DATE 07/23/1996 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 5055 - 5362

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 364HJ RRCID -> 077272 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 4784 - 6465

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) //CONT.// 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 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
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 35CT RRCID -> 086801 COMPL. DATE 01/08/1980 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6246 - 6647

12	3286 X	3270	-0-	-16	-0-	110	1	3160	2	Y	-0-					-0-
01	3286 X	3150	-0-	-136	-0-	105	1	3045	2	Y	-0-					-0-
02	3074 X	2781	-0-	-293	-0-	91	1	2690	2	Y	-0-					-0-
03	3286 X	3000	-0-	-286	-0-	94	1	2906	2	Y	-0-					-0-
04	3150 X	2505	-0-	-645	-0-	82	1	2423	2	Y	-0-					-0-
05	3255 X	2998	-0-	-257	-0-	107	1	2891	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 557 RRCID -> 091152 COMPL. DATE 06/24/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5838 - 6240

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: E 48 RRCID -> 093926 COMPL. DATE 03/06/1981 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7176 - 7184

12	3379 X	3198	-0-	-181	-0-	3186	2	12	9	Y	11					47
01	3379 X	3213	-0-	-166	-0-	1	1	3184	2	Y	25	24	1			48
						28	9									
02	3240 X	3240	-0-	-0-	-0-	1	1	3205	2	Y	31					79
						34	9									
03	3379 X	2661	-0-	-718	-0-	2619	2	42	9	Y	38	57	1			60
04	3240 X	3046	-0-	-194	-0-	3010	2	36	9	Y	33	59	1			33
05	3379 X	2628	-0-	-751	-0-	2605	2	23	9	Y	21					54

KING RANCH BORREGOS WELL #: 280 RRCID -> 101250 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5134 - 5468

12	3937 X	19	-0-	-3918	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
01	3906 X	-0-	-0-	-3906	-0-					Y	-0-					-0-
02	2813 X	-0-	-0-	-2813	-0-					Y	-0-					-0-
03	868 X	15	-0-	-853	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
04	450 X	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-
05	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 586DF RRCID -> 102751 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 5008 - 6650

12	7719 X	6108	-0-	-1611	-0-	6108	2			Y	-0-					-0-
01	6696 X	5117	-0-	-1579	-0-	5117	2			Y	-0-					-0-
02	5887 X	5588	-0-	-299	-0-	5588	2			Y	-0-					-0-
03	6293 X	4877	-0-	-1416	-0-	4877	2			Y	-0-					-0-
04	5910 X	5426	-0-	-484	-0-	1	1	5399	2	Y	24	22	1			2
						26	9									
05	6107 X	5672	-0-	-435	-0-	5646	2	26	9	Y	24	24	1			2

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) //CONT.// 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KING RANCH BORREGOS WELL #: 407DF RRCID -> 106401 COMPL. DATE 09/12/1999 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 4709 - 6436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	70	1	3648	2	N	-0-					-0-
01	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	77	1	3473	2	N	-0-					-0-
02	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	64	1	3180	2	N	-0-					-0-
03	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	71	1	3504	2	N	-0-					-0-
04	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	81	1	3202	2	N	-0-					-0-
*05	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	85	1	3487	2	N	-0-					-0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: E 24 RRCID -> 106852 COMPL. DATE 05/17/1983 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 6258 - 6781

12	1922	N	1331	-0-	-591	-0-	1331	2			Y	-0-					-0-
01	1829	N	1413	-0-	-416	-0-	1413	2			Y	-0-					-0-
02	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			Y	-0-					-0-
03	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			Y	-0-					-0-
04	1380	N	1273	-0-	-107	-0-	1273	2			Y	-0-					-0-
05	1364	N	890	-0-	-474	-0-	890	2			Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 306DF RRCID -> 111541 COMPL. DATE 04/24/1996 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 4771 - 6520

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 621 RRCID -> 112628 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5938 - 5998

12	7209	X	7209	-0-	-0-	-0-	242	1	6967	2	Y	-0-					-0-
01	6944	X	6836	-0-	-108	-0-	229	1	6607	2	Y	-0-					-0-
02	7060	X	7060	-0-	-0-	-0-	231	1	6829	2	Y	-0-					-0-
03	7634	X	7634	-0-	-0-	-0-	240	1	7394	2	Y	-0-					-0-
04	6990	X	6860	-0-	-130	-0-	224	1	6618	2	Y	16	15	1			1
							18	9									
05	7347	X	6015	-0-	-1332	-0-	215	1	5785	2	Y	14	14	1			1
							15	9									

KING RANCH BORREGOS WELL #: 618 RRCID -> 118174 COMPL. DATE 06/24/1985 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5382 - 5390

12	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	59	1	1703	2	Y	-0-					-0-
01	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	59	1	1699	2	Y	-0-					-0-
02	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	52	1	1525	2	Y	-0-					-0-
03	1767	N	1255	-0-	-512	-0-	39	1	1216	2	Y	-0-					-0-
04	1710	N	1227	-0-	-483	-0-	40	1	1187	2	Y	-0-					-0-
05	1674	N	1209	-0-	-465	-0-	43	1	1166	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 547DF RRCID -> 118272 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 5388 - 6362

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) //CONT.// 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KING RANCH BORREGOS WELL #: 528 RRCID -> 120419 COMPL. DATE 02/17/1986 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 6506 - 6525

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 135 RRCID -> 120992 COMPL. DATE 05/03/1998 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6884 - 6942

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 291DH RRCID -> 127849 COMPL. DATE 06/07/1988 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 5880 - 5979

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 590DF RRCID -> 127868 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 6234 - 6448

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 344DF RRCID -> 129189 COMPL. DATE 07/29/1996 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 4679 - 5536

12	4756 X	4756	-0-	-0-	-0-	90	1	4666	2	Y	-0-					-0-
01	5797 X	5797	-0-	-0-	-0-	126	1	5671	2	Y	-0-					-0-
02	3809 X	3809	-0-	-0-	-0-	76	1	3733	2	Y	-0-					-0-
03	4571 X	4571	-0-	-0-	-0-	90	1	4481	2	Y	-0-					-0-
04	4238 X	4238	-0-	-0-	-0-	104	1	4134	2	Y	-0-					-0-
*05	4634 X	4634	-0-	-0-	-0-	110	1	4524	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 310DF RRCID -> 130631 COMPL. DATE 04/04/1996 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 4752 - 6318

12	3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	66	1	3414	2	Y	-0-					-0-
01	3131 X	2406	-0-	-725	-0-	52	1	2354	2	Y	-0-					-0-
02	2929 X	2876	-0-	-53	-0-	57	1	2819	2	Y	-0-					-0-
03	3785 X	3785	-0-	-0-	-0-	75	1	3710	2	Y	-0-					-0-
04	3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	79	1	3118	2	Y	-0-					-0-
*05	3300 X	3300	-0-	-0-	-0-	78	1	3222	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 495 RRCID -> 131347 COMPL. DATE 06/01/1989 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6623 - 6636

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) //CONT.// 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 435 F RRCID -> 131353 COMPL. DATE 04/26/1989 TOTAL DEPTH 7571 PERF. 6572 - 6580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 541DF RRCID -> 131887 COMPL. DATE 06/30/1999 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 4792 - 6222

12	2852	X	2459	-0-	-393	-0-	47	1	2412	2	Y	-0-					-0-
01	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	66	1	2946	2	Y	-0-					-0-
02	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	59	1	2918	2	Y	-0-					-0-
03	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	61	1	3007	2	Y	-0-					-0-
04	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	73	1	2905	2	Y	-0-					-0-
*05	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	74	1	3048	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 636F RRCID -> 137414 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 5741 - 5788

12	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	52	1	1511	2	Y	-0-					-0-
01	481	N	481	-0-	-0-	-0-	16	1	465	2	Y	-0-					-0-
02	435	N	417	-0-	-18	-0-	14	1	403	2	Y	-0-					-0-
03	512	N	512	-0-	-0-	-0-	16	1	496	2	Y	-0-					-0-
04	495	N	495	-0-	-0-	-0-	16	1	479	2	Y	-0-					-0-
*05	564	N	564	-0-	-0-	-0-	20	1	544	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 598DF RRCID -> 138973 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5539 - 6416

12	15035	X	13229	-0-	-1806	-0-	245	1	12686	2	Y	271	274	1			10
							298	9									
01	14012	X	13783	-0-	-229	-0-	293	1	13173	2	Y	288	278	1			20
							317	9									
02	12996	X	12996	-0-	-0-	-0-	253	1	12476	2	Y	243	245	1			18
							267	9									
03	14818	X	14818	-0-	-0-	-0-	287	1	14203	2	Y	298	304	1			12
							328	9									
04	14097	X	14097	-0-	-0-	-0-	339	1	13463	2	Y	268	261	1			19
							295	9									
05	13888	X	13749	-0-	-139	-0-	320	1	13159	2	Y	245	248	1			16
							270	9									

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 43DF RRCID -> 140279 COMPL. DATE 09/26/1991 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6342 - 6653

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 8 RRCID -> 143034 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 6660 - 6680

12	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	34	1	1761	2	Y	-0-					-0-
01	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	32	1	1449	2	Y	-0-					-0-
02	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	28	1	1398	2	Y	-0-					-0-
03	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	26	1	1289	2	Y	-0-					-0-
04	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	27	1	1057	2	Y	-0-					-0-
*05	652	N	652	-0-	-0-	-0-	15	1	637	2	Y	-0-					-0-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) //CONT.// 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 36B RRCID -> 152433 COMPL. DATE 11/08/1994 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 6625 - 6650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 610 RRCID -> 248715 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6088 - 6098

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 802 RRCID -> 258152 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 6466 - 6472

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M850E RRCID -> 268603 COMPL. DATE 08/23/2015 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6850 - 6958

12	16864 X	6490	-0-	-10374	-0-	121	1	6262	2	N	97	100	1			4
						107	9									
01	16895 X	2351	-0-	-14544	-0-	50	1	2264	2	N	34	36	1			2
						37	9									
02	15805 X	5420	-0-	-10385	-0-	415	1	4925	2	N	73	70	1			5
						80	9									
03	9982 X	573	-0-	-9409	-0-	11	1	553	2	N	8	13	1			-0-
						9	9									
04	9420 X	538	-0-	-8882	-0-	13	1	525	2	N	-0-					-0-
05	6479 X	251	-0-	-6228	-0-	6	1	245	2	N	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 905 RRCID -> 275883 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5154 - 5364

12	5729 X	5729	-0-	-0-	-0-	109	1	5620	2	N	-0-					-0-
01	5540 X	5540	-0-	-0-	-0-	121	1	5419	2	N	-0-					-0-
02	5104 X	4929	-0-	-175	-0-	98	1	4831	2	N	-0-					-0-
03	5492 X	5492	-0-	-0-	-0-	109	1	5383	2	N	-0-					-0-
04	5280 X	4886	-0-	-394	-0-	120	1	4766	2	N	-0-					-0-
05	5456 X	5088	-0-	-368	-0-	121	1	4967	2	N	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M904E RRCID -> 276269 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7282 - 7284

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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 07/07/2015 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 2870 - 4648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 927 RRCID -> 279108 COMPL. DATE 09/18/2015 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
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BORREGOS (VICKSBURG) 10730 016 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 801 RRCID -> 260451 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 10201 PERF. 8331 - 8335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BORREGOS (ZONE K-08) 10730 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: M801E RRCID -> 257982 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9992 - 10116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16399	X	14438	-0-	-1961	-0-	141 436	1 9	13861	2	Y	396	401	1			15
01	16399	X	14410	-0-	-1989	-0-	151 441	1 9	13818	2	Y	401	388	1			28
02	15341	X	13395	-0-	-1946	-0-	140 376	1 9	12879	2	Y	342	344	1			26
03	16399	X	13872	-0-	-2527	-0-	156 409	1 9	13307	2	Y	372	383	1			15
04	14675	X	14675	-0-	-0-	-0-	145 617	1 9	13913	2	Y	561	535	1			41
05	14446	X	11919	-0-	-2527	-0-	120 475	1 9	11324	2	Y	432	444	1			29

KING RANCH BORREGOS WELL #: M804E RRCID -> 258848 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10069 - 10124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BORREGOS (ZONE K-11) 10730 183 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: M100E RRCID -> 277477 COMPL. DATE 04/18/2015 TOTAL DEPTH 12568 PERF.10742 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2108		1062	-0-	-1046 B	1438	18 129	1 9	915	2	N	117	120	1			4
01	1767		529	-0-	-1238 B	200	10 72	1 9	447	2	N	65	64	1			5
02	1160	N	107	-0-	-1053 B	-0-	2 13	1 9	92	2	N	12	16	1			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	1	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M102E RRCID -> 278021 COMPL. DATE 06/20/2015 TOTAL DEPTH 12088 PERF.10846 - 11038

12	38068	X	4088	-0-	-33980 B	-0-	72 293	1 9	3723	2	N	266	266	1			10
01	38068	X	4143	-0-	-33925 B	-0-	83 316	1 9	3744	2	N	287	277	1			20
02	7279		3693	-0-	-3586 B	-34375	68 260	1 9	3365	2	N	236	238	1			18
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -34375																	
03	0		4107	-0-	4107 B	-30268	75 304	1 9	3728	2	N	276	283	1			11
04	0		3634	-0-	3634 B	-26634	82 290	1 9	3262	2	N	264	256	1			19
05	4154		3860	-0-	-294 B	-26928	85 293	1 9	3482	2	N	266	267	1			18

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

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BORREGOS (ZONE V-15, E) 10730 818 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: M815E RRCID -> 268093 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 10998 PERF. 8506 - 8516

12	31620		19762	-0-	-11858	-0-	193 590	1 9	18979	2	N	536	545	1			20
01	30442	#	18768	-0-	-11674	-0-	196 569	1 9	18003	2	N	517	501	1			36
02	26303	#	16385	-0-	-9918	-0-	171 454	1 9	15760	2	N	413	418	1			31
03	24242	#	15052	-0-	-9190	-0-	169 440	1 9	14443	2	N	400	415	1			16
04	20760	#	17044	-0-	-3716	-0-	169 492	1 9	16383	2	N	447	431	1			32
*05	20306	R	20306	-0-	-0-	-0-	206 556	1 9	19544	2	N	505	504	1			33

BORREGOS, (ZONE V-19,N) 10730 825 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 594 RRCID -> 121407 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7470 - 7985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BORREGOS (ZONE V-35) 10730 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 581 RRCID -> 101858 COMPL. DATE 09/10/1982 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8287 - 8322

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M802E RRCID -> 258173 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8290 - 8294

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: E833 RRCID -> 264340 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8982 - 9324

12	10974		9615	-0-	-1359	B	260824	330 1 429 9	8856	2	N	390	396	1			15
01	10881		9290	-0-	-1591	B	259233	393 1 427 9	8470	2	N	388	376	1			27
02	1876		4401	-0-	2525	B	261758	258 1 186 9	3957	2	N	169	183	1			13
03	265967	X	4209	-0-	-261758	B	-0-	302 1 187 9	3720	2	N	170	176	1			7
04	10080	X	5789	-0-	-4291	B	-0-	493 1 199 9	5097	2	N	181	175	1			13
05	9610	X	7104	-0-	-2506	B	-0-	525 1 232 9	6347	2	N	211	210	1			14

KING RANCH SEELIGSON WELL #: E900 RRCID -> 277800 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 8880 - 8918

12	129270		16577	-0-	-112693	B	232208	593 1 348 9	15636	2	N	316	322	1			12
01	128175		15134	-0-	-113041	B	119167	673 1 318 9	14143	2	N	289	281	1			20
02	22093		16341	-0-	-5752	B	113415	1003 1 315 9	15023	2	N	286	285	1			21
*03	121988	X	8573	-0-	-113415	B	-0-	641 1 174 9	7758	2	N	158	173	1			6
04	19140	X	4659	-0-	-14481	B	-0-	405 1 89 9	4165	2	N	81	81	1			6
05	17453	X	12217	-0-	-5236	B	-0-	923 1 219 9	11075	2	N	199	192	1			13

BORREGOS (ZONE V-40) 10730 856 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH SEELIGSON WELL #: E900 RRCID -> 275296 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 9310 - 9335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: E833T RRCID -> 275829 COMPL. DATE 10/20/2014 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9280 - 9324

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BORREGOS (ZONE 7730') 10730 868 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 562 RRCID -> 095306 COMPL. DATE 04/26/1981 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 7727 - 7732

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOYLE (H-) 11096 116 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
H & P EXPLORATION CO. 341526
ROOS BENNETT B WELL #: 01 RRCID -> 257356 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 4104 PERF. 3744 - 3747

12	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	951	2	257	9	N	234	182	1			162
01	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	921	2	257	9	N	234	172	1			224
02	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	824	2	237	9	N	215	186	1			253
03	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	878	2	253	9	N	230	367	1			116
*04	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	873	2	244	9	N	222	181	1			157
05	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					157

BOYLE (3100) 11096 522 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
GARCIA, M. M. "D" WELL #: 27 RRCID -> 135985 COMPL. DATE 07/24/1990 TOTAL DEPTH 4205 PERF. 3098 - 3138

12	651	N	574	-0-	-77	-0-	574	2			N	-0-					-0-
01	620	N	542	-0-	-78	-0-	542	2			N	-0-					-0-
02	551	N	495	-0-	-56	-0-	495	2			N	-0-					-0-
03	589	N	519	-0-	-70	-0-	519	2			N	-0-					-0-
04	510	N	457	-0-	-53	-0-	457	2			N	-0-					-0-
05	527	N	371	-0-	-156	-0-	371	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

12	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
01	341	#	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
02	319	#	-0-	-0-	-319	-0-					N	-0-					-0-
03	341	#	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
04	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-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
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	41	1	154	2	N	-0-					-0-
01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	42	1	126	2	N	-0-					-0-
02	174	N	165	-0-	-9	-0-	41	1	124	2	N	-0-					-0-
03	186	N	171	-0-	-15	-0-	50	1	121	2	N	-0-					-0-
04	150	N	132	-0-	-18	-0-	40	1	92	2	N	-0-					-0-
05	186	N	115	-0-	-71	-0-	29	1	86	2	N	-0-					-0-

BOYLE (4800 RINCON) 11096 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
LA BRISA WELL #: 1 RRCID -> 261507 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4767 - 4770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOYLE, E. (3500) 11097 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
H & P EXPLORATION CO. 341526
ROOS BENNETT WELL #: 1 T RRCID -> 234611 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 4111 PERF. 3460 - 3478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					289
01	124	#	81	-0-	-43	-0-	1	2	80	9	N	73	185	1			177
02	116	#	-0-	-0-	-116	-0-					N	-0-					177
03	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					177
04	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					177
05	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					177

BOYLE, WEST (3400 SAND) 11103 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
ORPHAN WELLS, LLC 627006
CARRUTH, E.B. JR. TRUST, ET AL WELL #: 2 RRCID -> 150853 COMPL. DATE 02/18/1994 TOTAL DEPTH 4220 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAMAN (YEGUA) 11338 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
FREDCO 284921
FOSTER, ZELLA HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 144532 COMPL. DATE 02/28/1993 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7626 - 7630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

12	T. A.		670	-0-	670	670	43	1	607	2	N	18					142
							20	9									
01	T. A.		940	-0-	940	1610	60	1	861	2	N	17					159
							19	9									
02	T. A.		1624	-0-	1624	3234	106	1	1504	2	N	13					172
							14	9									
03	4643	X	1409	-0-	-3234	-0-	85	1	1217	2	N	97					269
							107	9									
04	900	N	888	-0-	-12	-0-	57	1	809	2	N	20	200	1			89
							22	9									
05	1736	N	521	-0-	-1215	-0-	34	1	484	2	N	3					92
							3	9									

BELIA BARRERA WELL #: 1 RRCID -> 276350 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6968 - 6976

12	1674	N	435	-0-	-1239	-0-	28	1	398	2	N	8					89
							9	9									
01	1519	N	878	-0-	-641	-0-	57	1	807	2	N	13					102
							14	9									
02	2900	N	2939	-0-	39	39	175	1	2744	2	N	18					120
							20	9									
03	3100	N	4295	-0-	1195	1234	279	1	3947	2	N	63					183
							69	9									
04	3000	N	3667	-0-	667	1901	239	1	3398	2	N	27					210
							30	9									
*05	4729	X	2828	-0-	-1901	-0-	185	1	2636	2	N	6					216
							7	9									

PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
FOSTER, DORIS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 113613 COMPL. DATE 10/19/1984 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 8388 - 8398

12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOSTER, DORIS ET AL WELL #: 2 RRCID -> 116369 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 7207 - 7214

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

BRAMAN (YEGUA) //CONT.// 11338 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.//CONT.// 681459
FOSTER, DORIS ET AL WELL #: 5 RRCID -> 125039 COMPL. DATE 08/10/1987 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7550 - 7560

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSTER, DORIS ETAL WELL #: 3 RRCID -> 125955 COMPL. DATE 11/10/1987 TOTAL DEPTH 8488 PERF. 8096 - 8120

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSTER, DORIS ET AL WELL #: 4 RRCID -> 126053 COMPL. DATE 11/25/1987 TOTAL DEPTH 8473 PERF. 7540 - 7545

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSTER, DORIS ET AL WELL #: 6 RRCID -> 131345 COMPL. DATE 12/16/1987 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5785 - 6185

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUN EXPLORATION, INC. 829289
VANOVER WELL #: 1 RRCID -> 146384 COMPL. DATE 07/23/1993 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8106 - 8124

12	2500 N	2110	-0-	-390	8119	2077	2	33	9	N	30	184	1			46
01	3100 N	2148	-0-	-952	7167	2086	2	62	9	N	56					102
02	2900 N	1966	-0-	-934	6233	1941	2	25	9	N	23					125
03	3100 N	2075	-0-	-1025	5208	2053	2	22	9	N	20					145
04	3000 N	1989	-0-	-1011	4197	1968	2	21	9	N	19					164
*05	3100 N	2065	-0-	-1035	3162	2017	2	48	9	N	44	163	1			45

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GAFFORD WELL #: 2 RRCID -> 137846 COMPL. DATE 05/23/2004 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7018 - 7024

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANNON (BREN, LO.) 11420 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. 253162
BLACKLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 274848 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 11300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRANNON (GUEDIN, LO.) 11420 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
AMER. NAT'L. BANK OF AUSTIN G.U. WELL #: 1 RRCID -> 118489 COMPL. DATE 09/19/1985 TOTAL DEPTH 11071 PERF.10206 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					62
01	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					62
02	348	N	230	-0-	-118	-0-	230	2			N	-0-					62
03	682	N	68	-0-	-614	-0-	68	2			N	-0-					62
04	450	N	352	-0-	-98	-0-	352	2			N	-0-					62
*05	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					62

BRAULIA (MILLER) 11504 090 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
REILLY HEIRS WELL #: 32 RRCID -> 242218 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 4924 - 4938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
MARGO, R. E. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 235511 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7498 - 7546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1984	X	1211	-0-	-773	-0-	400	1	759	2	N	47					212
							52	9									
01	2015	X	790	-0-	-1225	-0-	310	1	428	2	N	47					259
							52	9									
02	1972	X	1278	-0-	-694	-0-	220	1	1058	2	N	-0-					259
03	2108	X	1278	-0-	-830	-0-	220	1	1058	2	N	-0-					259
04	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					259
05	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					259

MARGO, R. E. HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 242006 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6940 - 7034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					165
01	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					165
02	2088	X	-0-	-0-	-2088	-0-					N	-0-					165
03	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					165
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165

MARGO, R. E. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 243590 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 6710 - 6814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
01		14B2 EXT	-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

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KEBO OIL & GAS, INC. //CONT.// 453170
MARGO, R.E. HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 246237 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9277 - 9288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH PRODUCTION INC. 789662
FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 9 RRCID -> 201194 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 5208 - 6972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 50 RRCID -> 211211 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7038 - 7340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	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

DE GARCIA, B. G. WELL #: 51 RRCID -> 212825 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 6550 - 6556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HERMANN, E. WELL #: 9 RRCID -> 212828 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 5684 - 7494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 214088 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 7340 - 8002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	155	1	1648	2	Y	82	82	1			6
							90	9									
01	1860	N	1847	-0-	-13	-0-	135	1	1621	2	Y	83	80	1			9
							91	9									
02	1740	N	1657	-0-	-83	-0-	120	1	1469	2	Y	62	60	1			11
							68	9									
03	1860	N	1714	-0-	-146	-0-	132	1	1497	2	Y	77	88	1			-0-
							85	9									
04	1800	N	1424	-0-	-376	-0-	104	1	1251	2	Y	63	61	1			2
							69	9									
05	1767	N	1006	-0-	-761	-0-	89	1	861	2	Y	51	53	1			-0-
							56	9									

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
DE GARCIA, B. G. WELL #: 55 RRCID -> 214093 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 6632 - 6660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4030	X	2816	-0-	-1214	-0-	235	1	2491	2	Y	82	82	1			2
							90	9									
01	3813	X	2627	-0-	-1186	-0-	195	1	2341	2	Y	83	80	1			5
							91	9									
02	3335	X	2250	-0-	-1085	-0-	164	1	2012	2	Y	67	60	1			12
							74	9									
03	3255	X	2182	-0-	-1073	-0-	170	1	1921	2	Y	83	88	1			7
							91	9									
04	2400	X	2011	-0-	-389	-0-	149	1	1793	2	Y	63	61	1			9
							69	9									
05	2480	X	2058	-0-	-422	-0-	186	1	1800	2	Y	65	68	1			6
							72	9									

DE GARCIA, B. G. WELL #: 58 RRCID -> 216387 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 7167 - 7174

12	3472	X	2824	-0-	-648	-0-	229	1	2433	2	Y	147	148	1			-0-
							162	9									
01	3472	X	2685	-0-	-787	-0-	194	1	2327	2	Y	149	144	1			5
							164	9									
02	3248	X	2387	-0-	-861	-0-	171	1	2097	2	Y	108	105	1			8
							119	9									
03	3472	X	2726	-0-	-746	-0-	208	1	2356	2	Y	147	155	1			-0-
							162	9									
04	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	191	1	2286	2	Y	110	107	1			3
							121	9									
*05	2499	X	2499	-0-	-0-	-0-	220	1	2133	2	Y	133	136	1			-0-
							146	9									

DE GARCIA, B. G. WELL #: 60 RRCID -> 216406 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 6276 - 7506

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 59 RRCID -> 218400 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 5638 - 5668

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 62 RRCID -> 218828 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 6286 - 6292

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					8
01	T. A.	-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

BRAUNIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
DE GARCIA, B.G. WELL #: 65 RRCID -> 220443 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 5286 - 5590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1891	X	1819	-0-	-72	-0-	118	1	1249	2	Y	411	413	1			10
							452	9									
01	1891	X	1815	-0-	-76	-0-	105	1	1255	2	Y	414	400	1			24
							455	9									
02	1740	N	1647	-0-	-93	-0-	98	1	1196	2	Y	321	311	1			34
							353	9									
03	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	122	1	1379	2	Y	414	442	1			6
							455	9									
04	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	115	1	1382	2	Y	315	307	1			14
							347	9									
*05	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	138	1	1335	2	Y	359	373	1			-0-
							395	9									

HERMANN, E. WELL #: 10 RRCID -> 220914 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 5286 - 5298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2	EXT	1093	-0-	1093	1093	84	1	1009	2	Y	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1093					Y	-0-					1

DEGARCIA, B. G. WELL #: 63 RRCID -> 221352 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 6866 - 7576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HERMANN, E. WELL #: 11 RRCID -> 221714 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 6896 - 7877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1922	N	1794	-0-	-128	-0-	147	1	1557	2	Y	82	83	1			2
							90	9									
01	1829	N	1648	-0-	-181	-0-	120	1	1437	2	Y	83	80	1			5
							91	9									
02	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	114	1	1394	2	Y	62	60	1			7
							68	9									
03	1798	N	1622	-0-	-176	-0-	128	1	1449	2	Y	41	44	1			4
							45	9									
04	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	118	1	1416	2	Y	32	31	1			5
							35	9									
*05	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	154	1	1485	2	Y	29	34	1			-0-
							32	9									

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
12	2108	N	1263	-0-	-845	-0-	85	1	906	2	Y	247	248	1			7
							272	9									
01	1736	N	1489	-0-	-247	-0-	94	1	1134	2	Y	237	229	1			15
							261	9									
02	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	120	1	1467	2	Y	184	178	1			21
							202	9									
03	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	170	1	1926	2	Y	34	37	1			18
							37	9									
04	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	141	1	1694	2	Y	26	26	1			18
							29	9									
*05	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	187	1	1804	2	Y	15	33	1			-0-
							17	9									

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 10 RRCID -> 224321 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 7070 - 7560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	8145	-0-	5045	6930	694	1	7368	2	Y	75	75	1			1
							83	9									
01	3100	N	6688	-0-	3588	10518	494	1	5921	2	Y	248	240	1			9
							273	9									
02	16263	X	5745	-0-	-10518	-0-	418	1	5115	2	Y	193	187	1			15
							212	9									
03	8153	X	5271	-0-	-2882	-0-	406	1	4590	2	Y	250	265	1			-0-
							275	9									
04	6000	X	4597	-0-	-1403	-0-	338	1	4050	2	Y	190	184	1			6
							209	9									
05	6200	X	4922	-0-	-1278	-0-	437	1	4231	2	Y	231	237	1			-0-
							254	9									

FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 11 RRCID -> 225228 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 7116 - 7836

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAPOTAL LAND CO -A- WELL #: 29 RRCID -> 227869 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6484 - 6580

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 12 RRCID -> 227911 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 10687 PERF. 6916 - 6928

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 70 RRCID -> 230497 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 6951 - 7934

12	1395	N	1309	-0-	-86	-0-	104	1	1105	2	Y	91	91	1			10
							100	9									
01	1364	N	1277	-0-	-87	-0-	95	1	1142	2	Y	36	35	1			11
							40	9									
02	1305	N	1124	-0-	-181	-0-	81	1	992	2	Y	46	45	1			12
							51	9									
03	1302	N	1025	-0-	-277	-0-	78	1	879	2	Y	62	66	1			8
							68	9									
04	1200	N	943	-0-	-257	-0-	69	1	822	2	Y	47	46	1			9
							52	9									
05	1209	N	1103	-0-	-106	-0-	97	1	942	2	Y	58	60	1			7
							64	9									

BRAUNIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 13 RRCID -> 230566 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 7484 - 7630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HERMANN, E. WELL #: 12 RRCID -> 230754 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 5370 - 5378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HERMANN, E. WELL #: 14 RRCID -> 231811 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 7129 - 7384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2108	X	330	-0-	-1778	-0-	25 37	1 9	268	2	Y	34	35	1			23
01	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	-0-					23
02	2465	X	683	-0-	-1782	-0-	51 6	1 9	626	2	Y	5	5	1			23
03	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	227	1	2571	2	Y	-0-					23
04	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	159	1	1914	2	Y	-0-					23
*05	765	N	765	-0-	-0-	-0-	72	1	693	2	Y	-0-					23

ALVAREZ WELL #: 1 RRCID -> 231968 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 5864 - 7116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 15 RRCID -> 233211 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 6350 - 7273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

GARCIA L&L CO. WELL #: C 19 RRCID -> 234005 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 7394 - 7400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	414 45	1 9	4393	2	Y	41	41	1			1
01	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	350 52	1 9	4201	2	Y	47	40	1			8
02	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	242 32	1 9	2957	2	Y	29	28	1			9
03	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	314 45	1 9	3547	2	Y	41	44	1			6
04	4500	X	4012	-0-	-488	-0-	306 35	1 9	3671	2	Y	32	31	1			7
05	4650	X	3590	-0-	-1060	-0-	334 29	1 9	3227	2	Y	26	33	1			-0-

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 14 RRCID -> 234008 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 8593 PERF. 7796 - 7816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-					3
01	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					3
02	986	N	-0-	-0-	-986	-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

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 234345 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 7642 - 7694

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

ALVAREZ WELL #: 2 RRCID -> 235067 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 6772 - 7422

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 17 RRCID -> 236509 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 5802 - 5808

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 75 RRCID -> 236531 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 6322 - 7522

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 16 RRCID -> 236747 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 5182 - 5190

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 73 RRCID -> 236879 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 8299 PERF. 7268 - 7282

12	685	N	685	-0-	-0-	-0-	59	1	626	2	Y	-0-					3
01	434	N	148	-0-	-286	-0-	11	1	137	2	Y	-0-					3
02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	26	1	315	2	Y	-0-					3
03	682	N	598	-0-	-84	-0-	49	1	549	2	Y	-0-					3
04	719	N	719	-0-	-0-	-0-	55	1	664	2	Y	-0-					3
*05	550	N	550	-0-	-0-	-0-	52	1	498	2	Y	-0-					3

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
ALVAREZ WELL #: 3 RRCID -> 238488 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 7242 - 7256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	134	1	1424	2	Y	80	80	1			3
							88	9									
01	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	112	1	1343	2	Y	21	21	1			3
							23	9									
02	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	103	1	1261	2	Y	14	13	1			4
							15	9									
03	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	116	1	1315	2	Y	20	22	1			2
							22	9									
04	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	109	1	1308	2	Y	16	15	1			3
							18	9									
*05	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	133	1	1282	2	Y	16	17	1			2
							18	9									

HERMANN, E. WELL #: 13 RRCID -> 239263 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 7446 - 7586

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REILLY HEIRS WELL #: 40 RRCID -> 239578 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 6638 - 7566

12	3100	X	2465	-0-	-635	-0-	212	1	2253	2	Y	-0-					-0-
01	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	248	1	2970	2	Y	-0-					-0-
02	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	258	1	3162	2	Y	26	25	1			1
							29	9									
03	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	356	1	4027	2	Y	36	37	1			-0-
							40	9									
04	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	249	1	2983	2	Y	27	26	1			1
							30	9									
*05	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	325	1	3146	2	Y	33	34	1			-0-
							36	9									

DE GARCIA, B. G. WELL #: 76 RRCID -> 239598 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5250 - 5258

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALVAREZ WELL #: 5 RRCID -> 239744 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7934 PERF. 6174 - 6334

12	3813	X	3744	-0-	-69	-0-	312	1	3320	2	Y	102	103	1			8
							112	9									
01	3813	X	3540	-0-	-273	-0-	264	1	3162	2	Y	104	100	1			12
							114	9									
02	3567	X	3287	-0-	-280	-0-	241	1	2944	2	Y	93	90	1			15
							102	9									
03	3813	X	3129	-0-	-684	-0-	245	1	2764	2	Y	109	124	1			-0-
							120	9									
04	3300	X	2414	-0-	-886	-0-	180	1	2159	2	Y	68	66	1			2
							75	9									
05	3410	X	3177	-0-	-233	-0-	294	1	2843	2	Y	36	38	1			-0-
							40	9									

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
REILLY HEIRS WELL #: 39 RRCID -> 239746 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 6628 - 7536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 71 RRCID -> 240222 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6020 - 6042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 19 RRCID -> 240293 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7834 - 7906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REILLY HEIRS WELL #: 38 RRCID -> 240369 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 5873 - 5887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALVAREZ WELL #: 4 RRCID -> 241034 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 6692 - 7416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2449	N	2065	-0-	-384	-0-	170 90	1 9	1805	2	Y	82	83	1			-0-
01	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	181 39	1 9	2168	2	Y	35	34	1			1
02	2175	N	1059	-0-	-1116	-0-	79 18	1 9	962	2	Y	16	15	1			2
03	2077	N	670	-0-	-1407	-0-	53 21	1 9	596	2	Y	19	21	1			-0-
04	2310	N	841	-0-	-1469	-0-	63 18	1 9	760	2	Y	16	15	1			1
05	1147	N	801	-0-	-346	-0-	73 17	1 9	711	2	Y	15	16	1			-0-

REILLY HEIRS WELL #: 41 RRCID -> 241540 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 7401 - 7408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
DE GARCIA, B. G. WELL #: 77 RRCID -> 241951 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 6785 - 7493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HERMANN, E. WELL #: 15 RRCID -> 241953 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 6038 - 7464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REILLY HEIRS WELL #: 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
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1
01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	10	1	119	2	Y	-0-					1
02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	2	Y	-0-					1
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	2	Y	-0-					1
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1

HERMANN, E. WELL #: 16 RRCID -> 241981 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7256 - 7592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 18 RRCID -> 242241 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 8077 PERF. 5586 - 5732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REILLY HEIRS WELL #: 42 RRCID -> 242254 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 6308 - 7094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA L&L CO. WELL #: C 20 RRCID -> 243238 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 8224 PERF. 6934 - 7922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	462	-0-	-65	-0-	38	1	401	2	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	660	N	660	-0-	-0-	-0-	49	1	594	2	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
03	465	N	383	-0-	-82	-0-	29	1	330	2	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
04	521	N	521	-0-	-0-	-0-	39	1	465	2	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*05	867	N	867	-0-	-0-	-0-	80	1	772	2	Y	14	14	1			-0-
							15	9									

DE GARCIA, B. G. WELL #: 74 RRCID -> 243240 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 6894 - 7594

12	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	271	1	2884	2	Y	82	82	1			3
							90	9									
01	3131	X	3073	-0-	-58	-0-	229	1	2753	2	Y	83	80	1			6
							91	9									
02	2929	X	2751	-0-	-178	-0-	203	1	2480	2	Y	62	60	1			8
							68	9									
03	3131	X	3037	-0-	-94	-0-	240	1	2707	2	Y	82	88	1			2
							90	9									
04	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	216	1	2593	2	Y	63	61	1			4
							69	9									
*05	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	275	1	2663	2	Y	76	80	1			-0-
							84	9									

DE GARCIA, B. G. WELL #: 72 RRCID -> 243243 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 7267 - 7376

12	372	N	195	-0-	-177	-0-	17	1	178	2	Y	-0-					4
01	854	N	854	-0-	-0-	-0-	66	1	788	2	Y	-0-					4
02	609	N	609	-0-	-0-	-0-	46	1	563	2	Y	-0-					4
03	820	N	820	-0-	-0-	-0-	67	1	753	2	Y	-0-					4
04	450	N	393	-0-	-57	-0-	30	1	363	2	Y	-0-					4
05	465	N	391	-0-	-74	-0-	37	1	354	2	Y	-0-					4

GARCIA L&L CO. WELL #: A 32 RRCID -> 243249 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7300 - 7364

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAPOTAL LAND CO. WELL #: 32A RRCID -> 243250 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 10398 PERF. 7894 - 7901

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA L&L CO. WELL #: A 35 RRCID -> 243727 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6584 - 6598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHAPOTAL LAND CO. WELL #: B 26 RRCID -> 244041 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 7869 PERF. 6808 - 7518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	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

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
12	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	136	1	1443	2	Y	-0-					-0-
01	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	147	1	1764	2	Y	-0-					-0-
02	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	135	1	1658	2	Y	-0-					-0-
03	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	145	1	1635	2	Y	-0-					-0-
04	1860	N	1749	-0-	-111	-0-	135	1	1614	2	Y	-0-					-0-
05	1922	N	1850	-0-	-72	-0-	173	1	1677	2	Y	-0-					-0-

GARCIA L&L CO. WELL #: A 34 RRCID -> 246187 COMPL. DATE 02/15/2014 TOTAL DEPTH 7787 PERF. 4236 - 4257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARCIA L&L CO. WELL #: A 33 RRCID -> 246544 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 5724 - 5731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAPOTAL LAND CO. WELL #: B 28 RRCID -> 248456 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7694 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRAVO (WILCOX "A") 11539 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
BRAVO LAND COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 140036 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 10473 PERF. 9644 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRAVO LAND COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 256652 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 9898 PERF. 9656 - 9660

12	2914	#	2213	-0-	-701	-0-	364	1	1848	2	N	1	1	8			274
							1	9									
01	2542	#	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-					274
02	3480	#	-0-	-0-	-3480	-0-					N	-0-					274
03	3720	#	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					274
04	3600	#	-0-	-0-	-3600	-0-					N	-0-					274
05	2201	#	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-					274

BRAVO (WILCOX 9750) 11539 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
BRAVO LAND COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 204579 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 9898 PERF. 9696 - 9725

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAYTON (PERRY) 11546 190 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SUN EXPLORATION, INC. 829289
RIVERS ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 121126 COMPL. DATE 04/23/1986 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6558 - 6588

12	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
01	837	N	521	-0-	-316	-0-	521	2			N	-0-					-0-
02	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			N	-0-					-0-
03	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-					-0-
04	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			N	-0-					-0-
*05	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	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

12	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	2586	2			N	-0-					-0-
01	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	2			N	-0-					-0-
02	1740	N	1354	-0-	-386	-0-	1354	2			N	-0-					-0-
03	1860	N	817	-0-	-1043	-0-	817	2			N	-0-					-0-
04	1800	N	839	-0-	-961	-0-	839	2			N	-0-					-0-
05	1457	N	1020	-0-	-437	-0-	1020	2			N	-0-					-0-

HARLAN, KENNETH WELL #: 2 RRCID -> 117965 COMPL. DATE 07/24/1985 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6687 - 6714

12	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-
01	465	N	410	-0-	-55	-0-	410	2			N	-0-					-0-
02	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
03	496	N	421	-0-	-75	-0-	421	2			N	-0-					-0-
04	390	N	377	-0-	-13	-0-	377	2			N	-0-					-0-
05	527	N	491	-0-	-36	-0-	491	2			N	-0-					-0-

BRAYTON (7830) 11546 953 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC 828321
RIVERS/PERRY ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 260627 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 11735 PERF. 7760 - 7778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					27
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

BRAYTON, N. (VICKSBURG 9150) 11550 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC 828321
GILLESPIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178026 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 11361 PERF. 9150 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1612	X	1575	-0-	-37	-0-	75 274	1 9	1226	2	N	249	375	1			57
01	1678	X	1678	-0-	-0-	-0-	75 283	1 9	1320	2	N	257	181	1			133
02	1595	X	1595	-0-	-0-	-0-	75 231	1 9	1289	2	N	210	183	1			160
03	1581	X	1481	-0-	-100	-0-	75 256	1 9	1150	2	N	233	195	1			198
04	1620	X	1245	-0-	-375	-0-	75 237	1 9	933	2	N	215	365	1			48
05	1705	X	1388	-0-	-317	-0-	75 263	1 9	1050	2	N	239	179	1			108

BRAYTON, N. (VICKSBURG 9250) 11550 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC 828321
GILLESPIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225567 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 8860 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1612	#	1424	-0-	-188	-0-	75 216	1 9	1133	2	N	196	183	1			123
01	1612	#	1431	-0-	-181	-0-	75 231	1 9	1125	2	N	210	186	1			147
02	1508	#	1308	-0-	-200	-0-	75 213	1 9	1020	2	N	194	184	1			157
03	1426	#	1405	-0-	-21	-0-	75 211	1 9	1119	2	N	192	182	1			167
04	1380	#	1357	-0-	-23	-0-	75 209	1 9	1073	2	N	190	180	1			177
05	1426	#	1415	-0-	-11	-0-	75 228	1 9	1112	2	N	207	184	1			200

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
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLUCHER, VON WELL #: 4 F RRCID -> 136173 COMPL. DATE 08/25/1990 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10692 - 10721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRAYTON, N. (VICKSBURG 10,400) //CONT.// 11550 840 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
LA JOLLA WELL #: 3 F RRCID -> 138098 COMPL. DATE 03/24/1991 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10384 - 10524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	43	-0-	-19	-0-	5	1	38	2	Y	-0-	18	1			-0-
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	8	1	68	2	Y	23	19	1			4
							25	9									
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	17	1	49	2	Y	23	18	1			9
							25	9									
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	6	1	17	2	Y	19	12	1			16
							21	9									
04	90	N	48	-0-	-42	-0-	21	1	27	2	Y	-0-	16	1			-0-
05	93	N	29	-0-	-64	-0-	9	1	20	2	Y	-0-					-0-

LA JOLLA WELL #: 2 RRCID -> 143201 COMPL. DATE 11/27/1992 TOTAL DEPTH 11665 PERF.10413 - 10521

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

LA JOLLA WELL #: 4D RRCID -> 166996 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 12128 PERF.10482 - 10544

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

VON BLUCHER WELL #: 3 RRCID -> 247818 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 12180 PERF.10774 - 10806

12	341	N	330	-0-	-11	-0-	34	1	273	2	Y	21	14	1			7
							23	9									
01	412	N	412	-0-	-0-	-0-	41	1	334	2	Y	34	33	1			8
							37	9									
02	319	N	282	-0-	-37	-0-	62	1	181	2	Y	35	30	1			13
							39	9									
03	341	N	239	-0-	-102	-0-	60	1	157	2	Y	20	15	1			18
							22	9									
04	330	N	300	-0-	-30	-0-	116	1	152	2	Y	29	17	1			30
							32	9									
05	310	N	221	-0-	-89	-0-	60	1	135	2	Y	24	26	1			28
							26	9									

VON BLUCHER WELL #: 5 RRCID -> 262426 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 12261 PERF.10808 - 10894

12	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	120	1	948	2	N	21	15	1			6
							23	9									
01	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	169	1	1389	2	N	25	26	1			5
							28	9									
02	1363	N	979	-0-	-384	-0-	248	1	723	2	N	7	9	1			3
							8	9									
03	1085	N	908	-0-	-177	-0-	248	1	652	2	N	7	5	1			5
							8	9									
04	1410	N	921	-0-	-489	-0-	395	1	516	2	N	9	5	1			9
							10	9									
05	1054	N	469	-0-	-585	-0-	141	1	318	2	N	9	9	1			9
							10	9									

BRAYTON, N. (VICKSBURG 10540) 11550 846 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
GILLESPIE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 120806 COMPL. DATE 04/06/1986 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10539 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC 828321
GILLESPIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174524 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 11361 PERF.11016 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAYTON, N. (VICKSBURG 10570) 11550 847 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
GILLESPIE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 127922 COMPL. DATE 05/26/1988 TOTAL DEPTH 11245 PERF.10576 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAYTON, N. (VICKSBURG 11100) 11550 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. 501545
VON BLUCHER WELL #: 2 D RRCID -> 129375 COMPL. DATE 11/10/1988 TOTAL DEPTH 11472 PERF.11046 - 11126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VON BLUCHER WELL #: 4 D RRCID -> 136027 COMPL. DATE 08/25/1990 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10922 - 10942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	14	14	8			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA JOLLA WELL #: 3 D RRCID -> 138097 COMPL. DATE 03/27/1991 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10953 - 11221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRAYTON, N. (VICKSBURG 11100) //CONT.// 11550 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
LA JOLLA WELL #: 4 F RRCID -> 145366 COMPL. DATE 03/01/1993 TOTAL DEPTH 12128 PERF.10944 - 11015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PRIETO WELL #: 1 RRCID -> 149002 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11404 - 11504

12	14B2 EXT	6716	-0-	6716	6751	877	1	5145	2	Y	631	439	1				192
						694	9										
01	0 W	11157	-0-	11157	17908	1528	1	8719	2	Y	827	838	1				181
						910	9										
02	21333 X	3425	-0-	-17908	-0-	1132	1	2021	2	Y	247	300	1				128
						272	9										
03	6727 X	2290	-0-	-4437	-0-	579	1	1500	2	Y	192	145	1				175
						211	9										
04	10800 X	1385	-0-	-9415	-0-	514	1	671	2	Y	182	133	1				224
						200	9										
05	11160 X	1077	-0-	-10083	-0-	314	1	707	2	Y	51	133	1				142
						56	9										

BRAYTON, N. (VICKSBURG 11,100 A) 11550 871 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
GILLESPIE WELL #: 7 RRCID -> 130959 COMPL. DATE 04/06/1989 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11078 - 11132

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-

BRAYTON, N. (VICKSBURG 11,500) 11550 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. 501545
BLUCHER, VON WELL #: 6 RRCID -> 146276 COMPL. DATE 02/28/2015 TOTAL DEPTH 11840 PERF.10593 - 10947

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-

BLUCHER, VON WELL #: 7 RRCID -> 147259 COMPL. DATE 10/26/1993 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11838 - 11950

12	434 N	354	-0-	-80	-0-	37	1	292	2	Y	23	58	1				27
						25	9										
01	540 N	540	-0-	-0-	-0-	55	1	452	2	Y	30	45	1				12
						33	9										
02	551 N	437	-0-	-114	-0-	106	1	307	2	Y	22	22	1				12
						24	9										
03	437 N	437	-0-	-0-	-0-	114	1	301	2	Y	20	13	1				19
						22	9										
04	536 N	536	-0-	-0-	-0-	219	1	285	2	Y	29	17	1				31
						32	9										
05	465 N	191	-0-	-274	-0-	53	1	119	2	Y	17	22	1				26
						19	9										

BRAYTON, N. (VX. CAUSEY) 11550 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
SCHULZE, HERBERT K ET AL WELL #: 8 RRCID -> 173536 COMPL. DATE 04/09/1999 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9022 - 9057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRELUM (CHERNOSKY, W.) 11773 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
DCRC NCT-29 WELL #: 7 RRCID -> 061325 COMPL. DATE 01/07/1975 TOTAL DEPTH 1757 PERF. N/A

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRETTCHANCE (LOBO 1) 11813 420 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
BARNES ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 129751 COMPL. DATE 12/17/1988 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 6766 - 6776

12	1798	X	297	-0-	-1501	-0-	29	1	268	2	N	-0-					11
01	3999	X	294	-0-	-3705	-0-	26	1	268	2	N	-0-					11
02	3741	X	241	-0-	-3500	-0-	21	1	220	2	N	-0-					11
03	3999	X	3624	-0-	-375	-0-	331	1	3282	2	N	10					21
							11	9									
04	390	X	315	-0-	-75	-0-	30	1	285	2	N	-0-					21
*05	310	X	179	-0-	-131	-0-	16	1	163	2	N	-0-					21

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 78 RRCID -> 161287 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 6708 - 7084

12	4588	X	1920	-0-	-2668	-0-	188	1	1719	2	N	12	12	1			12
							13	9									
01	5667	X	5667	-0-	-0-	-0-	497	1	5134	2	N	33	38	1			7
							36	9									
02	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	356	1	3686	2	N	20	19	1			8
							22	9									
03	4092	X	3264	-0-	-828	-0-	299	1	2965	2	N	-0-					8
04	3960	X	3415	-0-	-545	-0-	319	1	3042	2	N	49	40	1			17
							54	9									
05	4092	X	3236	-0-	-856	-0-	294	1	2914	2	N	25	22	1			20
							28	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 237 RRCID -> 222833 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 6008 - 6032

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 250 RRCID -> 223920 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 6168 - 6178

12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRETTCHANCE (LOBO 2-A) 11813 430 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 18 RRCID -> 131666 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6948 - 6959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	49	-0-	-137	-0-	5	1	44	2	N	-0-					-0-
01	186	N	106	-0-	-80	-0-	9	1	96	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	162	N	162	-0-	-0-	-0-	14	1	147	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	17	1	170	2	N	-0-					-0-
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	9	1	85	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	186	N	33	-0-	-153	-0-	3	1	29	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									

BRETTCHANCE (LOBO 6) 11813 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
BARNES ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 111545 COMPL. DATE 06/07/1984 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 7252 - 7288

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 8 RRCID -> 119780 COMPL. DATE 10/29/1985 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7016 - 7225

12	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	197	1	1796	2	N	13	1	1			13
							14	9									
01	3100	N	3386	-0-	286	286	297	1	3068	2	N	19	28	1			4
							21	9									
02	2900	N	2953	-0-	53	339	259	1	2677	2	N	15	13	1			6
							17	9									
03	2810	N	2471	-0-	-339	-0-	226	1	2245	2	N	-0-					6
04	2700	X	2352	-0-	-348	-0-	220	1	2098	2	N	31	28	1			9
							34	9									
*05	2790	X	1541	-0-	-1249	-0-	140	1	1386	2	N	14	14	1			9
							15	9									

BARNES ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 129437 COMPL. DATE 12/11/1988 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7133 - 7206

12	3348	X	144	-0-	-3204	-0-	14	1	130	2	Y	-0-					22
01	3348	X	49	-0-	-3299	-0-	4	1	45	2	Y	-0-					22
02	885	X	13	-0-	-872	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					22
03	842	X	842	-0-	-0-	-0-	77	1	762	2	Y	3					25
							3	9									
04	44	X	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	2	Y	-0-					25
*05	122	X	122	-0-	-0-	-0-	11	1	111	2	Y	-0-					25

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 41 RRCID -> 139686 COMPL. DATE 07/29/1991 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7912 - 7994

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRETTCHANCE, W. (MIDDLE WILCOX) 11815 262 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 127 RRCID -> 235416 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 6872 - 6880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2363	X	2363	-0-	-0-	-0-	93 3	1 9	2267	2	N	3					5
01	2133	X	2133	-0-	-0-	-0-	79 6	1 9	2048	2	N	5	8	1			2
02	2900	X	1858	-0-	-1042	-0-	69 8	1 9	1781	2	N	7	7	1			2
03	3100	X	2053	-0-	-1047	-0-	78 4	1 9	1971	2	N	4					6
04	3000	X	1889	-0-	-1111	-0-	69 6	1 9	1814	2	N	5	8	1			3
05	2356	X	1354	-0-	-1002	-0-	52 6	1 9	1296	2	N	5					8

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
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE (LOBO) 12006 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MOHICAN OPERATING, L.L.C. 573707
BRISCOE "A" WELL #: 1 RRCID -> 116446 COMPL. DATE 03/09/1985 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8663 - 8758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1642	2	3	9	Y	3	2	1			97
01	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2026	2	7	9	Y	6	6	1			97
02	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1729	2	41	9	Y	37	8	1			126
03	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	1992	2	12	9	Y	11	7	1			130
04	1653	X	1653	-0-	-0-	-0-	1647	2	6	9	Y	5	14	1			121
05	2046	X	2038	-0-	-8	-0-	2031	2	7	9	Y	6					127

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE (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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78

BRISCOE NUNNLEY WELL #: 3 RRCID -> 209961 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8252 - 8384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52

OLMITOS RANCH 1529 WELL #: 4 RRCID -> 226878 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1457	N	1255	-0-	-202	-0-	1246	2 9	9	9	N	8	5	1			118
01	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1328	2 9	7	9	N	6	5	1			119
02	1566	N	1241	-0-	-325	-0-	1234	2 9	7	9	N	6	5	1			120
03	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1336	2 9	8	9	N	7	5	1			122
04	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1206	2 9	4	9	N	4	9	1			117
05	1333	N	1310	-0-	-23	-0-	1290	2 9	20	9	N	18					135

OLMITOS RANCH 463 WELL #: 3 RRCID -> 226883 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 9150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	3735	2 9	26	9	N	24	18	1			194
01	2945	X	2669	-0-	-276	-0-	2651	2 9	18	9	N	16	15	1			195
02	2755	X	2299	-0-	-456	-0-	2286	2 9	13	9	N	12	10	1			197
03	2945	X	2793	-0-	-152	-0-	2779	2 9	14	9	N	13	9	1			201
04	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	3048	2 9	10	9	N	9	20	1			190
05	2945	X	2699	-0-	-246	-0-	2687	2 9	12	9	N	11					201

BRISCOE (LOBO 8100) 12006 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
HUGHES RANCH WELL #: 1 RRCID -> 140166 COMPL. DATE 10/03/1991 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8390 - 8415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2201	N	1648	-0-	-553	-0-	249	1	1396	2	Y	3					115
							3	9									
01	2108	N	1852	-0-	-256	-0-	297	1	1502	2	Y	48					163
							53	9									
02	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	296	1	1364	2	Y	2					165
							2	9									
03	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	316	1	1471	2	Y	-0-					165
04	DLQ	G-10	1697	-0-	1697	1697	286	1	1399	2	Y	11	89	1			87
							12	9									
05	DLQ	G-10	1448	-0-	1448	3145	298	1	1150	2	Y	-0-					87

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE (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
12	T. A.		2368	-0-	2368	6807	358	1	2010	2	Y	-0-					85
01	T. A.		2263	-0-	2263	9070	368	1	1861	2	Y	31					116
							34	9									
02	T. A.		2011	-0-	2011	11081	358	1	1651	2	Y	2					118
							2	9									
03	13223	X	2142	-0-	-11081	-0-	379	1	1763	2	Y	-0-					118
04	2190	N	2128	-0-	-62	-0-	358	1	1753	2	Y	15	105	1			28
							17	9									
05	2139	N	1851	-0-	-288	-0-	381	1	1470	2	Y	-0-					28

BRUJA VIEJA (COLE SAND) 12601 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
CALSTAR ENERGY CONSULTANTS, LLC 125952
VELA - RAMIREZ WELL #: 3 RRCID -> 196955 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 7073 PERF. 1782 - 1783

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI (OHERN) 12629 568 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
BRUNI, A. M. ESTATE -B- WELL #: 2 RRCID -> 186148 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 2588 - 2592

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-5030				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-5030				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-5030				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-5030				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-5030				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-5030				N	-0-					-0-

KHB WELL #: 1 RRCID -> 190137 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 3946 PERF. 2502 - 2916

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

BRUNI (QUEEN SAND) 12629 639 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
A.M. BRUNI ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 186179 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 5640 - 5700

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-

BRUNI (2300) 12629 923 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
BRUNI WELL #: 2 RRCID -> 009626 COMPL. DATE 01/00/1932 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2280 - 2300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN, ALBERT WELL #: 2 RRCID -> 153843 COMPL. DATE 07/29/1994 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2354 - 2950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

BRUNI (3500) 12629 930 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
BENAVIDES, BRENNAN WELL #: 59 RRCID -> 147402 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 3318 - 3322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

BRUNI (3550) 12629 935 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
BRUNI, A. M. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 068771 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 3942 PERF. 3482 - 3486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160

BRUNI, NORTH (1100) 12631 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
RADIUS OPERATING, LLC 687835
CUELLAR, J. V. -C- WELL #: 2 RRCID -> 045158 COMPL. DATE 09/09/1973 TOTAL DEPTH 4051 PERF. 2590 - 2600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI, NE. (1ST HINNANT) 12633 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
BENAVIDES, ROSA V. "C" WELL #: 8 RRCID -> 173548 COMPL. DATE 12/14/2000 TOTAL DEPTH 9388 PERF. 8727 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6302	X	6302	-0-	-0-	-0-	867	1	5435	2	N	-0-					-0-
01	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	736	1	4080	2	N	-0-					-0-
02	4176	X	2658	-0-	-1518	-0-	438	1	2220	2	N	-0-					-0-
03	4464	X	1944	-0-	-2520	-0-	304	1	1640	2	N	-0-					-0-
04	4320	X	1189	-0-	-3131	-0-	209	1	980	2	N	-0-					-0-
05	4464	X	3148	-0-	-1316	-0-	496	1	2652	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
12	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	629	1	3941	2	N	-0-					-0-
01	4185	X	3575	-0-	-610	-0-	546	1	3029	2	N	-0-					-0-
02	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	585	1	2963	2	N	-0-					-0-
03	4557	X	3535	-0-	-1022	-0-	553	1	2982	2	N	-0-					-0-
04	4410	X	3925	-0-	-485	-0-	691	1	3234	2	N	-0-					-0-
05	4557	X	3492	-0-	-1065	-0-	550	1	2942	2	N	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. -C- WELL #: 6ST RRCID -> 183389 COMPL. DATE 05/20/2001 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9215 - 9230

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARSHALL, STANLEY G. WELL #: 3 RRCID -> 261379 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9100 - 9460

12	1178	X	1162	-0-	-16	-0-	160	1	1002	2	N	-0-					115
01	1178	X	964	-0-	-214	-0-	147	1	817	2	N	-0-					115
02	1073	X	974	-0-	-99	-0-	161	1	813	2	N	-0-					115
03	1183	X	1183	-0-	-0-	-0-	185	1	998	2	N	-0-					115
04	1110	X	1021	-0-	-89	-0-	180	1	841	2	N	-0-					115
*05	1147	X	989	-0-	-158	-0-	156	1	833	2	N	-0-					115

BRUNI, NE. (9760) 12633 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
BENAVIDES, ROSA V. "C" WELL #: 5 RRCID -> 170028 COMPL. DATE 09/05/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9110 - 9134

12	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
01	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
02	377	X	-0-	-0-	-377	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. "C" WELL #: 9 RRCID -> 176812 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9146 - 9210

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. -C- WELL #: 7 RRCID -> 196041 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 2530 - 6223

12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUNI, SE. (2940) 12635 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
MARTIN, ALBERT TRUSTEE WELL #: 12 RRCID -> 092000 COMPL. DATE 01/23/1981 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 2943 - 2949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI, S.W. (HUBBERD) 12638 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C. 173649
BMT-BRUNI, L.E. -B- WELL #: 1 RRCID -> 123649 COMPL. DATE 02/25/1987 TOTAL DEPTH 15500 PERF. 9942 - 9961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
*02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	68	7			100
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

BRUNI RANCH (NAVARRO) 12642 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BRUNI RANCH WELL #: 3 RRCID -> 086010 COMPL. DATE 03/17/1980 TOTAL DEPTH 10048 PERF. 9798 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1364	X	1357	-0-	-7	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
01	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	232	1	2691	2	N	-0-					-0-
							471	3									
02	2900	N	3481	-0-	581	581	242	1	2793	2	N	-0-					-0-
							446	3									
03	3100	N	2771	-0-	-329	252	168	1	2238	2	N	-0-					-0-
							365	3									
04	2614	X	2362	-0-	-252	-0-	148	1	1900	2	N	-0-					-0-
							314	3									
05	1364	X	1294	-0-	-70	-0-	92	1	991	2	N	-0-					-0-
							211	3									

MARTINEZ, C. WELL #: 4 T RRCID -> 118511 COMPL. DATE 09/22/1985 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9968 - 9974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	60					N	-0-					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	60					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	60					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	60					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	60					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	60					N	NO RPT					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 29 RRCID -> 152429 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9878 - 9886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI RANCH (WILCOX 7250) 12642 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BRUNI RANCH WELL #: 40 RRCID -> 212269 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 10367 PERF. 7184 - 7206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2139	X	1917	-0-	-222	-0-	1917	2			N	-0-					44
01	2139	X	1851	-0-	-288	-0-	127	1	1468	2	N	-0-	44	7			-0-
							256	3									
02	1914	X	1790	-0-	-124	-0-	124	1	1436	2	N	-0-					-0-
							230	3									
03	2015	X	1918	-0-	-97	-0-	116	1	1550	2	N	-0-					-0-
							252	3									
04	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	115	1	1489	2	N	-0-					-0-
							247	3									
*05	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	135	1	1459	2	N	-0-					-0-
							312	3									

BRUNI RANCH WELL #: 27 RRCID -> 215464 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7192 - 7218

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 26 RRCID -> 216021 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7373 - 7382

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
02	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
03	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
04	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 114 RRCID -> 265903 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7183 - 7210

12	7347	X	6918	-0-	-429	-0-	6918	2			N	-0-					106
01	7347	X	6655	-0-	-692	-0-	450	1	5204	2	N	84	106	7			84
							909	3	92	9							
02	6815	X	6056	-0-	-759	-0-	421	1	4859	2	N	-0-					84
							776	3									
03	7068	X	6438	-0-	-630	-0-	389	1	5187	2	N	15					99
							845	3	17	9							
04	6690	X	6087	-0-	-603	-0-	381	1	4895	2	N	-0-					99
							811	3									
05	6913	X	6257	-0-	-656	-0-	441	1	4785	2	N	7					106
							1023	3	8	9							

BRUNI RANCH (WILCOX 7700) 12642 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BRUNI RANCH WELL #: 20 RRCID -> 126734 COMPL. DATE 01/20/1988 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7731 - 7770

12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
01	961	N	391	-0-	-570	-0-	27	1	310	2	N	-0-					-0-
							54	3									
02	190	N	190	-0-	-0-	-0-	13	1	153	2	N	-0-					-0-
							24	3									
03	217	N	135	-0-	-82	-0-	8	1	109	2	N	-0-					-0-
							18	3									
04	390	N	121	-0-	-269	-0-	7	1	97	2	N	-0-					-0-
							17	3									
*05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	7	1	77	2	N	-0-					-0-
							17	3									

BUENA SUERTE, N. (4800) 13019 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HOLLIMON OIL CORPORATION 393345
STILLMAN WELL #: 1 RRCID -> 278520 COMPL. DATE 07/13/2014 TOTAL DEPTH 5580 PERF. 4900 - 4908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10819		9691	-0-	-1128	-0-	9464	2	227	9	N	206	164	1			127
01	10819		4259	-0-	-6560	-0-	4190	2	69	9	N	63					190
02	10666		10666	-0-	-0-	-0-	10484	2	182	9	N	165	156	1			199
03	9703	#	7228	-0-	-2475	-0-	7116	2	112	9	N	102					301
04	9772	R	9772	-0-	-0-	-0-	9741	2	31	9	N	28	163	1			166
05	10819		9753	-0-	-1066	-0-	9741	2	12	9	N	11					177

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

12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CD NABORS (RINCON) 14221 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
CLEOPATRA WELL #: 2 RRCID -> 184840 COMPL. DATE 06/28/2012 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 2830 - 3014

12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CD NABORS (VICKSBURG) 14221 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
CLEOPATRA WELL #: 1 RRCID -> 187038 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9337 - 9854

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLEOPATRA WELL #: 3 RRCID -> 204950 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9211 - 9215

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLEOPATRA WELL #: 4 RRCID -> 210447 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9190 - 9918

12	1178	X	834	-0-	-344	-0-	821	2	13	9	N	12					197
01	992	X	723	-0-	-269	-0-	714	2	9	9	N	8	3	1			202
02	899	X	607	-0-	-292	-0-	598	2	9	9	N	8					210
03	961	X	688	-0-	-273	-0-	678	2	10	9	N	9					219
04	810	X	580	-0-	-230	-0-	572	2	8	9	N	7					226
05	837	X	684	-0-	-153	-0-	675	2	9	9	N	8					234

CD NABORS (VICKSBURG) //CONT.// 14221 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

CLEOPATRA WELL #: 7 RRCID -> 223363 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9590 - 9638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

CLEOPATRA WELL #: 6 RRCID -> 228098 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 10351 PERF. 9314 - 10166

12	5022	X	3290	-0-	-1732	-0-	3290	2			Y	-0-					104
01	4557	X	3454	-0-	-1103	-0-	3442	2	12	9	Y	11	11	1			104
02	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	2			Y	-0-					104
03	4185	X	3288	-0-	-897	-0-	3288	2			Y	-0-					104
04	3330	X	2796	-0-	-534	-0-	2796	2			Y	-0-					104
05	3441	X	3311	-0-	-130	-0-	3311	2			Y	-0-					104

CLEOPATRA WELL #: 8 RRCID -> 228261 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10577 PERF. 9640 - 9700

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEARD WELL #: 1 RRCID -> 228691 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 12317 PERF.10420 - 10450

12	1674	X	301	-0-	-1373	-0-	288	2	13	9	N	12					117
01	1674	X	48	-0-	-1626	-0-	48	2			N	-0-					117
02	1566	X	132	-0-	-1434	-0-	132	2			N	-0-					117
03	1612	X	7	-0-	-1605	-0-	7	2			N	-0-					117
04	1080	X	2	-0-	-1078	-0-	2	2			N	-0-					117
05	310	X	5	-0-	-305	-0-	5	2			N	-0-					117

CLEOPATRA WELL #: 5 RRCID -> 235203 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9394 - 9975

12	7130	X	5343	-0-	-1787	-0-	5300	2	43	9	N	39	173	1			48
01	7006	X	5282	-0-	-1724	-0-	5217	2	65	9	N	59	17	1			90
02	6496	X	4807	-0-	-1689	-0-	4763	2	44	9	N	40					130
03	6138	X	4827	-0-	-1311	-0-	4784	2	43	9	N	39					169
04	5280	X	4312	-0-	-968	-0-	4277	2	35	9	N	32	165	1			36
05	5332	X	4403	-0-	-929	-0-	4363	2	40	9	N	36					72

VALLE GRANDE WELL #: 1 RRCID -> 236571 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 12283 PERF.10709 - 10735

12	108	X	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					33
01	114	X	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					33
02	55	X	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					33
03	93	X	52	-0-	-41	-0-	52	2			N	-0-					33
04	120	X	38	-0-	-82	-0-	38	2			N	-0-					33
05	124	X	28	-0-	-96	-0-	28	2			N	-0-					33

CLEOPATRA WELL #: 9 RRCID -> 242848 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11176 - 11290

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CD NABORS (VICKSBURG) //CONT.// 14221 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
JACKS, JAY WELL #: 2 RRCID -> 245368 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 11721 PERF.10928 - 11006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1131	X	1131	-0-	-0-	-0-	1122	2	9	9	N	8					177
01	1085	X	766	-0-	-319	-0-	751	2	15	9	N	14					191
02	1015	X	415	-0-	-600	-0-	404	2	11	9	N	10					201
03	1116	X	313	-0-	-803	-0-	310	2	3	9	N	3					204
04	1080	X	286	-0-	-794	-0-	269	2	17	9	N	15					219
05	1116	X	211	-0-	-905	-0-	209	2	2	9	N	2					221

CLEOPATRA WELL #: 11 RRCID -> 263111 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9194 - 9770

12	2914	X	2514	-0-	-400	-0-	2458	2	56	9	N	51					162
01	2759	X	2508	-0-	-251	-0-	2443	2	65	9	N	59	182	1			39
02	2291	X	2116	-0-	-175	-0-	2065	2	51	9	N	46					85
03	2511	X	2468	-0-	-43	-0-	2414	2	54	9	N	49					134
04	2430	X	2207	-0-	-223	-0-	2157	2	50	9	N	45					179
05	2511	X	2230	-0-	-281	-0-	2177	2	53	9	N	48	161	1			66

CABEZON (WILCOX 5900) 14452 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
BRUNI, A. M. EST., -B- WELL #: 2 RRCID -> 009640 COMPL. DATE 03/14/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	341	N	335	-0-	-6	-0-	55	1	279	3	Y	1					24
							1	9									
01	361	N	361	-0-	-0-	-0-	55	1	305	3	Y	1					25
							1	9									
02	484	N	484	-0-	-0-	-0-	108	1	376	3	Y	-0-					25
03	666	N	666	-0-	-0-	-0-	151	1	514	3	Y	1					26
							1	9									
04	720	N	720	-0-	-0-	-0-	171	1	548	3	Y	1					27
							1	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27

BRUNI, A. M. EST., -C- WELL #: 1 RRCID -> 009641 COMPL. DATE 05/06/1961 TOTAL DEPTH 6510 PERF. N/A

12	733	N	733	-0-	-0-	-0-	121	1	612	3	Y	-0-					18
01	678	N	678	-0-	-0-	-0-	103	1	575	3	Y	-0-					18
02	319	N	44	-0-	-275	-0-	10	1	34	3	Y	-0-					18
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	50	1	169	3	Y	1					19
							1	9									
04	150	N	34	-0-	-116	-0-	8	1	26	3	Y	-0-					19
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

BRUNI, A. M. EST. -B- WELL #: 1 RRCID -> 009644 COMPL. DATE 12/02/1995 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 5866 - 6032

12	1736	N	1482	-0-	-254	-0-	244	1	1238	3	Y	-0-					19
01	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	308	1	1713	3	Y	-0-					19
02	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	406	1	1412	3	Y	-0-					19
03	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	468	1	1596	3	Y	1					20
							1	9									
04	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	568	1	1817	3	Y	-0-					20
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

EOG RESOURCES, INC. 253162
SLATOR RANCH "E" WELL #: 1 RRCID -> 175609 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6006 - 6056

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	T. A.		1084	-0-	1084	1084	118	1	966	2	Y	-0-					13
05	T. A.		649	-0-	649	1733	87	1	562	2	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

CABEZON, E. (WILCOX 3-A) 14453 333 ASSOCIATED 49B CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
VAQUILLAS BORREGO WELL #: 23 RRCID -> 252120 COMPL. DATE 09/08/2009 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 6842 - 6850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CABEZON, E. (WILCOX 6700) 14453 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
BRUNI, A. M. ESTATE WELL #: 3B RRCID -> 266121 COMPL. DATE 12/24/2011 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6090 - 6124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3596	X	3199	-0-	-397	-0-	526 6	1 9	2667	3	Y	5					52
01	3255	X	3080	-0-	-175	-0-	469 2	1 9	2609	3	Y	2					54
02	3045	X	1238	-0-	-1807	-0-	276 1	1 9	961	3	Y	1					55
03	3255	X	613	-0-	-2642	-0-	139 2	1 9	472	3	Y	2					57
04	3090	X	681	-0-	-2409	-0-	161 4	1 9	516	3	Y	4					61
05	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					Y	NO RPT					61

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BMT B TR5 WELL #: 11 RRCID -> 241639 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 5885 - 6120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	4797	2	9	9	Y	8	15	1			7
01	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	4017	3	75	9	Y	68	61	1			14
02	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	3979	3	22	9	Y	20	18	1			16
03	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	3296	3			Y	-0-	13	1			3
04	5520	X	3152	-0-	-2368	-0-	3151	3	1	9	Y	1	3	1			1
05	4805	X	3593	-0-	-1212	-0-	3592	3	1	9	Y	1					2

CABO (FRIO F) 14471 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
EIA WELL #: 2C RRCID -> 220933 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 6554 - 6568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					13
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					13
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					13
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					13
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					13
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					13

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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-8898					N	2	2	8			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-8898					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-8898					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-8898					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-8898					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-8898					N	-0-					-0-

EIA STATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224436 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6346 - 6373

12	5673	X	4845	-0-	-828	B	-0-	4798	2	47	9	N	43					144
01	5673	X	4602	-0-	-1071	B	-0-	4550	2	52	9	N	47					191
02	5133	X	4495	-0-	-638	B	-0-	4442	2	53	9	N	48	193	1			46
03	5146	X	4635	-0-	-511	B	-0-	4591	2	44	9	N	40					86
04	4680	X	4283	-0-	-397	B	-0-	4283	2			N	-0-					86
05	4836	X	4287	-0-	-549	B	-0-	4254	2	33	9	N	30	77	1			39

REYNA WELL #: 1 RRCID -> 269945 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 6302 - 6316

12	20094	X	20094	-0-	-0-	B	-0-	19850	2	244	9	N	222	179	1			192
01	19107	X	19107	-0-	-0-	B	-0-	18883	2	224	9	N	204	192	1			204
02	17568	X	17568	-0-	-0-	B	-0-	17371	2	197	9	N	179	199	1			184
03	17099	X	17099	-0-	-0-	B	-0-	16908	2	191	9	N	174	159	1			199
04	DLQ G-10		14565	-0-	14565	B	14565	14408	2	157	9	N	143	185	1			157
*05	29326	X	14761	-0-	-14565	B	-0-	14605	2	156	9	N	142	185	1			114

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

12	8476	X	8476	-0-	-0-	B	-0-	8432	2	44	9	N	40	7	8			297
01	7893	X	7893	-0-	-0-	B	-0-	7879	2	14	9	N	13					310
02	7600	X	7600	-0-	-0-	B	-0-	7577	2	23	9	N	21	49	1			282
03	7505	X	7505	-0-	-0-	B	-0-	7488	2	17	9	N	15					297
04	6481	X	6481	-0-	-0-	B	-0-	6468	2	13	9	N	12					309
*05	7204	X	7204	-0-	-0-	B	-0-	7169	2	35	9	N	32	136	1	16	8	189

EIA WELL #: 1 RRCID -> 212647 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6719 - 6735

12	4774	X	4524	-0-	-250	B	-0-	4489	2	35	9	N	32	7	8			164
01	4743	X	2717	-0-	-2026	B	-0-	2709	2	8	9	N	7					171
02	4437	X	-0-	-0-	-4437	B	-0-					N	27	183	1			15
03	4743	X	-0-	-0-	-4743	B	-0-					N	-0-					15
04	4380	X	39	-0-	-4341	B	-0-	39	2			N	-0-					15
*05	4526	X	137	-0-	-4389	B	-0-	135	2	2	9	N	2	2	8			15

CATLETT WELL #: 1 RRCID -> 220733 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6643 - 6725

12	12462	X	11136	-0-	-1326	B	-0-	11100	2	36	9	N	33					152
01	12462	X	10485	-0-	-1977	B	-0-	10446	2	39	9	N	35					187
02	10933	X	10715	-0-	-218	B	-0-	10653	2	62	9	N	56	182	1			61
03	11129	X	10565	-0-	-564	B	-0-	10565	2			N	-0-					61
04	DLQ G-10		10003	-0-	10003	B	10003	9979	2	24	9	N	22					83
*05	19870	X	9867	-0-	-10003	B	-0-	9839	2	28	9	N	25					108

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
12	1395	X	366	-0-	-1029 B	-0-	360	2	6	9	N	5					69
01	1240	X	260	-0-	-980 B	-0-	260	2			N	-0-					69
02	522	X	55	-0-	-467 B	-0-	55	2			N	-0-					69
03	496	X	8	-0-	-488 B	-0-	8	2			N	-0-					69
04	450	X	-0-	-0-	-450 B	-0-					N	-0-					69
05	372	X	-0-	-0-	-372 B	-0-					N	-0-					69

USFW WELL #: 1 RRCID -> 221597 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 6667 - 6703

12	9861	X	9861	-0-	-0- B	-0-	9861	2			N	-0-					21
01	10943	X	10943	-0-	-0- B	-0-	10943	2			N	-0-					21
02	9415	X	9415	-0-	-0- B	-0-	9415	2			N	-0-					21
03	9918	X	9918	-0-	-0- B	-0-	9918	2			N	-0-					21
04	9465	X	9465	-0-	-0- B	-0-	9465	2			N	-0-					21
*05	10182	X	10182	-0-	-0- B	-0-	10182	2			N	-0-					21

CADENA (HOCKLEY 3) 14537 462 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
CUELLAR WELL #: 1 RRCID -> 213307 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 4573 - 4576

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CADENA (YEGUA) 14537 660 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
GASPER RICE RESOURCES, LTD. 297089
ALMA GARCIA WELL #: 1 RRCID -> 278403 COMPL. DATE 09/14/2015 TOTAL DEPTH 5729 PERF. 5119 - 5122

12	5735		3280	-0-	-2455	-0-	465	1	2785	2	N	27					113
							30	9									
01	5735		1638	-0-	-4097	-0-	360	1	1257	2	N	19					132
							21	9									
02	5365		1250	-0-	-4115	-0-	360	1	877	2	N	12					144
							13	9									
03	5084	#	832	-0-	-4252	-0-	270	1	553	2	N	8					152
							9	9									
04	3990	#	1011	-0-	-2979	-0-	405	1	585	2	N	19					171
							21	9									
05	3286	#	954	-0-	-2332	-0-	465	1	469	2	N	18					189
							20	9									

CADENA (YEGUA 5700) 14537 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
GARCIA, GENARO WELL #: 1 RRCID -> 194977 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 5716 - 5724

12	699	R	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					35
01	310	#	83	-0-	-227	-0-	83	2			N	-0-					35
02	464	#	143	-0-	-321	-0-	142	2	1	9	N	1					36
03	713	#	66	-0-	-647	-0-	65	2	1	9	N	1					37
04	690	#	105	-0-	-585	-0-	93	2	12	9	N	11					48
05	713	#	37	-0-	-676	-0-	36	2	1	9	N	1					49

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

GUERRA BROTHERS WELL #: 2 RRCID -> 246240 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 16400 PERF.16091 - 16101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	350	-0-	-301	-0-	43	1	307	3	N	-0-					32
01	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	157	1	1566	3	N	-0-					32
02	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	129	1	948	3	N	-0-					32
03	919	N	919	-0-	-0-	-0-	128	1	791	3	N	-0-					32
04	630	N	274	-0-	-356	-0-	96	1	178	3	N	-0-					32
05	651	N	366	-0-	-285	-0-	33	1	333	3	N	-0-					32

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
JERICO, LTD. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144942 COMPL. DATE 11/14/1996 TOTAL DEPTH 16700 PERF.14522 - 15164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

J.C. MANN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 145065 COMPL. DATE 05/21/2000 TOTAL DEPTH 15562 PERF.14230 - 15398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

J.C. MANN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 146858 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14253 - 15686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

J.C. MANN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150211 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 16100 PERF.14456 - 15657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CADRE (VICKSBURG PATRIOT) //CONT.// 14567 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MAGNUM PRODUCING, LP //CONT.// 521516
JERICO LTD.GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175691 COMPL. DATE 12/11/1999 TOTAL DEPTH 15600 PERF.14450 - 15024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2158	2	37	9	Y	34	15	1			39
01	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2119	2	42	9	Y	38	43	1			34
02	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2273	2	41	9	Y	37	46	1			25
03	2201	N	2068	-0-	-133	-0-	2024	2	44	9	Y	40	46	1			19
04	2100	N	1963	-0-	-137	-0-	1929	2	34	9	Y	31	11	1			39
05	2232	N	1906	-0-	-326	-0-	1878	2	28	9	Y	25	33	1			31

J. C. MANN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 191413 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 15860 PERF.14131 - 14750

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JERICO LTD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196646 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 15805 PERF.14280 - 15320

12	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	4986	2	92	9	Y	84	37	1			179
01	4743	X	3155	-0-	-1588	-0-	3049	2	106	9	Y	96	107	1			168
02	4669	X	148	-0-	-4521	-0-	54	2	94	9	Y	85	107	1			146
03	5084	X	115	-0-	-4969	-0-	32	2	83	9	Y	75	85	1			136
04	4920	X	-0-	-0-	-4920	-0-					Y	-0-	75	1			61
05	5084	X	26	-0-	-5058	-0-	26	2			Y	-0-					61

JERICO LTD. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 212867 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 15934 PERF.14274 - 14290

12	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	5210	2	109	9	Y	99	44	1			124
01	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	5384	2	114	9	Y	104	116	1			112
02	5487	X	5487	-0-	-0-	-0-	5380	2	107	9	Y	97	123	1			86
03	5270	X	4910	-0-	-360	-0-	4782	2	128	9	Y	116	132	1			70
04	5310	X	4610	-0-	-700	-0-	4516	2	94	9	Y	85	39	1			116
05	5859	X	4496	-0-	-1363	-0-	4431	2	65	9	Y	59	76	1			99

JERICO LTD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 217454 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 15561 PERF.14814 - 14824

12	16789	X	16789	-0-	-0-	-0-	16568	2	221	9	Y	201	89	1			192
01	13988	X	13988	-0-	-0-	-0-	13725	2	263	9	Y	239	267	1			164
02	14010	X	14010	-0-	-0-	-0-	13767	2	243	9	Y	221	280	1			105
03	12648	X	11834	-0-	-814	-0-	11571	2	263	9	Y	239	271	1			73
04	15870	X	9171	-0-	-6699	-0-	8978	2	193	9	Y	175	41	1			207
*05	25878	X	25878	-0-	-0-	-0-	25496	2	382	9	Y	347	445	1			109

MANN, J. C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 235265 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 15950 PERF.14260 - 15614

12	8420	X	8420	-0-	-0-	-0-	8269	2	151	9	N	137					219
01	8160	X	8160	-0-	-0-	-0-	8049	2	111	9	N	101	171	1			149
02	8556	X	8556	-0-	-0-	-0-	8499	2	57	9	N	52					201
03	8432	X	7221	-0-	-1211	-0-	7121	2	100	9	N	91	151	1			141
04	DLQ G-10		6918	-0-	6918	6918	6817	2	101	9	N	92					233
05	DLQ G-10		6635	-0-	6635	13553	6497	2	138	9	N	125	177	1			181

CADRE (VICKSBURG PATRIOT) //CONT.// 14567 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
SAXUM OIL & GAS, LLC 749687
GARZA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153649 COMPL. DATE 01/23/1995 TOTAL DEPTH 16750 PERF.14712 - 14856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
05	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

12	2821	X	2067	-0-	-754	-0-	50	1	1922	2	N	86					223
							95	9									
01	2542	X	2425	-0-	-117	-0-	51	1	2335	2	N	35					258
							39	9									
02	2436	X	2340	-0-	-96	-0-	82	1	2248	2	N	9					267
							10	9									
03	2604	X	2339	-0-	-265	-0-	170	1	2158	2	N	10					277
							11	9									
04	2520	X	2327	-0-	-193	-0-	302	1	2014	2	N	10					287
							11	9									
05	2511	X	2365	-0-	-146	-0-	355	1	2007	2	N	3	192	1			98
							3	9									

CAGE RANCH II WELL #: 7092 RRCID -> 166322 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 9238 - 9388

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAGE RANCH WELL #: 6492 RRCID -> 171580 COMPL. DATE 10/04/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9142 - 9398

12	217	N	204	-0-	-13	-0-	5	1	180	2	N	17					125
							19	9									
01	224	N	224	-0-	-0-	-0-	5	1	206	2	N	12					137
							13	9									
02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	7	1	193	2	N	13					150
							14	9									
03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	29	1	372	2	N	8					158
							9	9									
04	210	N	199	-0-	-11	-0-	25	1	168	2	N	5					163
							6	9									
*05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	38	1	217	2	N	12					175
							13	9									

CAGE RANCH WELL #: 7096 RRCID -> 175360 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9672 - 9765

12	1457	N	1258	-0-	-199	-0-	32	1	1226	2	Y	-0-					60
01	1426	N	1202	-0-	-224	-0-	26	1	1176	2	Y	-0-					60
02	1305	N	1209	-0-	-96	-0-	43	1	1166	2	Y	-0-					60
03	1271	N	1254	-0-	-17	-0-	92	1	1162	2	Y	-0-					60
04	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	160	1	1065	2	Y	-0-					60
05	1271	N	1209	-0-	-62	-0-	182	1	1027	2	Y	-0-					60

CAGE RANCH (LOMA BLANCA) //CONT.// 14611 206 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
CAGE RANCH WELL #: 16 RRCID -> 195882 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10092 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	X	736	-0-	-194	-0-	17 69	1 9	650	2	N	63					380
01	930	X	731	-0-	-199	-0-	14 74	1 9	643	2	N	67	197	1			250
02	870	X	648	-0-	-222	-0-	21 42	1 9	585	2	N	38					288
03	806	X	714	-0-	-92	-0-	48 54	1 9	612	2	N	49					337
04	750	X	731	-0-	-19	-0-	87 67	1 9	577	2	N	61	195	1			203
*05	833	X	833	-0-	-0-	-0-	115 70	1 9	648	2	N	64					267

ROYKO OIL COMPANY 732198
PAINTER, F. WELL #: 1 RRCID -> 202925 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10222 - 10249

12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

CAGE RANCH (MYRICK 5) 14611 230 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
CAGE RANCH WELL #: 18 RRCID -> 201881 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8522 - 8544

12	124	#	50	-0-	-74	-0-	1	1	49	2	N	-0-					152
01	124	#	33	-0-	-91	-0-	33	2			N	-0-					152
02	116	#	9	-0-	-107	-0-	9	2			N	-0-					152
03	124	#	24	-0-	-100	-0-	2	1	22	2	N	-0-					152
04	60	#	3	-0-	-57	-0-	3	2			N	-0-					152
05	62	#	9	-0-	-53	-0-	1	1	8	2	N	-0-					152

CAGE RANCH (6800) 14611 295 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
CAGE RANCH 7071 GAS UNIT WELL #: 7071-C RRCID -> 157566 COMPL. DATE 10/17/1995 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6785 - 6793

12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CAGE RANCH (6900) 14611 312 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
CAGE RANCH I WELL #: 6491 RRCID -> 165993 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7300 - 7312

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAGE RANCH (7100) 14611 364 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
CAGE RANCH 7071 GAS UNIT WELL #: 7071-T RRCID -> 157567 COMPL. DATE 04/03/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6931 - 7003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91

CAGE RANCH (7400) 14611 520 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC. 029710
CAGE RANCH 656 WELL #: 1 RRCID -> 279893 COMPL. DATE 10/02/2015 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 7510 - 7598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
CAGE RANCH 725 WELL #: 1 RRCID -> 174910 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7909 - 7912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	1	1	44	2	N	-0-					37
01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	3	1	153	2	N	5					42
							6	9									
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	4	1	110	2	N	1					43
							1	9									
03	183	N	183	-0-	-0-	-0-	13	1	162	2	N	7					50
							8	9									
04	150	N	93	-0-	-57	-0-	12	1	81	2	N	-0-					50
*05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	23	1	133	2	N	-0-					50

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 8107 PERF. 7704 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					130
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					130
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					130
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					130
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					130
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	12					N	NO RPT					130

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/28/2015 - W/O TO 04-279893

CAGE RANCH (8000 VICKSBURG UP.) 14611 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC. 029710
CAGE RANCH 603 WELL #: 1 RRCID -> 255385 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 8113 - 8146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/13/2015 - PLUGGED 11/13/15

CAGE RANCH (8000 VICKSBURG UP.) //CONT.// 14611 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
CAGE, R. G., -J- WELL #: 2 RRCID -> 055999 COMPL. DATE 08/10/1973 TOTAL DEPTH 9500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	61	1	2329	2	N	12					187
							13	9									
01	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	47	1	2127	2	N	-0-					187
02	2117	N	1948	-0-	-169	-0-	68	1	1866	2	N	13					200
							14	9									
*03	2418	N	2030	-0-	-388	-0-	145	1	1844	2	N	37					237
							41	9									
*04	2100	N	1576	-0-	-524	-0-	206	1	1370	2	N	-0-	192	1			45
*05	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	350	1	1979	2	N	-0-					45

CAGE RANCH WELL #: 30 RRCID -> 244845 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8290 - 8338

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

CAGE RANCH (8025 VICKSBURG) 14611 837 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
CAGE RANCH STATE GAS UNIT I WELL #: 7103 RRCID -> 191885 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8023 - 8300

12	316	N	316	-0-	-0-	B	-0-	8	1	299	2	N	8				30
								9	9								
01	434	N	310	-0-	-124	B	-0-	7	1	303	2	N	-0-				30
02	841	N	358	-0-	-483	B	-0-	13	1	345	2	N	-0-				30
03	936	N	936	-0-	-0-	B	-0-	68	1	865	2	N	3				33
								3	9								
04	300	N	226	-0-	-74	B	-0-	29	1	197	2	N	-0-				33
05	372	N	325	-0-	-47	B	-0-	48	1	274	2	N	3				36
								3	9								

CAGE RANCH II WELL #: 7102A RRCID -> 197934 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 8002 - 8028

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-4917					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-4917					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-4917					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-4917					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-4917					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-4917					N	NO RPT					-0-

CAGE RANCH (8080 VICKSBURG) 14611 846 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
GARLAND LASATER WELL #: 11 RRCID -> 217391 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8092 - 8170

12	961	#	-0-	-0-	-961		-0-					N	-0-				-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
02	59	R	59	-0-	-0-		-0-	59	2			N	-0-				-0-
03	51	R	51	-0-	-0-		-0-	18	1	33	2	N	-0-				-0-
04	93	R	93	-0-	-0-		-0-	93	2			N	-0-				-0-
05	62	#	38	-0-	-24		-0-	20	1	18	2	N	-0-				-0-

CAGE RANCH (8150 VICKSBURG) 14611 865 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
CAGE RANCH WELL #: 7093 RRCID -> 172968 COMPL. DATE 02/10/2003 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 8167 - 8276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					152
01	228	N	228	-0-	-0-	-0-	5	1	223	2	N	-0-					152
02	145	N	46	-0-	-99	-0-	2	1	44	2	N	-0-					152
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	9	1	116	2	N	-0-					152
04	210	N	119	-0-	-91	-0-	16	1	103	2	N	-0-					152
*05	246	N	246	-0-	-0-	-0-	37	1	209	2	N	-0-					152

CAGE RANCH 648 WELL #: 1 RRCID -> 180874 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8344 - 8416

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CAGE RANCH WELL #: 10 RRCID -> 191399 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8545 - 8636

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					138
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					138
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					138
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					138
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					138
05	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

12	51	X	51	-0-	-0-	-0-	1	1	50	2	N	-0-					158
01	31	X	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					158
02	29	X	14	-0-	-15	-0-	14	2			N	-0-					158
03	62	X	6	-0-	-56	-0-	6	2			N	-0-					158
04	60	X	8	-0-	-52	-0-	1	1	7	2	N	-0-					158
05	62	X	36	-0-	-26	-0-	5	1	31	2	N	-0-					158

CAGE RANCH (8300 VICKSBURG) 14611 884 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
CAGE RANCH II WELL #: 7101 RRCID -> 191837 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8056 - 8090

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAGE RANCH WELL #: 15 RRCID -> 194508 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 10171 PERF. 8592 - 8607

12	315	N	315	-0-	-0-	-0-	8	1	288	2	N	17					132
							19	9									
01	238	N	238	-0-	-0-	-0-	5	1	213	2	N	18					150
							20	9									
02	377	N	280	-0-	-97	-0-	9	1	260	2	N	10					160
							11	9									
03	445	N	445	-0-	-0-	-0-	31	1	395	2	N	17					177
							19	9									
04	520	N	520	-0-	-0-	-0-	66	1	437	2	N	15					192
							17	9									
*05	598	N	598	-0-	-0-	-0-	87	1	491	2	N	18					210
							20	9									

CAGE RANCH (8300 VICKSBURG) //CONT.// 14611 884 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
CAGE ESTATE G WELL #: 4 RRCID -> 245284 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 8824 - 8844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12617	X	12363	-0-	-254	-0-	312	1	11996	2	N	50					247
							55	9									
01	12617	X	12599	-0-	-18	-0-	271	1	12278	2	N	45	197	1			95
							50	9									
02	11803	X	11709	-0-	-94	-0-	411	1	11252	2	N	42					137
							46	9									
03	12790	X	12790	-0-	-0-	-0-	933	1	11826	2	N	28					165
							31	9									
04	13978	X	13978	-0-	-0-	-0-	1818	1	12121	2	N	35	178	1			22
							39	9									
*05	14247	X	14247	-0-	-0-	-0-	2133	1	12070	2	N	40					62
							44	9									

CAGE RANCH (8400 VICKSBURG) 14611 890 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
CAGE RANCH WELL #: 2801 RRCID -> 190849 COMPL. DATE 01/02/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8525 - 8635

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					230
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					230
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					230
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					230
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	25	237	1			18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CAGE RANCH STATE-TRACT WELL #: 2601 RRCID -> 196015 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 11435 PERF. 8534 - 8542

12	620	X	436	-0-	-184	-0-	11	1	425	2	N	-0-					105
01	620	X	265	-0-	-355	-0-	6	1	259	2	N	-0-					105
02	580	X	220	-0-	-360	-0-	8	1	212	2	N	-0-					105
03	434	X	121	-0-	-313	-0-	9	1	112	2	N	-0-					105
04	420	X	160	-0-	-260	-0-	21	1	139	2	N	-0-					105
05	434	X	133	-0-	-301	-0-	20	1	113	2	N	-0-					105

CAGE RANCH WELL #: 291 RRCID -> 245154 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8575 - 8582

12	80	X	80	-0-	-0-	-0-	2	1	78	2	N	-0-					137
01	93	X	67	-0-	-26	-0-	1	1	66	2	N	-0-					137
02	105	X	105	-0-	-0-	-0-	4	1	101	2	N	-0-					137
03	93	X	79	-0-	-14	-0-	6	1	73	2	N	-0-					137
04	90	X	58	-0-	-32	-0-	8	1	50	2	N	-0-					137
05	124	X	25	-0-	-99	-0-	4	1	21	2	N	-0-					137

CAGE RANCH WELL #: 31 RRCID -> 246620 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 9008 PERF. 8752 - 8849

12	620	X	503	-0-	-117	-0-	13	1	490	2	N	-0-					243
01	465	X	458	-0-	-7	-0-	10	1	438	2	N	9					252
							10	9									
02	406	X	406	-0-	-0-	-0-	14	1	392	2	N	-0-					252
03	496	X	247	-0-	-249	-0-	17	1	213	2	N	15					267
							17	9									
04	710	X	710	-0-	-0-	-0-	90	1	602	2	N	16					283
							18	9									
*05	586	X	586	-0-	-0-	-0-	87	1	495	2	N	4					287
							4	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	703	N	703	-0-	-0-	-0-	18	1	682	2	N	3					122
							3	9									
01	710	N	710	-0-	-0-	-0-	15	1	681	2	N	13					135
							14	9									
02	703	N	703	-0-	-0-	-0-	24	1	665	2	N	13					148
							14	9									
03	713	N	708	-0-	-5	-0-	51	1	646	2	N	10					158
							11	9									
04	690	N	652	-0-	-38	-0-	83	1	554	2	N	14					172
							15	9									
05	744	N	671	-0-	-73	-0-	99	1	560	2	N	11					183
							12	9									

CAGE RANCH WELL #: 11 RRCID -> 191710 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9872 - 9942

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	525	N	525	-0-	-0-	-0-	11	1	505	2	N	8					53
							9	9									
02	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	53	1	1463	2	N	4					57
							4	9									
03	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	100	1	1271	2	N	5					62
							6	9									
04	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	159	1	1063	2	N	-0-					62
05	1612	N	1301	-0-	-311	-0-	195	1	1106	2	N	-0-					62

CAGE RANCH, NE. (8200) 14618 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
CAGE RANCH II WELL #: 7102A RRCID -> 163523 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 7236 - 8242

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KERR-MCGEE OIL & GAS ONSHORE LP 457807
CAGE RANCH II WELL #: 6472 RRCID -> 165942 COMPL. DATE 12/03/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8260 - 8266

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CALALLEN, WEST (4900) 14690 174 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
R.C.I. ENERGY 685838
BALLARD, C. F. WELL #: 2 C RRCID -> 111403 COMPL. DATE 05/22/1984 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 4936 - 4942

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CALLAGHAN, N. (WILCOX, LO.) 14810 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 20 RRCID -> 135453 COMPL. DATE 05/26/1990 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6238 - 6272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 136 RRCID -> 153170 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 6036 - 6113

12	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	152	1	1384	2	N	-0-					-0-
01	3083	N	3083	-0-	-0-	-0-	272	1	2811	2	N	-0-					-0-
02	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	171	1	1772	2	N	-0-					-0-
03	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	168	1	1673	2	N	-0-					-0-
04	2160	N	2056	-0-	-104	-0-	195	1	1861	2	N	-0-					-0-
05	2077	N	916	-0-	-1161	-0-	84	1	832	2	N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 177 RRCID -> 185247 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6232 - 6238

12	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	385	1	3519	2	N	-0-					-0-
01	7443	X	7443	-0-	-0-	-0-	657	1	6786	2	N	-0-					-0-
02	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	404	1	4181	2	N	-0-					-0-
03	3906	X	2975	-0-	-931	-0-	272	1	2703	2	N	-0-					-0-
04	7140	X	3566	-0-	-3574	-0-	338	1	3228	2	N	-0-					-0-
05	7378	X	2351	-0-	-5027	-0-	215	1	2136	2	N	-0-					-0-

CAMARON GRANDE (11,800) 14989 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
GARZA, M.G. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 127637 COMPL. DATE 11/11/1987 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 11788 - 11804

12	3627	X	3057	-0-	-570	-0-	3057	2			N	-0-					-0-
01	3627	X	2781	-0-	-846	-0-	2781	2			N	-0-					-0-
02	2668	X	1967	-0-	-701	-0-	1967	2			N	-0-					-0-
03	3069	X	2682	-0-	-387	-0-	2682	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	2217	-0-	-753	-0-	2217	2			N	-0-					-0-
05	3069	X	1581	-0-	-1488	-0-	1581	2			N	-0-					-0-

BUSTAMANTE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 131596 COMPL. DATE 06/27/1989 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 11812 - 11966

12	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMERON (E, UPPER) 15030 205 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SCORPION OPERATING, INC. 758492
HEARD WELL #: 1 RRCID -> 125275 COMPL. DATE 07/30/1987 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 4134 - 4137

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMERON (FRIO 3900) 15030 533 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
FALCON PRODUCTION CO. 260263
LYONS, HELENE WELL #: 1 RRCID -> 009696 COMPL. DATE 12/07/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3934 - 3944

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CAMERON, NW (FRIO G-2) 15034 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
CM TX PRODUCTION, LLC 161403
GARZA, JUAN M. WELL #: 3 RRCID -> 135457 COMPL. DATE 05/10/1990 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4304 - 4322

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CAMP FOLLOWER (YEGUA) 15087 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. 501545
DCR 82 NCT 25 WELL #: 1 RRCID -> 155617 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 2870 - 2910

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CANDELARIA (CONSOLIDATED) 15261 017 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
GREEHEYCO, INC. 330145
TOBIN ARMSTRONG 7X WELL #: 1 RRCID -> 254825 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 13401 PERF.10620 - 10626

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
ARMSTRONG, CHARLES M. WELL #: 87 RRCID -> 172814 COMPL. DATE 11/07/2004 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5344 - 5422

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CANDELARIA (CONSOLIDATED) //CONT.// 15261 017 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061

ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 2 T RRCID -> 202846 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 9457 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	83	-0-	-41	-0-	9	1	16	3	Y	53	45	1			18
							58	9									
01	124	N	77	-0-	-47	-0-	6	1	16	3	Y	49	46	1			21
							1	4	54	9							
02	87	N	43	-0-	-44	-0-	6	1	12	3	Y	21	33	1			9
							2	4	23	9							
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	20	1	33	3	Y	42	40	1			11
							46	9									
*04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	11	1	35	3	Y	83	64	1			30
							91	9									
*05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	15	1	40	3	Y	19	35	1			14
							1	4	21	9							

ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 3 RRCID -> 203505 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9531 - 9641

12	620	N	455	-0-	-165	-0-	116	1	331	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
01	961	N	789	-0-	-172	-0-	177	1	591	3	Y	3	4	1			1
							18	4	3	9							
02	667	N	572	-0-	-95	-0-	134	1	398	3	Y	3	3	1			1
							37	4	3	9							
03	562	N	562	-0-	-0-	-0-	148	1	407	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
04	750	N	715	-0-	-35	-0-	170	1	536	3	Y	8	7	1			3
							9	9									
05	620	N	451	-0-	-169	-0-	118	1	324	3	Y	1	3	1			1
							8	4	1	9							

ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 6 RRCID -> 207048 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6649 - 9438

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 7 RRCID -> 208655 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 9467 PERF. 6436 - 9144

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 5 RRCID -> 208656 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 9699 PERF. 9062 - 9442

12	341	N	198	-0-	-143	-0-	47	1	151	3	Y	-0-					-0-
01	434	N	322	-0-	-112	-0-	69	1	246	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
02	302	N	302	-0-	-0-	-0-	66	1	218	3	Y	-0-					-0-
							18	4									
03	426	N	426	-0-	-0-	-0-	100	1	326	3	Y	-0-					-0-
*04	448	N	448	-0-	-0-	-0-	107	1	338	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
*05	360	N	360	-0-	-0-	-0-	94	1	257	3	Y	3	3	1			1
							6	4	3	9							

CANDELARIA (CONSOLIDATED) //CONT.// 15261 017 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061

ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 4 RRCID -> 208657 COMPL. DATE 05/22/2004 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6637 - 9228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	27	-0-	-593	-0-	9	1	18	9	Y	16	16	1			6
01	248	N	15	-0-	-233	-0-	3	1	4	3	Y	7	9	1			4
							8	9									
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-	3	1			1
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
04	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 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
12	2418	X	2066	-0-	-352	-0-	468	1	1357	3	Y	219	172	1			69
							241	9									
01	2201	X	1494	-0-	-707	-0-	308	1	1041	3	Y	103	118	1			54
							32	4	113	9							
02	2059	X	946	-0-	-1113	-0-	202	1	610	3	Y	72	98	1			28
							55	4	79	9							
03	2201	X	1768	-0-	-433	-0-	425	1	1247	3	Y	87	89	1			26
							96	9									
*04	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	500	1	1578	3	Y	131	107	1			50
							144	9									
*05	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	599	1	1641	3	Y	90	99	1			41
							40	4	99	9							

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 14 RRCID -> 234516 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 9058 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1696	X	1696	-0-	-0-	-0-	404	1	1292	3	Y	-0-					-0-
01	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	524	1	1873	3	Y	14	10	1			4
							54	4	15	9							
02	2632	X	2632	-0-	-0-	-0-	574	1	1887	3	Y	12	12	1			4
							158	4	13	9							
03	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	665	1	2150	3	Y	6	8	1			2
							7	9									
04	2250	X	1101	-0-	-1149	-0-	264	1	833	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
05	2325	X	651	-0-	-1674	-0-	171	1	468	3	Y	1	2	1			1
							11	4	1	9							

CANDELARIA (CONSOLIDATED) //CONT.// 15261 017 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 15 RRCID -> 245399 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9775 - 9784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1798	N	1744	-0-	-54	-0-	419	1	1325	3	Y	-0-					-0-
01	2635	N	2108	-0-	-527	-0-	452	1	1609	3	Y	-0-					-0-
							47	4									
02	2262	N	2007	-0-	-255	-0-	441	1	1445	3	Y	-0-					-0-
							121	4									
03	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	484	1	1559	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
*04	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	623	1	1966	3	Y	9	7	1			3
							10	9									
*05	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	876	1	2401	3	Y	7	7	1			3
							58	4	8	9							

SAXUM OIL & GAS, LLC 749687
BNP WELL #: 1 RRCID -> 257075 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 11174 PERF.10466 - 10470

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARMSTRONG WELL #: 1 RRCID -> 269599 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8902 - 8910

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANDELARIA, EAST (DEEP FRIO) 15265 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC 000894
ARMSTRONG WELL #: RRCID -> 181794 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 17800 PERF.14990 - 15610

12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					285
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					285
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					285
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					285
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					285
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					285

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/20/2009

CANDY B. (ANDERSON SAND 9500) 15274 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
HAISLEY WELL #: 5 RRCID -> 195196 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 10028 PERF. 9446 - 9656

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANELO (B-92) 15289 048 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 826 RRCID -> 262190 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 4095 PERF. 2888 - 2896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH CANELO WELL #: 825 RRCID -> 265102 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 2886 - 2906

12	8680		7641	-0-	-1039 B	96333	1675	1	5966	2	N	-0-					-0-
01	8680		6870	-0-	-1810 B	94523	1689	1	5181	2	N	-0-					-0-
02	8120		5166	-0-	-2954 B	91569	1402	1	3764	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 91569																	
03	8195		-0-	-0-	-8195 B	83374					N	-0-					-0-
04	6660	N	-0-	-0-	-6660 B	76714					N	-0-					-0-
*05	8680		-0-	-0-	-8680	68034					N	-0-					-0-

KING RANCH CANELO WELL #: 802C RRCID -> 265839 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 9089 PERF. 2884 - 2898

12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-30462					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-30462					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-30462					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -30462																	
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-	-0-					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

12	2600		2600	-0-	-0-	-0-	150	1	2450	2	N	-0-					-0-
01	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	114	1	1805	2	N	-0-					-0-
02	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	111	1	1817	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	4427	-0-	1327	1327	261	1	4166	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	5397	-0-	2397	3724	304	1	5093	2	N	-0-					-0-
*05	3100	N	2270	-0-	-830	2894	146	1	2124	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

12	13734	X	13734	-0-	-0- B	-0-	209	1	13414	3	N	101							143
							111	9											
01	13842	X	13842	-0-	-0- B	-0-	207	1	13523	3	N	102	179	1					66
							112	9											
02	11692	X	11692	-0-	-0- B	-0-	173	1	11419	3	N	91							157
							100	9											
03	15083	X	15083	-0-	-0- B	-0-	201	1	14774	3	N	98	175	1					80
							108	9											
04	10550	X	10550	-0-	-0- B	-0-	188	1	10274	3	N	80							160
							88	9											
*05	14930	X	14930	-0-	-0- B	-0-	213	1	14633	3	N	76	178	1					58
							84	9											

CANELO (I-08, S) //CONT.// 15289 914 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH-STATE WELL #: 1 RRCID -> 197285 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 9488 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	26577	X	26577	-0-	-0-	B	-0-	1531	1	24913	2	N	121					259
								133	9									
01	26350	X	25133	-0-	-1217	B	-0-	1482	1	23520	2	N	119	196	1			182
								131	9									
02	25085	X	24702	-0-	-383	B	-0-	1415	1	23181	2	N	96	189	1			89
								106	9									
03	26815	X	25349	-0-	-1466	B	-0-	1487	1	23723	2	N	126					215
								139	9									
04	25950	X	23121	-0-	-2829	B	-0-	1298	1	21717	2	N	96	195	1			116
								106	9									
05	26567	X	24045	-0-	-2522	B	-0-	1542	1	22390	2	N	103	174	1			45
								113	9									

CANELO CAMOODI (LOWER VICKSBURG) 15300 010 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH CANELO WELL #: 51 RRCID -> 201882 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 16500 PERF. 15608 - 15826

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

CANO-MEXICO (5100) 15401 051 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. 743197
RAMEY, ALEX WELL #: 4 RRCID -> 147013 COMPL. DATE 09/04/1993 TOTAL DEPTH 5844 PERF. 5114 - 5129

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

ALEX RAMEY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217450 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 5644 - 5654

12	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-

CANO-MEXICO (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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	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_____ 05/13/2016

CANO-MEXICO (6450) 15401 222 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. 743197
RAMEY, ALEX UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 171636 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 6470 - 6480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3844	#	29	-0-	-3815	-0-	29	1			Y	-0-					-0-
01	4593		4593	-0-	-0-	-0-	4593	1			Y	-0-					-0-
02	5163		5163	-0-	-0-	-0-	5163	1			Y	-0-					-0-
03	2263	#	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANO-MEXICO (6700) 15401 444 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. 743197
RAMEY, ALEX WELL #: 2 U RRCID -> 009732 COMPL. DATE 03/10/1958 TOTAL DEPTH 8393 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANO-MEXICO (6800) 15401 555 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. 743197
RAMEY, ALEX WELL #: 2L RRCID -> 175697 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 6820 - 6832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					130
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					130
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					130
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					130
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					130
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					130

CANO-MEXICO (7590) 15401 862 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
ZOLA S. ECTOR WELL #: 1 RRCID -> 058421 COMPL. DATE 03/18/1974 TOTAL DEPTH 10500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
ALEX RAMEY WELL #: 8 RRCID -> 274970 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7500 - 7554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1364	#	112	-0-	-1252	-0-	112	1			N	-0-					4
01	1364	#	43	-0-	-1321	-0-	43	1			N	-0-					4
02	725	#	65	-0-	-660	-0-	65	1			N	-0-					4
03	682	#	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					4
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					4
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	4	7			-0-

CANO-MEXICO (8550) 15401 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
CONRAD, V. L. WELL #: 1 RRCID -> 088445 COMPL. DATE 05/10/1980 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8555 - 8557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	4			N	-0-					34
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	4			N	-0-					34
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	4			N	-0-					34
05	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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAPRICORN (FIRST QUEEN CITY) 15497 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FARGO OIL & GAS, LLC 261666
ESCOBAR UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 158910 COMPL. DATE 02/17/1996 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6158 - 6173

12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ESCOBAR WELL #: 3 RRCID -> 181294 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 7942 PERF. 6256 - 6688

12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129

MOHICAN OPERATING, L.L.C. 573707
MUNOZ UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141972 COMPL. DATE 06/28/1992 TOTAL DEPTH 6186 PERF. 6020 - 6028

12	1023	X	837	-0-	-186	-0-	837	2			N	-0-					28
01	1116	X	716	-0-	-400	-0-	716	2			N	-0-					28
02	1044	X	684	-0-	-360	-0-	684	2			N	-0-					28
03	1116	X	727	-0-	-389	-0-	727	2			N	-0-					28
04	840	X	737	-0-	-103	-0-	737	2			N	-0-					28
05	837	X	654	-0-	-183	-0-	654	2			N	-0-					28

MUNOZ UNIT WELL #: 3 RRCID -> 149102 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 5990 - 6000

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAPRICORN (FIRST QUEEN CITY) //CONT.// 15497 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MOHICAN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 573707
MUNOZ UNIT WELL #: 4 RRCID -> 149909 COMPL. DATE 05/06/1991 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 6016 - 6044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAPRICORN (QUEEN CITY A) 15497 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FARGO OIL & GAS, LLC 261666
ESCOBAR UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 160489 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6158 - 6587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ESCOBAR WELL #: 2 RRCID -> 182806 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 6441 - 6531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-					-0-

CAPRICORN (QUEEN CITY 6700) 15497 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SCHIEFELBEIN OIL & GAS COMPANY 751370
MARTINEZ WELL #: 1 RRCID -> 243722 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 6573 - 6652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
01	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123

CAPTAIN LUCEY (U-3) 15519 270 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
QUATRO OIL AND GAS, INC. 684588
ERCK, FRED WELL #: 3 RRCID -> 163986 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 5404 PERF. 5060 - 5074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
03	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	2			N	-0-					-0-
04	210	N	164	-0-	-46	-0-	164	2			N	-0-					-0-
05	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

CAPTAIN LUCEY (V) 15519 288 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
QUATRO OIL AND GAS, INC. 684588
ERCK, FRED WELL #: 4 RRCID -> 148497 COMPL. DATE 01/07/1994 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 5188 - 5192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

CAPTAIN LUCEY (3400) 15519 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
QUATRO OIL AND GAS, INC. 684588
MOORE -C- WELL #: 2 RRCID -> 009741 COMPL. DATE 05/07/1952 TOTAL DEPTH 3515 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
01	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-					-0-
02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
04	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
05	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

CAPTAIN LUCEY (3550) 15519 486 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
QUATRO OIL AND GAS, INC. 684588
POPE, W. E., -A- WELL #: 2 RRCID -> 009742 COMPL. DATE 09/20/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

CAPTAIN LUCEY (3800) 15519 504 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
DODD, LEONA ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 147743 COMPL. DATE 01/04/1994 TOTAL DEPTH 5704 PERF. 3771 - 3775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					45
01	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2			Y	-0-					45
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					45
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					45
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					45
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					45

BLUNDELL, F. L. WELL #: 8 RRCID -> 148495 COMPL. DATE 01/21/1994 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 3774 - 3779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

MOORE WELL #: 4 RRCID -> 149287 COMPL. DATE 03/08/1994 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 3760 - 3766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

CAPTAIN LUCEY (3860) 15519 514 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
QUATRO OIL AND GAS, INC. 684588
ERCK, FRED WELL #: 7 RRCID -> 148392 COMPL. DATE 01/14/1994 TOTAL DEPTH 5059 PERF. 3866 - 3872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

POPE, W.E. -A- WELL #: 1 RRCID -> 154491 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 5351 PERF. 3857 - 3860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DURANGO RESOURCES CORP. 235945
ESTELL, MARY KING WELL #: C 22 RRCID -> 143413 COMPL. DATE 09/29/1981 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 4004 - 4009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUATRO OIL AND GAS, INC. 684588
ERCK, FRED WELL #: 1 RRCID -> 009747 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3978 - 3989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

CAPTAIN LUCEY (4100) 15519 540 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
DODD, LEONA ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 009751 COMPL. DATE 04/09/1985 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 3453 - 3458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAPTAIN LUCEY (4100 H-1) 15519 594 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
QUATRO OIL AND GAS, INC. 684588
MOORE WELL #: 3 RRCID -> 148326 COMPL. DATE 07/13/1999 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4058 - 4149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

CAPTAIN LUCEY (4300) 15519 648 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
QUATRO OIL AND GAS, INC. 684588
MOORE WELL #: 2 RRCID -> 147421 COMPL. DATE 10/20/1993 TOTAL DEPTH 5719 PERF. 4283 - 4288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

CAPTAIN LUCEY (4700) 15519 738 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
QUATRO OIL AND GAS, INC. 684588
MOORE WELL #: 4 RRCID -> 119272 COMPL. DATE 12/05/1985 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 4553 - 4559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAPTAIN LUCEY (4925) 15519 774 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
QUATRO OIL AND GAS, INC. 684588
BLUNDELL, F. L. -B- WELL #: 1 RRCID -> 062311 COMPL. DATE 06/06/1975 TOTAL DEPTH 5271 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
01	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
02	29	N	24	-0-	-5	-0-	24	2			N	-0-					-0-
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH MOORE KIMBROUGH WELL #: 1 RRCID -> 184754 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5091 - 5098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	34	-0-	-90	-0-	34	2			N	-0-					53
01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					53
02	58	N	56	-0-	-2	-0-	56	2			N	-0-					53
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					53
04	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	2			N	-0-					53
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					53

CAPTAIN LUCEY (4950 SAND) 15519 792 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DURANGO RESOURCES CORP. 235945
ESTELL, MARY KING WELL #: C 29 RRCID -> 165916 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4986 - 4996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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_____ 04/13/2016 - P/A 04/13/16

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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
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

CARO CREEK (YEGUA 21) 15774 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
PIPER WELL #: 1 RRCID -> 235487 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 7114 - 7116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7595	X	6344	-0-	-1251	-0-	6292	2	52	9	N	47					177
01	7347	X	6030	-0-	-1317	-0-	6030	2			N	-0-					177
02	6641	X	5348	-0-	-1293	-0-	5348	2			N	-0-					177
03	6851	X	5445	-0-	-1406	-0-	5380	2	65	9	N	59	180	1			56
04	6330	X	4920	-0-	-1410	-0-	4883	2	37	9	N	34					90
05	6355	X	5380	-0-	-975	-0-	5380	2			N	-0-					90

CAROLINA-TEX (2100 MIRANDO) 15829 249 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION 178030
G. B. MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 213112 COMPL. DATE 11/26/2004 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 2120 - 2124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2263	#	1820	-0-	-443	-0-	1820	2			N	-0-					-0-
01	2263	#	2020	-0-	-243	-0-	2020	2			N	-0-					-0-
02	2117	#	1417	-0-	-700	-0-	1417	2			N	-0-					-0-
03	2139	#	1500	-0-	-639	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
04	2070	#	1559	-0-	-511	-0-	1559	2			N	-0-					-0-
05	2015	#	1035	-0-	-980	-0-	1035	2			N	-0-					-0-

SEDCO OPERATING, LLC 763159
LAREDO NATIONAL BANK,TRUSTEE WELL #: 1 RRCID -> 009784 COMPL. DATE 03/05/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAREDO NATIONAL BANK WELL #: 1A RRCID -> 094497 COMPL. DATE 06/22/1981 TOTAL DEPTH 2276 PERF. 2095 - 2099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAROLINA-TX (3000) 15829 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION 178030
DE LA GARZA, RAUL WELL #: 4336 RRCID -> 204234 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2650 - 2653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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-

CAROLINA-TEX, N.(WILCOX) 15831 380 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION 178030
DE LA GARZA, RAUL - STATE WELL #: 1 RRCID -> 068868 COMPL. DATE 03/21/1973 TOTAL DEPTH 7499 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	101	-0-	101	101	100	1	1	9	N	1					107
01	14B2	EXT	101	-0-	101	202	100	1	1	9	N	1					108
02	14B2	EXT	101	-0-	101	303	100	1	1	9	N	1					109
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	303					N	1					110
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	303					N	1					111
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	303					N	1					112

CARRETA (BASAL QUEEN CITY) 15877 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
BLUE AGAVE RESOURCES, LLC 076425
FUNK, TOMMY R. WELL #: 1 RRCID -> 187974 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF. 8660 - 8682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106

CARRL RANCH (2ND YEGUA SAND) 15929 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
CENIZA PETROLEUM, INC. 141023
CARL, W. E. WELL #: RRCID -> 179540 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7608 - 7624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					179
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					179
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					179
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					179
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					179
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					179

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/01/2005

CASA VERDE (CLARK) 16140 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM & HURD AMOCO "Q" WELL #: 1 RRCID -> 119829 COMPL. DATE 05/10/1985 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6593 - 6620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 25 RRCID -> 124688 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6472 - 6500

12	2511 #	1088	-0-	-1423	-0-	116	1	963	2	Y	8	7	1	6
						9	9							
01	3753	3753	-0-	-0-	-0-	336	1	3396	2	Y	19	11	1	14
						21	9							
02	2989	2989	-0-	-0-	-0-	163	1	2807	2	Y	17	13	1	18
						19	9							
03	3100 N	4026	-0-	926	926	158	1	3838	2	Y	27	27	1	18
						30	9							
04	3640 R	2714	-0-	-926	-0-	102	1	2601	2	Y	10	19	1	9
						11	9							
05	3751 #	2893	-0-	-858	-0-	121	1	2763	2	Y	8	7	1	10
						9	9							

CASA VERDE (DIX) 16140 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 16 RRCID -> 109777 COMPL. DATE 01/05/1984 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 6720 - 6736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CASA VERDE (HIRSCH LOWER) 16140 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM-HURD-AMOCO RANGE WELL #: 2 RRCID -> 098916 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6412 - 6541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6324	X	5578	-0-	-746	-0-	593	1	4931	2	Y	49	28	1			28
							54	9									
01	12980	X	12980	-0-	-0-	-0-	1161	1	11728	2	Y	83	47	1			64
							91	9									
02	8604	X	8604	-0-	-0-	-0-	467	1	8070	2	Y	61	52	1			73
							67	9									
03	19626	X	19626	-0-	-0-	-0-	769	1	18670	2	Y	170	144	1			99
							187	9									
04	18015	X	18015	-0-	-0-	-0-	674	1	17330	2	Y	10	74	1			35
							11	9									
*05	13294	X	13294	-0-	-0-	-0-	556	1	12731	2	Y	6	17	1			24
							7	9									

KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 4 RRCID -> 103036 COMPL. DATE 11/11/1982 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 6516 - 6661

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 5 RRCID -> 103352 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6578 - 6732

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 7 RRCID -> 104939 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6992 PERF. 6564 - 6681

12	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	378	1	3146	2	Y	30	23	1			23
							33	9									
01	3534	X	3527	-0-	-7	-0-	316	1	3187	2	Y	22	19	1			26
							24	9									
02	3016	X	2074	-0-	-942	-0-	113	1	1946	2	Y	14	17	1			23
							15	9									
03	3565	X	1949	-0-	-1616	-0-	76	1	1855	2	Y	16	23	1			16
							18	9									
04	3450	X	2432	-0-	-1018	-0-	91	1	2328	2	Y	12	19	1			9
							13	9									
05	3565	X	3191	-0-	-374	-0-	133	1	3045	2	Y	12	9	1			12
							13	9									

KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 9 RRCID -> 104940 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6892 PERF. 6476 - 6626

12	3782	X	2835	-0-	-947	-0-	302	1	2509	2	Y	22	20	1			19
							24	9									
01	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	354	1	3572	2	Y	22	17	1			24
							24	9									
02	3132	X	2620	-0-	-512	-0-	142	1	2460	2	Y	16	17	1			23
							18	9									
03	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	163	1	3947	2	Y	32	33	1			22
							35	9									
04	3810	X	3314	-0-	-496	-0-	124	1	3172	2	Y	16	26	1			12
							18	9									
05	3937	X	2989	-0-	-948	-0-	125	1	2852	2	Y	11	10	1			13
							12	9									

CASA VERDE (HIRSCH LOWER) //CONT.// 16140 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 22 RRCID -> 124687 COMPL. DATE 12/15/1987 TOTAL DEPTH 7158 PERF. 6734 - 6770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	697	N	697	-0-	-0-	-0-	75	1	622	2	Y	-0-					-0-
01	914	N	914	-0-	-0-	-0-	82	1	832	2	Y	-0-					-0-
02	642	N	642	-0-	-0-	-0-	35	1	607	2	Y	-0-					-0-
03	682	N	590	-0-	-92	-0-	23	1	567	2	Y	-0-					-0-
04	870	N	707	-0-	-163	-0-	27	1	680	2	Y	-0-					-0-
*05	917	N	917	-0-	-0-	-0-	38	1	879	2	Y	-0-					-0-

KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 23 RRCID -> 125272 COMPL. DATE 02/09/1987 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 7444 - 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
12	2883	X	2370	-0-	-513	-0-	252	1	2093	2	Y	23	15	1			15
							25	9									
01	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	351	1	3547	2	Y	28	18	1			25
							31	9									
02	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	143	1	2472	2	Y	21	19	1			27
							23	9									
03	2356	X	2259	-0-	-97	-0-	88	1	2147	2	Y	22	29	1			20
							24	9									
04	3810	X	2977	-0-	-833	-0-	111	1	2849	2	Y	15	24	1			11
							17	9									
05	3937	X	3180	-0-	-757	-0-	133	1	3034	2	Y	12	10	1			13
							13	9									

KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 44 RRCID -> 140737 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6985 PERF. 6640 - 6772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		14224	-0-	14224	14224	527	1	13499	2	Y	180	122	1			58
							198	9									
*05	34254	X	20030	-0-	-14224	-0-	831	1	18989	2	Y	191	103	1			146
							210	9									

KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 43 RRCID -> 140849 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6686 - 6754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2023	X	2023	-0-	-0-	-0-	215	1	1787	2	Y	19	15	1			14
							21	9									
01	2548	X	2548	-0-	-0-	-0-	228	1	2301	2	Y	17	13	1			18
							19	9									
02	1735	X	1735	-0-	-0-	-0-	94	1	1627	2	Y	13	13	1			18
							14	9									
03	2349	X	2349	-0-	-0-	-0-	92	1	2234	2	Y	21	23	1			16
							23	9									
04	2460	X	1188	-0-	-1272	-0-	44	1	1137	2	Y	6	15	1			7
							7	9									
05	2542	X	1464	-0-	-1078	-0-	61	1	1397	2	Y	5	5	1			7
							6	9									

KHE RANGE WELL #: 1 RRCID -> 206632 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 6062 - 6508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1271	N	1264	-0-	-7	-0-	134	1	1111	2	Y	17	15	1			14
							19	9									
01	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	177	1	1788	2	Y	19	14	1			19
							21	9									
02	966	N	966	-0-	-0-	-0-	52	1	903	2	Y	10	12	1			17
							11	9									
03	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	65	1	1568	2	Y	22	23	1			16
							24	9									
04	1710	N	1360	-0-	-350	-0-	51	1	1309	2	Y	-0-	11	1			5
*05	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	55	1	1260	2	Y	-0-	2	1			3

CASA VERDE (HIRSCH LOWER) //CONT.// 16140 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KHE FEE WELL #: 2 RRCID -> 207402 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6566 - 6596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2135	X	2135	-0-	-0-	-0-	56	1	2079	2	Y	-0-					40
01	2388	X	2388	-0-	-0-	-0-	66	1	2322	2	Y	-0-					40
02	1392	N	1366	-0-	-26	-0-	1366	2			Y	-0-					40
03	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	68	1	1656	2	Y	30	43	1			27
							33	9									
04	2310	N	1674	-0-	-636	-0-	63	1	1611	2	Y	-0-					27
*05	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	83	1	1896	2	Y	-0-					27

KHE "A" WELL #: 1 RRCID -> 208328 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6646 - 6780

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KHE "A" WELL #: 3 RRCID -> 208779 COMPL. DATE 04/03/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7675 - 7732

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KHE "A M" WELL #: 1 RRCID -> 209904 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6206 - 6250

12	589	N	517	-0-	-72	-0-	14	1	503	2	Y	-0-					-0-
01	527	N	439	-0-	-88	-0-	12	1	427	2	Y	-0-					-0-
02	609	N	142	-0-	-467	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
03	527	N	330	-0-	-197	-0-	13	1	317	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	309	-0-	-111	-0-	12	1	297	2	Y	-0-					-0-
*05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	16	1	372	2	Y	-0-					-0-

KHE "A" WELL #: 4 RRCID -> 209907 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6627 - 6754

12	423	N	423	-0-	-0-	-0-	45	1	378	2	Y	-0-					-0-
01	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	182	1	1841	2	Y	-0-					-0-
02	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	79	1	1364	2	Y	-0-					-0-
03	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	58	1	1416	2	Y	-0-					-0-
04	1950	N	1336	-0-	-614	-0-	50	1	1286	2	Y	-0-					-0-
05	1550	N	1173	-0-	-377	-0-	49	1	1124	2	Y	-0-					-0-

KHE "E" FEE WELL #: 4 RRCID -> 209909 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CASA VERDE (HIRSCH LOWER) //CONT.// 16140 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KHE FEE WELL #: 7 RRCID -> 211424 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6850 - 7280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2332	X	2332	-0-	-0-	-0-	61	1	2271	2	Y	-0-					104
01	2452	X	2452	-0-	-0-	-0-	68	1	2384	2	Y	-0-					104
02	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			Y	-0-					104
03	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	101	1	2450	2	Y	37	86	1			55
							41	9									
04	2439	X	2439	-0-	-0-	-0-	92	1	2347	2	Y	-0-					55
*05	2550	X	2550	-0-	-0-	-0-	107	1	2441	2	Y	2					57
							2	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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CEDRO HILL (WILCOX) 16627 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DCRC SEC 189 WELL #: 1 RRCID -> 141872 COMPL. DATE 03/29/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9535 - 9596

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CEDRO HILL (1400) 16627 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
TRACE OPERATING, LLC 863902
DUVAL COUNTY RANCH CO., -G- WELL #: 3 RRCID -> 035381 COMPL. DATE 11/19/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CEDRO HILL, WEST (1400) 16633 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM FREER RANCH "196" WELL #: 2 RRCID -> 181029 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 1459 - 1466

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CELICIA (WILCOX CARRIZO) 16665 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BENAVIDES, ROSA V.B. WELL #: 70 RRCID -> 191386 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7422 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		1480	-0-	1480	1480	1480	3			N	-0-			-0-
02	SWR 10		1969	-0-	1969	3449	1969	3			N	-0-			-0-
03	SWR 10		2516	-0-	2516	5965	2516	3			N	-0-			-0-
04	SWR 10		2382	-0-	2382	8347	2382	3			N	-0-			-0-
05	SWR 10		3920	-0-	3920	12267	3920	3			N	-0-			-0-

CERRITO CREEK (LOBO) 16724 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 32 RRCID -> 141433 COMPL. DATE 04/06/1992 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10160 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 28 RRCID -> 141742 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 10766 PERF. 8988 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
02	58	N	15	-0-	-43	-0-	4	1	11	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 35 RRCID -> 141945 COMPL. DATE 06/03/1992 TOTAL DEPTH 10649 PERF.10208 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	310	N	256	-0-	-54	-0-	15	1	241	2	Y	-0-			1
01	248	N	185	-0-	-63	-0-	42	1	143	2	Y	-0-			1
02	203	N	156	-0-	-47	-0-	40	1	116	2	Y	-0-			1
03	248	N	131	-0-	-117	-0-	15	1	116	2	Y	-0-			1
04	196	N	196	-0-	-0-	-0-	36	1	160	2	Y	-0-			1
*05	269	N	269	-0-	-0-	-0-	47	1	222	2	Y	-0-			1

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 31 RRCID -> 142472 COMPL. DATE 09/06/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10124 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 40 RRCID -> 142742 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8346 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1271	N	793	-0-	-478	-0-	47	1	746	2	Y	-0-			2
01	1147	N	956	-0-	-191	-0-	216	1	740	2	Y	-0-			2
02	986	N	944	-0-	-42	-0-	239	1	705	2	Y	-0-			2
03	806	N	609	-0-	-197	-0-	69	1	540	2	Y	-0-			2
04	947	N	947	-0-	-0-	-0-	175	1	772	2	Y	-0-			2
*05	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	177	1	842	2	Y	-0-			2

CERRITO CREEK (LOBO) //CONT.// 16724 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 39 RRCID -> 144345 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 11025 PERF. 9833 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 41 RRCID -> 161869 COMPL. DATE 05/12/1997 TOTAL DEPTH 10863 PERF. 8930 - 10435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 42 RRCID -> 178897 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10329 - 10339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 43 RRCID -> 178978 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9071 - 9895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2139	X	1136	-0-	-1003	-0-	67	1	1069	2	N	-0-					-0-
01	2015	X	110	-0-	-1905	-0-	25	1	85	2	N	-0-					-0-
02	1856	X	150	-0-	-1706	-0-	38	1	112	2	N	-0-					-0-
03	1922	X	174	-0-	-1748	-0-	20	1	154	2	N	-0-					-0-
04	1680	X	188	-0-	-1492	-0-	35	1	153	2	N	-0-					-0-
05	1147	X	277	-0-	-870	-0-	48	1	229	2	N	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 22 RRCID -> 224425 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9484 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1426	N	878	-0-	-548	-0-	52	1	826	2	N	-0-					-0-
01	1364	N	928	-0-	-436	-0-	210	1	718	2	N	-0-					-0-
02	1131	N	743	-0-	-388	-0-	188	1	555	2	N	-0-					-0-
03	868	N	655	-0-	-213	-0-	74	1	577	2	N	4					4
							4	9									
04	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	185	1	818	2	N	1					5
							1	9									
*05	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	185	1	880	2	N	1					6
							1	9									

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 49 RRCID -> 228451 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 10623 PERF. 9425 - 10486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1581	N	1165	-0-	-416	-0-	69	1	1096	2	N	-0-					-0-
01	1550	N	1367	-0-	-183	-0-	309	1	1058	2	N	-0-					-0-
02	1334	N	1079	-0-	-255	-0-	273	1	806	2	N	-0-					-0-
03	1178	N	808	-0-	-370	-0-	91	1	713	2	N	4					4
							4	9									
04	1320	N	1146	-0-	-174	-0-	211	1	934	2	N	1					5
							1	9									
*05	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	242	1	1152	2	N	1					6
							1	9									

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
MCKENDRICK, W. H. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 149186 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 8710 - 9107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1776	X	1776	-0-	-0-	-0-	210	1	1525	2	N	37					109
							41	9									
01	1715	X	1715	-0-	-0-	-0-	217	1	1467	2	N	28					137
							31	9									
02	1550	X	1550	-0-	-0-	-0-	188	1	1362	2	N	-0-					137
03	1767	X	1598	-0-	-169	-0-	192	1	1406	2	N	-0-					137
04	1710	X	1509	-0-	-201	-0-	190	1	1319	2	N	-0-					137
05	1767	X	1473	-0-	-294	-0-	188	1	1285	2	N	-0-					137

MCKENDRICK, W. H. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 149614 COMPL. DATE 05/22/1994 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9069 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2976	X	2641	-0-	-335	-0-	319	1	2322	2	N	-0-					61
01	2976	X	2196	-0-	-780	-0-	280	1	1890	2	N	24					85
							26	9									
02	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	354	1	2558	2	N	-0-					85
03	2945	X	2573	-0-	-372	-0-	309	1	2264	2	N	-0-					85
04	2850	X	2405	-0-	-445	-0-	303	1	2102	2	N	-0-					85
05	3100	X	2620	-0-	-480	-0-	335	1	2285	2	N	-0-					85

MCKENDRICK, W. H. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 149682 COMPL. DATE 05/02/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8847 - 8865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCKENDRICK WELL #: 10 RRCID -> 150159 COMPL. DATE 06/10/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9075 - 9125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	X	519	-0-	-70	-0-	63	1	456	2	N	-0-					48
01	589	X	543	-0-	-46	-0-	68	1	456	2	N	17					65
							19	9									
02	522	X	477	-0-	-45	-0-	58	1	419	2	N	-0-					65
03	527	X	496	-0-	-31	-0-	60	1	436	2	N	-0-					65
04	540	X	482	-0-	-58	-0-	61	1	421	2	N	-0-					65
05	558	X	494	-0-	-64	-0-	63	1	431	2	N	-0-					65

MCKENDRICK WELL #: 11 RRCID -> 151200 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8364 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCKENDRICK, W. H. ET AL WELL #: 5A RRCID -> 151326 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8657 - 8852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					22
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	-0-					22

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MCKENDRICK, W. H. ET AL WELL #: 14 RRCID -> 152460 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9217 - 9292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2511	X	2319	-0-	-192	-0-	280	1	2036	2	N	3					128
							3	9									
01	2511	X	2332	-0-	-179	-0-	297	1	2003	2	N	29					157
							32	9									
02	2494	X	2099	-0-	-395	-0-	253	1	1831	2	N	14					171
							15	9									
03	2666	X	2253	-0-	-413	-0-	270	1	1979	2	N	4					175
							4	9									
04	2580	X	2198	-0-	-382	-0-	276	1	1914	2	N	7					182
							8	9									
05	2325	X	2271	-0-	-54	-0-	290	1	1975	2	N	5					187
							6	9									

MCKENDRICK WELL #: 13 RRCID -> 152604 COMPL. DATE 07/21/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7580 - 7604

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCKENDRICK, W. H. ET AL WELL #: 15 RRCID -> 157721 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 8782 - 9164

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCKENDRICK, W. H. ET AL WELL #: 16 RRCID -> 159307 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8080 - 8100

12	1240	X	629	-0-	-611	-0-	76	1	553	2	N	-0-					105
01	1240	X	643	-0-	-597	-0-	73	1	494	2	N	69					174
							76	9									
02	1160	X	534	-0-	-626	-0-	64	1	461	2	N	8					182
							9	9									
03	806	X	550	-0-	-256	-0-	66	1	482	2	N	2					184
							2	9									
04	907	X	907	-0-	-0-	-0-	114	1	793	2	N	-0-					184
*05	651	X	647	-0-	-4	-0-	82	1	558	2	N	6					190
							7	9									

MARTIN, S. J. A WELL #: 1 RRCID -> 165820 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9266 - 9276

12	1189	X	1189	-0-	-0-	-0-	368	1	821	2	N	-0-					41
01	1167	X	1167	-0-	-0-	-0-	343	1	818	2	N	5					46
							6	9									
02	1218	X	1076	-0-	-142	-0-	330	1	737	2	N	8					54
							9	9									
03	1302	X	1148	-0-	-154	-0-	358	1	790	2	N	-0-					54
04	1260	X	1084	-0-	-176	-0-	324	1	747	2	N	12					66
							13	9									
05	1178	X	1159	-0-	-19	-0-	367	1	780	2	N	11					77
							12	9									

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MARTIN, S J WELL #: 1 RRCID -> 166087 COMPL. DATE 11/29/1997 TOTAL DEPTH 10154 PERF. 8980 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4340	X	1929	-0-	-2411	-0-	719	1	1210	2	N	-0-					55
01	3317	X	2021	-0-	-1296	-0-	843	1	1161	2	N	15					70
							17	9									
02	3045	X	1742	-0-	-1303	-0-	754	1	988	2	N	-0-					70
03	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	685	1	1988	2	N	41					111
							45	9									
04	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	842	1	3414	2	N	10					121
							11	9									
*05	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	845	1	2912	2	N	3					124
							3	9									

MCKENDRICK WELL #: 17 RRCID -> 168551 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 8232 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	12	1	90	2	N	-0-					-0-
01	93	N	77	-0-	-16	-0-	10	1	67	2	N	-0-					-0-
02	87	N	83	-0-	-4	-0-	10	1	73	2	N	-0-					-0-
03	93	N	58	-0-	-35	-0-	7	1	51	2	N	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	8	1	54	2	N	-0-					-0-
*05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	12	1	83	2	N	-0-					-0-

MARTIN, S.J. A WELL #: 2 RRCID -> 168661 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 9087 - 9614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1674	X	1454	-0-	-220	-0-	450	1	1004	2	N	-0-					26
01	1674	X	1429	-0-	-245	-0-	405	1	965	2	N	54					80
							59	9									
02	1566	X	1368	-0-	-198	-0-	421	1	938	2	N	8					88
							9	9									
03	1618	X	1618	-0-	-0-	-0-	504	1	1113	2	N	1					89
							1	9									
04	1479	X	1479	-0-	-0-	-0-	448	1	1031	2	N	-0-					89
*05	1589	X	1589	-0-	-0-	-0-	508	1	1081	2	N	-0-					89

MCKENDRICK WELL #: 18 RRCID -> 193122 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8544 - 9268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	X	22	-0-	-164	-0-	3	1	19	2	N	-0-					190
01	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	2					192
02	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					192
03	31	X	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	2	N	-0-					192
04	30	X	11	-0-	-19	-0-	1	1	10	2	N	-0-					192
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					192

MCKENDRICK WELL #: 19 RRCID -> 193635 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8561 - 8695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992	N	975	-0-	-17	-0-	118	1	857	2	Y	-0-					-0-
01	984	N	984	-0-	-0-	-0-	127	1	854	2	Y	3					3
							3	9									
02	986	N	872	-0-	-114	-0-	106	1	766	2	Y	-0-					3
03	961	N	909	-0-	-52	-0-	109	1	800	2	Y	-0-					3
04	DLQ G-10		907	-0-	907	907	114	1	793	2	Y	-0-					3
05	DLQ G-10		932	-0-	932	1839	119	1	813	2	Y	-0-					3

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MCKENDRICK WELL #: 3 RRCID -> 194081 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7538 - 7563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	98	-0-	-88	-0-	12	1	86	2	N	-0-					161
01	200	N	200	-0-	-0-	-0-	17	1	117	2	N	60					221
							66	9									
02	174	N	68	-0-	-106	-0-	8	1	60	2	N	-0-					221
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	15	1	112	2	N	-0-					221
04	180	N	21	-0-	-159	-0-	3	1	18	2	N	-0-					221
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					221

MCKENDRICK WELL #: 20 RRCID -> 203853 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8582 - 8670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCKENDRICK WELL #: 22 RRCID -> 210581 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8494 - 9322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	X	183	-0-	-127	-0-	22	1	161	2	N	-0-					114
01	279	X	175	-0-	-104	-0-	21	1	142	2	N	11					125
							12	9									
02	203	X	176	-0-	-27	-0-	21	1	155	2	N	-0-					125
03	260	X	260	-0-	-0-	-0-	31	1	229	2	N	-0-					125
04	271	X	271	-0-	-0-	-0-	34	1	237	2	N	-0-					125
*05	288	X	288	-0-	-0-	-0-	37	1	251	2	N	-0-					125

MCKENDRICK WELL #: 21 RRCID -> 210585 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 8626 - 9198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1209	X	1137	-0-	-72	-0-	137	1	1000	2	N	-0-					105
01	1178	X	1120	-0-	-58	-0-	144	1	976	2	N	-0-					105
02	1102	X	1033	-0-	-69	-0-	126	1	907	2	N	-0-					105
03	1178	X	1072	-0-	-106	-0-	129	1	943	2	N	-0-					105
04	1182	X	1182	-0-	-0-	-0-	148	1	1030	2	N	4					109
							4	9									
05	1147	X	1106	-0-	-41	-0-	141	1	965	2	N	-0-					109

MCKENDRICK WELL #: 1 RRCID -> 222218 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8144 - 8204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					157
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					157
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					157
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					157
04		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					157
05		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					157

MCKENDRICK "A" WELL #: 24 RRCID -> 225682 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8302 - 9271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	508	X	508	-0-	-0-	-0-	61	1	447	2	N	-0-					84
01	552	X	552	-0-	-0-	-0-	71	1	481	2	N	-0-					84
02	1046	X	1046	-0-	-0-	-0-	127	1	919	2	N	-0-					84
03	2317	X	2317	-0-	-0-	-0-	278	1	2039	2	N	-0-					84
04	1135	X	1135	-0-	-0-	-0-	143	1	992	2	N	-0-					84
05	1116	X	937	-0-	-179	-0-	120	1	817	2	N	-0-					84

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MCKENDRICK "B" WELL #: 25 RRCID -> 226184 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8936 - 8946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	448	1	3258	2	N	18					125
							20	9									
01	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	479	1	3237	2	N	67					192
							74	9									
02	4466	X	3363	-0-	-1103	-0-	407	1	2942	2	N	13					205
							14	9									
03	4774	X	3167	-0-	-1607	-0-	379	1	2775	2	N	12					217
							13	9									
04	4620	X	3301	-0-	-1319	-0-	414	1	2872	2	N	14	192	1			39
							15	9									
05	3782	X	3380	-0-	-402	-0-	430	1	2933	2	N	15					54
							17	9									

MCKENDRICK "C" WELL #: 26 RRCID -> 226607 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7250 - 9098

12	1551	X	1551	-0-	-0-	-0-	187	1	1364	2	N	-0-					180
01	1583	X	1583	-0-	-0-	-0-	203	1	1369	2	N	10					190
							11	9									
02	1595	X	1224	-0-	-371	-0-	148	1	1068	2	N	7					197
							8	9									
03	1705	X	1160	-0-	-545	-0-	139	1	1018	2	N	3					200
							3	9									
04	1650	X	1104	-0-	-546	-0-	139	1	965	2	N	-0-					200
05	1581	X	1152	-0-	-429	-0-	147	1	1005	2	N	-0-					200

MCKENDRICK, W. H. "A" WELL #: 23 RRCID -> 227843 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8084 - 8584

12	3131	X	2568	-0-	-563	-0-	310	1	2258	2	N	-0-					-0-
01	3131	X	2242	-0-	-889	-0-	285	1	1924	2	N	30					30
							33	9									
02	2929	X	2174	-0-	-755	-0-	264	1	1910	2	N	-0-					30
03	3131	X	2302	-0-	-829	-0-	273	1	1998	2	N	28					58
							31	9									
04	3030	X	2207	-0-	-823	-0-	276	1	1916	2	N	14					72
							15	9									
*05	2573	X	2262	-0-	-311	-0-	289	1	1972	2	N	1					73
							1	9									

MCKENDRICK WELL #: 8 RRCID -> 230733 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8581 - 8858

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCKENDRICK WELL #: 27 RRCID -> 240359 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 8758 - 9162

12	310	N	294	-0-	-16	-0-	36	1	258	2	Y	-0-					50
01	262	N	262	-0-	-0-	-0-	32	1	216	2	Y	13					63
							14	9									
02	261	N	256	-0-	-5	-0-	27	1	197	2	Y	29					92
							32	9									
03	279	N	242	-0-	-37	-0-	29	1	213	2	Y	-0-					92
04	DLQ G-10		252	-0-	252	252	32	1	220	2	Y	-0-					92
05	DLQ G-10		233	-0-	233	485	30	1	203	2	Y	-0-					92

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MCKENDRICK WELL #: 30 RRCID -> 242058 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 8274 - 8320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

MCKENDRICK, W. H. ET AL WELL #: 29 RRCID -> 242060 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 9346 - 9398

12	487	N	487	-0-	-0-	-0-	59	1	428	2	N	-0-					15
01	275	N	275	-0-	-0-	-0-	33	1	223	2	N	17					32
							19	9									
02	348	N	337	-0-	-11	-0-	41	1	296	2	N	-0-					32
03	548	N	548	-0-	-0-	-0-	66	1	482	2	N	-0-					32
04	270	N	151	-0-	-119	-0-	19	1	132	2	N	-0-					32
05	372	N	303	-0-	-69	-0-	39	1	264	2	N	-0-					32

MCKENDRICK WELL #: 28 RRCID -> 242084 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8220 - 8268

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
MARTIN, S.J. WELL #: 3A RRCID -> 087777 COMPL. DATE 05/21/1990 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 9110 - 9127

12	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	189	1	1015	2	N	-0-					-0-
01	979	N	979	-0-	-0-	-0-	282	1	697	2	N	-0-					-0-
02	1218	N	925	-0-	-293	-0-	400	1	525	2	N	-0-					-0-
03	1209	N	707	-0-	-502	-0-	302	1	405	2	N	-0-					-0-
04	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	233	1	1071	2	N	-0-					-0-
*05	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	212	1	1368	2	N	-0-					-0-

MARTIN, SOPHIE J. WELL #: 3 RRCID -> 088729 COMPL. DATE 12/14/1979 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8934 - 9023

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN, J.C. III WELL #: 4 RRCID -> 089914 COMPL. DATE 12/12/1979 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8190 - 8224

12	1240	X	1098	-0-	-142	-0-	45	1	1050	2	N	3					4
							3	9									
01	1240	X	1085	-0-	-155	-0-	47	1	1035	2	N	3	5	1			2
							3	9									
02	1160	X	1056	-0-	-104	-0-	34	1	1019	2	N	3					5
							3	9									
03	1209	X	1148	-0-	-61	-0-	29	1	1119	2	N	-0-	4	1			1
04	1170	X	975	-0-	-195	-0-	34	1	935	2	N	5	5	1			1
							6	9									
*05	1156	X	1156	-0-	-0-	-0-	43	1	1110	2	N	3					4
							3	9									

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
MARTIN, SOPHIE J. "B" WELL #: 2 RRCID -> 133764 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8884 - 8922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	531	-0-	-27	-0-	81	1	450	2	Y	-0-					80
01	407	N	407	-0-	-0-	-0-	63	1	333	2	Y	10	10	1			80
							11	9									
02	538	N	333	-0-	-205	-0-	42	1	291	2	Y	-0-					80
03	527	N	474	-0-	-53	-0-	73	1	401	2	Y	-0-					80
04	457	N	457	-0-	-0-	-0-	65	1	379	2	Y	12					92
							13	9									
*05	341	N	276	-0-	-65	-0-	42	1	234	2	Y	-0-					92

MCKENDRICK WELL #: 6 RRCID -> 135454 COMPL. DATE 06/04/1990 TOTAL DEPTH 8901 PERF. 8336 - 8426

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/20/2016 - PLUGGED 02/20/16

MARTIN, SOPHIE J. "B" WELL #: 3 RRCID -> 140492 COMPL. DATE 12/30/1991 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8161 - 8204

12	496	N	459	-0-	-37	-0-	69	1	384	2	Y	5					75
							6	9									
01	426	N	426	-0-	-0-	-0-	65	1	346	2	Y	14	10	1			79
							15	9									
02	464	N	436	-0-	-28	-0-	55	1	381	2	Y	-0-					79
03	465	N	433	-0-	-32	-0-	65	1	362	2	Y	5					84
							6	9									
04	463	N	463	-0-	-0-	-0-	68	1	393	2	Y	2					86
							2	9									
05	465	N	457	-0-	-8	-0-	70	1	386	2	Y	1					87
							1	9									

MARTIN, SOPHIE J."A" GU WELL #: 3 RRCID -> 144232 COMPL. DATE 01/28/1993 TOTAL DEPTH 10077 PERF. 9764 - 9800

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN, J.C. III WELL #: 3 RRCID -> 146700 COMPL. DATE 07/22/1993 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9086 - 9172

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

MARTIN, J. C. III WELL #: 9 RRCID -> 147772 COMPL. DATE 12/27/1993 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9110 - 9192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN, J.C. III WELL #: 11 RRCID -> 149171 COMPL. DATE 03/31/1994 TOTAL DEPTH 9358 PERF. 8962 - 9038

12	3441	X	3274	-0-	-167	-0-	133 11	1 9	3130	2	N	10					82
01	3441	X	3205	-0-	-236	-0-	140 7	1 9	3058	2	N	6	14	1			74
02	3219	X	2903	-0-	-316	-0-	93 8	1 9	2802	2	N	7					81
03	3441	X	3092	-0-	-349	-0-	78 1	1 9	3013	2	N	1	10	1			72
04	3330	X	2706	-0-	-624	-0-	95 15	1 9	2596	2	N	14	14	1			72
*05	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	129 9	1 9	3372	2	N	8					80

MARTIN, J.C. III WELL #: 12 T RRCID -> 149690 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8862 - 8944

12	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					2
01	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

MARTIN, J.C. III WELL #: 14 RRCID -> 150753 COMPL. DATE 08/23/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8884 - 8928

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN, SOPHIE J. "B" WELL #: 7 RRCID -> 164168 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 9238 - 9274

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

MARTIN, SOPHIE J. WELL #: 9 RRCID -> 164914 COMPL. DATE 08/10/1997 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9020 - 9024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	184	1	1022	2	Y	-0-					130
01	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	192	1	1019	2	Y	29	29	1			130
							32	9									
02	1160	N	1107	-0-	-53	-0-	141	1	966	2	Y	-0-					130
03	1209	N	1058	-0-	-151	-0-	162	1	896	2	Y	-0-					130
04	1200	N	1069	-0-	-131	-0-	158	1	911	2	Y	-0-					130
05	1178	N	1110	-0-	-68	-0-	171	1	939	2	Y	-0-					130

MARTIN, J. C. III WELL #: 16 RRCID -> 165178 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 9155 - 9270

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCKENDRICK WELL #: 1 RRCID -> 171707 COMPL. DATE 12/14/1998 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 8940 - 9000

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/23/2016 - PLUGGED 02/23/16

MARTIN, S. J. WELL #: B 9 RRCID -> 182711 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8830 - 9316

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN, S. J. WELL #: B 8 RRCID -> 183249 COMPL. DATE 04/23/2001 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9170 - 9210

12	1364	N	1262	-0-	-102	-0-	192	1	1070	2	Y	-0-					183
01	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	216	1	1145	2	Y	33	203	1			13
							36	9									
02	800	N	1368	-0-	568	568	174	1	1194	2	Y	-0-					13
03	T. A.		1385	-0-	1385	1953	212	1	1173	2	Y	-0-					13
04	T. A.		1433	-0-	1433	3386	211	1	1222	2	Y	-0-					13
05	T. A.		1672	-0-	1672	5058	257	1	1415	2	Y	-0-					13

MARTIN, SOPHIE J. WELL #: A 8 RRCID -> 184918 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8928 - 9118

12	106	X	106	-0-	-0-	-0-	17	1	89	2	N	-0-					-0-
01	77	X	77	-0-	-0-	-0-	22	1	55	2	N	-0-					-0-
02	58	X	41	-0-	-17	-0-	18	1	23	2	N	-0-					-0-
03	93	X	19	-0-	-74	-0-	8	1	11	2	N	-0-					-0-
04	90	X	39	-0-	-51	-0-	7	1	32	2	N	-0-					-0-
05	93	X	58	-0-	-35	-0-	8	1	50	2	N	-0-					-0-

VOLZ-MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 184960 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9070 - 9156

12	155	X	72	-0-	-83	-0-	34	1	38	2	N	-0-					-0-
01	186	X	50	-0-	-136	-0-	21	1	29	2	N	-0-					-0-
02	174	X	56	-0-	-118	-0-	23	1	33	2	N	-0-					-0-
03	186	X	62	-0-	-124	-0-	35	1	27	2	N	-0-					-0-
04	120	X	91	-0-	-29	-0-	47	1	44	2	N	-0-					-0-
*05	79	X	79	-0-	-0-	-0-	32	1	47	2	N	-0-					-0-

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

VOLZ-MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 184977 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8536 - 9145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	369	N	369	-0-	-0-	-0-	56	1	313	2	Y	-0-					1
01	311	N	311	-0-	-0-	-0-	48	1	255	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
02	313	N	313	-0-	-0-	-0-	40	1	273	2	Y	-0-					1
03	T. A.		342	-0-	342	342	52	1	290	2	Y	-0-					1
04	T. A.		355	-0-	355	697	52	1	303	2	Y	-0-					1
*05	T. A.		357	-0-	357	1054	55	1	302	2	Y	-0-					1

MARTIN, J. C. WELL #: 18 RRCID -> 184978 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 9134 - 9178

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

VOLZ-MARTIN WELL #: 3 RRCID -> 186177 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8686 - 9390

12	662	N	662	-0-	-0-	-0-	101	1	561	2	Y	-0-					7
01	583	N	583	-0-	-0-	-0-	90	1	478	2	Y	14	15	1			6
							15	9									
02	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	269	1	1851	2	Y	-0-					6
03	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	168	1	929	2	Y	-0-					6
04	865	N	865	-0-	-0-	-0-	128	1	737	2	Y	-0-					6
*05	775	N	758	-0-	-17	-0-	117	1	641	2	Y	-0-					6

VOLZ-MARTIN WELL #: 4 RRCID -> 186209 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8735 - 9183

12	3007	X	1760	-0-	-1247	-0-	834	1	926	2	N	-0-					-0-
01	3007	X	2009	-0-	-998	-0-	847	1	1162	2	N	-0-					-0-
02	2465	X	1923	-0-	-542	-0-	789	1	1134	2	N	-0-					-0-
03	2263	X	1481	-0-	-782	-0-	833	1	648	2	N	-0-					-0-
04	2040	X	1541	-0-	-499	-0-	793	1	748	2	N	-0-					-0-
*05	2067	X	2067	-0-	-0-	-0-	836	1	1231	2	N	-0-					-0-

MARTIN, J. C. III WELL #: 16 RRCID -> 198155 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 8493 - 8528

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN, SOPHIE J. WELL #: B 9 RRCID -> 207828 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8214 - 8405

12	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	332	1	1844	2	Y	-0-					148
01	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	373	1	1980	2	Y	65	56	1			157
							72	9									
02	2349	N	2236	-0-	-113	-0-	284	1	1952	2	Y	-0-					157
03	2170	N	2112	-0-	-58	-0-	324	1	1788	2	Y	-0-					157
04	2340	N	2147	-0-	-193	-0-	316	1	1825	2	Y	5					162
							6	9									
*05	2387	N	2153	-0-	-234	-0-	331	1	1818	2	Y	4					166
							4	9									

CERRITO CREEK (LOBO 1) 16724 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BRUNI MINERAL TRUST A' WELL #: 11 RRCID -> 143314 COMPL. DATE 11/13/1992 TOTAL DEPTH 10514 PERF. 8946 - 9046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2387	X	1466	-0-	-921	-0-	86	1	1380	2	N	-0-					-0-
01	2387	X	1859	-0-	-528	-0-	420	1	1439	2	N	-0-					-0-
02	2117	X	1506	-0-	-611	-0-	381	1	1125	2	N	-0-					-0-
03	1891	X	1139	-0-	-752	-0-	129	1	1006	2	N	4					4
							4	9									
04	1800	X	1587	-0-	-213	-0-	292	1	1294	2	N	1					5
							1	9									
*05	2029	X	2029	-0-	-0-	-0-	352	1	1675	2	N	2					7
							2	9									

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 31 RRCID -> 149936 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9082 - 10418

12	3999	X	2276	-0-	-1723	-0-	133	1	2133	2	Y	9					12
							10	9									
01	3596	X	2416	-0-	-1180	-0-	546	1	1870	2	Y	-0-					12
02	3161	X	2061	-0-	-1100	-0-	522	1	1539	2	Y	-0-					12
03	3224	X	1643	-0-	-1581	-0-	186	1	1457	2	Y	-0-					12
04	2880	X	2040	-0-	-840	-0-	376	1	1664	2	Y	-0-					12
*05	2455	X	2455	-0-	-0-	-0-	426	1	2029	2	Y	-0-					12

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 42 RRCID -> 178900 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9613 - 10339

12	589	N	326	-0-	-263	-0-	19	1	307	2	Y	-0-					-0-
01	651	N	225	-0-	-426	-0-	51	1	174	2	Y	-0-					-0-
02	493	N	210	-0-	-283	-0-	53	1	157	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	169	-0-	-172	-0-	19	1	150	2	Y	-0-					-0-
04	822	N	822	-0-	-0-	-0-	152	1	670	2	Y	-0-					-0-
*05	605	N	605	-0-	-0-	-0-	105	1	500	2	Y	-0-					-0-

CERRITO CREEK (WILCOX) 16724 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 26 RRCID -> 142386 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9402 - 9475

12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 32 RRCID -> 150006 COMPL. DATE 10/24/2000 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 8866 - 10350

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 13 RRCID -> 170404 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 11913 PERF. 9632 - 10608

12	5434	X	5434	-0-	-0-	-0-	5434	2			Y	-0-					-0-
01	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	4562	3	14	9	Y	13	8	1			5
02	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	5036	3			Y	-0-	5	1			-0-
03	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	4953	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	5250	X	4881	-0-	-369	-0-	4879	3	2	9	Y	2	1	1			1
05	5425	X	3885	-0-	-1540	-0-	3883	3	2	9	Y	2	2	1			1

CERRITO CREEK (WILCOX) //CONT.// 16724 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 9 RRCID -> 171669 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9294 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
01	1085	N	953	-0-	-132	-0-	953	3			Y	-0-					-0-
02	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3			Y	-0-					-0-
03	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3			Y	-0-					-0-
04	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			Y	-0-					-0-
*05	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	2492	3			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 164 RRCID -> 194802 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8374 - 9142

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BMT A WELL #: 14 RRCID -> 205346 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 8236 - 10280

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BMT WELL #: 123 RRCID -> 212254 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9430 - 9460

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. A WELL #: 16 RRCID -> 220906 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 8321 - 8461

12	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1002	2	9	9	Y	8	12	1			6
01	1116	N	845	-0-	-271	-0-	845	3			Y	-0-	5	1			1
02	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1005	3	11	9	Y	10					11
03	1023	N	821	-0-	-202	-0-	821	3			Y	-0-					11
04	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			Y	-0-	7	1			4
*05	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			Y	-0-	3	1			1

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

12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CERRITOS (8000) 16731 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
GUERRA, A. E. WELL #: 19 F RRCID -> 071355 COMPL. DATE 05/03/1977 TOTAL DEPTH 8300 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

CHAPENO (MIDDLE WILCOX "A") 17016 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SONTERRA OPERATING, INC. 802302
SILVA WELL #: 1 RRCID -> 137160 COMPL. DATE 11/15/1990 TOTAL DEPTH 12137 PERF.11992 - 12018

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPMAN RANCH 17075 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CREST RESOURCES, INC. 189901
CHAPMAN, J.O. WELL #: 33 RRCID -> 208726 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10126 - 10100

*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/12/2016 - PLUGGED 04/12/16

CHAPMAN RANCH (CATAHOULA CONS.) 17075 021 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
CHAPMAN, J. O. "D" WELL #: 146 RRCID -> 225204 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 3915 - 3950

12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAPMAN RANCH WELL #: 2111 RRCID -> 247918 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3889 - 3893

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-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-

CHAPMAN RANCH (CATAHOULA CONS.) //CONT.// 17075 021 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
DECKER OPERATING CO., L.L.C. //CONT.// 209347
CHAPMAN RANCH WELL #: 647 RRCID -> 261596 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 4574 - 4582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	848	N	848	-0-	-0-	-0-	667	1	148	2	Y	30	26	1			12
							33	9									
01	775	N	775	-0-	-0-	-0-	486	1	250	2	Y	35	39	1			8
							39	9									
02	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	765	1	258	2	Y	163	169	1			2
							179	9									
03	395	N	395	-0-	-0-	-0-	258	1	54	2	Y	75	53	1			24
							83	9									
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	85	1	9	2	Y	82	98	1			8
							90	9									
*05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	69	1	9	2	Y	44	42	1			10
							48	9									

CHAPMAN RANCH (MID. FRIO CONS.) 17075 370 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
CHAPMAN, J. O. WELL #: 133C RRCID -> 267998 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7550 - 7556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
CHAPMAN RANCH WELL #: 774 RRCID -> 123388 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11043 PERF. 6446 - 6550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	317	N	317	-0-	-0-	-0-	259	1	58	2	Y	-0-					-0-
01	672	N	672	-0-	-0-	-0-	444	1	228	2	Y	-0-					-0-
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	105	1	35	2	Y	-0-					-0-
03	812	N	812	-0-	-0-	-0-	672	1	140	2	Y	-0-					-0-
04	905	N	905	-0-	-0-	-0-	815	1	90	2	Y	-0-					-0-
*05	968	N	968	-0-	-0-	-0-	861	1	107	2	Y	-0-					-0-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAPMAN, J. O. WELL #: 131 RRCID -> 176929 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 4035 PERF. 3075 - 3104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/17/2016 - PLUGGED 02/17/16

CHAPMAN RANCH (MIOCENE CONS.) //CONT.// 17075 372 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
VENTEX OPERATING CORP. 884527
CHAPMAN WELL #: 7 RRCID -> 201651 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 2920 - 2924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPMAN RANCH (UPPER FRIO CONS.) 17075 396 ASSOCIATED PRORATED CNTY: NUECES
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
CHAPMAN RANCH WELL #: 439 RRCID -> 247512 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5330 - 5332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					46
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					46
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					46
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					46
04		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					46
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					46

CHAPMAN RANCH WELL #: 4038 RRCID -> 276142 COMPL. DATE 01/02/2015 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6782 - 6798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	30318		7352	-0-	-22966 B	28339	239 1 299 9		6814	2	N	272	378	1			57
01	24992		6451	-0-	-18541 B	9798	237 1 212 9		6002	2	N	193	194	1			56
02	16849		3578	-0-	-13271 B	-3473	211 1 138 9		3229	2	N	125					181
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -3473																	
03	13516		3618	-0-	-9898 B	-13371	215 1 152 9		3251	2	N	138	196	1			123
04	0		394	-0-	394 B	-12977	159 1		235	2	N	-0-					123
05	3813	N	176	-0-	-3637 B	-12977	156 1		20	2	N	-0-					123

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
12	838	N	838	-0-	-0- B	-0-	269 3		569	9	N	517	532	1			92
01	814	N	814	-0-	-0- B	-0-	256 3		558	9	N	507	492	1			107
02	809	N	809	-0-	-0- B	-0-	407 3		402	9	N	365	371	1			101
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	998	N	998	-0-	-0- B	-0-	530 3		468	9	N	425	456	1			70
04	1078	N	1078	-0-	-0- B	-0-	599 3		479	9	N	435	419	1			86
*05	738	N	738	-0-	-0- B	-0-	518 3		220	9	N	200	245	1			41

CHAPMAN RANCH (9650) 17075 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
CHAPMAN RANCH "B" WELL #: 237 RRCID -> 199951 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9742 - 9757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	X	3	-0-	-617	-0-	3 2				N	-0-					242
01	620	X	68	-0-	-552	-0-	1 1		67	2	N	-0-					242
02	522	X	-0-	-0-	-522	-0-					N	-0-					242
03	465	X	22	-0-	-443	-0-	22 2				N	-0-					242
04	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					242
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					242

CHARAMOUSCA, WEST (JACKSON) 17115 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 54 RRCID -> 173764 COMPL. DATE 04/02/1999 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 728 - 836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	188	X	188	-0-	-0-	-0-	59	1	129	2	N	-0-					-0-
01	186	X	154	-0-	-32	-0-	55	1	99	2	N	-0-					-0-
02	186	X	186	-0-	-0-	-0-	60	1	126	2	N	-0-					-0-
03	186	X	159	-0-	-27	-0-	54	1	105	2	N	-0-					-0-
04	180	X	124	-0-	-56	-0-	53	1	71	2	N	-0-					-0-
05	186	X	165	-0-	-21	-0-	57	1	108	2	N	-0-					-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 51 RRCID -> 174106 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 779 - 809

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO -K- WELL #: 68 RRCID -> 175357 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 930 PERF. 732 - 868

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 15D RRCID -> 176014 COMPL. DATE 07/23/1999 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 770 - 796

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DUVAL COUNTY RANCH -K- WELL #: 60 RRCID -> 180467 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 718 - 726

12	99	X	99	-0-	-0-	-0-	31	1	68	2	N	-0-					-0-
01	93	X	88	-0-	-5	-0-	32	1	56	2	N	-0-					-0-
02	114	X	114	-0-	-0-	-0-	37	1	77	2	N	-0-					-0-
03	131	X	131	-0-	-0-	-0-	44	1	87	2	N	-0-					-0-
04	103	X	103	-0-	-0-	-0-	44	1	59	2	N	-0-					-0-
*05	137	X	137	-0-	-0-	-0-	47	1	90	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

12	141	N	141	-0-	-0-	-0-	44	1	97	2	Y	-0-					-0-
01	124	N	88	-0-	-36	-0-	32	1	56	2	Y	-0-					-0-
02	116	N	106	-0-	-10	-0-	34	1	72	2	Y	-0-					-0-
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	44	1	87	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	82	-0-	-8	-0-	35	1	47	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	44	-0-	-80	-0-	15	1	29	2	Y	-0-					-0-

CHARAMOUSCA, W. (WILCOX 1, C) //CONT.// 17115 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710
DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 65 F RRCID -> 151055 COMPL. DATE 08/09/1994 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5201 - 5208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARAMOUSCA, W.(WILCOX 2) 17115 280 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
DUVAL COUNTY RANCH CO.'K' WELL #: 34 F RRCID -> 144189 COMPL. DATE 08/12/1992 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5296 - 5302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO. "K" WELL #: 31 RRCID -> 144562 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5224 - 5244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 47 RRCID -> 149494 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5192 - 5245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2					Y	NO RPT					-0-

CHARAMOUSCA, W. (WILCOX 2 SEG C) 17115 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
DUVAL COUNTY RANCH CO. "K" WELL #: 45 RRCID -> 143307 COMPL. DATE 04/26/1995 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5282 - 5300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	22	1	49	2	Y	-0-					-0-
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	24	1	42	2	Y	-0-					-0-
02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	26	1	54	2	Y	-0-					-0-
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	27	1	52	2	Y	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	27	1	35	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	84	-0-	-9	-0-	29	1	55	2	Y	-0-					-0-

CHARAMOUSCA, W. (WILCOX 2 SEG C)//CONT.// 17115 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710
DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 64-C RRCID -> 150094 COMPL. DATE 05/28/1994 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5242 - 5262

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 34 D RRCID -> 155474 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5216 - 5224

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARAMOUSCA, W. (WILCOX 2 SEG E) 17115 420 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
WALLIS ENERGY, INC. 893997
WORDEN - DROUGHT WELL #: 9 RRCID -> 045236 COMPL. DATE 10/14/1968 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHARAMOUSCA, W. (WILCOX 3) 17115 455 ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 42 RRCID -> 150241 COMPL. DATE 04/26/1994 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5218 - 5238

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHARAMOUSCA, W. (YEGUA, UP.) 17115 735 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
TRISTAR OIL & GAS 871133
WORDEN-DROUGHT WELL #: 4AC RRCID -> 009843 COMPL. DATE 08/18/1958 TOTAL DEPTH 3579 PERF. N/A

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
*01	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
*02	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHARAMOUSCA, WEST (2100) 17115 840 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
TRISTAR OIL & GAS 871133
WORDEN-DROUGHT WELL #: 2 T RRCID -> 056753 COMPL. DATE 02/00/1966 TOTAL DEPTH 2114 PERF. 1308 - 1314

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2379				N	-0-			-0-
07	14B DENY	11	-0-	11	2390	11	2		N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2390				N	-0-			-0-
09	14B DENY	12	-0-	12	2402	12	2		N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2402				N	-0-			-0-
11	14B DENY	10	-0-	10	2412	10	2		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2412				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	13	-0-	13	2425	13	2		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2425				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	11	-0-	11	2436	11	2		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2436				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	10	-0-	10	2446	10	2		N	-0-			-0-

WORDEN-DROUGHT WELL #: 4 RRCID -> 062172 COMPL. DATE 04/04/1975 TOTAL DEPTH 2250 PERF. N/A

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2368				N	-0-			-0-
07	14B DENY	10	-0-	10	2378	10	2		N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2378				N	-0-			-0-
09	14B DENY	13	-0-	13	2391	13	2		N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2391				N	-0-			-0-
11	14B DENY	11	-0-	11	2402	11	2		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2402				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	12	-0-	12	2414	12	2		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2414				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	10	-0-	10	2424	10	2		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2424				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	11	-0-	11	2435	11	2		N	-0-			-0-

WALLIS ENERGY, INC. 893997
WORDEN-DROUGHT WELL #: 1 RRCID -> 056752 COMPL. DATE 07/21/1973 TOTAL DEPTH 6017 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHARAMOUSCA, WEST (2200) 17115 945 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
DUVAL COUNTY RANCH CO., -K- WELL #: 2 RRCID -> 009854 COMPL. DATE 04/22/1984 TOTAL DEPTH 2501 PERF. 1280 - 1336

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO. "K" WELL #: 13 D RRCID -> 133951 COMPL. DATE 01/28/1990 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2064 - 2072

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHARAMOUSCA, WEST (2200) //CONT.// 17115 945 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710
DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 58 RRCID -> 167591 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 2070 - 2080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	147	N	147	-0-	-0-	-0-	46	1	101	2	N	-0-					-0-
01	124	N	88	-0-	-36	-0-	32	1	56	2	N	-0-					-0-
02	116	N	106	-0-	-10	-0-	34	1	72	2	N	-0-					-0-
03	155	N	105	-0-	-50	-0-	35	1	70	2	N	-0-					-0-
04	90	N	82	-0-	-8	-0-	35	1	47	2	N	-0-					-0-
05	124	N	111	-0-	-13	-0-	38	1	73	2	N	-0-					-0-

TRISTAR OIL & GAS 871133
WORDEN-DROUGHT WELL #: 4 T RRCID -> 009853 COMPL. DATE 08/18/1958 TOTAL DEPTH 3579 PERF. N/A

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	27					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	27					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	27					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	27					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	27					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	27					N	NO RPT					-0-

CHARAMOUSCA, WEST (2200 MASSIVE) 17115 946 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
DUVAL COUNTY RANCH CO. "K" WELL #: 59 RRCID -> 138372 COMPL. DATE 04/28/1991 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2230 - 2237

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9200) 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
GUTIERREZ, HIGINIO WELL #: 1 RRCID -> 136182 COMPL. DATE 08/20/1990 TOTAL DEPTH 9821 PERF. N/A

12	186	N	151	-0-	-35	-0-	23	1	128	2	N	-0-	88	7			-0-
01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	22	1	142	2	N	-0-					-0-
02	174	N	153	-0-	-21	-0-	22	1	131	2	N	-0-					-0-
03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	29	1	199	2	N	-0-					-0-
04	150	N	146	-0-	-4	-0-	22	1	124	2	N	-0-					-0-
05	155	N	153	-0-	-2	-0-	23	1	130	2	N	-0-					-0-

CARBURANTE EXPLORATION CO, LTD. 130787
VILLARREAL, AMANDO-STATE WELL #: 1 RRCID -> 200037 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 12250 PERF. N/A

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GARZA, A. WELL #: 1 RRCID -> 094266 COMPL. DATE 04/09/1981 TOTAL DEPTH 10517 PERF. 9207 - 9362

12	594	N	594	-0-	-0-	-0-	36	1	558	2	Y	-0-					-0-
01	305	N	305	-0-	-0-	-0-	19	1	286	2	Y	-0-					-0-
02	232	N	215	-0-	-17	-0-	13	1	202	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	240	-0-	-8	-0-	16	1	224	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	209	-0-	-91	-0-	13	1	196	2	Y	-0-					-0-
*05	307	N	307	-0-	-0-	-0-	19	1	288	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 2 RRCID -> 095072 COMPL. DATE 08/07/1981 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9068 - 9293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7285	X	6249	-0-	-1036	-0-	6203	2	46	9	Y	42	8	1			41
01	7285	X	5899	-0-	-1386	-0-	5881	2	18	9	Y	16					57
02	6815	X	5743	-0-	-1072	-0-	5728	2	15	9	Y	14					71
03	7223	X	5776	-0-	-1447	-0-	5767	2	9	9	Y	8	3	1			76
04	6990	X	6424	-0-	-566	-0-	6399	2	25	9	Y	23	2	1			97
05	6262	X	4562	-0-	-1700	-0-	4560	2	2	9	Y	2	61	1			38

GARZA, A. WELL #: 2-C RRCID -> 100535 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 10531 PERF. 9150 - 9978

12	2077	N	1850	-0-	-227	-0-	112	1	1737	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1984	N	1807	-0-	-177	-0-	113	1	1694	2	Y	-0-					-0-
02	1798	N	1644	-0-	-154	-0-	100	1	1544	2	Y	-0-					-0-
03	1860	N	1720	-0-	-140	-0-	116	1	1603	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1740	N	1071	-0-	-669	-0-	66	1	1005	2	Y	-0-					-0-
*05	971	N	971	-0-	-0-	-0-	60	1	911	2	Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 1 RRCID -> 101258 COMPL. DATE 07/03/1982 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9201 - 9447

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 5 RRCID -> 103582 COMPL. DATE 09/30/1982 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9115 - 9392

12	149	N	149	-0-	-0-	-0-	9	1	140	2	N	-0-	1	1			-0-
01	138	N	138	-0-	-0-	-0-	9	1	128	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	7	1	114	2	N	1					1
							1	9									
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	7	1	97	2	N	-0-	1	1			-0-
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	6	1	97	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	5	1	77	2	N	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 4 RRCID -> 103583 COMPL. DATE 11/18/1982 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9484 - 9664

12	2852	X	2707	-0-	-145	-0-	164	1	2542	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	2852	X	2475	-0-	-377	-0-	155	1	2320	2	Y	-0-					-0-
02	2581	N	2154	-0-	-427	-0-	131	1	2023	2	Y	-0-					-0-
03	2697	N	1997	-0-	-700	-0-	134	1	1862	2	Y	1					1
							1	9									
04	2130	N	1582	-0-	-548	-0-	97	1	1485	2	Y	-0-	1	1			-0-
*05	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	129	1	1977	2	Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 6 RRCID -> 113615 COMPL. DATE 10/08/1984 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9434 - 10051

12	279	N	265	-0-	-14	-0-	16	1	249	2	Y	-0-					-0-
01	279	N	254	-0-	-25	-0-	16	1	238	2	Y	-0-					-0-
02	261	N	216	-0-	-45	-0-	13	1	203	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	253	-0-	-26	-0-	17	1	236	2	Y	-0-					-0-
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	15	1	229	2	Y	-0-					-0-
*05	243	N	243	-0-	-0-	-0-	15	1	228	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 8 RRCID -> 117737 COMPL. DATE 08/10/1985 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9484 - 10178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	771	N	771	-0-	-0-	-0-	52	1	719	2	Y	-0-					-0-
04	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	80	1	1227	2	Y	-0-					-0-
*05	421	N	421	-0-	-0-	-0-	26	1	395	2	Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 5R RRCID -> 118274 COMPL. DATE 09/22/1985 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9383 - 9604

12	899	N	777	-0-	-122	-0-	47	1	730	2	Y	-0-					-0-
01	868	N	740	-0-	-128	-0-	46	1	694	2	Y	-0-					-0-
02	783	N	628	-0-	-155	-0-	38	1	590	2	Y	-0-					-0-
03	775	N	735	-0-	-40	-0-	49	1	686	2	Y	-0-					-0-
04	523	N	523	-0-	-0-	-0-	32	1	491	2	Y	-0-					-0-
*05	878	N	878	-0-	-0-	-0-	54	1	824	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 11 RRCID -> 119540 COMPL. DATE 12/13/1985 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9132 - 9229

12	2945	X	1824	-0-	-1121	-0-	111	1	1712	2	Y	1	5	1			1
							1	9									
01	3100	N	3331	-0-	231	231	209	1	3122	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	3305	X	3074	-0-	-231	-0-	187	1	2887	2	Y	-0-					-0-
03	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	231	1	3201	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	202	1	3082	2	Y	-0-					-0-
05	3317	X	3283	-0-	-34	-0-	201	1	3081	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

LEONARDO WELL #: 7 RRCID -> 120232 COMPL. DATE 02/14/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9211 - 9377

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LEONARDO WELL #: 9 RRCID -> 123375 COMPL. DATE 12/31/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9241 - 9286

12	10441	X	10441	-0-	-0-	-0-	634	1	9804	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
01	9734	X	8816	-0-	-918	-0-	553	1	8262	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
02	10382	X	9675	-0-	-707	-0-	589	1	9084	2	Y	2					4
							2	9									
03	11098	X	10052	-0-	-1046	-0-	674	1	9352	2	Y	24	15	1			13
							26	9									
04	11850	X	9406	-0-	-2444	-0-	577	1	8827	2	Y	2	7	1			8
							2	9									
05	10447	X	8805	-0-	-1642	-0-	539	1	8249	2	Y	15	19	1			4
							17	9									

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUTIERREZ, J.M. WELL #: 4 RRCID -> 123611 COMPL. DATE 02/22/1987 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9304 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7732	X	7732	-0-	-0-	-0-	469	1	7263	2	Y	-0-					-0-
01	7197	X	7197	-0-	-0-	-0-	452	1	6744	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	6247	X	6247	-0-	-0-	-0-	380	1	5865	2	Y	2					2
							2	9									
03	6507	X	6507	-0-	-0-	-0-	437	1	6067	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
04	7650	X	6059	-0-	-1591	-0-	372	1	5686	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
05	7719	X	5794	-0-	-1925	-0-	355	1	5437	2	Y	2	3	1			2
							2	9									

ASCHE WELL #: 12 RRCID -> 123646 COMPL. DATE 02/23/1987 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9194 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	X	378	-0-	-397	-0-	23	1	355	2	Y	-0-					-0-
01	319	X	319	-0-	-0-	-0-	20	1	299	2	Y	-0-					-0-
02	2264	X	2264	-0-	-0-	-0-	138	1	2125	2	Y	1					1
							1	9									
03	1025	X	1025	-0-	-0-	-0-	69	1	955	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	943	X	943	-0-	-0-	-0-	58	1	885	2	Y	-0-	1	1			-0-
*05	854	X	854	-0-	-0-	-0-	52	1	801	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

ASCHE WELL #: 13 RRCID -> 124681 COMPL. DATE 07/03/1987 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9224 - 9258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2604	X	1513	-0-	-1091	-0-	92	1	1420	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	2604	X	1678	-0-	-926	-0-	105	1	1573	2	Y	-0-					-0-
02	2175	X	1275	-0-	-900	-0-	78	1	1197	2	Y	-0-					-0-
03	1984	X	891	-0-	-1093	-0-	60	1	830	2	Y	1					1
							1	9									
04	1620	N	1439	-0-	-181	-0-	88	1	1351	2	Y	-0-	1	1			-0-
*05	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	68	1	1034	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

ASCHE WELL #: 14 RRCID -> 124838 COMPL. DATE 07/26/1987 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9211 - 9327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2108	X	1059	-0-	-1049	-0-	64	1	994	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1674	X	517	-0-	-1157	-0-	32	1	485	2	Y	-0-					-0-
02	1479	X	680	-0-	-799	-0-	41	1	639	2	Y	-0-					-0-
03	1581	X	899	-0-	-682	-0-	60	1	839	2	Y	-0-					-0-
04	510	N	467	-0-	-43	-0-	29	1	438	2	Y	-0-					-0-
*05	509	N	509	-0-	-0-	-0-	31	1	478	2	Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, J.M. WELL #: 7 RRCID -> 126079 COMPL. DATE 11/06/1987 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9255 - 9305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 15 C RRCID -> 126891 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9144 - 9807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	192	N	192	-0-	-0-	-0-	12	1	180	2	Y	-0-					-0-
01	279	N	243	-0-	-36	-0-	15	1	228	2	Y	-0-					-0-
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	12	1	191	2	Y	-0-					-0-
03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	15	1	206	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	115	-0-	-125	-0-	7	1	108	2	Y	-0-					-0-
*05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	87	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 17 RRCID -> 127380 COMPL. DATE 05/06/1988 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9171 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4402	X	4381	-0-	-21	-0-	266	1	4113	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	4588	X	4026	-0-	-562	-0-	253	1	3772	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	4292	X	3863	-0-	-429	-0-	235	1	3627	2	Y	1					2
							1	9									
03	4588	X	3991	-0-	-597	-0-	268	1	3721	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
04	4350	X	3864	-0-	-486	-0-	237	1	3626	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
05	4371	X	4093	-0-	-278	-0-	251	1	3841	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									

GARZA, A. WELL #: 5 RRCID -> 158171 COMPL. DATE 04/22/1996 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9320 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3472	X	2206	-0-	-1266	-0-	134	1	2070	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
01	3472	X	2289	-0-	-1183	-0-	144	1	2144	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	2755	X	1526	-0-	-1229	-0-	93	1	1432	2	Y	1					2
							1	9									
03	2418	X	1242	-0-	-1176	-0-	83	1	1156	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
04	2280	X	212	-0-	-2068	-0-	13	1	199	2	Y	-0-	1	1			1
05	2294	X	510	-0-	-1784	-0-	31	1	477	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									

LEONARDO WELL #: 12 RRCID -> 158464 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9340 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5898	X	5898	-0-	-0-	-0-	358	1	5538	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	5642	X	5578	-0-	-64	-0-	350	1	5227	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	6583	X	5178	-0-	-1405	-0-	315	1	4862	2	Y	1					1
							1	9									
03	7037	X	5648	-0-	-1389	-0-	379	1	5256	2	Y	12	8	1			5
							13	9									
04	6030	X	5528	-0-	-502	-0-	339	1	5188	2	Y	1	4	1			2
							1	9									
05	5890	X	5754	-0-	-136	-0-	353	1	5399	2	Y	2	4	1			-0-
							2	9									

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 28 RRCID -> 161743 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 10408 PERF. 9147 - 9366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12625	X	12625	-0-	-0-	-0-	766	1 4 9	11855	2	Y	4	3	1			1
01	17287	X	17287	-0-	-0-	-0-	1085	1 2 9	16200	2	Y	2	3	1			-0-
02	13363	X	13363	-0-	-0-	-0-	813	1 3 9	12547	2	Y	3					3
03	13649	X	13649	-0-	-0-	-0-	917	1 8 9	12724	2	Y	7	6	1			4
04	16740	X	14684	-0-	-2056	-0-	901	1 2 9	13781	2	Y	2	4	1			2
05	17298	X	14812	-0-	-2486	-0-	908	1 4 9	13900	2	Y	4	6	1			-0-

LEONARDO-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162158 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9072 - 9194

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 30 RRCID -> 164059 COMPL. DATE 07/19/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9145 - 9318

12	5518	X	5014	-0-	-504	-0-	304	1 2 9	4708	2	Y	2	2	1			7
01	5301	X	4994	-0-	-307	-0-	313	1 2 9	4679	2	Y	2	1	1			8
02	4959	X	4570	-0-	-389	-0-	278	1 1 9	4291	2	Y	1					9
03	5208	X	4844	-0-	-364	-0-	326	1 2 9	4516	2	Y	2	2	1			9
*04	4740	X	4644	-0-	-96	-0-	285	1	4359	2	Y	-0-	7	1			2
05	4898	X	4677	-0-	-221	-0-	287	1 1 9	4389	2	Y	1	2	1			1

RMT WELL #: 4 RRCID -> 164132 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 9100 - 9224

12	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	50	1	1132	2	N	-0-					-0-
01	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	46	1	1056	2	N	-0-					-0-
02	959	N	959	-0-	-0-	-0-	42	1	917	2	N	-0-					-0-
03	901	N	901	-0-	-0-	-0-	38	1	863	2	N	-0-					-0-
04	870	N	802	-0-	-68	-0-	40	1	762	2	N	-0-					-0-
*05	981	N	981	-0-	-0-	-0-	45	1	936	2	N	-0-					-0-

GARZA, A. WELL #: 6 RRCID -> 164457 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9242 - 9548

12	4433	X	4394	-0-	-39	-0-	267	1 1 9	4126	2	Y	1	2	1			-0-
01	4433	X	4036	-0-	-397	-0-	253	1 2 9	3781	2	Y	2	1	1			1
02	4437	X	4105	-0-	-332	-0-	250	1 2 9	3853	2	Y	2					3
03	4743	X	3971	-0-	-772	-0-	267	1 3 9	3701	2	Y	3	3	1			3
04	4590	X	3867	-0-	-723	-0-	237	1 1 9	3629	2	Y	1	2	1			2
05	4402	X	4030	-0-	-372	-0-	247	1 2 9	3781	2	Y	2	3	1			1

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 31 RRCID -> 164659 COMPL. DATE 09/09/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9151 - 9312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	621	N	621	-0-	-0-	-0-	38	1	583	2	Y	-0-					-0-
01	623	N	623	-0-	-0-	-0-	39	1	584	2	Y	-0-					-0-
02	580	N	573	-0-	-7	-0-	35	1	538	2	Y	-0-					-0-
03	620	N	608	-0-	-12	-0-	41	1	567	2	Y	-0-					-0-
04	598	N	598	-0-	-0-	-0-	37	1	561	2	Y	-0-					-0-
*05	576	N	576	-0-	-0-	-0-	35	1	541	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
12	372	N	329	-0-	-43	-0-	20	1	309	2	Y	-0-					-0-
01	397	N	397	-0-	-0-	-0-	25	1	372	2	Y	-0-					-0-
02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	21	1	319	2	Y	-0-					-0-
03	357	N	357	-0-	-0-	-0-	24	1	333	2	Y	-0-					-0-
04	390	N	322	-0-	-68	-0-	20	1	302	2	Y	-0-					-0-
*05	329	N	329	-0-	-0-	-0-	20	1	309	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
12	3906	X	3886	-0-	-20	-0-	236	1	3649	2	Y	1	4	1			2
							1	9									
01	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	262	1	3908	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	237	1	3656	2	Y	1					2
							1	9									
03	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	280	1	3887	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
04	4050	X	4000	-0-	-50	-0-	246	1	3753	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
05	4185	X	4073	-0-	-112	-0-	250	1	3822	2	Y	1	2	1			1
							1	9									

LEONARDO WELL #: 13 RRCID -> 164795 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9222 - 9242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	62	-0-	-217	-0-	4	1	58	2	Y	-0-					-0-
01	186	N	34	-0-	-152	-0-	2	1	32	2	Y	-0-					-0-
02	145	N	-0-	-0-	-145	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 34 RRCID -> 164805 COMPL. DATE 09/10/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9193 - 9302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	7	-0-	-55	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
01	11	N	1	-0-	-10	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
AMANDO WELL #: 1 RRCID -> 164964 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9381 - 9422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2294	X	1849	-0-	-445	-0-	112	1	1736	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	2201	X	1055	-0-	-1146	-0-	66	1	989	2	Y	-0-					-0-
02	2001	X	1235	-0-	-766	-0-	75	1	1160	2	Y	-0-					-0-
03	1860	X	1625	-0-	-235	-0-	109	1	1515	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	83	1	1273	2	Y	-0-					-0-
*05	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	112	1	1713	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

ASCHE WELL #: 33 RRCID -> 165054 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9098 - 9192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2852	N	2787	-0-	-65	-0-	169	1	2617	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	168	1	2510	2	Y	-0-					-0-
02	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	154	1	2377	2	Y	-0-					-0-
03	2790	N	2653	-0-	-137	-0-	178	1	2474	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	164	1	2503	2	Y	-0-					-0-
*05	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	146	1	2241	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

LEONARDO WELL #: 14 RRCID -> 165193 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 9037 - 9273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5855	X	5855	-0-	-0-	-0-	355	1	5499	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	5261	X	5261	-0-	-0-	-0-	330	1	4930	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	322	1	4966	2	Y	1					1
							1	9									
03	5563	X	5563	-0-	-0-	-0-	374	1	5187	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	6000	X	5178	-0-	-822	-0-	318	1	4859	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	5859	X	5205	-0-	-654	-0-	319	1	4884	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									

ASCHE WELL #: 35 RRCID -> 165564 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9118 - 9334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	231	N	231	-0-	-0-	-0-	14	1	217	2	Y	-0-					-0-
01	345	N	345	-0-	-0-	-0-	22	1	323	2	Y	-0-					-0-
02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	19	1	296	2	Y	-0-					-0-
03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	22	1	311	2	Y	-0-					-0-
04	330	N	286	-0-	-44	-0-	18	1	268	2	Y	-0-					-0-
*05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	20	1	304	2	Y	-0-					-0-

LEONARDO WELL #: 15 RRCID -> 165569 COMPL. DATE 10/26/1997 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9048 - 9218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4650	X	3974	-0-	-676	-0-	241	1	3732	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	4526	X	3602	-0-	-924	-0-	226	1	3375	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	3219	X	2419	-0-	-800	-0-	147	1	2271	2	Y	1					1
							1	9									
03	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-	326	1	4521	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
04	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	244	1	3728	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*05	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	247	1	3782	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LEONARDO WELL #: 18 RRCID -> 166973 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9272 - 9332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	313	N	313	-0-	-0-	-0-	19	1	294	2	Y	-0-					-0-
01	175	N	175	-0-	-0-	-0-	11	1	164	2	Y	-0-					-0-
02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	15	1	228	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	257	-0-	-53	-0-	17	1	240	2	Y	-0-					-0-
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	15	1	229	2	Y	-0-					-0-
*05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	16	1	248	2	Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, J. M. WELL #: 8 RRCID -> 166974 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 9173 - 9231

12	434	N	339	-0-	-95	-0-	21	1	318	2	Y	-0-					-0-
01	434	N	394	-0-	-40	-0-	25	1	369	2	Y	-0-					-0-
02	377	N	109	-0-	-268	-0-	7	1	102	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	167	-0-	-174	-0-	11	1	156	2	Y	-0-					-0-
04	390	N	218	-0-	-172	-0-	13	1	205	2	Y	-0-					-0-
*05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	16	1	237	2	Y	-0-					-0-

LEONARDO WELL #: 19 RRCID -> 168277 COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9177 - 9310

12	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	79	1	1221	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	83	1	1245	2	Y	-0-					-0-
02	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	73	1	1126	2	Y	-0-					-0-
03	1302	N	1135	-0-	-167	-0-	76	1	1058	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1290	N	1163	-0-	-127	-0-	71	1	1091	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*05	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	71	1	1092	2	Y	-0-					-0-

GARZA, A. WELL #: 8 RRCID -> 169178 COMPL. DATE 06/01/1998 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9235 - 10174

12	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	242	1	3740	2	Y	43	27	1			16
							47	9									
01	3968	X	3748	-0-	-220	-0-	235	1	3512	2	Y	1	11	1			6
							1	9									
02	3712	X	3245	-0-	-467	-0-	197	1	3047	2	Y	1					7
							1	9									
03	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	267	1	3705	2	Y	2	6	1			3
							2	9									
04	3960	X	3783	-0-	-177	-0-	232	1	3551	2	Y	-0-	3	1			-0-
05	4030	X	3931	-0-	-99	-0-	241	1	3689	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

GARZA, A. WELL #: 9 RRCID -> 172494 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9215 - 9511

12	2623	X	2623	-0-	-0-	-0-	159	1	2463	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	2371	X	2371	-0-	-0-	-0-	149	1	2222	2	Y	-0-					-0-
02	2378	X	1820	-0-	-558	-0-	111	1	1709	2	Y	-0-					-0-
03	2635	X	2047	-0-	-588	-0-	138	1	1908	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	2280	N	1704	-0-	-576	-0-	105	1	1599	2	Y	-0-					-0-
*05	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	87	1	1332	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALFONSO WELL #: 10 RRCID -> 173999 COMPL. DATE 07/25/1999 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9337 - 10116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1581	N	1482	-0-	-99	-0-	90	1	1392	2	Y	-0-					-0-
01	1519	N	1405	-0-	-114	-0-	88	1	1317	2	Y	-0-					-0-
02	1421	N	1296	-0-	-125	-0-	79	1	1217	2	Y	-0-					-0-
03	1488	N	1425	-0-	-63	-0-	96	1	1328	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	85	1	1299	2	Y	-0-					-0-
*05	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	96	1	1467	2	Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, J. M. WELL #: 9 RRCID -> 174309 COMPL. DATE 08/12/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9338 - 9442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5704	X	5095	-0-	-609	-0-	309	1	4784	2	Y	2	2	1			4
							2	9									
01	5580	X	4971	-0-	-609	-0-	312	1	4658	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
02	5104	X	4659	-0-	-445	-0-	283	1	4375	2	Y	1					5
							1	9									
03	5239	X	5014	-0-	-225	-0-	337	1	4675	2	Y	2	2	1			5
							2	9									
04	5010	X	4836	-0-	-174	-0-	297	1	4538	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
05	5084	X	4857	-0-	-227	-0-	298	1	4558	2	Y	1	2	1			4
							1	9									

ALFONSO WELL #: 11 RRCID -> 175983 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9450 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3286	X	3229	-0-	-57	-0-	196	1	3032	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
01	3286	X	3088	-0-	-198	-0-	194	1	2894	2	Y	-0-					-0-
02	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	189	1	2913	2	Y	1					1
							1	9									
03	3286	X	3165	-0-	-121	-0-	213	1	2950	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	3120	X	3104	-0-	-16	-0-	186	1	2851	2	Y	61	1	1			61
							67	9									
*05	3224	X	3047	-0-	-177	-0-	187	1	2860	2	Y	-0-	37	1			24

ALFONSO WELL #: 12 RRCID -> 176407 COMPL. DATE 05/06/2000 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9324 - 10026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2945	X	838	-0-	-2107	-0-	51	1	786	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	2945	X	808	-0-	-2137	-0-	51	1	757	2	Y	-0-					-0-
02	2755	X	536	-0-	-2219	-0-	32	1	497	2	Y	6					6
							7	9									
03	2945	X	334	-0-	-2611	-0-	22	1	311	2	Y	1	1	1			6
							1	9									
04	3690	X	398	-0-	-3292	-0-	24	1	367	2	Y	6					12
							7	9									
05	837	X	385	-0-	-452	-0-	24	1	361	2	Y	-0-					12

GARZA, A. WELL #: 10 RRCID -> 176495 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9190 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1116	N	925	-0-	-191	-0-	56	1	869	2	Y	-0-					-0-
01	1023	N	793	-0-	-230	-0-	50	1	743	2	Y	-0-					-0-
02	986	N	847	-0-	-139	-0-	52	1	795	2	Y	-0-					-0-
03	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	79	1	1099	2	Y	-0-					-0-
04	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	69	1	1054	2	Y	-0-					-0-
*05	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	71	1	1085	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 44 RRCID -> 176496 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9264 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3224	X	1741	-0-	-1483	-0-	106	1	1634	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
01	3224	X	1452	-0-	-1772	-0-	91	1	1361	2	Y	-0-					-0-
02	3016	X	1508	-0-	-1508	-0-	92	1	1416	2	Y	-0-					-0-
03	3038	X	2122	-0-	-916	-0-	143	1	1978	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1846	X	1846	-0-	-0-	-0-	113	1	1733	2	Y	-0-					-0-
05	1736	X	1715	-0-	-21	-0-	105	1	1609	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

GARZA, A. WELL #: 11 RRCID -> 176866 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9500 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1984	X	647	-0-	-1337	-0-	39	1	607	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
01	1085	X	1001	-0-	-84	-0-	63	1	938	2	Y	-0-	1	1			1
02	1015	X	736	-0-	-279	-0-	45	1	691	2	Y	-0-					1
03	992	X	897	-0-	-95	-0-	60	1	836	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	960	N	920	-0-	-40	-0-	56	1	864	2	Y	-0-	1	1			-0-
*05	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	66	1	1012	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

GARZA, A. WELL #: 12 RRCID -> 177030 COMPL. DATE 03/16/2000 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9256 - 9451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	294	-0-	-202	-0-	18	1	276	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	434	N	259	-0-	-175	-0-	16	1	243	2	Y	-0-					-0-
02	348	N	201	-0-	-147	-0-	12	1	189	2	Y	-0-					-0-
03	694	N	694	-0-	-0-	-0-	47	1	647	2	Y	-0-					-0-
04	409	N	409	-0-	-0-	-0-	25	1	383	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	23	1	359	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
12	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	112	1	1739	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1891	N	1594	-0-	-297	-0-	100	1	1494	2	Y	-0-					-0-
02	1682	N	1338	-0-	-344	-0-	81	1	1257	2	Y	-0-					-0-
03	1860	N	1542	-0-	-318	-0-	104	1	1437	2	Y	1					1
							1	9									
04	1530	N	1206	-0-	-324	-0-	74	1	1132	2	Y	-0-	1	1			-0-
*05	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	73	1	1112	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
12	3441	X	2584	-0-	-857	-0-	157	1	2426	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	342	1	5102	2	Y	-0-					-0-
*02	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	200	1	3089	2	Y	-0-					-0-
*03	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	295	1	4087	2	Y	-0-					-0-
*04	3060	X	3059	-0-	-1	-0-	188	1	2871	2	Y	-0-					-0-
*05	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	243	1	3719	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 #: 13 RRCID -> 178027 COMPL. DATE 06/05/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9202 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	961	N	808	-0-	-153	-0-	49	1	759	2	Y	-0-					-0-
01	961	N	681	-0-	-280	-0-	43	1	638	2	Y	-0-					-0-
02	899	N	760	-0-	-139	-0-	46	1	714	2	Y	-0-					-0-
03	806	N	742	-0-	-64	-0-	50	1	692	2	Y	-0-					-0-
04	684	N	684	-0-	-0-	-0-	42	1	642	2	Y	-0-					-0-
*05	570	N	570	-0-	-0-	-0-	35	1	535	2	Y	-0-					-0-

LEONARDO WELL #: 22 RRCID -> 179225 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 10001 PERF. 9210 - 9248

12	970	N	970	-0-	-0-	-0-	59	1	911	2	Y	-0-					-0-
01	981	N	981	-0-	-0-	-0-	62	1	919	2	Y	-0-					-0-
02	915	N	915	-0-	-0-	-0-	56	1	859	2	Y	-0-					-0-
03	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	68	1	940	2	Y	-0-					-0-
04	960	N	955	-0-	-5	-0-	59	1	895	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*05	963	N	963	-0-	-0-	-0-	59	1	904	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 50 RRCID -> 179851 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9079 - 9257

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONARDO WELL #: 21 RRCID -> 179884 COMPL. DATE 02/18/2001 TOTAL DEPTH 12780 PERF. 9263 - 12588

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 51 RRCID -> 179909 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9258 - 9670

12	806	N	781	-0-	-25	-0-	47	1	734	2	Y	-0-					-0-
01	791	N	791	-0-	-0-	-0-	50	1	741	2	Y	-0-					-0-
02	723	N	723	-0-	-0-	-0-	44	1	679	2	Y	-0-					-0-
03	775	N	771	-0-	-4	-0-	52	1	719	2	Y	-0-					-0-
04	780	N	682	-0-	-98	-0-	42	1	640	2	Y	-0-					-0-
*05	713	N	713	-0-	-0-	-0-	44	1	669	2	Y	-0-					-0-

LEONARDO WELL #: 24 RRCID -> 180033 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9134 - 9232

12	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	226	1	3490	2	Y	8	6	1			6
							9	9									
01	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	186	1	2778	2	Y	-0-	3	1			3
02	3857	X	3603	-0-	-254	-0-	219	1	3383	2	Y	1					4
							1	9									
03	4123	X	3840	-0-	-283	-0-	258	1	3580	2	Y	2	3	1			3
							2	9									
04	3990	X	2962	-0-	-1028	-0-	182	1	2779	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
05	3720	X	2806	-0-	-914	-0-	171	1	2624	2	Y	10	9	1			4
							11	9									

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LEONARDO WELL #: 23 RRCID -> 181186 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9115 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	573	N	573	-0-	-0-	-0-	35	1	538	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	687	N	687	-0-	-0-	-0-	43	1	644	2	Y	-0-					-0-
02	493	N	476	-0-	-17	-0-	29	1	447	2	Y	-0-					-0-
03	633	N	633	-0-	-0-	-0-	43	1	590	2	Y	-0-					-0-
04	660	N	474	-0-	-186	-0-	29	1	444	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	24	1	363	2	Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 16 RRCID -> 181199 COMPL. DATE 01/26/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9482 - 9526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 53 RRCID -> 181200 COMPL. DATE 01/29/2001 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9246 - 9317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	248	1	3839	2	Y	1	9	1			-0-
							1	9									
01	4030	X	3890	-0-	-140	-0-	244	1	3646	2	Y	-0-					-0-
02	3770	X	3664	-0-	-106	-0-	223	1	3440	2	Y	1					1
							1	9									
03	4030	X	3851	-0-	-179	-0-	259	1	3590	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
04	4050	X	3218	-0-	-832	-0-	198	1	3020	2	Y	-0-					-0-
05	4092	X	3435	-0-	-657	-0-	211	1	3223	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

LEONARDO WELL #: 27 RRCID -> 181532 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 10158 PERF. 9052 - 9216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 52 RRCID -> 181583 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9178 - 9198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

ASCHE WELL #: 54 RRCID -> 181736 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9031 - 9046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					-0-
01	1178	N	1039	-0-	-139	-0-	65	1	974	2	Y	-0-					-0-
02	537	N	537	-0-	-0-	-0-	33	1	504	2	Y	-0-					-0-
03	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	89	1	1240	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	79	1	1201	2	Y	-0-					-0-
*05	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	128	1	1962	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

LEONARDO WELL #: 25 RRCID -> 181739 COMPL. DATE 02/11/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9168 - 9392

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 57 RRCID -> 182790 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9244 - 9345

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 58 RRCID -> 183089 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9086 - 9176

12	806	N	756	-0-	-50	-0-	46	1	710	2	Y	-0-					-0-
01	744	N	551	-0-	-193	-0-	35	1	516	2	Y	-0-					-0-
02	812	N	384	-0-	-428	-0-	23	1	361	2	Y	-0-					-0-
03	744	N	616	-0-	-128	-0-	41	1	574	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	566	N	566	-0-	-0-	-0-	35	1	531	2	Y	-0-					-0-
*05	517	N	517	-0-	-0-	-0-	32	1	485	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 59 RRCID -> 183380 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 9918 PERF. 9180 - 9196

12	496	N	150	-0-	-346	-0-	9	1	141	2	Y	-0-					-0-
01	186	N	162	-0-	-24	-0-	10	1	152	2	Y	-0-					-0-
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	8	1	121	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	117	-0-	-38	-0-	8	1	109	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	97	-0-	-53	-0-	6	1	91	2	Y	-0-					-0-
*05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	6	1	96	2	Y	-0-					-0-

GARZA, A. WELL #: 15 RRCID -> 184829 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9244 - 9510

12	1116	X	1091	-0-	-25	-0-	66	1	1024	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	1178	X	831	-0-	-347	-0-	52	1	779	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	1161	X	1161	-0-	-0-	-0-	71	1	1090	2	Y	-0-					-0-
03	1190	X	1190	-0-	-0-	-0-	80	1	1109	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	960	N	960	-0-	-0-	-0-	59	1	901	2	Y	-0-					-0-
*05	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	76	1	1159	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUTIERREZ, J. M. WELL #: 12 RRCID -> 185866 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9382 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 63 RRCID -> 186147 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 9726 PERF. 9272 - 9284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	255	N	255	-0-	-0-	-0-	15	1	240	2	Y	-0-					-0-
01	242	N	242	-0-	-0-	-0-	15	1	227	2	Y	-0-					-0-
02	244	N	244	-0-	-0-	-0-	15	1	229	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	17	1	231	2	Y	-0-					-0-
04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	16	1	243	2	Y	-0-					-0-
*05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	16	1	248	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
12	62	N	55	-0-	-7	-0-	3	1	52	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	21	-0-	-41	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 60 RRCID -> 187152 COMPL. DATE 11/11/2001 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9298 - 9358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALFONSO WELL #: 20 RRCID -> 189743 COMPL. DATE 01/05/2002 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9035 - 9048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALFONSO WELL #: 22 RRCID -> 190902 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9360 - 9404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALFONSO WELL #: 24 RRCID -> 191769 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9350 - 9481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LEONARDO WELL #: 34 RRCID -> 195346 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 10023 PERF. 9050 - 9692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	98	1	1509	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	104	1	1557	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	91	1	1412	2	Y	1					1
							1	9									
03	1612	N	1611	-0-	-1	-0-	108	1	1502	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	1620	N	1429	-0-	-191	-0-	88	1	1340	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*05	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	90	1	1375	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 70 RRCID -> 195603 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9047 - 9212

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GARZA, A. WELL #: 17 RRCID -> 195605 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9492 - 9593

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 69 RRCID -> 195922 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 12343 PERF. 9239 - 11958

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 71 RRCID -> 196552 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9148 - 9286

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 72 RRCID -> 196925 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9277 - 9363

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RAMIREZ, D. WELL #: 1 RRCID -> 197097 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 10229 PERF. 9153 - 9168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	X	154	-0-	-125	-0-	154	2			N	-0-					-0-
01	279	X	160	-0-	-119	-0-	160	2			N	-0-					-0-
02	203	X	138	-0-	-65	-0-	138	2			N	-0-					-0-
03	155	X	113	-0-	-42	-0-	113	2			N	-0-					-0-
04	150	X	116	-0-	-34	-0-	116	2			N	-0-					-0-
*05	173	X	173	-0-	-0-	-0-	172	2	1	9	N	1	1	1			-0-

ASCHE WELL #: 73 RRCID -> 197274 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 9141 - 9266

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 76 RRCID -> 198423 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9946 - 9978

12	651	N	594	-0-	-57	-0-	36	1	558	2	Y	-0-					-0-
01	842	N	842	-0-	-0-	-0-	53	1	789	2	Y	-0-					-0-
02	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	69	1	1068	2	Y	-0-					-0-
03	683	N	683	-0-	-0-	-0-	46	1	636	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	810	N	593	-0-	-217	-0-	36	1	557	2	Y	-0-					-0-
*05	825	N	825	-0-	-0-	-0-	51	1	774	2	Y	-0-					-0-

LEONARDO WELL #: 38 RRCID -> 199638 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 9300 - 11887

12	3193	X	2698	-0-	-495	-0-	163	1	2526	2	Y	8	5	1			6
							9	9									
01	3100	X	2904	-0-	-196	-0-	182	1	2722	2	Y	-0-	2	1			4
02	2900	X	2589	-0-	-311	-0-	157	1	2431	2	Y	1					5
							1	9									
03	3007	X	2702	-0-	-305	-0-	182	1	2519	2	Y	1	2	1			4
							1	9									
04	2820	N	2580	-0-	-240	-0-	158	1	2421	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
*05	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	121	1	1851	2	Y	1	2	1			3
							1	9									

ASCHE WELL #: 80 RRCID -> 201861 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9216 - 9357

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 81 RRCID -> 201884 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9752 - 9787

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALFONSO WELL #: 26 RRCID -> 207314 COMPL. DATE 09/19/2004 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9574 - 9591

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 96 RRCID -> 209114 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9276 - 9329

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2139	X	1283	-0-	-856	-0-	78 2	1 9	1203	2	Y	2	2	1			3
01	1860	X	1440	-0-	-420	-0-	90 1	1 9	1349	2	Y	1	1	1			3
02	1624	X	1271	-0-	-353	-0-	77	1	1194	2	Y	-0-					3
03	1674	X	1089	-0-	-585	-0-	73 1	1 9	1015	2	Y	1	1	1			3
04	1380	N	905	-0-	-475	-0-	56	1	849	2	Y	-0-	1	1			2
*05	886	N	886	-0-	-0-	-0-	54	1	832	2	Y	-0-	2	1			-0-

ASCHE WELL #: 98 RRCID -> 211338 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9184 - 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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALFONSO WELL #: 31 RRCID -> 211340 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9174 - 9194

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 97 RRCID -> 211527 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9284 - 9448

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 106 RRCID -> 212852 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 9228 - 9244

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	60	-0-	-2	-0-	4	1	56	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	54	-0-	-8	-0-	3	1	51	2	Y	-0-					-0-
02	58	N	47	-0-	-11	-0-	3	1	44	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	23	-0-	-39	-0-	2	1	21	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
*05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

ALFONSO WELL #: 36 RRCID -> 212922 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9235 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONARDO WELL #: 43 RRCID -> 216142 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9223 - 9315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	153	-0-	-33	-0-	9	1	144	2	Y	-0-					-0-
01	217	N	138	-0-	-79	-0-	9	1	129	2	Y	-0-					-0-
02	174	N	140	-0-	-34	-0-	9	1	131	2	Y	-0-					-0-
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	13	1	180	2	Y	-0-					-0-
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	13	1	199	2	Y	-0-					-0-
*05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	7	1	113	2	Y	14	11	1			3
							15	9									

GARZA, L. "2" WELL #: 9 RRCID -> 217119 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 9844 PERF. 9556 - 9673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	45	-0-	-17	-0-	3	1	42	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	52	-0-	-10	-0-	3	1	49	2	Y	-0-					-0-
02	58	N	45	-0-	-13	-0-	3	1	42	2	Y	-0-					-0-
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	47	-0-	-13	-0-	3	1	44	2	Y	-0-					-0-
*05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	2	Y	-0-					-0-

A. GARZA WELL #: 19 RRCID -> 218654 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8960 - 8986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

A. GARZA WELL #: 20 RRCID -> 219685 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9067 - 9095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	312	-0-	-29	-0-	19	1	293	2	Y	-0-					-0-
01	456	N	456	-0-	-0-	-0-	29	1	427	2	Y	-0-					-0-
02	693	N	693	-0-	-0-	-0-	42	1	651	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	295	-0-	-15	-0-	20	1	275	2	Y	-0-					-0-
04	450	N	306	-0-	-144	-0-	19	1	287	2	Y	-0-					-0-
*05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	18	1	270	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 111 RRCID -> 223346 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 9962 PERF. 9275 - 9315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LEONARDO WELL #: 45 RRCID -> 223448 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9234 - 9333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	8	1	117	2	Y	-0-					-0-
01	155	N	77	-0-	-78	-0-	5	1	72	2	Y	-0-					-0-
02	116	N	80	-0-	-36	-0-	5	1	75	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	51	-0-	-73	-0-	3	1	48	2	Y	-0-					-0-
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	2	Y	-0-					-0-
*05	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-

AMANDO GARZA TRUST WELL #: 1 RRCID -> 223900 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9262 - 9312

12	11345	X	11345	-0-	-0-	-0-	688	1	10653	2	N	4	5	1			9
							4	9									
01	11495	X	11495	-0-	-0-	-0-	721	1	10773	2	N	1	3	1			7
							1	9									
02	10223	X	10223	-0-	-0-	-0-	622	1	9599	2	N	2					9
							2	9									
03	11346	X	11015	-0-	-331	-0-	740	1	10271	2	N	4	5	1			8
							4	9									
04	11130	X	10840	-0-	-290	-0-	665	1	10173	2	N	2	3	1			7
							2	9									
05	11501	X	10167	-0-	-1334	-0-	623	1	9541	2	N	3	5	1			5
							3	9									

ALFONSO WELL #: 39 RRCID -> 234464 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9522 - 10021

12	2573	X	2154	-0-	-419	-0-	131	1	2022	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	2261	X	2261	-0-	-0-	-0-	142	1	2119	2	Y	-0-					-0-
02	2030	X	1954	-0-	-76	-0-	119	1	1835	2	Y	-0-					-0-
03	2139	X	1992	-0-	-147	-0-	134	1	1857	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	2190	N	1857	-0-	-333	-0-	114	1	1743	2	Y	-0-					-0-
*05	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	134	1	2048	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

ASCHE WELL #: 115 RRCID -> 239180 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9350 - 9796

12	217	N	178	-0-	-39	-0-	11	1	167	2	Y	-0-					-0-
01	186	N	116	-0-	-70	-0-	7	1	109	2	Y	-0-					-0-
02	203	N	26	-0-	-177	-0-	2	1	24	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	91	-0-	-95	-0-	6	1	85	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	119	-0-	-1	-0-	7	1	112	2	Y	-0-					-0-
*05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	6	1	98	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

12	T. A.		1471	-0-	1471	1471	1387	1	84	2	Y	-0-					10
01	T. A.		884	-0-	884	2355	837	1	47	2	Y	-0-					10
02	T. A.		975	-0-	975	3330	933	1	42	2	Y	-0-					10
03	4249	X	919	-0-	-3330	-0-	862	1	57	2	Y	-0-					10
04	914	N	914	-0-	-0-	-0-	852	1	62	2	Y	-0-					10
05	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					10

FERNANDEZ, N. WELL #: 3 RRCID -> 165065 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 9414 - 9446

12	T. A.		434	-0-	434	434	412	1	22	2	Y	-0-					43
01	T. A.		245	-0-	245	679	232	1	13	2	Y	-0-					43
02	T. A.		245	-0-	245	924	232	1	13	2	Y	-0-					43
03	1170	X	246	-0-	-924	-0-	231	1	15	2	Y	-0-					43
04	240	N	224	-0-	-16	-0-	209	1	15	2	Y	-0-					43
05	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					43

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
JK EXPLORATION & PRODUCTION,INC.//CONT.// 433012
GUTIERREZ, HIGINIO JR. WELL #: A 1 RRCID -> 215139 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9333 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1147	N	796	-0-	-351	-0-	756	1	40	2	N	-0-					22
01	2108	X	847	-0-	-1261	-0-	802	1	45	2	N	-0-					22
02	1972	X	713	-0-	-1259	-0-	682	1	31	2	N	-0-					22
03	2108	X	1050	-0-	-1058	-0-	985	1	65	2	N	-0-					22
04	960	X	891	-0-	-69	-0-	830	1	61	2	N	-0-					22
05	837	X	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					22

GUTIERREZ, HIGINIO JR WELL #: B 1 RRCID -> 215141 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9206 - 9366

12	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2347	1	124	2	N	-0-					47
01	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1807	1	101	2	N	-0-					47
02	1682	N	1449	-0-	-233	-0-	1386	1	63	2	N	-0-					47
03	2480	N	1634	-0-	-846	-0-	1532	1	102	2	N	-0-					47
04	1860	N	1528	-0-	-332	-0-	1424	1	104	2	N	-0-					47
05	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					47

OXY USA INC. 630591
HAYNES, L. WELL #: 176 RRCID -> 254373 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9339 - 9455

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TX ENERGY SERVICES, LLC 875192
LEONARD WELL #: 1 RRCID -> 125435 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 6520 - 6730

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (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

12	837	N	780	-0-	-57	-0-	47	1	733	2	Y	-0-					-0-
01	812	N	812	-0-	-0-	-0-	51	1	761	2	Y	-0-					-0-
02	754	N	752	-0-	-2	-0-	46	1	706	2	Y	-0-					-0-
03	775	N	754	-0-	-21	-0-	51	1	703	2	Y	-0-					-0-
04	829	N	829	-0-	-0-	-0-	51	1	778	2	Y	-0-					-0-
*05	835	N	835	-0-	-0-	-0-	51	1	784	2	Y	-0-					-0-

PORRAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102788 COMPL. DATE 07/21/1982 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9511 - 9570

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	3	1			2
01	T. A.		3126	-0-	3126	3126	196	1	2928	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
02	T. A.		986	-0-	986	4112	60	1	922	2	Y	4					5
							4	9									
03	T. A.		33	-0-	33	4145	2	1	27	2	Y	4	6	1			3
							4	9									
04	4377	X	232	-0-	-4145	-0-	14	1	218	2	Y	-0-	3	1			-0-
*05	7	X	7	-0-	-0-	-0-	1	2	6	9	Y	5	4	1			1

CHARCO (9400) //CONT.// 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

ALFONSO WELL #: 3 RRCID -> 104941 COMPL. DATE 02/24/1983 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9420 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	30	-0-	-187	-0-	2	1	28	2	Y	-0-					-0-
01	93	N	44	-0-	-49	-0-	3	1	41	2	Y	-0-					-0-
02	306	N	306	-0-	-0-	-0-	19	1	287	2	Y	-0-					-0-
03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	14	1	197	2	Y	-0-					-0-
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	10	1	157	2	Y	-0-					-0-
*05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	9	1	140	2	Y	-0-					-0-

PORRAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 106086 COMPL. DATE 05/05/1983 TOTAL DEPTH 10348 PERF. 9388 - 9596

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

GARZA, L."2" WELL #: 2 RRCID -> 121487 COMPL. DATE 06/01/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9550 - 9580

12	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	100	1	1543	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1767	N	1471	-0-	-296	-0-	92	1	1379	2	N	-0-					-0-
02	1885	N	1622	-0-	-263	-0-	99	1	1523	2	N	-0-					-0-
03	1643	N	1091	-0-	-552	-0-	73	1	1017	2	N	1					1
							1	9									
04	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	95	1	1452	2	N	-0-	1	1			-0-
*05	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	123	1	1883	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									

PORRAS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 164266 COMPL. DATE 07/08/1997 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 9464 - 10026

12	3627	X	2886	-0-	-741	-0-	175	1	2710	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
01	3627	X	3368	-0-	-259	-0-	211	1	3156	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	185	1	2854	2	Y	1					1
							1	9									
03	2883	X	2835	-0-	-48	-0-	191	1	2643	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	3270	X	2449	-0-	-821	-0-	150	1	2299	2	Y	-0-					-0-
05	3379	X	2693	-0-	-686	-0-	165	1	2527	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

ALFONSO WELL #: 15 RRCID -> 177255 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9538 - 9578

12	1023	N	1014	-0-	-9	-0-	62	1	952	2	Y	-0-					-0-
01	1023	N	879	-0-	-144	-0-	55	1	824	2	Y	-0-					-0-
02	957	N	911	-0-	-46	-0-	55	1	856	2	Y	-0-					-0-
03	1023	N	985	-0-	-38	-0-	66	1	919	2	Y	-0-					-0-
04	953	N	953	-0-	-0-	-0-	59	1	894	2	Y	-0-					-0-
*05	995	N	995	-0-	-0-	-0-	61	1	934	2	Y	-0-					-0-

LEONARDO WELL #: 28 RRCID -> 181694 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9636 - 9689

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHARCO (9400) //CONT.// 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

ALFONSO WELL #: 17 RRCID -> 182120 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9315 - 9669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	623	N	623	-0-	-0-	-0-	38	1	585	2	Y	-0-					-0-
01	634	N	634	-0-	-0-	-0-	40	1	594	2	Y	-0-					-0-
02	608	N	608	-0-	-0-	-0-	37	1	571	2	Y	-0-					-0-
03	653	N	653	-0-	-0-	-0-	44	1	609	2	Y	-0-					-0-
04	647	N	647	-0-	-0-	-0-	40	1	607	2	Y	-0-					-0-
*05	663	N	663	-0-	-0-	-0-	41	1	622	2	Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 19 RRCID -> 183856 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9588 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 61 RRCID -> 185028 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9270 - 9386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	170	-0-	-109	-0-	10	1	160	2	Y	-0-					-0-
01	279	N	117	-0-	-162	-0-	7	1	110	2	Y	-0-					-0-
02	232	N	37	-0-	-195	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	40	-0-	-115	-0-	3	1	37	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	32	-0-	-88	-0-	2	1	30	2	Y	-0-					-0-
*05	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 21 RRCID -> 185809 COMPL. DATE 09/29/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9302 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 48 RRCID -> 186869 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 12435 PERF. 9615 - 12130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	647	-0-	-66	-0-	39	1	608	2	Y	-0-					-0-
01	682	N	634	-0-	-48	-0-	40	1	594	2	Y	-0-					-0-
02	609	N	565	-0-	-44	-0-	34	1	531	2	Y	-0-					-0-
03	651	N	622	-0-	-29	-0-	42	1	580	2	Y	-0-					-0-
04	563	N	563	-0-	-0-	-0-	35	1	528	2	Y	-0-					-0-
*05	555	N	555	-0-	-0-	-0-	34	1	521	2	Y	-0-					-0-

LEONARDO WELL #: 31 RRCID -> 188503 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 9548 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	112	-0-	-74	-0-	7	1	105	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	155	N	136	-0-	-19	-0-	9	1	127	2	Y	-0-					-0-
02	145	N	106	-0-	-39	-0-	6	1	100	2	Y	-0-					-0-
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	9	1	121	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	100	-0-	-20	-0-	6	1	93	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*05	87	N	87	-0-	-0-	-0-	5	1	82	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9400) //CONT.// 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA, A. WELL #: 16 RRCID -> 195427 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9453 - 9463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 78 RRCID -> 202350 COMPL. DATE 04/03/2004 TOTAL DEPTH 10847 PERF. 9356 - 9563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ, D. WELL #: 3 RRCID -> 202992 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9265 - 9636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONARDO WELL #: 39 RRCID -> 204753 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 12816 PERF. 9470 - 9613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL O M ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 205586 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 12810 PERF. 9424 - 11683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALFONSO WELL #: 26 RRCID -> 207275 COMPL. DATE 09/19/2004 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9574 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3534	X	1736	-0-	-1798	-0-	105 2	1 9	1629	2	Y	2	2	1			1
01	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	232 1	1 9	3465	2	Y	1	1	1			1
02	3045	X	2329	-0-	-716	-0-	142 1	1 9	2186	2	Y	1					2
03	2294	X	2003	-0-	-291	-0-	135 1	1 9	1867	2	Y	1	1	1			2
04	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	233	1	3559	2	Y	-0-	1	1			1
*05	1979	X	1979	-0-	-0-	-0-	121	1	1858	2	Y	-0-	1	1			-0-

CHARCO (9400) //CONT.// 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LEONARDO WELL #: 41 RRCID -> 208736 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9438 - 9591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 33 RRCID -> 209117 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9654 - 9756

12	146	N	146	-0-	-0-	-0-	9	1	137	2	Y	-0-					-0-
01	180	N	180	-0-	-0-	-0-	11	1	169	2	Y	-0-					-0-
02	145	N	116	-0-	-29	-0-	7	1	109	2	Y	-0-					-0-
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	11	1	152	2	Y	-0-					-0-
04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	10	1	153	2	Y	-0-					-0-
*05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	9	1	136	2	Y	-0-					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 210540 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 11930 PERF. 9472 - 11680

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALFONSO WELL #: 32 RRCID -> 210739 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9364 - 9509

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 97 RRCID -> 211525 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9284 - 9867

12	1302	N	1090	-0-	-212	-0-	66	1	1024	2	Y	-0-					-0-
01	1457	N	1048	-0-	-409	-0-	66	1	982	2	Y	-0-					-0-
02	1218	N	952	-0-	-266	-0-	58	1	894	2	Y	-0-					-0-
03	1085	N	976	-0-	-109	-0-	66	1	910	2	Y	-0-					-0-
04	1020	N	918	-0-	-102	-0-	56	1	862	2	Y	-0-					-0-
*05	908	N	908	-0-	-0-	-0-	56	1	852	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 105 RRCID -> 212920 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 13032 PERF. 9519 - 9630

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALFONSO WELL #: 35 RRCID -> 213487 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9536 - 9694

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9400) //CONT.// 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 107 RRCID -> 213835 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9228 - 9308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	653	N	653	-0-	-0-	-0-	40	1	613	2	Y	-0-			-0-
01	612	N	612	-0-	-0-	-0-	38	1	574	2	Y	-0-			-0-
02	894	N	894	-0-	-0-	-0-	54	1	840	2	Y	-0-			-0-
03	585	N	585	-0-	-0-	-0-	39	1	546	2	Y	-0-			-0-
04	598	N	598	-0-	-0-	-0-	37	1	561	2	Y	-0-			-0-
*05	524	N	524	-0-	-0-	-0-	32	1	492	2	Y	-0-			-0-

O. M. LAUREL ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 214124 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9506 - 11672

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

LAS OVEJAS-STATE WELL #: 2 RRCID -> 214191 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9423 - 11422

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

LAS OVEJAS-STATE WELL #: 1 RRCID -> 214906 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 12160 PERF. 9656 - 12000

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 215502 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9382 - 11826

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

A. GARZA WELL #: 18 RRCID -> 215889 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9266 - 9431

12	248	N	169	-0-	-79	-0-	10	1	159	2	Y	-0-			-0-
01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	14	1	204	2	Y	-0-			-0-
02	218	N	218	-0-	-0-	-0-	13	1	205	2	Y	-0-			-0-
03	244	N	244	-0-	-0-	-0-	16	1	228	2	Y	-0-			-0-
04	210	N	179	-0-	-31	-0-	11	1	168	2	Y	-0-			-0-
*05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	10	1	156	2	Y	-0-			-0-

ALFONSO WELL #: 37 RRCID -> 217118 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9454 - 9600

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

CHARCO (9400) //CONT.// 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 109 RRCID -> 217126 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9540 - 9703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALFONSO WELL #: 38 RRCID -> 219271 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9477 - 9507

12	496	N	462	-0-	-34	-0-	28	1	433	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	139	1	2071	2	Y	-0-					-0-
02	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	80	1	1234	2	Y	-0-					-0-
03	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	72	1	994	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1710	N	851	-0-	-859	-0-	52	1	799	2	Y	-0-					-0-
*05	656	N	656	-0-	-0-	-0-	40	1	616	2	Y	-0-					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 219459 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11150 - 11524

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 220420 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9632 - 11740

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

O. M. LAUREL ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 221326 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 12577 PERF. 9145 - 12224

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL REFUGIO WELL #: 2 RRCID -> 222011 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9443 - 11368

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9400) //CONT.// 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 222034 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9490 - 11762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA, A. WELL #: 21 RRCID -> 222881 COMPL. DATE 07/09/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9276 - 9336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA, A. WELL #: 24 RRCID -> 222883 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9301 - 9385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AMANDO WELL #: 2 RRCID -> 223034 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9301 - 9306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A. GARZA WELL #: 23 RRCID -> 223411 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9374 - 9472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 225216 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 12554 PERF. 9160 - 12086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL, O.M. ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 229761 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 11830 PERF. 9538 - 11542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9400) //CONT.// 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
7A INVESTMENTS LTD. GU WELL #: 1 RRCID -> 230568 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9337 - 9361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2356	X	1263	-0-	-1093	-0-	77	1	1185	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
01	2046	X	1964	-0-	-82	-0-	123	1	1840	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1914	X	1563	-0-	-351	-0-	95	1	1467	2	N	1					1
							1	9									
03	1612	X	1429	-0-	-183	-0-	96	1	1331	2	N	2	1	1			2
							2	9									
04	1890	X	1511	-0-	-379	-0-	93	1	1417	2	N	1	1	1			2
							1	9									
05	1953	X	1596	-0-	-357	-0-	98	1	1497	2	N	1	2	1			1
							1	9									

LAUREL, O.M. ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 236295 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 11870 PERF. 9520 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONARDO WELL #: 49 RRCID -> 241973 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9430 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	2	N	-0-					-0-
01	62	N	45	-0-	-17	-0-	3	1	42	2	N	-0-					-0-
02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	2	N	-0-					-0-
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	2	N	-0-					-0-
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	2	N	-0-					-0-
*05	92	N	92	-0-	-0-	-0-	6	1	86	2	N	-0-					-0-

PORRAS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 241998 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9635 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONARDO WELL #: 48 RRCID -> 242173 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9203 - 9254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4991	X	4956	-0-	-35	-0-	297	1	4603	2	N	51	34	1			18
							56	9									
01	4991	X	4930	-0-	-61	-0-	309	1	4621	2	N	-0-	14	1			4
02	4669	X	4588	-0-	-81	-0-	279	1	4308	2	N	1					5
							1	9									
03	4960	X	4806	-0-	-154	-0-	321	1	4450	2	N	32	25	1			12
							35	9									
04	4800	X	4731	-0-	-69	-0-	290	1	4440	2	N	1	10	1			3
							1	9									
05	4960	X	4871	-0-	-89	-0-	297	1	4550	2	N	22	25	1			-0-
							24	9									

CHARCO (9400) //CONT.// 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 243410 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 13442 PERF. 9250 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS OVEJAS-STATE WELL #: 3 RRCID -> 248124 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 12569 PERF. 9358 - 12306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 25 RRCID -> 248128 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 12725 PERF. 9298 - 12248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
COWRIE ENERGY LLC 183056
ALFONSO WELL #: 7 RRCID -> 115093 COMPL. DATE 01/27/1985 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9918 - 10078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	X	656	-0-	-212	-0-	656	2			N	-0-					-0-
01	868	X	708	-0-	-160	-0-	708	2			N	-0-					-0-
02	725	X	689	-0-	-36	-0-	689	2			N	-0-					-0-
03	682	X	622	-0-	-60	-0-	622	2			N	-0-					-0-
04	690	X	636	-0-	-54	-0-	636	2			N	-0-					-0-
05	713	X	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JENNINGS RANCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 104618 COMPL. DATE 12/14/1983 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9788 - 10401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6169	X	3360	-0-	-2809	-0-	38	1	3322	2	N	-0-					28
01	6169	X	3063	-0-	-3106	-0-	3063	2			N	-0-	28	7			-0-
02	5481	X	3360	-0-	-2121	-0-	3360	2			N	-0-					-0-
03	5456	X	3064	-0-	-2392	-0-	3030	2	34	9	N	31					31
04	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	4558	2	8	9	N	7					38
*05	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	4781	2			N	-0-	38	6			-0-

ASCHE WELL #: 6 RRCID -> 107943 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9540 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	210	-0-	-7	-0-	13	1	197	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	217	N	181	-0-	-36	-0-	11	1	169	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	174	N	130	-0-	-44	-0-	8	1	121	2	Y	1					1
							1	9									
03	217	N	182	-0-	-35	-0-	12	1	170	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	20	1	313	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*05	278	N	278	-0-	-0-	-0-	17	1	261	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 7 RRCID -> 112821 COMPL. DATE 08/14/1984 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 9339 - 10022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2852	X	2555	-0-	-297	-0-	155	1 9	2399	2	Y	1	1	1			-0-
01	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	213	1	3179	2	Y	-0-					-0-
02	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	171	1	2638	2	Y	-0-					-0-
03	2728	X	2645	-0-	-83	-0-	178	1 9	2466	2	Y	1	1	1			-0-
04	3180	X	498	-0-	-2682	-0-	31	1	467	2	Y	-0-					-0-
05	3286	X	2602	-0-	-684	-0-	160	1 9	2441	2	Y	1	1	1			-0-

LEONARDO WELL #: 6 RRCID -> 117133 COMPL. DATE 06/27/1985 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 9702 - 9787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2666	X	1971	-0-	-695	-0-	120	1 9	1850	2	Y	1					1
01	2666	X	2013	-0-	-653	-0-	126	1	1887	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	169	1 9	2606	2	Y	1					1
03	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	184	1 9	2557	2	Y	1	1	1			1
04	2310	X	2310	-0-	-0-	-0-	142	1	2168	2	Y	-0-	1	1			-0-
*05	2286	X	2286	-0-	-0-	-0-	140	1 9	2145	2	Y	1	1	1			-0-

GARZA, A. WELL #: 3 RRCID -> 120420 COMPL. DATE 03/03/1986 TOTAL DEPTH 10182 PERF. 9756 - 9885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	421	N	421	-0-	-0-	-0-	26	1	395	2	Y	-0-					-0-
01	464	N	464	-0-	-0-	-0-	29	1	435	2	Y	-0-					-0-
02	339	N	339	-0-	-0-	-0-	21	1	318	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	384	-0-	-19	-0-	26	1	358	2	Y	-0-					-0-
04	450	N	308	-0-	-142	-0-	19	1	289	2	Y	-0-					-0-
*05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	19	1	296	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH "B" WELL #: 7 RRCID -> 121256 COMPL. DATE 05/06/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9182 - 9201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		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-

LEONARDO WELL #: 11 RRCID -> 124005 COMPL. DATE 03/27/1987 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9710 - 9743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2449	X	481	-0-	-1968	-0-	29	1 9	451	2	Y	1	1	1			-0-
01	1364	X	354	-0-	-1010	-0-	22	1	332	2	Y	-0-					-0-
02	1044	X	338	-0-	-706	-0-	21	1	317	2	Y	-0-					-0-
03	1116	X	353	-0-	-763	-0-	24	1	329	2	Y	-0-					-0-
04	330	N	251	-0-	-79	-0-	15	1	236	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 15 T RRCID -> 126890 COMPL. DATE 03/07/1988 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9648 - 9807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 16 T RRCID -> 127204 COMPL. DATE 04/11/1988 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9719 - 9844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 18 RRCID -> 127867 COMPL. DATE 06/06/1988 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9695 - 9726

12	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			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-

ASCHE WELL #: 20 RRCID -> 130636 COMPL. DATE 04/20/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9796 - 9856

12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	6	1	89	2	Y	-0-					-0-
01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	6	1	93	2	Y	-0-					-0-
02	87	N	85	-0-	-2	-0-	5	1	80	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	83	-0-	-10	-0-	6	1	77	2	Y	-0-					-0-
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	8	1	117	2	Y	-0-					-0-
*05	91	N	91	-0-	-0-	-0-	6	1	85	2	Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 8 RRCID -> 142622 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9586 - 10204

*09	5790	X	5441	-0-	-349	-0-	358	1	5083	2	Y	-0-	1	1			7
*10	5859	X	5511	-0-	-348	-0-	346	1	5165	2	Y	-0-					7
*11	5550	X	5231	-0-	-319	-0-	321	1	4910	2	Y	-0-					7
*12	5735	X	5294	-0-	-441	-0-	321	1	4973	2	Y	-0-	2	1			5
*01	5673	X	5263	-0-	-410	-0-	330	1	4933	2	Y	-0-	1	1			4
*02	5249	X	4861	-0-	-388	-0-	296	1	4565	2	Y	-0-					4
*03	5518	X	5187	-0-	-331	-0-	349	1	4838	2	Y	-0-	2	1			2
*04	5130	X	4980	-0-	-150	-0-	306	1	4674	2	Y	-0-	1	1			1
*05	5301	X	5050	-0-	-251	-0-	310	1	4740	2	Y	-0-					1

ASCHE WELL #: 25 RRCID -> 148977 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 9804 - 10136

*09	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	96	1	1368	2	Y	-0-					7
*10	1612	N	1158	-0-	-454	-0-	73	1	1085	2	Y	-0-	2	1			5
*11	1560	N	1197	-0-	-363	-0-	73	1	1124	2	Y	-0-					5
*12	1519	N	1110	-0-	-409	-0-	67	1	1043	2	Y	-0-	1	1			4
*01	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	87	1	1300	2	Y	-0-	1	1			3
*02	1160	N	1078	-0-	-82	-0-	66	1	1012	2	Y	-0-					3
*03	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	109	1	1514	2	Y	-0-	2	1			1
*04	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	100	1	1535	2	Y	-0-	1	1			-0-
*05	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	90	1	1370	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 27 RRCID -> 152399 COMPL. DATE 11/07/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9428 - 10214

12	715	N	715	-0-	-0-	-0-	43	1	672	2	Y	-0-					-0-
01	738	N	738	-0-	-0-	-0-	46	1	692	2	Y	-0-					-0-
02	694	N	694	-0-	-0-	-0-	42	1	652	2	Y	-0-					-0-
03	713	N	683	-0-	-30	-0-	46	1	637	2	Y	-0-					-0-
04	853	N	853	-0-	-0-	-0-	52	1	801	2	Y	-0-					-0-
*05	716	N	716	-0-	-0-	-0-	44	1	672	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 29 RRCID -> 162845 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9760 - 10081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 37 RRCID -> 165975 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9420 - 10053

12	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	85	1	1313	2	Y	-0-					-0-
01	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	87	1	1298	2	Y	-0-					-0-
02	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	77	1	1190	2	Y	-0-					-0-
03	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	93	1	1294	2	Y	-0-					-0-
04	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	81	1	1240	2	Y	-0-					-0-
*05	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	83	1	1265	2	Y	-0-					-0-

GARZA, A. WELL #: 8 RRCID -> 167971 COMPL. DATE 03/26/1998 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9810 - 10174

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALFONSO WELL #: 9 RRCID -> 168273 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9983 - 10068

12	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	95	1	1474	2	Y	-0-					-0-
01	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	89	1	1323	2	Y	-0-					-0-
02	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	81	1	1250	2	Y	-0-					-0-
03	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	98	1	1365	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1380	N	1353	-0-	-27	-0-	83	1	1270	2	Y	-0-					-0-
*05	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	83	1	1269	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 1-C RRCID -> 170221 COMPL. DATE 10/12/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9316 - 9868

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA, A. WELL #: 2-T RRCID -> 172580 COMPL. DATE 02/01/1999 TOTAL DEPTH 10531 PERF. 9901 - 9978

12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORRAS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 174020 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9484 - 10057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3813	X	3759	-0-	-54	-0-	228	1	3530	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
01	4123	X	3249	-0-	-874	-0-	204	1	3044	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	3857	X	2753	-0-	-1104	-0-	167	1	2585	2	Y	1					2
							1	9									
03	4123	X	2420	-0-	-1703	-0-	163	1	2256	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	3660	X	2217	-0-	-1443	-0-	136	1	2073	2	Y	7	1	1			7
							8	9									
05	3751	X	2034	-0-	-1717	-0-	125	1	1908	2	Y	1	1	1			7
							1	9									

ALFONSO WELL #: 11 RRCID -> 175982 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9902 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALFONSO WELL #: 12 RRCID -> 176406 COMPL. DATE 01/05/2000 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9895 - 10026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA, A. WELL #: 10 RRCID -> 176410 COMPL. DATE 11/26/1999 TOTAL DEPTH 10190 PERF.10030 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 11 RRCID -> 176940 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9633 - 10037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA, A. WELL #: 12 RRCID -> 177098 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9928 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALFONSO WELL #: 13 RRCID -> 177331 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9928 - 10138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 3 RRCID -> 177721 COMPL. DATE 04/24/2000 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11861 - 11921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 15 RRCID -> 178601 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9860 - 12220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 47 RRCID -> 178774 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9533 - 10358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	103	1	1598	2	Y	-0-					-0-
01	1550	N	1478	-0-	-72	-0-	93	1	1385	2	Y	-0-					-0-
02	1247	N	1223	-0-	-24	-0-	74	1	1149	2	Y	-0-					-0-
03	1705	N	1506	-0-	-199	-0-	101	1	1405	2	Y	-0-					-0-
04	1200	N	1134	-0-	-66	-0-	70	1	1064	2	Y	-0-					-0-
*05	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	82	1	1247	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 49 RRCID -> 179512 COMPL. DATE 09/23/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9590 - 10138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9096	X	4163	-0-	-4933	-0-	253	1	3910	2	Y	-0-					-0-
01	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	234	1	3492	2	Y	-0-					-0-
02	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	195	1	3014	2	Y	-0-					-0-
03	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	192	1	2659	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	3450	X	2745	-0-	-705	-0-	169	1	2576	2	Y	-0-					-0-
05	3565	X	1914	-0-	-1651	-0-	117	1	1796	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUTIERREZ, J. M. WELL #: 11 RRCID -> 179570 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9662 - 9712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	532	-0-	-150	-0-	32	1	500	2	Y	-0-					-0-
01	682	N	461	-0-	-221	-0-	29	1	432	2	Y	-0-					-0-
02	638	N	494	-0-	-144	-0-	30	1	464	2	Y	-0-					-0-
03	580	N	580	-0-	-0-	-0-	39	1	541	2	Y	-0-					-0-
04	518	N	518	-0-	-0-	-0-	32	1	486	2	Y	-0-					-0-
*05	505	N	505	-0-	-0-	-0-	31	1	474	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 50 RRCID -> 179850 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9079 - 9890

12	4464	X	2682	-0-	-1782	-0-	163	1	2518	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	4464	X	3063	-0-	-1401	-0-	192	1	2871	2	Y	-0-					-0-
*02	4176	X	2767	-0-	-1409	-0-	168	1	2599	2	Y	-0-					-0-
*03	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	182	1	2524	2	Y	-0-					-0-
*04	2850	X	2529	-0-	-321	-0-	155	1	2374	2	Y	-0-					-0-
05	2945	X	2918	-0-	-27	-0-	179	1	2738	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

LEONARDO WELL #: 26 RRCID -> 181151 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10010 - 10242

12	496	N	463	-0-	-33	-0-	28	1	435	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	527	N	396	-0-	-131	-0-	25	1	371	2	Y	-0-					-0-
02	435	N	362	-0-	-73	-0-	22	1	340	2	Y	-0-					-0-
03	608	N	608	-0-	-0-	-0-	41	1	567	2	Y	-0-					-0-
04	660	N	660	-0-	-0-	-0-	40	1	619	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*05	567	N	567	-0-	-0-	-0-	35	1	532	2	Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 16 RRCID -> 181195 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9482 - 10197

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	462					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	462					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	462					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	462					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	462					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	462					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 52 RRCID -> 181581 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9178 - 9883

12	2046	X	1620	-0-	-426	-0-	98	1	1522	2	Y	-0-					-0-
01	2325	N	1133	-0-	-1192	-0-	71	1	1062	2	Y	-0-					-0-
02	1595	N	1363	-0-	-232	-0-	83	1	1280	2	Y	-0-					-0-
03	1612	N	675	-0-	-937	-0-	45	1	629	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1110	N	876	-0-	-234	-0-	54	1	822	2	Y	-0-					-0-
*05	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	80	1	1226	2	Y	-0-					-0-

LEONARDO WELL #: 25 RRCID -> 181737 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9168 - 9810

12	3596	X	2725	-0-	-871	-0-	165	1	2559	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
01	3596	X	2444	-0-	-1152	-0-	153	1	2290	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
02	3364	X	3023	-0-	-341	-0-	184	1	2838	2	Y	1					5
							1	9									
03	3317	X	3167	-0-	-150	-0-	213	1	2952	2	Y	2	2	1			5
							2	9									
04	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	176	1	2695	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
*05	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	178	1	2722	2	Y	1	2	1			4
							1	9									

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH C WELL #: 24 RRCID -> 181940 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 12757 PERF. 9064 - 12536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 57 RRCID -> 182789 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9667 - 10102

12	438	N	438	-0-	-0-	-0-	27	1	411	2	Y	-0-					-0-
01	427	N	427	-0-	-0-	-0-	27	1	400	2	Y	-0-					-0-
02	435	N	281	-0-	-154	-0-	17	1	264	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	316	-0-	-118	-0-	21	1	295	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	392	-0-	-28	-0-	24	1	368	2	Y	-0-					-0-
*05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	11	1	171	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 27 RRCID -> 182951 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 12796 PERF. 9953 - 12225

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALFONSO WELL #: 18 RRCID -> 182966 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF.10016 - 10103

12	2418	X	1761	-0-	-657	-0-	107	1	1653	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	2511	X	2091	-0-	-420	-0-	131	1	1960	2	Y	-0-					-0-
02	2349	X	1713	-0-	-636	-0-	104	1	1608	2	Y	1					1
							1	9									
03	2511	X	1937	-0-	-574	-0-	130	1	1805	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
04	2160	X	1845	-0-	-315	-0-	113	1	1732	2	Y	-0-	1	1			1
05	2077	X	1811	-0-	-266	-0-	111	1	1699	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

ALFONSO WELL #: 19 RRCID -> 183776 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9588 - 10090

12	1302	N	1192	-0-	-110	-0-	72	1	1120	2	Y	-0-					-0-
01	1271	N	1200	-0-	-71	-0-	75	1	1125	2	Y	-0-					-0-
02	1102	N	1094	-0-	-8	-0-	67	1	1027	2	Y	-0-					-0-
03	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	81	1	1121	2	Y	-0-					-0-
04	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	71	1	1092	2	Y	-0-					-0-
*05	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	73	1	1113	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 60 RRCID -> 185040 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9298 - 9837

12	3906	X	1	-0-	-3905	-0-	1	2			Y	-0-	2	1			-0-
01	496	X	7	-0-	-489	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
02	464	X	1	-0-	-463	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
03	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
04	3000	N	15059	-0-	12059	12059	924	1	14133	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*05	3100	N	8621	-0-	5521	17580	528	1	8086	2	Y	6	6	1			1
							7	9									

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH D WELL #: 5 RRCID -> 185694 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 12951 PERF.10406 - 12598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUTIERREZ, J. M. WELL #: 12 RRCID -> 185730 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9382 - 10102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	N	665	-0-	-203	-0-	40 1 9	1	625	2	Y	-0-					-0-
01	610	N	610	-0-	-0-	-0-	38 1 9	1	572	2	Y	-0-					-0-
02	530	N	530	-0-	-0-	-0-	32 1 9	1	498	2	Y	-0-					-0-
03	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	84 1 9	1	1172	2	Y	1					1
04	935	N	935	-0-	-0-	-0-	57 1 9	1	878	2	Y	-0-	1	1			-0-
*05	978	N	978	-0-	-0-	-0-	60 1 9	1	917	2	Y	1	1	1			-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
12	4061	X	2972	-0-	-1089	-0-	180 1 9	1	2791	2	Y	1	2	1			1
01	4061	X	2571	-0-	-1490	-0-	161 1 9	1	2409	2	Y	1	1	1			1
02	3306	X	2574	-0-	-732	-0-	157 1 9	1	2416	2	Y	1					2
03	3317	X	2588	-0-	-729	-0-	174 2 9	1	2412	2	Y	2	2	1			2
04	3210	X	2632	-0-	-578	-0-	162 1 9	1	2469	2	Y	1	1	1			2
05	2976	X	2778	-0-	-198	-0-	170 1 9	1	2607	2	Y	1	2	1			1

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
12	124	N	70	-0-	-54	-0-	4	1	66	2	Y	-0-					-0-
01	93	N	67	-0-	-26	-0-	4	1	63	2	Y	-0-					-0-
02	87	N	66	-0-	-21	-0-	4	1	62	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	45	-0-	-15	-0-	3	1	42	2	Y	-0-					-0-
*05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 30 RRCID -> 186257 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 12434 PERF. 9590 - 12025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

JENNINGS RANCH C WELL #: 23 RRCID -> 187085 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10115 - 10151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH A WELL #: 3 RRCID -> 187301 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10394 - 12832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 34 RRCID -> 187511 COMPL. DATE 01/27/2002 TOTAL DEPTH 12740 PERF. 9411 - 12435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH A WELL #: 1 RRCID -> 187667 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 12824 PERF. 9561 - 12401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	247	N	247	-0-	-0-	-0-	15	1	232	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	307	N	307	-0-	-0-	-0-	19	1	287	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	822	N	822	-0-	-0-	-0-	50	1	771	2	Y	1					1
							1	9									
03	2892	N	2892	-0-	-0-	-0-	194	1	2697	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	132	1	2011	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*05	837	N	837	-0-	-0-	-0-	51	1	786	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 35 RRCID -> 189071 COMPL. DATE 04/09/2002 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 9787 - 11623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALFONSO WELL #: 20 RRCID -> 189556 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9035 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	127	1	1972	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	120	1	1793	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	105	1	1616	2	Y	1					1
							1	9									
03	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	114	1	1582	2	Y	-0-					1
04	1860	N	1319	-0-	-541	-0-	81	1	1237	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*05	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	89	1	1355	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH A WELL #: 13 RRCID -> 189858 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 12794 PERF. 9886 - 11282

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 7 RRCID -> 189951 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 12280 PERF. 9957 - 10186

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH A WELL #: 6 RRCID -> 189995 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10136 - 11343

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH A WELL #: 2 RRCID -> 190010 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 12881 PERF. 9799 - 10045

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 38 RRCID -> 190131 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10268 - 10344

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

JENNINGS RANCH C WELL #: 36 RRCID -> 190136 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 12765 PERF. 9558 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 9 RRCID -> 190283 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10170 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 16 RRCID -> 190766 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 9254 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 33 RRCID -> 190805 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 13036 PERF. 9954 - 10020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALFONSO WELL #: 22 RRCID -> 190831 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9360 - 10106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	648	N	648	-0-	-0-	-0-	39	1	609	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	573	N	573	-0-	-0-	-0-	36	1	536	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	517	N	517	-0-	-0-	-0-	31	1	485	2	Y	1					1
							1	9									
03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	38	1	531	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	540	N	494	-0-	-46	-0-	30	1	463	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*05	508	N	508	-0-	-0-	-0-	31	1	477	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 39 RRCID -> 190952 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 12280 PERF.10194 - 10214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS, ROY WELL #: 3 RRCID -> 191104 COMPL. DATE 09/15/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9992 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1240	N	1062	-0-	-178	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
01	1271	N	754	-0-	-517	-0-	32	1	722	2	N	-0-					-0-
02	1131	N	533	-0-	-598	-0-	24	1	509	2	N	-0-					-0-
03	1054	N	1038	-0-	-16	-0-	45	1	991	2	N	2					2
							2	9									
04	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					2
*05	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	48	1	1049	2	N	-0-					2

JENNINGS RANCH D WELL #: 8 RRCID -> 191125 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 12314 PERF.10105 - 10233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, ROY WELL #: 2 RRCID -> 191362 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 9086 - 12220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1984	N	1380	-0-	-604	-0-	1380	2			N	-0-					-0-
01	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	96	1	2188	2	N	-0-					-0-
02	1798	N	1749	-0-	-49	-0-	79	1	1670	2	N	-0-					-0-
03	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	71	1	1542	2	N	-0-					-0-
04	2220	N	1371	-0-	-849	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
*05	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	66	1	1447	2	N	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 23 RRCID -> 191396 COMPL. DATE 08/13/2002 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9540 - 10081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, ROY WELL #: 4 RRCID -> 191697 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10047 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1829	N	1296	-0-	-533	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
01	1891	N	8	-0-	-1883	-0-	8	2			N	-0-					-0-
02	1711	N	1228	-0-	-483	-0-	56	1	1172	2	N	-0-					-0-
03	1302	N	943	-0-	-359	-0-	41	1	902	2	N	-0-					-0-
04	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					-0-
*05	925	N	925	-0-	-0-	-0-	40	1	885	2	N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH A WELL #: 14 RRCID -> 191713 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10116 - 10372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

JENNINGS RANCH A WELL #: 11 RRCID -> 191719 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 9675 - 9695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALFONSO WELL #: 24 RRCID -> 191768 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9350 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	146 1 9	1	2253	2	Y	1	1	1			-0-
01	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	131 1 9	1	1960	2	Y	-0-					-0-
02	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	132 1 9	1	2043	2	Y	6					6
03	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	159 1 9	1	2207	2	Y	28	19	1			15
04	2310	X	2077	-0-	-233	-0-	128 1 9	1	1949	2	Y	-0-	8	1			7
05	2387	X	2081	-0-	-306	-0-	128 1 9	1	1952	2	Y	1	8	1			-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 10 RRCID -> 191824 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10026 - 10057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH A WELL #: 4 RRCID -> 192099 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10078 - 10258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 29 RRCID -> 192226 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9700 - 10112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 42 RRCID -> 192990 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9646 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALFONSO WELL #: 25 RRCID -> 193100 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9906 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	899	N	864	-0-	-35	-0-	52	1	812	2	Y	-0-			-0-
01	909	N	909	-0-	-0-	-0-	57	1	852	2	Y	-0-			-0-
02	841	N	795	-0-	-46	-0-	48	1	747	2	Y	-0-			-0-
03	879	N	879	-0-	-0-	-0-	59	1	820	2	Y	-0-			-0-
04	870	N	860	-0-	-10	-0-	53	1	807	2	Y	-0-			-0-
*05	891	N	891	-0-	-0-	-0-	55	1	836	2	Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 13 RRCID -> 193252 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 9984 - 10201

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 14 RRCID -> 193303 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10386 - 10626

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 16 RRCID -> 193867 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 12696 PERF.10148 - 12058

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-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-

JENNINGS RANCH D WELL #: 12 RRCID -> 195094 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 12907 PERF.10434 - 10571

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 48 RRCID -> 195199 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 12765 PERF. 9726 - 9871

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 27 RRCID -> 195201 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 12818 PERF. 9902 - 9944

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH AA WELL #: 26 RRCID -> 195204 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10094 - 10219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA, A. WELL #: 16 RRCID -> 195428 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9453 - 10034

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARZA, A. WELL #: 17 RRCID -> 195545 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9492 - 9886

12	237	N	237	-0-	-0-	-0-	14	1	223	2	Y	-0-					-0-
01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	8	1	125	2	Y	-0-					-0-
02	203	N	106	-0-	-97	-0-	6	1	100	2	Y	-0-					-0-
03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	22	1	300	2	Y	-0-					-0-
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	9	1	142	2	Y	-0-					-0-
*05	116	N	116	-0-	-0-	-0-	7	1	109	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 21 RRCID -> 195548 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9957 - 10040

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH B1 WELL #: 12 RRCID -> 195559 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 13185 PERF.10010 - 10288

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 69 RRCID -> 195563 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 12343 PERF. 9792 - 9804

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 70 RRCID -> 195571 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9626 - 9778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	83	1	1288	2	Y	-0-					-0-
01	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	68	1	1013	2	Y	-0-					-0-
02	493	N	251	-0-	-242	-0-	15	1	236	2	Y	-0-					-0-
03	527	N	289	-0-	-238	-0-	19	1	269	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1050	N	334	-0-	-716	-0-	21	1	313	2	Y	-0-					-0-
*05	618	N	618	-0-	-0-	-0-	38	1	580	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 71 RRCID -> 196166 COMPL. DATE 04/25/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9148 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		11761	-0-	11761	44036	713	1	11041	2	Y	6	6	1			4
							7	9									
01	T. A.		9622	-0-	9622	53658	604	1	9015	2	Y	3	4	1			3
							3	9									
02	T. A.		10170	-0-	10170	63828	619	1	9547	2	Y	4					7
							4	9									
03	74983	X	11155	-0-	-63828	-0-	749	1	10396	2	Y	9	9	1			7
							10	9									
04	15120	X	9725	-0-	-5395	-0-	597	1	9125	2	Y	3	5	1			5
							3	9									
05	11749	X	7863	-0-	-3886	-0-	482	1	7375	2	Y	5	9	1			1
							6	9									

LEONARDO WELL #: 36 RRCID -> 196170 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9438 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	380	-0-	-116	-0-	23	1	357	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	633	N	633	-0-	-0-	-0-	40	1	592	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	583	N	583	-0-	-0-	-0-	35	1	547	2	Y	1					1
							1	9									
03	670	N	670	-0-	-0-	-0-	45	1	624	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	600	N	366	-0-	-234	-0-	22	1	343	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	20	1	308	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 30 RRCID -> 196380 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 13155 PERF.10208 - 10396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 53 RRCID -> 196590 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 12761 PERF. 9844 - 9956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 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
12	4526	X	3908	-0-	-618	-0-	237	1	3670	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	4433	X	3896	-0-	-537	-0-	244	1	3643	2	Y	8	1	1			7
							9	9									
02	4002	X	3412	-0-	-590	-0-	207	1	3203	2	Y	2					9
							2	9									
03	4154	X	2889	-0-	-1265	-0-	194	1	2686	2	Y	8	6	1			11
							9	9									
*04	3870	X	2817	-0-	-1053	-0-	173	1	2644	2	Y	-0-	8	1			3
05	3906	X	2696	-0-	-1210	-0-	165	1	2525	2	Y	5	7	1			1
							6	9									

ASCHE WELL #: 73 RRCID -> 197095 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 9141 - 11810

12	3906	X	2083	-0-	-1823	-0-	126	1	1956	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
01	3131	X	1904	-0-	-1227	-0-	119	1	1784	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	2929	X	1533	-0-	-1396	-0-	93	1	1440	2	Y	-0-					-0-
03	2914	X	1206	-0-	-1708	-0-	81	1	1124	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	2100	X	942	-0-	-1158	-0-	58	1	884	2	Y	-0-					-0-
05	2077	X	555	-0-	-1522	-0-	34	1	521	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 40 RRCID -> 197282 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 13098 PERF. 9182 - 9985

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 20 RRCID -> 197683 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 12885 PERF.10020 - 10234

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 18 RRCID -> 198138 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10070 - 10080

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 32 RRCID -> 198406 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10280 - 10547

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 28 RRCID -> 199520 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 13115 PERF. 9667 - 9707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUTIERREZ, J. M. 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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JENNINGS 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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH B1 WELL #: 16 RRCID -> 200310 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10079 - 10089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 78 RRCID -> 200323 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 10847 PERF. 9356 - 10086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6262	X	4051	-0-	-2211	-0-	246	1	3803	2	Y	2	2	1			4
							2	9									
*01	5952	X	5107	-0-	-845	-0-	320	1	4781	2	Y	5	2	1			7
							6	9									
*02	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	290	1	4469	2	Y	-0-					7
*03	5216	X	5216	-0-	-0-	-0-	351	1	4865	2	Y	-0-	2	1			5
*04	4920	X	4101	-0-	-819	-0-	252	1	3849	2	Y	-0-	1	1			4
05	5084	X	2352	-0-	-2732	-0-	144	1	2207	2	Y	1	2	1			3
							1	9									

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 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
12	961	X	540	-0-	-421	-0-	33	1	507	2	Y	-0-					-0-
01	992	X	468	-0-	-524	-0-	29	1	439	2	Y	-0-					-0-
02	928	X	341	-0-	-587	-0-	21	1	320	2	Y	-0-					-0-
03	992	X	436	-0-	-556	-0-	29	1	407	2	Y	-0-					-0-
04	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	148	1	2258	2	Y	-0-					-0-
*05	2827	N	2827	-0-	-0-	-0-	173	1	2654	2	Y	-0-					-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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 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
12	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	165	1	2550	2	Y	-0-					-0-
01	2817	N	2817	-0-	-0-	-0-	177	1	2640	2	Y	-0-					-0-
02	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	147	1	2276	2	Y	-0-					-0-
03	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	154	1	2139	2	Y	1					1
							1	9									
04	2730	N	2185	-0-	-545	-0-	134	1	2051	2	Y	-0-	1	1			-0-
*05	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	145	1	2221	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 25 RRCID -> 202327 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10298 - 10512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 5 RRCID -> 204192 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 12910 PERF.10334 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 57 RRCID -> 204195 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 13037 PERF. 9636 - 9713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONARDO WELL #: 39 RRCID -> 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
12	1364	N	1318	-0-	-46	-0-	80 1 1 9		1237	2	Y	1	1	1			1
01	1426	N	1260	-0-	-166	-0-	79 1 1 9		1180	2	Y	1	2	1			-0-
02	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	79 1 1 9		1223	2	Y	1					1
03	1333	N	1293	-0-	-40	-0-	87 1		1206	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	77 1 1 9		1182	2	Y	1	1	1			-0-
*05	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	78 1		1198	2	Y	-0-					-0-

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALFONSO WELL #: 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
12	248	N	154	-0-	-94	-0-	9 1		145	2	Y	-0-					-0-
01	217	N	108	-0-	-109	-0-	7 1		101	2	Y	-0-					-0-
02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	17 1		256	2	Y	-0-					-0-
03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	22 1		303	2	Y	-0-					-0-
04	320	N	320	-0-	-0-	-0-	20 1		300	2	Y	-0-					-0-
*05	296	N	296	-0-	-0-	-0-	18 1		278	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH AA WELL #: 34 RRCID -> 204637 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 12940 PERF. 9692 - 9777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 21 RRCID -> 204643 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 13082 PERF.10851 - 11043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 85 RRCID -> 204765 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9976 - 10129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	217	-0-	-31	-0-	13	1	204	2	Y	-0-					-0-
01	278	N	278	-0-	-0-	-0-	17	1	261	2	Y	-0-					-0-
02	698	N	698	-0-	-0-	-0-	42	1	656	2	Y	-0-					-0-
03	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	144	1	1994	2	Y	-0-					-0-
04	668	N	668	-0-	-0-	-0-	41	1	627	2	Y	-0-					-0-
*05	798	N	798	-0-	-0-	-0-	49	1	749	2	Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 27 RRCID -> 206073 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9466 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	N	827	-0-	-10	-0-	50	1	777	2	Y	-0-					-0-
01	829	N	829	-0-	-0-	-0-	52	1	777	2	Y	-0-					-0-
02	783	N	765	-0-	-18	-0-	47	1	718	2	Y	-0-					-0-
03	837	N	830	-0-	-7	-0-	56	1	774	2	Y	-0-					-0-
04	810	N	807	-0-	-3	-0-	50	1	757	2	Y	-0-					-0-
*05	812	N	812	-0-	-0-	-0-	50	1	762	2	Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 29 RRCID -> 206084 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 10320 PERF.10020 - 10128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2449	X	851	-0-	-1598	-0-	52	1	798	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
01	2449	X	1574	-0-	-875	-0-	99	1	1474	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
02	2291	X	879	-0-	-1412	-0-	53	1	825	2	Y	1					3
							1	9									
03	1798	X	880	-0-	-918	-0-	59	1	819	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
04	1530	X	615	-0-	-915	-0-	38	1	577	2	Y	-0-	1	1			2
05	1581	X	1025	-0-	-556	-0-	63	1	961	2	Y	1	2	1			1
							1	9									

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 86 RRCID -> 206428 COMPL. DATE 11/26/2004 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 9628 - 12224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6232	X	6232	-0-	-0-	-0-	378	1	5852	2	Y	2	2	1			4
							2	9									
01	5704	X	5612	-0-	-92	-0-	352	1	5251	2	Y	8	2	1			10
							9	9									
02	5481	X	5083	-0-	-398	-0-	309	1	4773	2	Y	1					11
							1	9									
03	6231	X	5342	-0-	-889	-0-	359	1	4981	2	Y	2	2	1			11
							2	9									
*04	4680	X	4319	-0-	-361	-0-	265	1	4054	2	Y	-0-	8	1			3
05	4836	X	4286	-0-	-550	-0-	263	1	4022	2	Y	1	2	1			2
							1	9									

ASCHE WELL #: 88 RRCID -> 207656 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 13330 PERF. 9668 - 12194

12	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	100	1	1546	2	Y	-0-					-0-
01	1147	N	1065	-0-	-82	-0-	67	1	998	2	Y	-0-					-0-
02	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	92	1	1415	2	Y	-0-					-0-
03	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	119	1	1655	2	Y	-0-					-0-
04	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	90	1	1374	2	Y	-0-					-0-
*05	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	154	1	2350	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 90 RRCID -> 208654 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 10683 PERF. 9724 - 9870

12	323	N	323	-0-	-0-	-0-	20	1	303	2	Y	-0-					-0-
01	348	N	348	-0-	-0-	-0-	22	1	326	2	Y	-0-					-0-
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	19	1	289	2	Y	-0-					-0-
03	326	N	326	-0-	-0-	-0-	22	1	304	2	Y	-0-					-0-
04	330	N	240	-0-	-90	-0-	15	1	225	2	Y	-0-					-0-
*05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	18	1	273	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS, ROY WELL #: 7 RRCID -> 209133 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9416 - 10049

12	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-
01	124	N	5	-0-	-119	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	203	N	95	-0-	-108	-0-	4	1	91	2	N	-0-					-0-
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	5	1	118	2	N	2					2
							2	9									
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					2
*05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	6	1	125	2	N	-0-					2

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 209475 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9390 - 10110

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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
12	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	167	1	2587	2	Y	1					1
							1	9									
01	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	243	1	3634	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	204	1	3144	2	Y	1					2
							1	9									
03	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	194	1	2692	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
04	3750	X	2352	-0-	-1398	-0-	144	1	2207	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
05	3875	X	2402	-0-	-1473	-0-	147	1	2253	2	Y	2	3	1			1
							2	9									

JENNINGS RANCH AA WELL #: 36 RRCID -> 209647 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 13250 PERF.10058 - 10281

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LEONARDO WELL #: 42 RRCID -> 210429 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 12772 PERF. 9977 - 10274

12	558	N	555	-0-	-3	-0-	34	1	521	2	Y	-0-					-0-
01	527	N	522	-0-	-5	-0-	33	1	489	2	Y	-0-					-0-
02	522	N	493	-0-	-29	-0-	30	1	463	2	Y	-0-					-0-
03	558	N	555	-0-	-3	-0-	37	1	518	2	Y	-0-					-0-
04	550	N	550	-0-	-0-	-0-	34	1	516	2	Y	-0-					-0-
*05	554	N	554	-0-	-0-	-0-	34	1	520	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS, ROY WELL #: 8 RRCID -> 210449 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9067 - 9992

12	2697	X	2108	-0-	-589	-0-	2108	2			N	-0-					-0-
01	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	121	1	2742	2	N	-0-					-0-
02	2349	X	1918	-0-	-431	-0-	87	1	1831	2	N	-0-					-0-
03	2480	X	2136	-0-	-344	-0-	93	1	2033	2	N	9					9
							10	9									
04	2760	X	1839	-0-	-921	-0-	1839	2			N	-0-					9
05	2852	X	2074	-0-	-778	-0-	90	1	1984	2	N	-0-	9	6			-0-

ALFONSO WELL #: 32 RRCID -> 210561 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9364 - 10126

12	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	75	1	1165	2	Y	-0-					-0-
01	1147	N	1114	-0-	-33	-0-	70	1	1044	2	Y	-0-					-0-
02	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	61	1	941	2	Y	-0-					-0-
03	1240	N	1068	-0-	-172	-0-	72	1	995	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1080	N	1039	-0-	-41	-0-	64	1	975	2	Y	-0-					-0-
*05	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	65	1	991	2	Y	-0-					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 211208 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 11848 PERF. 9736 - 9804

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALFONSO WELL #: 34 RRCID -> 211266 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10006 - 10056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2837	X	1595	-0-	-1242	-0-	97	1	1496	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
01	2051	X	2051	-0-	-0-	-0-	129	1	1921	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
02	1385	X	1385	-0-	-0-	-0-	84	1	1301	2	Y	-0-					2
03	731	X	731	-0-	-0-	-0-	49	1	681	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	2220	X	617	-0-	-1603	-0-	38	1	579	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	2046	X	678	-0-	-1368	-0-	42	1	636	2	Y	-0-					-0-

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
12	2821	X	1461	-0-	-1360	-0-	89	1	1371	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	2821	X	961	-0-	-1860	-0-	60	1	901	2	Y	-0-					-0-
02	2378	X	445	-0-	-1933	-0-	27	1	418	2	Y	-0-					-0-
03	1984	X	530	-0-	-1454	-0-	36	1	493	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	930	N	424	-0-	-506	-0-	26	1	398	2	Y	-0-					-0-
*05	420	N	420	-0-	-0-	-0-	26	1	394	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
12	1550	N	1306	-0-	-244	-0-	79	1	1227	2	Y	-0-					-0-
01	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	84	1	1251	2	Y	-0-					-0-
02	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	75	1	1157	2	Y	-0-					-0-
03	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	88	1	1219	2	Y	-0-					-0-
04	1290	N	1258	-0-	-32	-0-	77	1	1181	2	Y	-0-					-0-
*05	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	83	1	1277	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
12	1426	N	1219	-0-	-207	-0-	74	1	1145	2	Y	-0-					-0-
01	1302	N	1192	-0-	-110	-0-	75	1	1117	2	Y	-0-					-0-
02	1363	N	1154	-0-	-209	-0-	70	1	1084	2	Y	-0-					-0-
03	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	83	1	1151	2	Y	-0-					-0-
04	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	111	1	1700	2	Y	-0-					-0-
*05	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	131	1	1998	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
12	4092	X	3658	-0-	-434	-0-	222	1	3434	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
01	3968	X	2070	-0-	-1898	-0-	130	1	1939	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
02	3712	X	3168	-0-	-544	-0-	193	1	2974	2	Y	1					4
							1	9									
03	3751	X	2902	-0-	-849	-0-	195	1	2706	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
04	3180	X	3002	-0-	-178	-0-	184	1	2818	2	Y	-0-	1	1			2
05	3286	X	2818	-0-	-468	-0-	173	1	2644	2	Y	1	2	1			1
							1	9									

ALFONSO WELL #: 36 RRCID -> 212874 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9235 - 10188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1085	N	928	-0-	-157	-0-	56	1	872	2	Y	-0-					-0-
01	1023	N	839	-0-	-184	-0-	53	1	786	2	Y	-0-					-0-
02	870	N	800	-0-	-70	-0-	49	1	751	2	Y	-0-					-0-
03	930	N	859	-0-	-71	-0-	58	1	801	2	Y	-0-					-0-
04	812	N	812	-0-	-0-	-0-	50	1	762	2	Y	-0-					-0-
*05	821	N	821	-0-	-0-	-0-	50	1	771	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 105 RRCID -> 212875 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 13032 PERF.10098 - 10229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	544	N	544	-0-	-0-	-0-	33	1	511	2	Y	-0-					-0-
01	529	N	529	-0-	-0-	-0-	33	1	496	2	Y	-0-					-0-
02	522	N	492	-0-	-30	-0-	30	1	462	2	Y	-0-					-0-
03	558	N	489	-0-	-69	-0-	33	1	456	2	Y	-0-					-0-
04	512	N	512	-0-	-0-	-0-	31	1	481	2	Y	-0-					-0-
*05	525	N	525	-0-	-0-	-0-	32	1	493	2	Y	-0-					-0-

ROY JENNINGS WELL #: 9 RRCID -> 212928 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 9816 - 10016

12	2232	N	794	-0-	-1438	-0-	794	2			N	-0-					-0-
01	2294	N	1927	-0-	-367	-0-	81	1	1846	2	N	-0-					-0-
02	1885	N	1428	-0-	-457	-0-	65	1	1363	2	N	-0-					-0-
03	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	74	1	1619	2	N	5					5
							6	9									
04	1860	N	1394	-0-	-466	-0-	1394	2			N	-0-					5
*05	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	79	1	1744	2	N	-0-	5	6			-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 212985 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 12195 PERF. 9474 - 9746

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 37 RRCID -> 213159 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 12970 PERF. 9534 - 10806

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 213211 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9309 - 10300

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 104 RRCID -> 213230 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 13330 PERF.10036 - 11357

12	1271	N	1177	-0-	-94	-0-	71	1	1106	2	Y	-0-					-0-
01	1240	N	1180	-0-	-60	-0-	74	1	1106	2	Y	-0-					-0-
02	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	75	1	1160	2	Y	-0-					-0-
03	1178	N	1163	-0-	-15	-0-	78	1	1085	2	Y	-0-					-0-
04	1140	N	1133	-0-	-7	-0-	70	1	1063	2	Y	-0-					-0-
*05	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	75	1	1151	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALFONSO WELL #: 35 RRCID -> 213318 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9536 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	235	-0-	-13	-0-	14	1	221	2	Y	-0-					-0-
01	248	N	237	-0-	-11	-0-	15	1	222	2	Y	-0-					-0-
02	232	N	219	-0-	-13	-0-	13	1	206	2	Y	-0-					-0-
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	17	1	232	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	209	-0-	-31	-0-	13	1	196	2	Y	-0-					-0-
*05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	14	1	218	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 92 RRCID -> 213494 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 9312 - 9969

12	12705	X	12705	-0-	-0-	-0-	771	1	11932	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
01	6107	X	5600	-0-	-507	-0-	351	1	5240	2	Y	8	1	1			9
							9	9									
02	5713	X	2122	-0-	-3591	-0-	129	1	1993	2	Y	-0-					9
03	6107	X	3847	-0-	-2260	-0-	259	1	3588	2	Y	-0-	1	1			8
*04	5417	X	5417	-0-	-0-	-0-	333	1	5084	2	Y	-0-	8	1			-0-
*05	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	283	1	4325	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

ASCHE WELL #: 107 RRCID -> 213833 COMPL. DATE 08/27/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9865 - 9927

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREAL, O. M. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 214256 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 12020 PERF. 9440 - 11611

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS OVEJAS-STATE WELL #: 1 RRCID -> 214905 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 12160 PERF. 9656 - 12000

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 215095 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 12089 PERF. 9328 - 9472

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH C WELL #: 60 RRCID -> 215251 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9976 - 11310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 215841 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9557 - 11629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

O. M. LAUREL ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 215866 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9603 - 11585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 215951 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9349 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 108 RRCID -> 216428 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 13315 PERF. 9772 - 12560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4712	X	4231	-0-	-481	-0-	257 1	1 9	3973	2	Y	1	1	1			11
*01	4712	X	4195	-0-	-517	-0-	263	1	3932	2	Y	-0-	11	1			-0-
*02	4408	X	4054	-0-	-354	-0-	247	1	3807	2	Y	-0-					-0-
*03	4588	X	4102	-0-	-486	-0-	276	1	3826	2	Y	-0-					-0-
*04	4230	X	4154	-0-	-76	-0-	255	1	3899	2	Y	-0-					-0-
05	4216	X	3995	-0-	-221	-0-	245 1	1 9	3749	2	Y	1	1	1			-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 61 RRCID -> 216775 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 12630 PERF. 9958 - 10956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALFONSO WELL #: 37 RRCID -> 217117 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9454 - 10045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1085	N	896	-0-	-189	-0-	54	1	842	2	Y	-0-					-0-
*01	908	N	908	-0-	-0-	-0-	57	1	851	2	Y	-0-					-0-
*02	841	N	838	-0-	-3	-0-	51	1	787	2	Y	-0-					-0-
*03	945	N	945	-0-	-0-	-0-	64	1	881	2	Y	-0-					-0-
*04	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	79	1	1203	2	Y	-0-					-0-
*05	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	81	1	1246	2	Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 38 RRCID -> 217124 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10320 PERF.10070 - 10094

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 109 RRCID -> 217125 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10055 - 10100

12	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	102	1	1578	2	Y	-0-					-0-
01	1550	N	1471	-0-	-79	-0-	92	1	1379	2	Y	-0-					-0-
02	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	99	1	1526	2	Y	-0-					-0-
03	1674	N	1268	-0-	-406	-0-	85	1	1182	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	88	1	1351	2	Y	-0-					-0-
*05	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	66	1	1005	2	Y	-0-					-0-

EL REFUGIO WELL #: 1 RRCID -> 217483 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 11998 PERF. 9474 - 11658

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 35 RRCID -> 217774 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 9501 - 11241

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 218317 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9511 - 9827

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
12	1271	N	935	-0-	-336	-0-	57	1	878	2	Y	-0-					6
01	1271	N	784	-0-	-487	-0-	49	1	735	2	Y	-0-					6
02	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	86	1	1326	2	Y	-0-					6
03	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	129	1	1789	2	Y	-0-					6
04	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	102	1	1562	2	Y	-0-					6
*05	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	87	1	1331	2	Y	-0-					6

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 218488 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9322 - 9494

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 219464 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9466 - 9810

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 219646 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 12113 PERF. 9416 - 11690

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

EL REFUGIO WELL #: 2 RRCID -> 222010 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9443 - 11368

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 111 RRCID -> 222217 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 9962 PERF. 9165 - 9198

12	5611	X	1462	-0-	-4149	-0-	89 3	1 9	1370	2	Y	3	5	1			-0-
01	2325	X	554	-0-	-1771	-0-	35 1	1 9	518	2	Y	1	1	1			-0-
02	2175	X	814	-0-	-1361	-0-	49 1	1 9	764	2	Y	1					1
03	2325	X	668	-0-	-1657	-0-	45 2	1 9	621	2	Y	2	2	1			1
04	1410	X	435	-0-	-975	-0-	27	1	408	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	1457	X	405	-0-	-1052	-0-	25 1	1 9	379	2	Y	1	1	1			-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
12	4557	X	3552	-0-	-1005	-0-	213	1	3303	2	Y	33	21	1			14
							36	9									
01	4557	X	3753	-0-	-804	-0-	235	1	3517	2	Y	1	9	1			6
							1	9									
02	4002	X	3387	-0-	-615	-0-	206	1	3180	2	Y	1					7
							1	9									
03	4278	X	2660	-0-	-1618	-0-	179	1	2479	2	Y	2	5	1			4
							2	9									
04	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	244	1	3731	2	Y	7	3	1			8
							8	9									
05	3751	X	3700	-0-	-51	-0-	227	1	3472	2	Y	1	2	1	7	6	-0-
							1	9									

GARZA, A. WELL #: 24 RRCID -> 222348 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9301 - 9750

12	771	N	771	-0-	-0-	-0-	47	1	724	2	Y	-0-					-0-
01	496	N	483	-0-	-13	-0-	30	1	453	2	Y	-0-					-0-
02	464	N	407	-0-	-57	-0-	25	1	382	2	Y	-0-					-0-
03	642	N	642	-0-	-0-	-0-	43	1	599	2	Y	-0-					-0-
04	670	N	670	-0-	-0-	-0-	41	1	629	2	Y	-0-					-0-
*05	636	N	636	-0-	-0-	-0-	39	1	597	2	Y	-0-					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 222812 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 12275 PERF. 9518 - 10078

12	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			Y	-0-					27
01	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			Y	-0-	27	7			-0-
02	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			Y	-0-					-0-
03	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			Y	-0-					-0-
04	690	N	660	-0-	-30	-0-	625	2	35	9	Y	32	25	1			7
*05	367	N	367	-0-	-0-	-0-	354	2	13	9	Y	12	7	1			12

GARZA, A. WELL #: 25 RRCID -> 222887 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9773 - 9888

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A. GARZA WELL #: 23 RRCID -> 223406 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9146 - 9188

12	1364	N	1075	-0-	-289	-0-	63	1	979	2	Y	30	19	1			11
							33	9									
01	1209	N	1119	-0-	-90	-0-	70	1	1049	2	Y	-0-	11	1			-0-
02	1015	N	1003	-0-	-12	-0-	61	1	942	2	Y	-0-					-0-
03	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	76	1	1050	2	Y	-0-					-0-
04	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	77	1	1175	2	Y	-0-					-0-
*05	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	93	1	1416	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 26 RRCID -> 223779 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 12187 PERF. 9456 - 9472

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA, AMANDO TRUST WELL #: 2 RRCID -> 225662 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9283 - 9369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13640	X	11613	-0-	-2027	-0-	705	1	10904	2	N	4	5	1			2
							4	9									
01	13857	X	11985	-0-	-1872	-0-	752	1	11231	2	N	2	3	1			1
							2	9									
02	12963	X	11468	-0-	-1495	-0-	698	1	10767	2	N	3					4
							3	9									
03	13857	X	10589	-0-	-3268	-0-	712	1	9870	2	N	6	6	1			4
							7	9									
04	12510	X	11452	-0-	-1058	-0-	703	1	10747	2	N	2	3	1			3
							2	9									
05	11997	X	11234	-0-	-763	-0-	689	1	10542	2	N	3	6	1			-0-
							3	9									

JENNINGS RANCH D WELL #: 27 RRCID -> 227242 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 12544 PERF. 9637 - 9792

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 228237 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 12168 PERF. 9428 - 10428

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 40 RRCID -> 229097 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 10557 PERF. 8935 - 10447

12	28	N	28	-0-	-0-	-0-	5	1	23	2	Y	-0-					9
01	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-	9	7			-0-
02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-					-0-
03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-					-0-
04	300	N	62	-0-	-238	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
*05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 229966 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9271 - 11294

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 230015 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 11925 PERF. 9330 - 11593

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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
12	12493	X	10733	-0-	-1760	-0-	651	1	10078	2	N	4	4	1			8
							4	9									
01	12307	X	10907	-0-	-1400	-0-	684	1	10222	2	N	1	3	1			6
							1	9									
02	10498	X	9484	-0-	-1014	-0-	577	1	8905	2	N	2					8
							2	9									
03	11222	X	9312	-0-	-1910	-0-	626	1	8680	2	N	5	5	1			8
							6	9									
04	10860	X	9118	-0-	-1742	-0-	560	1	8556	2	N	2	3	1			7
							2	9									
05	10912	X	9918	-0-	-994	-0-	608	1	9307	2	N	3	5	1			5
							3	9									

JENNINGS RANCH C WELL #: 62 RRCID -> 230955 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 12662 PERF.11225 - 11233

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 114 RRCID -> 231227 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 11991 PERF. 9684 - 9710

12	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	64	1	993	2	Y	-0-					-0-
01	1333	N	989	-0-	-344	-0-	62	1	927	2	Y	-0-					-0-
02	1160	N	881	-0-	-279	-0-	54	1	827	2	Y	-0-					-0-
03	1054	N	931	-0-	-123	-0-	63	1	868	2	Y	-0-					-0-
04	960	N	858	-0-	-102	-0-	53	1	805	2	Y	-0-					-0-
*05	867	N	867	-0-	-0-	-0-	53	1	814	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 29 RRCID -> 231239 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 12146 PERF. 9550 - 9699

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 231305 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 11875 PERF. 9983 - 10253

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SERAFIN WELL #: 5 RRCID -> 231871 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 12474 PERF. 8504 - 8608

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 115 RRCID -> 231985 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9350 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALFONSO WELL #: 40 RRCID -> 231987 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 10022 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2976	X	2500	-0-	-476	-0-	152	1	2347	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	2728	X	2481	-0-	-247	-0-	156	1	2325	2	Y	-0-					-0-
02	2552	X	2221	-0-	-331	-0-	135	1	2086	2	Y	-0-					-0-
03	2635	X	2351	-0-	-284	-0-	158	1	2192	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	2400	N	2254	-0-	-146	-0-	138	1	2116	2	Y	-0-					-0-
*05	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	139	1	2133	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

LEONARDO WELL #: 46 RRCID -> 233231 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9745 - 9778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	235	N	235	-0-	-0-	-0-	14	1	221	2	Y	-0-	3	1			-0-
01	421	N	421	-0-	-0-	-0-	26	1	394	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	348	N	275	-0-	-73	-0-	17	1	257	2	Y	1					1
							1	9									
03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	26	1	358	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	426	N	426	-0-	-0-	-0-	26	1	399	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*05	393	N	393	-0-	-0-	-0-	24	1	369	2	Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 39 RRCID -> 234329 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9960 - 10021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 235936 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9270 - 9881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 42 RRCID -> 236373 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9046 - 10536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6510	X	1660	-0-	-4850	-0-	314	1	1346	2	Y	-0-					5
01	6510	X	1020	-0-	-5490	-0-	1020	2			Y	-0-	5	7			-0-
02	6090	X	481	-0-	-5609	-0-	481	2			Y	-0-					-0-
03	6510	X	1421	-0-	-5089	-0-	1421	2			Y	-0-					-0-
04	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	3289	2			Y	-0-					-0-
*05	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	3526	2			Y	-0-					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LEONARDO WELL #: 47 RRCID -> 241074 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 9764 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11	N	1	-0-	-10	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	15	N	1	-0-	-14	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 110 RRCID -> 241581 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 12697 PERF. 9933 - 12511

12	12183	X	10964	-0-	-1219	-0-	665	1	10296	2	N	3	4	1			5
							3	9									
01	12307	X	8071	-0-	-4236	-0-	506	1	7564	2	N	1	2	1			4
							1	9									
02	11658	X	10122	-0-	-1536	-0-	616	1	9503	2	N	3					7
							3	9									
03	12651	X	12651	-0-	-0-	-0-	850	1	11794	2	N	6	6	1			7
							7	9									
04	12060	X	8812	-0-	-3248	-0-	541	1	8269	2	N	2	3	1			6
							2	9									
*05	12680	X	12680	-0-	-0-	-0-	777	1	11899	2	N	4	6	1			4
							4	9									

ASCHE WELL #: 117 RRCID -> 241753 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9850 - 9874

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	7	1	104	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	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEONARDO WELL #: 50 RRCID -> 241762 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9681 - 10195

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 61 RRCID -> 242044 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 10843 - 11000

12	1581	X	821	-0-	-760	-0-	50	1	771	2	N	-0-					-0-
01	1023	X	542	-0-	-481	-0-	34	1	508	2	N	-0-					-0-
02	1073	X	512	-0-	-561	-0-	31	1	481	2	N	-0-					-0-
03	1147	X	581	-0-	-566	-0-	39	1	541	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1110	X	543	-0-	-567	-0-	33	1	510	2	N	-0-					-0-
05	806	X	634	-0-	-172	-0-	39	1	595	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
12	1643	N	1273	-0-	-370	-0-	77	1	1196	2	N	-0-					-0-
01	1519	N	1085	-0-	-434	-0-	68	1	1017	2	N	-0-					-0-
02	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	99	1	1531	2	N	-0-					-0-
03	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	101	1	1403	2	N	1					1
							1	9									
04	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	77	1	1182	2	N	-0-	1	1			-0-
*05	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	72	1	1097	2	N	-0-					-0-

LEONARDO WELL #: 51 RRCID -> 242253 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10109 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4247	X	3398	-0-	-849	-0-	206	1	3191	2	N	1	1	1			6
							1	9									
01	4247	X	3073	-0-	-1174	-0-	193	1	2879	2	N	1	1	1			6
							1	9									
02	3973	X	3028	-0-	-945	-0-	184	1	2843	2	N	1					7
							1	9									
03	3844	X	3308	-0-	-536	-0-	222	1	3084	2	N	2	2	1			7
							2	9									
04	3510	X	2998	-0-	-512	-0-	184	1	2813	2	N	1	1	1			7
							1	9									
05	3410	X	3019	-0-	-391	-0-	185	1	2833	2	N	1	2	1			6
							1	9									

ASCHE WELL #: 119 RRCID -> 242347 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9798 - 10840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7533	X	5010	-0-	-2523	-0-	304	1	4705	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	7533	X	5010	-0-	-2523	-0-	314	1	4696	2	N	-0-					-0-
02	5626	X	4249	-0-	-1377	-0-	259	1	3990	2	N	-0-					-0-
03	5487	X	4573	-0-	-914	-0-	307	1	4265	2	N	1					1
							1	9									
04	5040	X	4342	-0-	-698	-0-	267	1	4075	2	N	-0-	1	1			-0-
05	5022	X	4396	-0-	-626	-0-	270	1	4125	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									

FLORES, L. G. WELL #: 64 RRCID -> 242584 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10478 - 11198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3937	X	3199	-0-	-738	-0-	194	1	3004	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	3937	X	2993	-0-	-944	-0-	188	1	2805	2	N	-0-					-0-
02	3567	X	2907	-0-	-660	-0-	177	1	2730	2	N	-0-					-0-
03	3441	X	3021	-0-	-420	-0-	203	1	2817	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	3270	X	2993	-0-	-277	-0-	184	1	2809	2	N	-0-					-0-
05	3193	X	3022	-0-	-171	-0-	185	1	2836	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									

FLORES, L. G. WELL #: 63 RRCID -> 243693 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10527 - 11375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	12	1	182	2	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	702	-0-	-11	-0-	43	1	659	2	N	-0-					-0-
01	713	N	685	-0-	-28	-0-	43	1	642	2	N	-0-					-0-
02	667	N	503	-0-	-164	-0-	31	1	472	2	N	-0-					-0-
03	728	N	728	-0-	-0-	-0-	49	1	679	2	N	-0-					-0-
04	660	N	575	-0-	-85	-0-	35	1	540	2	N	-0-					-0-
*05	511	N	511	-0-	-0-	-0-	31	1	480	2	N	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 66 RRCID -> 243890 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11178 - 11206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2666	X	2205	-0-	-461	-0-	134	1	2070	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	2666	X	2082	-0-	-584	-0-	131	1	1950	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	2349	X	2068	-0-	-281	-0-	126	1	1941	2	N	1					1
							1	9									
03	2511	X	2437	-0-	-74	-0-	164	1	2271	2	N	2	2	1			1
							2	9									
04	2310	X	2303	-0-	-7	-0-	141	1	2162	2	N	-0-	1	1			-0-
*05	2248	X	2248	-0-	-0-	-0-	138	1	2109	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									

JENNINGS RANCH C WELL #: 63 RRCID -> 244190 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10043 - 10296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 43 RRCID -> 244192 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 12654 PERF.10780 - 11076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 32 RRCID -> 245454 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9506 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 62 RRCID -> 247287 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10502 - 11379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	64	-0-	-91	-0-	4	1	60	2	N	-0-					-0-
01	124	N	73	-0-	-51	-0-	5	1	68	2	N	-0-					-0-
02	58	N	32	-0-	-26	-0-	2	1	30	2	N	-0-					-0-
03	62	N	23	-0-	-39	-0-	2	1	21	2	N	-0-					-0-
04	60	N	44	-0-	-16	-0-	3	1	41	2	N	-0-					-0-
*05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	9	1	134	2	N	-0-					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

JENNINGS RANCH D WELL #: 45 RRCID -> 248646 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 12940 PERF.10487 - 10497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 44 RRCID -> 249176 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12491 PERF.11078 - 11088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 46 RRCID -> 249179 COMPL. DATE 05/10/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9830 - 10212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	197	1	2387	2	Y	-0-					4
01	2666	N	2333	-0-	-333	-0-	2333	2			Y	-0-	4	7			-0-
02	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	2			Y	-0-					-0-
03	2573	N	2407	-0-	-166	-0-	2407	2			Y	-0-					-0-
04	2250	N	2224	-0-	-26	-0-	2218	2	6	9	Y	5					5
*05	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2379	2	12	9	Y	11					16

JENNINGS RANCH D WELL #: 51 RRCID -> 249331 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 11964 PERF. 9778 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 61 RRCID -> 249430 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 12370 PERF.10954 - 11009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 62 RRCID -> 252181 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10678 - 10924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 39 RRCID -> 252191 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 13066 PERF.10582 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH D WELL #: 42 RRCID -> 252831 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10816 - 10885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	93902					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	93902					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	93902					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	93902					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	93902					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	93902					Y	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 64 RRCID -> 254138 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10916 - 11034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 77 RRCID -> 254140 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 12758 PERF.10570 - 12102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 70 RRCID -> 254142 COMPL. DATE 10/17/2009 TOTAL DEPTH 12488 PERF.10570 - 11748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 41 RRCID -> 254143 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 12052 PERF. 9880 - 9895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-	2	7			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 37 RRCID -> 254148 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10680 - 10924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 3 RRCID -> 255227 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 13039 PERF.10003 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH C WELL #: 6 RRCID -> 255228 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 13009 PERF.10453 - 10545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 22 RRCID -> 255229 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 12150 PERF. 9988 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 255977 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 11864 PERF. 9278 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SMITH OPERATING AND MGMT CO. 794541
ASCHE WELL #: 10 RRCID -> 121588 COMPL. DATE 06/19/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9490 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	174	N	174	-0-	-0-	-0-	5	1	169	2	Y	-0-					-0-
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	2	1	66	2	Y	-0-					-0-
02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	10	1	335	2	Y	-0-					-0-
03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	8	1	252	2	Y	-0-					-0-
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	4	1	129	2	Y	-0-					-0-
05	372	N	104	-0-	-268	-0-	3	1	101	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 1 RRCID -> 208021 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10168 - 10202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1891	N	919	-0-	-972	-0-	27	1	892	2	Y	-0-					18
01	844	N	844	-0-	-0-	-0-	25	1	819	2	Y	-0-					18
02	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	43	1	1439	2	Y	-0-					18
03	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	29	1	972	2	Y	-0-					18
04	810	N	617	-0-	-193	-0-	18	1	599	2	Y	-0-					18
05	1581	N	508	-0-	-1073	-0-	15	1	493	2	Y	-0-					18

CHARRO (9100) 17267 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
RUNNING W. "A" WELL #: 2C RRCID -> 199037 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 10972 PERF. 9092 - 9172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARRO (9100) //CONT.// 17267 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RUNNING W. WELL #: 5 RRCID -> 199927 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9542 - 9756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	X	368	-0-	-66	-0-	13	1	352	2	N	3	8	1			2
							3	9									
01	434	X	412	-0-	-22	-0-	56	1	354	2	N	2					4
							2	9									
02	420	X	420	-0-	-0-	-0-	419	2	1	9	N	1					5
03	417	X	417	-0-	-0-	-0-	34	1	382	2	N	1					6
							1	9									
04	390	X	373	-0-	-17	-0-	28	1	345	2	N	-0-					6
05	403	X	365	-0-	-38	-0-	364	2	1	9	N	1					7

RUNNING, W. "A" WELL #: 4 RRCID -> 200356 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8984 - 9825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	X	377	-0-	-336	-0-	14	1	360	2	N	3	8	1			2
							3	9									
01	713	X	396	-0-	-317	-0-	54	1	340	2	N	2					4
							2	9									
02	521	X	521	-0-	-0-	-0-	520	2	1	9	N	1					5
03	559	X	559	-0-	-0-	-0-	45	1	512	2	N	2					7
							2	9									
04	547	X	547	-0-	-0-	-0-	41	1	505	2	N	1	1	1			7
							1	9									
*05	506	X	506	-0-	-0-	-0-	502	2	4	9	N	4					11

RUNNING W. WELL #: 3 RRCID -> 200568 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 9598 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1488	X	1475	-0-	-13	-0-	52	1	1362	2	N	55	63	1	1	6	6
							61	9									
01	1894	X	1894	-0-	-0-	-0-	257	1	1629	2	N	7					13
							8	9									
02	1426	X	1426	-0-	-0-	-0-	1423	2	3	9	N	3					16
03	1488	X	1436	-0-	-52	-0-	116	1	1316	2	N	4					20
							4	9									
04	1830	X	1544	-0-	-286	-0-	115	1	1428	2	N	1	1	1			20
							1	9									
05	1891	X	1427	-0-	-464	-0-	1417	2	10	9	N	9					29

STATE-RUNNING "W" 598 WELL #: 2 RRCID -> 224610 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 9412 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3472	X	3357	-0-	-115	-0-	228	1	3077	3	N	47	33	1	1	6	22
							52	9									
01	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	443	1	3624	3	N	24					46
							26	9									
02	3480	X	3111	-0-	-369	-0-	308	1	2802	3	N	1					47
							1	9									
03	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	321	1	3387	3	N	14					61
							15	9									
04	3960	X	3643	-0-	-317	-0-	404	1	1087	2	N	21	30	1	1	6	51
							2129	3	23	9							
05	4092	X	2788	-0-	-1304	-0-	2777	2	11	9	N	10					61

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/25/2014

CHIHUAHUA (6350) 17700 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
OCHOA WELL #: 1 RRCID -> 215879 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6433 - 6490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					46
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					46
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
05		14B2 EXT	120	-0-	120	120	120	2			Y	-0-					46

OCHOA WELL #: 2 RRCID -> 223054 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 6388 - 6424

12	5053	N	4796	-0-	-257 B	-0-	4741	2	55	9	Y	50					158
01	4682	N	4541	-0-	-141 B	-0-	4486	2	55	9	Y	50					208
02	4709	N	4709	-0-	-0-	-0-	4642	2	67	9	Y	61	196	1			73
03	5115	#	4514	-0-	-601	-0-	4461	2	53	9	Y	48					121
04	4800	#	4489	-0-	-311	-0-	4436	2	53	9	Y	48					169
05	5022	#	4422	-0-	-600	-0-	4377	2	45	9	Y	41	180	1			30

CHIHUAHUA (8300) 17700 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
GREENE, SHIRLEY WELL #: 1 RRCID -> 161066 COMPL. DATE 12/01/1995 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8170 - 8280

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	4			N	-0-					65
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	4			N	-0-					65
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	4			N	-0-					81
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	4			N	-0-					81
05	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

12	6603	X	5784	-0-	-819	-0-	450	1	5301	2	N	30	3	8			70
							33	9									
01	6634	X	5479	-0-	-1155	-0-	450	1	4974	2	N	50					120
							55	9									
02	5597	X	4860	-0-	-737	-0-	450	1	4364	2	N	42					162
							46	9									
03	5797	X	4843	-0-	-954	-0-	450	1	4338	2	N	50	189	1			23
							55	9									
04	5610	X	4236	-0-	-1374	-0-	450	1	3751	2	N	32					55
							35	9									
05	5797	X	4573	-0-	-1224	-0-	270	1	4269	2	N	31	3	8			83
							34	9									

CHILE VIEJA (FRIO) //CONT.// 17725 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC //CONT.// 828321
AMES ET AL GU WELL #: 2 RRCID -> 222562 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10808 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8804	X	8434	-0-	-370	-0-	540	1	7880	2	N	13	13	8			165
							14	9									
01	8943	X	8943	-0-	-0-	-0-	540	1	8383	2	N	18					183
							20	9									
02	8291	X	8291	-0-	-0-	-0-	540	1	7740	2	N	10					193
							11	9									
03	8711	X	8389	-0-	-322	-0-	540	1	7841	2	N	7					200
							8	9									
04	8640	X	7974	-0-	-666	-0-	540	1	7365	2	N	63	190	1			73
							69	9									
05	8928	X	8043	-0-	-885	-0-	420	1	7533	2	N	82	7	8			148
							90	9									

LEFNER, ET AL GU WELL #: 1 RRCID -> 227188 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10863 - 11004

12	713	X	301	-0-	-412	-0-	3	1	285	2	N	12					110
							13	9									
01	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	8					118
02	435	X	-0-	-0-	-435	-0-					N	7					125
03	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	5					130
04	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	5					135
05	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	7					142

LEFNER ET AL GU WELL #: 2 RRCID -> 230701 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10778 - 11030

12	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					22
01	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					22
02	174	X	-0-	-0-	-174	-0-					N	-0-					22
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

LEFNER ET AL GU WELL #: 3 RRCID -> 233177 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10960 - 11094

12	7254	X	6858	-0-	-396	-0-	360	1	6401	2	N	88	190	1	5	8	108
							97	9									
01	7256	X	7256	-0-	-0-	-0-	360	1	6819	2	N	70					178
							77	9									
02	7057	X	7057	-0-	-0-	-0-	360	1	6624	2	N	66	187	1			57
							73	9									
03	7378	X	6824	-0-	-554	-0-	360	1	6370	2	N	85					142
							94	9									
04	7140	X	5950	-0-	-1190	-0-	360	1	5495	2	N	86					228
							95	9									
05	7533	X	5984	-0-	-1549	-0-	300	1	5610	2	N	67	190	1	5	8	100
							74	9									

LEFNER ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234933 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11050 - 11192

12	3658	X	2583	-0-	-1075	-0-	255	1	2282	2	N	42	7	8			70
							46	9									
01	3689	X	2637	-0-	-1052	-0-	255	1	2346	2	N	33					103
							36	9									
02	3161	X	1747	-0-	-1414	-0-	255	1	1468	2	N	22					125
							24	9									
03	2728	X	1649	-0-	-1079	-0-	180	1	1458	2	N	10					135
							11	9									
04	2550	X	1435	-0-	-1115	-0-	180	1	1233	2	N	20					155
							22	9									
05	2635	X	1627	-0-	-1008	-0-	105	1	1497	2	N	23	3	8			175
							25	9									

CHILE VIEJA (FRIO) //CONT.// 17725 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC //CONT.// 828321
LEFNER ET AL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 238507 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10920 - 11180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6851	X	6497	-0-		-354		-0-	450	1	5964	2	N	75				102
									83	9								
01	6851	X	6269	-0-		-582		-0-	450	1	5725	2	N	85				187
									94	9								
02	6612	X	5794	-0-		-818		-0-	450	1	5248	2	N	87	189	1		85
									96	9								
03	7068	X	5795	-0-		-1273		-0-	450	1	5265	2	N	73				158
									80	9								
04	6750	X	5347	-0-		-1403		-0-	450	1	4812	2	N	77	190	1		45
									85	9								
05	6510	X	5325	-0-		-1185		-0-	300	1	4946	2	N	72	2	8		115
									79	9								

AMES ET AL GU WELL #: 4 RRCID -> 244685 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10896 - 10986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11516	X	11516	-0-		-0-		-0-	450	1	11025	2	N	37	2	8		125
									41	9								
01	10963	X	10963	-0-		-0-		-0-	450	1	10491	2	N	20				145
									22	9								
02	10411	X	10331	-0-		-80		-0-	450	1	9787	2	N	85				230
									94	9								
03	11218	X	11218	-0-		-0-		-0-	450	1	10663	2	N	95	193	1		132
									105	9								
04	12090	X	10604	-0-		-1486		-0-	450	1	10060	2	N	85				217
									94	9								
05	11501	X	10478	-0-		-1023		-0-	450	1	9949	2	N	72	190	1	2 8	97
									79	9								

PALOUSEK ET AL GU WELL #: 1T RRCID -> 245194 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11100 - 11258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	627	X	627	-0-		-0-		-0-	3	1	582	2	N	38	190	1	2 8	43
									42	9								
01	589	X	-0-	-0-		-589		-0-					N	42				85
02	522	X	403	-0-		-119		-0-	368	2	35	9	N	32				117
03	620	X	-0-	-0-		-620		-0-					N	25				142
04	600	X	-0-	-0-		-600		-0-					N	21				163
05	620	X	334	-0-		-286		-0-	6	1	302	2	N	24				187
									26	9								

WRIGHTSMAN, ET AL GU WELL #: 1 RRCID -> 252519 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11078 - 11316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4588	X	4025	-0-		-563		-0-	330	1	3655	2	N	36	2	8		122
									40	9								
01	4340	X	3503	-0-		-837		-0-	330	1	3122	2	N	46				168
									51	9								
02	4060	X	3283	-0-		-777		-0-	330	1	2857	2	N	87	192	1		63
									96	9								
03	4309	X	3478	-0-		-831		-0-	330	1	3148	2	N	-0-				63
04	4182	X	4182	-0-		-0-		-0-	330	1	3723	2	N	117				180
									129	9								
05	4030	X	3729	-0-		-301		-0-	240	1	3361	2	N	116	189	1	5 8	102
									128	9								

CHILE VIEJA (FRIO) //CONT.// 17725 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC //CONT.// 828321
SNP, ET AL GU WELL #: 1 RRCID -> 254428 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11060 - 11192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3813	X	3216	-0-	-597	-0-	240	1	2970	2	N	5	5	8			150
							6	9									
01	3844	X	3143	-0-	-701	-0-	240	1	2903	2	N	-0-					150
02	3596	X	3152	-0-	-444	-0-	240	1	2843	2	N	63					213
							69	9									
03	3720	X	3418	-0-	-302	-0-	240	1	3112	2	N	60	191	1			82
							66	9									
04	3420	X	3353	-0-	-67	-0-	240	1	3113	2	N	-0-					82
05	3379	X	3230	-0-	-149	-0-	210	1	2945	2	N	68	2	8			148
							75	9									

WRIGHTSMAN, ET AL GU WELL #: 2 RRCID -> 256329 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11220 - 11396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3441	X	3243	-0-	-198	-0-	255	1	2944	2	N	40	189	1	4	8	53
							44	9									
01	3472	X	3170	-0-	-302	-0-	255	1	2879	2	N	33					86
							36	9									
02	3277	X	3192	-0-	-85	-0-	255	1	2871	2	N	60					146
							66	9									
03	3503	X	3103	-0-	-400	-0-	255	1	2815	2	N	30					176
							33	9									
04	3390	X	2920	-0-	-470	-0-	255	1	2637	2	N	25					201
							28	9									
05	3410	X	2890	-0-	-520	-0-	165	1	2682	2	N	39	2	8			238
							43	9									

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
12	22103	X	19317	-0-	-2786	-0-	360	1	18450	2	N	461	385	1			143
							507	9									
01	20894	X	20894	-0-	-0-	-0-	360	1	19994	2	N	491	589	1			45
							540	9									
02	20589	X	20589	-0-	-0-	-0-	360	1	19768	2	N	419	389	1			75
							461	9									
03	20578	X	20578	-0-	-0-	-0-	360	1	19771	2	N	406	389	1			92
							447	9									
04	19154	X	19154	-0-	-0-	-0-	360	1	18392	2	N	365	384	1			73
							402	9									
*05	19004	X	19004	-0-	-0-	-0-	510	1	18109	2	N	350	383	1	2	8	38
							385	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
12	7408	X	7408	-0-	-0-	108	690	1	6600	2	N	107	190	1	10	8	95
							118	9									
01	7064		7064	-0-	-0-	108	690	1	6266	2	N	98					193
							108	9									
02	6908		6908	-0-	-0-	108	690	1	6117	2	N	92	187	1			98
							101	9									
03	7082		7082	-0-	-0-	108	690	1	6304	2	N	80					178
							88	9									
04	6756		6756	-0-	-0-	108	690	1	5966	2	N	91	182	1			87
							100	9									
*05	6875		6875	-0-	-0-	108	480	1	6276	2	N	108	18	8			177
							119	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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHUPADERA CREEK (PEARSALL) 18150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 1H RRCID -> 253082 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 10967 PERF.10874 - 12464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1085	X	862	-0-	-223	-0-	4	1	858	3	Y	-0-					12
01	930	X	726	-0-	-204	-0-	4	1	722	3	Y	-0-					12
02	754	X	657	-0-	-97	-0-	4	1	653	3	Y	-0-					12
03	868	X	741	-0-	-127	-0-	4	1	737	3	Y	-0-					12
04	690	N	677	-0-	-13	-0-	4	1	673	3	Y	-0-					12
*05	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	4	1	1055	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
12	18969	X	18969	-0-	-0-	-0-	18969	3			N	-0-					-0-
01	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	4529	3			N	-0-					-0-
02	11803	X	3427	-0-	-8376	-0-	3427	3			N	-0-					-0-
03	16678	X	3027	-0-	-13651	-0-	3027	3			N	-0-					-0-
04	18360	X	3656	-0-	-14704	-0-	3656	3			N	-0-					-0-
05	18972	X	3050	-0-	-15922	-0-	3050	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIAMSON, H. STANLEY "B" WELL #: 2 RRCID -> 145155 COMPL. DATE 04/10/1993 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6852 - 7188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ABE LINCOLN GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 146682 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7103 - 7120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

CINCO COMPADRES (LOBO) //CONT.// 18210 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
SCHWARZ, HARRY D. "B" WELL #: 2 RRCID -> 149014 COMPL. DATE 02/18/1994 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7454 - 7481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

CINCO DE MAYO (CONSOLIDATED) 18212 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
GUTIERREZ, J.M. A WELL #: 1 RRCID -> 142599 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5397 - 5811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	43	-0-	-19	-0-	6	1	37	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	37	-0-	-25	-0-	5	1	32	2	Y	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	5	1	30	2	Y	-0-					-0-
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	5	1	39	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	60	-0-	60	60	8	1	52	2	Y	-0-					-0-
*05	DLQ	G-10	61	-0-	61	121	8	1	52	2	Y	1					1
							1	9									

GUTIERREZ, J. M. A WELL #: 2 RRCID -> 142619 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6110 - 6170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	422	N	422	-0-	-0-	-0-	55	1	367	2	Y	-0-					-0-
01	465	N	189	-0-	-276	-0-	26	1	162	2	Y	1					1
							1	9									
02	261	N	258	-0-	-3	-0-	36	1	221	2	Y	1					2
							1	9									
03	434	N	95	-0-	-339	-0-	12	1	83	2	Y	-0-					2
04	DLQ	G-10	369	-0-	369	369	52	1	316	2	Y	1					3
							1	9									
*05	DLQ	G-10	312	-0-	312	681	41	1	271	2	Y	-0-					3

GUTIERREZ, J. M. C WELL #: 1LT RRCID -> 144237 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4186 - 5470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUTIERREZ, J.M. C WELL #: 3 RRCID -> 144991 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 5430 - 5505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1395	N	1279	-0-	-116	-0-	166	1	1113	2	Y	-0-					-0-
01	1395	N	1298	-0-	-97	-0-	181	1	1107	2	Y	9					9
							10	9									
02	1131	N	1100	-0-	-31	-0-	154	1	940	2	Y	5					14
							6	9									
03	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	170	1	1220	2	Y	1					15
							1	9									
04	DLQ	G-10	1236	-0-	1236	1236	173	1	1062	2	Y	1					16
							1	9									
05	DLQ	G-10	1532	-0-	1532	2768	199	1	1330	2	Y	3					19
							3	9									

CINCO DE MAYO (CONSOLIDATED) //CONT.// 18212 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

GUTIERREZ, J.M. A WELL #: 4 U RRCID -> 145520 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5674 - 6268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ELIZONDO WELL #: 1 RRCID -> 146273 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6146 - 6156

12	279	N	115	-0-	-164	-0-	15 1 9	1	99	2	Y	1					3
01	248	N	152	-0-	-96	-0-	21 2 9	1	129	2	Y	2					5
02	174	N	101	-0-	-73	-0-	14	1	87	2	Y	-0-					5
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	17	1	119	2	Y	-0-					5
04	DLQ G-10		159	-0-	159	159	22 1 9	1	136	2	Y	1					6
05	DLQ G-10		241	-0-	241	400	31	1	210	2	Y	-0-					6

ELIZONDO WELL #: 3 RRCID -> 146396 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 5662 - 7200

12	279	N	245	-0-	-34	-0-	32	1	213	2	Y	-0-					19
01	310	N	249	-0-	-61	-0-	35	1	214	2	Y	-0-					19
02	232	N	198	-0-	-34	-0-	26 11 9	1	161	2	Y	10					29
03	248	N	233	-0-	-15	-0-	28	1	205	2	Y	-0-					29
04	DLQ G-10		224	-0-	224	224	31	1	193	2	Y	-0-					29
05	DLQ G-10		278	-0-	278	502	36	1	242	2	Y	-0-					29

GUTIERREZ, J. M. B WELL #: 2 RRCID -> 146893 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6238 - 7112

12	775	N	775	-0-	-0-	-0-	100 6 9	1	669	2	Y	5					12
01	801	N	801	-0-	-0-	-0-	111 7 9	1	683	2	Y	6					18
02	667	N	657	-0-	-10	-0-	92 3 9	1	562	2	Y	3					21
03	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	168	1	1210	2	Y	-0-					21
04	DLQ G-10		695	-0-	695	695	97 3 9	1	595	2	Y	3					24
05	DLQ G-10		944	-0-	944	1639	122 2 9	1	820	2	Y	2					26

GUTIERREZ, J.M. C WELL #: 2 RRCID -> 151474 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5441 - 5478

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

CINCO DE MAYO (CONSOLIDATED) //CONT.// 18212 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
GUTIERREZ, J.M. "B" WELL #: 3 RRCID -> 161648 COMPL. DATE 12/05/1996 TOTAL DEPTH 5619 PERF. 5432 - 5572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MORTIMER PRODUCTION COMPANY 589954
GARCIA, SALVADOR WELL #: 24 RRCID -> 269210 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 4520 - 4530

12	1426	N	1364	-0-	-62	-0-	235	1	1129	2	N	-0-					-0-
01	1395	N	1244	-0-	-151	-0-	235	1	1009	2	N	-0-					-0-
02	1363	N	1257	-0-	-106	-0-	230	1	1027	2	N	-0-					-0-
03	1364	N	1251	-0-	-113	-0-	232	1	1019	2	N	-0-					-0-
04	1200	N	1146	-0-	-54	-0-	219	1	927	2	N	-0-					-0-
05	1333	N	1191	-0-	-142	-0-	236	1	955	2	N	-0-					-0-

GARCIA, SALVADOR "G" WELL #: 20 RRCID -> 275294 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5066 - 5070

12	780	N	780	-0-	-0-	-0-	134	1	646	2	N	-0-					-0-
01	682	N	646	-0-	-36	-0-	122	1	524	2	N	-0-					-0-
02	619	N	619	-0-	-0-	-0-	113	1	506	2	N	-0-					-0-
03	775	N	722	-0-	-53	-0-	134	1	588	2	N	-0-					-0-
04	665	N	665	-0-	-0-	-0-	127	1	538	2	N	-0-					-0-
*05	662	N	662	-0-	-0-	-0-	131	1	531	2	N	-0-					-0-

CINCO DE MAYO (REKLAW) 18212 005 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
GUTIERREZ, J.M. -C- WELL #: 1UT RRCID -> 154418 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4186 - 5470

12	14B2	EXT	184	-0-	184	184	24	1	159	2	Y	1					2
							1	9									
01	14B2	EXT	208	-0-	208	392	29	1	177	2	Y	2					4
							2	9									
02	14B2	EXT	210	-0-	210	602	29	1	180	2	Y	1					5
							1	9									
03	861	N	259	-0-	-602	-0-	32	1	227	2	Y	-0-					5
04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	31	1	187	2	Y	-0-					5
*05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	34	1	228	2	Y	1					6
							1	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

12	3100	N	3194	-0-	94	255	414	1	2780	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	2866	-0-	-234	21	399	1	2445	2	Y	20					20
							22	9									
02	2850	X	2829	-0-	-21	-0-	396	1	2419	2	Y	13					33
							14	9									
03	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	387	1	2782	2	Y	-0-					33
04	DLQ G-10		2703	-0-	2703	2703	378	1	2321	2	Y	4					37
							4	9									
05	DLQ G-10		2782	-0-	2782	5485	361	1	2415	2	Y	5					42
							6	9									

CINCO DE MAYO (WILCOX "F") //CONT.// 18212 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
ELIZONDO WELL #: 3 RRCID -> 169023 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 6638 - 7200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUTIERREZ, J. M. B WELL #: 2 RRCID -> 169409 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6817 - 7112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUTIRREZ, J. M. "C" WELL #: 3 RRCID -> 171055 COMPL. DATE 09/29/1998 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 6936 - 7215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANTERA OPERATING, LLC 129692
BENAVIDES WELL #: 3 RRCID -> 195602 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 13564 PERF. 7310 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	666	N	666	-0-	-0-	-0-	85 556	1 3	25	2	Y	-0-					19
01	589	N	477	-0-	-112	-0-	57 409	1 3	11	2	Y	-0-					19
02	464	N	325	-0-	-139	-0-	50 269	1 3	6	2	Y	-0-					19
03	651	N	524	-0-	-127	-0-	63 453	1 3	8	2	Y	-0-					19
04	594	N	594	-0-	-0-	-0-	78 506	1 3	10	2	Y	-0-					19
*05	555	N	555	-0-	-0-	-0-	64 455	1 3	36	2	Y	-0-					19

BENAVIDES WELL #: 2R RRCID -> 197016 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 11479 PERF. 6904 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	234 1531	1 3	68	2	Y	-0-					10
01	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	232 1666	1 3	44	2	Y	-0-					10
02	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	270 1439	1 3	31	2	Y	-0-					10
03	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	254 1822	1 3	33 3	2 9	Y	3	3	8			10
04	1890	X	1577	-0-	-313	-0-	207 1344	1 3	26	2	Y	-0-					10
05	1953	X	1624	-0-	-329	-0-	187 1332	1 3	105	2	Y	-0-					10

CINCO DE MAYO (WILCOX "F") //CONT.// 18212 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
WHITTIER WELL #: 7 RRCID -> 230458 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 7531 - 7874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	229	N	229	-0-	-0-	-0-	22	1	207	2	N	-0-					23
*01	279	N	101	-0-	-178	-0-	10	1	91	2	N	-0-					-0-
*02	203	N	109	-0-	-94	-0-	12	1	97	2	N	-0-					-0-
*03	217	N	56	-0-	-161	-0-	6	1	50	2	N	-0-					-0-
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	8	1	67	2	N	-0-					-0-
05	124	N	85	-0-	-39	-0-	11	1	74	2	N	-0-					-0-

CINCO DE MAYO (900) 18212 129 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
CALAVERAS OIL & GAS, L.L.C. 123560
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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B -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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CINCO DE MAYO (2550) 18212 559 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
CALAVERAS OIL & GAS, L.L.C. 123560
GUTIERREZ, J. M. 'C' WELL #: 4 RRCID -> 270469 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2216 - 2222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CINCO DE MAYO (4700) 18212 903 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VASQUEZ-SHARP-ANDERS G. U. WELL #: 2 RRCID -> 157408 COMPL. DATE 12/04/1995 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4580 - 4616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B -5009					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B -5009					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B -5009					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B -5009					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B -5009					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B -5009					N	NO RPT					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
MARTINEZ, LAURO WELL #: 1 RRCID -> 072247 COMPL. DATE 07/31/1977 TOTAL DEPTH 8958 PERF. 8958 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	887	N	887	-0-	-0-	-0-	94	1	793	2	Y	-0-					-0-
01	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	155	1	1338	2	Y	-0-					-0-
02	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	239	1	2175	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	3410	-0-	310	310	334	1	3076	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		3689	-0-	3689	3999	340	1	3349	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		3385	-0-	3385	7384	299	1	3086	2	Y	-0-					-0-

MARTINEZ, EUDOXIO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 073452 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8914 - 9180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7959	X	7959	-0-	-0-	-0-	842	1	7117	2	Y	-0-					-0-
01	7935	X	7935	-0-	-0-	-0-	825	1	7110	2	Y	-0-					-0-
02	7318	X	7318	-0-	-0-	-0-	726	1	6592	2	Y	-0-					-0-
03	7605	X	7605	-0-	-0-	-0-	745	1	6860	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		7004	-0-	7004	7004	646	1	6358	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		7369	-0-	7369	14373	651	1	6718	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
12	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	467	1	3951	2	Y	-0-					-0-
01	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	500	1	4309	2	Y	-0-					-0-
02	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	454	1	4120	2	Y	-0-					-0-
03	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	425	1	3914	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		4138	-0-	4138	4138	382	1	3756	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		4586	-0-	4586	8724	405	1	4181	2	Y	-0-					-0-

CUELLAR TRUST GU WELL #: 2 RRCID -> 122180 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8640 - 8705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	574	1	3676	2	N	-0-					1
01	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	574	1	3476	2	N	-0-					1
02	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	534	1	3208	2	N	-0-					1
03	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	560	1	3221	2	N	-0-					1
04	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	530	1	3092	2	N	-0-					1
*05	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	591	1	3413	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
12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	18	1	149	2	N	-0-					-0-
01	155	N	154	-0-	-1	-0-	16	1	138	2	N	-0-					-0-
02	174	N	123	-0-	-51	-0-	12	1	111	2	N	-0-					-0-
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	16	1	148	2	N	-0-					-0-
04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	15	1	148	2	N	-0-					-0-
*05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	14	1	144	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTINEZ, LAURO WELL #: 4 RRCID -> 124675 COMPL. DATE 07/07/1987 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9875 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	1829	N	1665	-0-	-164	-0-	176	1	1489	2	Y	-0-					-0-
01	1798	N	1747	-0-	-51	-0-	182	1	1565	2	Y	-0-					-0-
02	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	173	1	1569	2	Y	-0-					-0-
03	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	172	1	1581	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1720	-0-	1720	1720	159	1	1561	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1945	-0-	1945	3665	172	1	1773	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
12	659	N	659	-0-	-0-	-0-	70	1	589	2	Y	-0-					-0-
01	646	N	646	-0-	-0-	-0-	67	1	579	2	Y	-0-					-0-
02	656	N	656	-0-	-0-	-0-	65	1	591	2	Y	-0-					-0-
03	662	N	662	-0-	-0-	-0-	65	1	597	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		595	-0-	595	595	55	1	540	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		672	-0-	672	1267	59	1	613	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
12	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	458	1	3873	2	Y	-0-					-0-
01	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	424	1	3654	2	Y	-0-					-0-
02	4118	X	4011	-0-	-107	-0-	398	1	3613	2	Y	-0-					-0-
03	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	487	1	4487	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		4550	-0-	4550	4550	420	1	4130	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		5001	-0-	5001	9551	442	1	4559	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
12	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	125	1	1056	2	N	-0-					-0-
01	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	117	1	1007	2	N	-0-					-0-
02	1102	N	1055	-0-	-47	-0-	105	1	950	2	N	-0-					-0-
03	1178	N	1161	-0-	-17	-0-	114	1	1047	2	N	-0-					-0-
04	1080	N	1070	-0-	-10	-0-	99	1	971	2	N	-0-					-0-
*05	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	99	1	1023	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
12	882	N	882	-0-	-0-	-0-	93	1	789	2	Y	-0-					-0-
01	827	N	827	-0-	-0-	-0-	86	1	741	2	Y	-0-					-0-
02	675	N	675	-0-	-0-	-0-	67	1	608	2	Y	-0-					-0-
03	786	N	786	-0-	-0-	-0-	77	1	709	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		743	-0-	743	743	69	1	674	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		823	-0-	823	1566	73	1	750	2	Y	-0-					-0-

SAN FERNANDO MINERALS WELL #: 3 RRCID -> 128986 COMPL. DATE 09/21/1988 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9278 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	390	N	390	-0-	-0-	-0-	41	1	349	2	N	-0-					-0-
01	385	N	385	-0-	-0-	-0-	40	1	345	2	N	-0-					-0-
02	342	N	342	-0-	-0-	-0-	34	1	308	2	N	-0-					-0-
03	403	N	326	-0-	-77	-0-	32	1	294	2	N	-0-					-0-
04	360	N	343	-0-	-17	-0-	32	1	311	2	N	-0-					-0-
*05	377	N	377	-0-	-0-	-0-	33	1	344	2	N	-0-					-0-

MARTINEZ, LAURO-ACELA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 131195 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 10599 PERF. 9233 - 9253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	529	-0-	-122	-0-	56	1	473	2	N	-0-					-0-
01	589	N	528	-0-	-61	-0-	55	1	473	2	N	-0-					-0-
02	551	N	512	-0-	-39	-0-	51	1	461	2	N	-0-					-0-
03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	52	1	478	2	N	-0-					-0-
04	512	N	512	-0-	-0-	-0-	47	1	465	2	N	-0-					-0-
*05	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	118	1	1215	2	N	-0-					-0-

MARTINEZ, ADRIAN WELL #: 7 RRCID -> 154447 COMPL. DATE 05/11/1995 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8894 - 9145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1054	N	978	-0-	-76	-0-	103	1	875	2	N	-0-					-0-
01	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	115	1	988	2	N	-0-					-0-
02	812	N	789	-0-	-23	-0-	78	1	711	2	N	-0-					-0-
03	992	N	778	-0-	-214	-0-	76	1	702	2	N	-0-					-0-
04	1080	N	546	-0-	-534	-0-	50	1	496	2	N	-0-					-0-
05	837	N	815	-0-	-22	-0-	72	1	743	2	N	-0-					-0-

MARTINEZ, ACELA WELL #: 5 RRCID -> 156060 COMPL. DATE 09/15/1995 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9378 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1364	N	968	-0-	-396	-0-	102	1	866	2	Y	-0-					-0-
01	1178	N	1096	-0-	-82	-0-	114	1	982	2	Y	-0-					-0-
02	1160	N	1102	-0-	-58	-0-	109	1	993	2	Y	-0-					-0-
03	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	107	1	983	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1181	-0-	1181	1181	109	1	1072	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1122	-0-	1122	2303	99	1	1023	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
12	930	N	909	-0-	-21	-0-	96	1	813	2	N	-0-					-0-
01	995	N	995	-0-	-0-	-0-	103	1	892	2	N	-0-					-0-
02	870	N	869	-0-	-1	-0-	86	1	783	2	N	-0-					-0-
03	899	N	890	-0-	-9	-0-	87	1	803	2	N	-0-					-0-
04	960	N	817	-0-	-143	-0-	75	1	742	2	N	-0-					-0-
05	930	N	871	-0-	-59	-0-	77	1	794	2	N	-0-					-0-

MARTINEZ, EUDOXIO WELL #: 10 RRCID -> 157149 COMPL. DATE 10/20/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9217 - 9352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	431	1	3648	2	Y	-0-					-0-
01	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	421	1	3624	2	Y	-0-					-0-
02	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	355	1	3223	2	Y	-0-					-0-
03	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	412	1	3800	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		3604	-0-	3604	3604	333	1	3271	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		3605	-0-	3605	7209	318	1	3287	2	Y	-0-					-0-

MARTINEZ, LAURO-EUDOXIO GU WELL #: 1 RRCID -> 157155 COMPL. DATE 11/13/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8868 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TREVINO, A. WELL #: 3 RRCID -> 160212 COMPL. DATE 08/26/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7112 - 7206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5952	X	5680	-0-	-272	-0-	595	1	5085	2	Y	-0-					16
01	5952	X	5648	-0-	-304	-0-	595	1	5047	2	Y	5					21
							6	9									
02	5568	X	5196	-0-	-372	-0-	557	1	4639	2	Y	-0-					21
03	5828	X	5585	-0-	-243	-0-	595	1	4990	2	Y	-0-					21
04	DLQ G-10		5228	-0-	5228	5228	573	1	4654	2	Y	1					22
							1	9									
05	DLQ G-10		5313	-0-	5313	10541	595	1	4718	2	Y	-0-					22

JUANA WELL #: 3 RRCID -> 161398 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7114 - 7222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3255	X	3209	-0-	-46	-0-	433	1	2776	2	Y	-0-					44
01	3255	X	3027	-0-	-228	-0-	429	1	2598	2	Y	-0-					44
02	3132	X	2929	-0-	-203	-0-	418	1	2511	2	Y	-0-					44
03	3348	X	3005	-0-	-343	-0-	445	1	2560	2	Y	-0-					44
04	DLQ G-10		3105	-0-	3105	3105	454	1	2651	2	Y	-0-					44
05	DLQ G-10		2973	-0-	2973	6078	439	1	2534	2	Y	-0-					44

ADRIAN EUDOXIO MARTINEZ GU WELL #: 1 RRCID -> 161735 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9084 - 9142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	122	N	122	-0-	-0-	-0-	13	1	109	2	Y	-0-					-0-
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	2	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		79	-0-	79	79	7	1	72	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		245	-0-	245	324	22	1	223	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
12	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	243	1	1556	2	Y	-0-					1
01	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	247	1	1496	2	Y	-0-					1
02	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	218	1	1310	2	Y	-0-					1
03	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	245	1	1407	2	Y	-0-					1
04	DLQ G-10		1539	-0-	1539	1539	225	1	1314	2	Y	-0-					1
05	DLQ G-10		1489	-0-	1489	3028	220	1	1269	2	Y	-0-					1

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
MARTINEZ WELL #: 1 RRCID -> 215740 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 9968 PERF. 7892 - 9246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
02	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
03	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-					-0-
04	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					-0-
*05	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-

MARTINEZ WELL #: 2 RRCID -> 215741 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 10054 PERF. 8660 - 9034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	2657	3			N	-0-					-0-
01	2542	N	2241	-0-	-301	-0-	2241	3			N	-0-					-0-
02	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2494	3			N	-0-					-0-
03	2666	N	2199	-0-	-467	-0-	2199	3			N	-0-					-0-
04	2160	N	2152	-0-	-8	-0-	2152	3			N	-0-					-0-
*05	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	3			N	-0-					-0-

MARTINEZ WELL #: 3 RRCID -> 216039 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9112 - 9199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	3			N	-0-					-0-
01	1457	N	966	-0-	-491	-0-	966	3			N	-0-					-0-
02	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3			N	-0-					-0-
03	1333	N	1190	-0-	-143	-0-	1190	3			N	-0-					-0-
04	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3			N	-0-					-0-
*05	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-					-0-

CANTERA OPERATING, LLC 129692
SAN FERNANDO WELL #: 1 RRCID -> 212382 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6558 - 8268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1302	N	814	-0-	-488	-0-	814	2			N	-0-					-0-
01	1395	N	590	-0-	-805	-0-	590	2			N	-0-					-0-
02	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-					-0-
03	806	N	701	-0-	-105	-0-	701	2			N	-0-					-0-
04	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	780	-0-	-274	-0-	780	2			N	-0-					-0-

SAN FERNANDO WELL #: 3 RRCID -> 213688 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8872 - 8982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	2			N	-0-					-0-
01	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2354	2			N	-0-					-0-
02	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	2			N	-0-					-0-
03	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	2630	2			N	-0-					-0-
04	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	2647	2			N	-0-					-0-
*05	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	2686	2			N	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
LOZANO WELL #: 1 RRCID -> 218024 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 9692 PERF. 8593 - 8554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1643	N	1375	-0-	-268	-0-	1375	2			N	-0-					-0-
01	1674	N	1426	-0-	-248	-0-	1426	2			N	-0-					-0-
02	1305	N	1054	-0-	-251	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
03	1364	N	1244	-0-	-120	-0-	1242	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	1380	N	921	-0-	-459	-0-	921	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	933	-0-	-183	-0-	933	2			N	-0-					-0-

MARTINEZ-URIBE WELL #: 3 RRCID -> 221273 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6204 - 8752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZACHRY WELL #: 2 RRCID -> 223287 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10066 - 10128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	137	1	1774	3	N	-0-					-0-
01	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	157	1	1770	3	N	-0-					-0-
02	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	138	1	1544	3	N	-0-					-0-
03	1922	N	1819	-0-	-103	-0-	141	1	1678	3	N	-0-					-0-
04	1860	N	1785	-0-	-75	-0-	133	1	1652	3	N	-0-					-0-
05	1798	N	1737	-0-	-61	-0-	134	1	1603	3	N	-0-					-0-

ZACHRY WELL #: 3 RRCID -> 223379 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9672 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5425	X	5180	-0-	-245	-0-	372	1	4808	3	N	-0-					-0-
01	5394	X	5279	-0-	-115	-0-	430	1	4849	3	N	-0-					-0-
02	4901	X	4755	-0-	-146	-0-	390	1	4365	3	N	-0-					-0-
03	5239	X	5187	-0-	-52	-0-	403	1	4783	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*04	T. A.		5290	-0-	5290	5290	395	1	4894	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	T. A.		5189	-0-	5189	10479	401	1	4788	3	N	-0-					-0-

SAN FERNANDO WELL #: 4 RRCID -> 226167 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8543 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	4481	2			N	-0-					-0-
01	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	4264	2			N	-0-					-0-
02	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	4143	2			N	-0-					-0-
03	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	4218	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*04	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	4255	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*05	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	4682	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
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	90	1	1074	3	N	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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
12	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	82	1	1061	3	N	-0-					-0-
01	965	N	965	-0-	-0-	-0-	79	1	886	3	N	-0-					-0-
02	841	N	442	-0-	-399	-0-	36	1	406	3	N	-0-					-0-
03	935	N	935	-0-	-0-	-0-	73	1	862	3	N	-0-					-0-
04	870	N	472	-0-	-398	-0-	35	1	437	3	N	-0-					-0-
*05	493	N	493	-0-	-0-	-0-	38	1	455	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
12	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					35
01	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					35
02	261	N	246	-0-	-15	-0-	246	3			N	-0-					35
03	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	3			N	-0-					35
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					35
05	248	N	130	-0-	-118	-0-	130	3			N	-0-					35

ZACHRY WELL #: 6 RRCID -> 231854 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 10364 PERF. 9265 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	184	1	2380	3	N	-0-					-0-
01	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	183	1	2058	3	N	-0-					-0-
02	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	201	1	2253	3	N	-0-					-0-
03	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	200	1	2371	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	144	1	1786	3	N	-0-					-0-
*05	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	156	1	1858	3	N	-0-					-0-

MARTINEZ-URIBE WELL #: 1 RRCID -> 232487 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 6048 - 6900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN FERNANDO WELL #: 5 RRCID -> 235508 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8014 - 9222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1829	N	1799	-0-	-30	-0-	1799	2			N	-0-					-0-
01	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			N	-0-					-0-
02	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2			N	-0-					-0-
03	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1936	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	1860	N	1767	-0-	-93	-0-	1767	2			N	-0-					-0-
05	1984	N	1803	-0-	-181	-0-	1803	2			N	-0-					-0-

SANTA MARIA LAND WELL #: 1 RRCID -> 241596 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8168 - 8732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	450	-0-	-77	-0-	450	3			N	-0-					-0-
01	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-					-0-
02	522	N	452	-0-	-70	-0-	452	3			N	-0-					-0-
03	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
04	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
*05	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3			N	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
ZACHRY WELL #: 7 RRCID -> 241934 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 10497 PERF. 8076 - 10066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2356	N	2113	-0-	-243	-0-	152	1	1961	3	N	-0-					-0-
01	2573	N	2253	-0-	-320	-0-	184	1	2069	3	N	-0-					-0-
02	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	193	1	2157	3	N	-0-					-0-
03	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	202	1	2394	3	N	-0-					-0-
04	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	182	1	2254	3	N	-0-					-0-
05	2511	N	2453	-0-	-58	-0-	190	1	2263	3	N	-0-					-0-

SANTA MARIA MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 242072 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 9912 PERF. 6294 - 8712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					45
01	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					45
02	464	N	409	-0-	-55	-0-	409	3			N	-0-					45
03	434	N	422	-0-	-12	-0-	422	3			N	-0-					45
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					45
*05	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					45

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
TREVINO WELL #: 1 RRCID -> 083906 COMPL. DATE 03/15/1979 TOTAL DEPTH 9926 PERF. 7938 - 9408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	4085	2			Y	-0-					-0-
01	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	3641	2			Y	-0-					-0-
02	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	3628	2			Y	-0-					-0-
03	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	4116	2			Y	-0-					-0-
04	3630	X	3018	-0-	-612	-0-	3018	2			Y	-0-					-0-
*05	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	3874	2	1	9	Y	1					1

JUANA WELL #: 1 RRCID -> 102294 COMPL. DATE 07/26/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9286 - 9353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2			N	-0-					-0-
01	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
02	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					-0-
03	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
04	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-
*05	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					-0-

TREVINO WELL #: 3 RRCID -> 102789 COMPL. DATE 09/25/1982 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8008 - 8228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
TREVINO WELL #: 5 RRCID -> 107935 COMPL. DATE 09/25/1983 TOTAL DEPTH 10114 PERF. 8794 - 9925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8872	X	8872	-0-	-0-	-0-	8872	2			Y	-0-					-0-
01	8091	X	8020	-0-	-71	-0-	8020	2			Y	-0-					-0-
02	7632	X	7632	-0-	-0-	-0-	7632	2			Y	-0-					-0-
03	8091	X	7161	-0-	-930	-0-	7161	2			Y	-0-					-0-
04	7080	X	7007	-0-	-73	-0-	7007	2			Y	-0-					-0-
05	7316	X	7112	-0-	-204	-0-	7110	2	2	9	Y	2					2

TREVINO WELL #: 2 RRCID -> 110516 COMPL. DATE 01/07/1984 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7926 - 8147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			Y	-0-					-0-
01	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
02	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
03	341	N	67	-0-	-274	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	129	-0-	-51	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
*05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	251	2	1	9	Y	1					1

TREVINO WELL #: 7 RRCID -> 110949 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9164 - 9290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TREVINO WELL #: 4 RRCID -> 112532 COMPL. DATE 05/02/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7028 - 8272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENAVIDES, B.R. WELL #: 5 RRCID -> 113612 COMPL. DATE 10/11/1984 TOTAL DEPTH 10428 PERF. 9041 - 10208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6390	X	6390	-0-	-0-	-0-	6390	2			N	-0-					-0-
01	6731	X	6731	-0-	-0-	-0-	358	1	5401	2	N	-0-					-0-
							972	3									
02	6480	X	6480	-0-	-0-	-0-	300	1	5337	2	N	-0-					-0-
							843	3									
03	6262	X	6228	-0-	-34	-0-	273	1	5123	2	N	-0-					-0-
							832	3									
04	6261	X	6261	-0-	-0-	-0-	274	1	5132	2	N	-0-					-0-
							855	3									
*05	7002	X	7002	-0-	-0-	-0-	311	1	5513	2	N	-0-					-0-
							1178	3									

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BENAVIDES, B. R. WELL #: 4 RRCID -> 115088 COMPL. DATE 01/26/1985 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9649 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6180	X	6180	-0-	-0-	-0-	6180	2			N	-0-					-0-
01	6231	X	6004	-0-	-227	-0-	319	1	4818	2	N	-0-					-0-
							867	3									
02	5829	X	5617	-0-	-212	-0-	261	1	4627	2	N	-0-					-0-
							729	3									
03	6262	X	5859	-0-	-403	-0-	256	1	4818	2	N	-0-					-0-
							785	3									
04	5970	X	5885	-0-	-85	-0-	255	1	4825	2	N	-0-					-0-
							805	3									
05	6169	X	6012	-0-	-157	-0-	266	1	4733	2	N	-0-					-0-
							1013	3									

BENAVIDES, B. R. WELL #: 7 RRCID -> 115311 COMPL. DATE 01/27/1985 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9611 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			N	-0-					-0-
01	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	99	1	1496	2	N	-0-					-0-
							269	3									
02	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	76	1	1353	2	N	-0-					-0-
							213	3									
03	3100	N	3814	-0-	714	714	167	1	3136	2	N	-0-					-0-
							511	3									
04	3000	N	4018	-0-	1018	1732	175	1	3295	2	N	-0-					-0-
							548	3									
*05	3100	N	4251	-0-	1151	2883	187	1	3347	2	N	-0-					-0-
							717	3									

BENAVIDES, B.R. WELL #: 8 RRCID -> 117430 COMPL. DATE 07/09/1985 TOTAL DEPTH 10337 PERF. 9195 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
01	341	N	210	-0-	-131	-0-	11	1	169	2	N	-0-					-0-
							30	3									
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	6	1	86	2	N	-0-					-0-
							12	3									
03	248	N	130	-0-	-118	-0-	8	1	108	2	N	-0-					-0-
							14	3									
04	210	N	72	-0-	-138	-0-	4	1	59	2	N	-0-					-0-
							9	3									
*05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	7	1	112	2	N	-0-					-0-
							22	3									

TREVINO WELL #: 9 RRCID -> 119104 COMPL. DATE 11/21/1985 TOTAL DEPTH 10069 PERF. 7618 - 7924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3720	X	11	-0-	-3709	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
01	2790	X	4	-0-	-2786	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
02	1943	X	5	-0-	-1938	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
03	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	3645	2			Y	-0-					-0-
04	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	3659	2			Y	-0-					-0-
*05	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	3517	2	2	9	Y	2					2

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BENAVIDES, B.R. WELL #: 12 RRCID -> 120935 COMPL. DATE 04/14/1986 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 9236 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					-0-
01	1116	N	923	-0-	-193	-0-	50	1	742	2	N	-0-					-0-
							131	3									
02	897	N	897	-0-	-0-	-0-	43	1	738	2	N	-0-					-0-
							116	3									
03	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	74	1	1391	2	N	-0-					-0-
							228	3									
04	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	83	1	1564	2	N	-0-					-0-
							260	3									
*05	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	84	1	1500	2	N	-0-					-0-
							321	3									

TREVINO WELL #: 10 RRCID -> 121258 COMPL. DATE 05/12/1986 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8006 - 8985

12	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
01	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					-0-
04	210	N	157	-0-	-53	-0-	157	2			Y	-0-					-0-
*05	518	N	518	-0-	-0-	-0-	516	2	2	9	Y	2					2

ZACHRY, E.B. WELL #: 6 RRCID -> 121979 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9014 - 10046

12	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	223	1	3586	2	N	-0-					-0-
01	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	156	1	3008	2	N	-0-					-0-
02	2871	X	2767	-0-	-104	-0-	54	1	2557	2	N	-0-					-0-
							156	3									
03	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	141	1	2686	2	N	-0-					-0-
							437	3									
04	3090	X	3080	-0-	-10	-0-	134	1	2526	2	N	-0-					-0-
							420	3									
*05	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	149	1	2673	2	N	-0-					-0-
							573	3									

JUANA WELL #: 3 RRCID -> 122175 COMPL. DATE 07/19/1986 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 7686 - 7842

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JUANA WELL #: 4 RRCID -> 124679 COMPL. DATE 06/17/1987 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8660 - 9205

12	10188	X	10188	-0-	-0-	-0-	10188	2			N	-0-					-0-
01	9783	X	9783	-0-	-0-	-0-	9783	2			N	-0-					-0-
02	8896	X	8896	-0-	-0-	-0-	8896	2			N	-0-					-0-
03	9054	X	9054	-0-	-0-	-0-	9054	2			N	-0-					-0-
04	8738	X	8738	-0-	-0-	-0-	8738	2			N	-0-					-0-
*05	8063	X	8063	-0-	-0-	-0-	8063	2			N	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BENAVIDES, B. R. WELL #: 13 RRCID -> 130475 COMPL. DATE 04/05/1989 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9999 - 10303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	3146	2			N	-0-					-0-
01	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	174	1	2644	2	N	-0-					-0-
							477	3									
02	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	140	1	2494	2	N	-0-					-0-
							392	3									
03	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	133	1	2526	2	N	-0-					-0-
							412	3									
04	3030	X	2531	-0-	-499	-0-	110	1	2075	2	N	-0-					-0-
							346	3									
05	3131	X	2772	-0-	-359	-0-	124	1	2183	2	N	-0-					-0-
							465	3									

BENAVIDES, B.R. WELL #: 14 RRCID -> 131016 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9373 - 9398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
01	651	N	651	-0-	-0-	-0-	36	1	522	2	N	-0-					-0-
							93	3									
02	602	N	602	-0-	-0-	-0-	28	1	496	2	N	-0-					-0-
							78	3									
03	598	N	598	-0-	-0-	-0-	26	1	492	2	N	-0-					-0-
							80	3									
04	629	N	629	-0-	-0-	-0-	26	1	517	2	N	-0-					-0-
							86	3									
*05	559	N	559	-0-	-0-	-0-	24	1	441	2	N	-0-					-0-
							94	3									

ZACHRY, E. B. WELL #: 3 RRCID -> 133166 COMPL. DATE 11/28/1989 TOTAL DEPTH 10282 PERF. 9906 - 10134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

TREVINO WELL #: 11 RRCID -> 141880 COMPL. DATE 05/30/1992 TOTAL DEPTH 10042 PERF. 8697 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	N	403	-0-	-434	-0-	403	2			Y	-0-					-0-
01	713	N	457	-0-	-256	-0-	457	2			Y	-0-					-0-
02	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			Y	-0-					-0-
03	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			Y	-0-					-0-
04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			Y	-0-					-0-
*05	433	N	433	-0-	-0-	-0-	431	2	2	9	Y	2					2

MARTINEZ, G. WELL #: 4 RRCID -> 142052 COMPL. DATE 06/21/1992 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 9186 - 9472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8990	X	8436	-0-	-554	-0-	8436	2			N	-0-					-0-
01	8990	X	7224	-0-	-1766	-0-	7224	2			N	-0-					-0-
02	8410	X	7253	-0-	-1157	-0-	7253	2			N	-0-					-0-
03	9217	X	9217	-0-	-0-	-0-	806	1	8411	2	N	-0-					-0-
04	8806	X	8806	-0-	-0-	-0-	475	1	8331	2	N	-0-					-0-
*05	8756	X	8756	-0-	-0-	-0-	468	1	8288	2	N	-0-					-0-

TREVINO WELL #: 12 RRCID -> 142739 COMPL. DATE 09/21/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7848 - 9146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			Y	-0-					-0-
01	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			Y	-0-					-0-
02	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			Y	-0-					-0-
03	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			Y	-0-					-0-
04	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			Y	-0-					-0-
*05	836	N	836	-0-	-0-	-0-	834	2	2	9	Y	2					2

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

MARTINEZ, G. WELL #: 5 RRCID -> 142897 COMPL. DATE 10/17/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9506 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	2761	2			N	-0-			-0-
01	3100	N	3385	-0-	285	285	3385	2			N	-0-			-0-
02	2900	N	3268	-0-	368	653	3268	2			N	-0-			-0-
03	3100	N	3784	-0-	684	1337	331	1	3453	2	N	-0-			-0-
04	4856	X	3519	-0-	-1337	-0-	190	1	3329	2	N	-0-			-0-
*05	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	186	1	3298	2	N	-0-			-0-

RANGEL, B. M. WELL #: 4 RRCID -> 142904 COMPL. DATE 10/29/1992 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9496 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RANGEL, B M WELL #: 5 RRCID -> 143268 COMPL. DATE 11/21/1992 TOTAL DEPTH 11178 PERF.10806 - 11014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2			N	-0-			-0-
01	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			N	-0-			-0-
02	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			N	-0-			-0-
03	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	183	1	1912	2	N	-0-			-0-
04	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	105	1	1843	2	N	-0-			-0-
*05	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	108	1	1919	2	N	-0-			-0-

MARSHALL, M.L.E.I.; S.G. WELL #: 12 RRCID -> 143562 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9602 - 10913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2370	2			N	-0-			-0-
01	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	23	1	2367	2	N	-0-			-0-
02	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	156	1	2406	2	N	-0-			-0-
03	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	53	1	2735	2	N	-0-			-0-
04	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	79	1	2613	2	N	-0-			-0-
*05	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	137	1	2639	2	N	-0-			-0-

URIBE, S WELL #: 9 RRCID -> 143634 COMPL. DATE 12/27/1992 TOTAL DEPTH 11103 PERF. 9614 - 10988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	5138	2			N	-0-			-0-
01	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	4948	2			N	-0-			-0-
02	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	4678	2			N	-0-			-0-
03	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	463	1	4832	2	N	-0-			-0-
04	5220	X	4971	-0-	-249	-0-	268	1	4703	2	N	-0-			-0-
05	5146	X	5051	-0-	-95	-0-	270	1	4781	2	N	-0-			-0-

URIBE, S. WELL #: 10 RRCID -> 143846 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9728 - 9904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2914	X	2086	-0-	-828	-0-	2086	2			N	-0-			-0-
01	2914	N	2239	-0-	-675	-0-	2239	2			N	-0-			-0-
02	2291	N	2094	-0-	-197	-0-	2094	2			N	-0-			-0-
03	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	203	1	2123	2	N	-0-			-0-
04	2160	N	1987	-0-	-173	-0-	107	1	1880	2	N	-0-			-0-
*05	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	65	1	1142	2	N	-0-			-0-

RANGEL, B.M. WELL #: 6 RRCID -> 144018 COMPL. DATE 03/24/1997 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9636 - 11178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-			-0-
01	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-			-0-
02	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-			-0-
03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	23	1	238	2	N	-0-			-0-
04	237	N	237	-0-	-0-	-0-	13	1	224	2	N	-0-			-0-
*05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	12	1	217	2	N	-0-			-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARSHALL, M.L.E.I; S.G. WELL #: 13 RRCID -> 144020 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10908 - 11108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VERGARA, G.B. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 144034 COMPL. DATE 01/24/1993 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8933 - 10058

12	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	3764	2			N	-0-			-0-
01	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	3544	2			N	-0-			-0-
02	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	2923	2			N	-0-			-0-
03	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	282	1	2943	2	N	-0-			-0-
04	3450	X	2632	-0-	-818	-0-	142	1	2490	2	N	-0-			-0-
05	3565	X	2164	-0-	-1401	-0-	116	1	2048	2	N	-0-			-0-

CUELLAR, MARIA WELL #: 2 RRCID -> 144501 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7506 - 8878

12	13578	X	7635	-0-	-5943	-0-	7635	2			Y	-0-			-0-
01	12834	X	7815	-0-	-5019	-0-	7815	2			Y	-0-			-0-
02	8787	X	8019	-0-	-768	-0-	8019	2			Y	-0-			-0-
03	8538	X	8538	-0-	-0-	-0-	8538	2			Y	-0-			-0-
04	8117	X	8117	-0-	-0-	-0-	8117	2			Y	-0-			-0-
*05	8485	X	8485	-0-	-0-	-0-	8485	2			Y	-0-			-0-

TREVINO WELL #: 13 RRCID -> 144516 COMPL. DATE 02/07/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8663 - 8766

12	6833	X	6833	-0-	-0-	-0-	6833	2			Y	-0-			-0-
01	6109	X	6109	-0-	-0-	-0-	6109	2			Y	-0-			-0-
02	5717	X	5717	-0-	-0-	-0-	5717	2			Y	-0-			-0-
03	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	5178	2			Y	-0-			-0-
04	6270	X	5249	-0-	-1021	-0-	5249	2			Y	-0-			-0-
05	6479	X	5493	-0-	-986	-0-	5491	2	2	9	Y	2			2

MARTINEZ, G. WELL #: 6 RRCID -> 146120 COMPL. DATE 07/03/1993 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8688 - 8884

12	12648	X	12107	-0-	-541	-0-	12107	2			N	-0-			-0-
01	12648	X	11854	-0-	-794	-0-	11854	2			N	-0-			-0-
02	11832	X	10783	-0-	-1049	-0-	10783	2			N	-0-			-0-
03	12648	X	12066	-0-	-582	-0-	1055	1	11011	2	N	-0-			-0-
04	13695	X	13695	-0-	-0-	-0-	739	1	12956	2	N	-0-			-0-
05	12121	X	12090	-0-	-31	-0-	646	1	11444	2	N	-0-			-0-

TREVINO WELL #: 14 RRCID -> 146227 COMPL. DATE 05/25/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8328 - 8370

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 14 RRCID -> 147596 COMPL. DATE 12/17/1993 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9321 - 10568

12	4402	X	4199	-0-	-203	-0-	4199	2			N	-0-			-0-
01	4402	X	4378	-0-	-24	-0-	42	1	4336	2	N	-0-			-0-
02	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	258	1	3983	2	N	-0-			-0-
03	4309	X	4297	-0-	-12	-0-	82	1	4215	2	N	-0-			-0-
04	4230	X	3966	-0-	-264	-0-	116	1	3850	2	N	-0-			-0-
05	4371	X	3895	-0-	-476	-0-	192	1	3703	2	N	-0-			-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
12	2046	N	1867	-0-	-179	-0-	1867	2			Y	-0-					-0-
01	1860	N	1356	-0-	-504	-0-	1356	2			Y	-0-					-0-
02	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			Y	-0-					-0-
03	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2			Y	-0-					-0-
04	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	2			Y	-0-					-0-
*05	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	2404	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
12	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	155	1	1418	2	N	-0-					-0-
01	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
02	878	N	878	-0-	-0-	-0-	105	1	773	2	N	-0-					-0-
03	1581	N	972	-0-	-609	-0-	108	1	864	2	N	-0-					-0-
04	1050	N	863	-0-	-187	-0-	96	1	767	2	N	-0-					-0-
*05	517	N	517	-0-	-0-	-0-	59	1	458	2	N	-0-					-0-

URIBE, S. WELL #: 11 RRCID -> 149929 COMPL. DATE 11/21/1993 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8775 - 9332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	25668	X	24082	-0-	-1586	-0-	24082	2			N	-0-					-0-
01	25327	X	23937	-0-	-1390	-0-	23937	2			N	-0-					-0-
02	23606	X	22322	-0-	-1284	-0-	22322	2			N	-0-					-0-
03	25420	X	25420	-0-	-0-	-0-	2223	1	23197	2	N	-0-					-0-
04	23970	X	23759	-0-	-211	-0-	1281	1	22478	2	N	-0-					-0-
*05	24954	X	24954	-0-	-0-	-0-	1333	1	23621	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
12	1426	N	1319	-0-	-107	-0-	1319	2			N	-0-					-0-
01	1302	N	1211	-0-	-91	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
02	1131	N	958	-0-	-173	-0-	958	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	1022	-0-	-311	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	1059	-0-	-111	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
*05	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	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
*06	570	N	543	-0-	-27	-0-	543	2			N	-0-					-0-
*07	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					-0-
*08	620	N	603	-0-	-17	-0-	603	2			N	-0-					-0-
*09	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-
*10	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					-0-
*11	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-					-0-
*12	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					-0-
*01	849	N	849	-0-	-0-	-0-	8	1	841	2	N	-0-					-0-
*02	720	N	720	-0-	-0-	-0-	44	1	676	2	N	-0-					-0-
*03	713	N	647	-0-	-66	-0-	12	1	635	2	N	-0-					-0-
*04	771	N	771	-0-	-0-	-0-	23	1	748	2	N	-0-					-0-
*05	716	N	716	-0-	-0-	-0-	35	1	681	2	N	-0-					-0-

G. MARTINEZ WELL #: 7 RRCID -> 150699 COMPL. DATE 07/27/1994 TOTAL DEPTH 9609 PERF. 8860 - 9114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10292	X	9897	-0-	-395	-0-	9897	2			N	-0-					-0-
01	10447	X	10298	-0-	-149	-0-	10298	2			N	-0-					-0-
02	9773	X	9283	-0-	-490	-0-	9283	2			N	-0-					-0-
03	11154	X	11154	-0-	-0-	-0-	975	1	10179	2	N	-0-					-0-
04	10421	X	10421	-0-	-0-	-0-	562	1	9859	2	N	-0-					-0-
*05	10506	X	10506	-0-	-0-	-0-	561	1	9945	2	N	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CUELLAR, MARIA WELL #: 6 RRCID -> 152607 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8192 - 8212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2573	N	2413	-0-	-160	-0-	2413	2			Y	-0-					-0-
01	2511	N	2223	-0-	-288	-0-	2223	2			Y	-0-					-0-
02	2291	N	2126	-0-	-165	-0-	2126	2			Y	-0-					-0-
03	2418	N	2055	-0-	-363	-0-	2055	2			Y	-0-					-0-
04	2160	N	2155	-0-	-5	-0-	2155	2			Y	-0-					-0-
*05	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			Y	-0-					-0-

MARTINEZ, G. WELL #: 8 RRCID -> 154457 COMPL. DATE 05/31/1995 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9409 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	2911	2			N	-0-					-0-
01	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	3136	2			N	-0-					-0-
02	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	2995	2			N	-0-					-0-
03	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	262	1	2738	2	N	-0-					-0-
04	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	168	1	2954	2	N	-0-					-0-
*05	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	186	1	3291	2	N	-0-					-0-

CUELLAR, MARIA WELL #: 7 RRCID -> 154546 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7328 - 8087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2108	N	1708	-0-	-400	-0-	1708	2			Y	-0-					-0-
01	1798	N	1641	-0-	-157	-0-	1641	2			Y	-0-					-0-
02	1566	N	1450	-0-	-116	-0-	1450	2			Y	-0-					-0-
03	1705	N	1408	-0-	-297	-0-	1408	2			Y	-0-					-0-
04	1560	N	1235	-0-	-325	-0-	1235	2			Y	-0-					-0-
*05	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			Y	-0-					-0-

MARTIN, J. C. ET AL WELL #: 10 RRCID -> 154549 COMPL. DATE 06/02/1995 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 8538 - 8666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4061	X	3514	-0-	-547	-0-	206	1	3308	2	Y	-0-					-0-
01	4061	X	3965	-0-	-96	-0-	196	1	3769	2	Y	-0-					-0-
02	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	77	1	3576	2	Y	-0-					-0-
							217	3									
03	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	184	1	3451	2	Y	-0-					-0-
							561	3									
04	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	180	1	3370	2	Y	-0-					-0-
							560	3									
05	3968	X	3708	-0-	-260	-0-	164	1	2920	2	Y	-0-					-0-
							624	3									

MARTIN, J.C. ET AL WELL #: 11 RRCID -> 154700 COMPL. DATE 06/27/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9578 - 9698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8489	X	8489	-0-	-0-	-0-	497	1	7992	2	Y	-0-					-0-
01	8717	X	8717	-0-	-0-	-0-	431	1	8286	2	Y	-0-					-0-
02	8053	X	8053	-0-	-0-	-0-	161	1	7445	2	Y	-0-					-0-
							447	3									
03	9697	X	9697	-0-	-0-	-0-	421	1	7979	2	Y	-0-					-0-
							1297	3									
04	9275	X	9275	-0-	-0-	-0-	405	1	7606	2	Y	-0-					-0-
							1264	3									
*05	10033	X	10033	-0-	-0-	-0-	444	1	7904	2	Y	-0-					-0-
							1685	3									

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ZACHRY E. B. WELL #: 1 RRCID -> 154811 COMPL. DATE 06/29/1995 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8948 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6910	X	6910	-0-	-0-	-0-	405	1	6505	2	Y	-0-					-0-
01	6801	X	6801	-0-	-0-	-0-	336	1	6465	2	Y	-0-					-0-
02	4901	X	4879	-0-	-22	-0-	98	1	4510	2	Y	-0-					-0-
							271	3									
03	5239	X	5129	-0-	-110	-0-	226	1	4220	2	Y	-0-					-0-
							683	3									
04	5556	X	5556	-0-	-0-	-0-	236	1	4461	2	Y	107	84	1			23
							741	3	118	9							
*05	6001	X	6001	-0-	-0-	-0-	267	1	4727	2	Y	-0-					23
							1007	3									

VIELMANN-RAMIREZ-MARSHALL G U WELL #: 2 RRCID -> 154929 COMPL. DATE 07/12/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10118 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	183	1	1681	2	N	-0-					-0-
01	1240	N	1096	-0-	-144	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
02	1131	N	1098	-0-	-33	-0-	131	1	967	2	N	-0-					-0-
03	1860	N	1156	-0-	-704	-0-	129	1	1027	2	N	-0-					-0-
04	1050	N	1048	-0-	-2	-0-	116	1	932	2	N	-0-					-0-
*05	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	127	1	980	2	N	-0-					-0-

ZACHRY, E. B. WELL #: 2 RRCID -> 156124 COMPL. DATE 10/11/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9066 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	131	1	2113	2	Y	-0-					-0-
01	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	101	1	1941	2	Y	-0-					-0-
02	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	44	1	1954	2	Y	-0-					-0-
							118	3									
03	2046	N	1967	-0-	-79	-0-	86	1	1617	2	Y	-0-					-0-
							264	3									
04	1980	N	1765	-0-	-215	-0-	77	1	1446	2	Y	-0-					-0-
							242	3									
*05	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	107	1	1907	2	Y	-0-					-0-
							406	3									

ZACHRY, E. B. WELL #: 3 RRCID -> 156148 COMPL. DATE 08/30/1995 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9104 - 9982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	288	-0-	-22	-0-	17	1	271	2	Y	-0-					-0-
01	310	N	296	-0-	-14	-0-	15	1	281	2	Y	-0-					-0-
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	7	1	244	2	Y	-0-					-0-
							14	3									
03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	12	1	257	2	Y	-0-					-0-
							43	3									
04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	12	1	255	2	Y	-0-					-0-
							41	3									
*05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	14	1	254	2	Y	-0-					-0-
							56	3									

ZACHRY, E. B. WELL #: 4 RRCID -> 156182 COMPL. DATE 09/04/1995 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8896 - 9028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1488	N	768	-0-	-720	-0-	45	1	723	2	Y	-0-					-0-
01	1364	N	538	-0-	-826	-0-	27	1	511	2	Y	-0-					-0-
02	812	N	300	-0-	-512	-0-	8	1	276	2	Y	-0-					-0-
							16	3									
03	775	N	264	-0-	-511	-0-	10	1	217	2	Y	-0-					-0-
							37	3									
04	270	N	68	-0-	-202	-0-	4	1	56	2	Y	-0-					-0-
							8	3									
*05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	7	1	85	2	Y	-0-					-0-
							17	3									

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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ZACHRY, E. B. WELL #: 8 RRCID -> 157994 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9334 - 9781

12	8029	X	5549	-0-	-2480	-0-	325	1	5224	2	Y	-0-					-0-
01	7037	X	5217	-0-	-1820	-0-	258	1	4959	2	Y	-0-					-0-
02	6148	X	4597	-0-	-1551	-0-	92	1	4249	2	Y	-0-					-0-
							256	3									
03	6138	X	5259	-0-	-879	-0-	230	1	4326	2	Y	-0-					-0-
							703	3									
04	5160	X	4772	-0-	-388	-0-	208	1	3913	2	Y	-0-					-0-
							651	3									
05	5332	X	4575	-0-	-757	-0-	202	1	3604	2	Y	-0-					-0-
							769	3									

CUELLAR, MARIA WELL #: 9 RRCID -> 159197 COMPL. DATE 05/13/1996 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9120 - 9178

12	403	N	260	-0-	-143	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
01	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			Y	-0-					-0-
02	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			Y	-0-					-0-
03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-					-0-
04	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			Y	-0-					-0-
*05	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			Y	-0-					-0-

JUANA WELL #: 5 RRCID -> 162651 COMPL. DATE 01/25/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7200 - 7274

12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
01	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	8	N	2	-0-	-6	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
*05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-

MARTINEZ, G. WELL #: 10 RRCID -> 163339 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 9886 PERF. 9243 - 9304

12	3410	X	3284	-0-	-126	-0-	3284	2			N	-0-					-0-
01	3410	X	3280	-0-	-130	-0-	3280	2			N	-0-					-0-
02	3190	X	3180	-0-	-10	-0-	3180	2			N	-0-					-0-
03	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	313	1	3261	2	N	-0-					-0-
04	3480	X	3305	-0-	-175	-0-	178	1	3127	2	N	-0-					-0-
05	3286	X	3262	-0-	-24	-0-	174	1	3088	2	N	-0-					-0-

MARTINEZ, FELIPE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 163972 COMPL. DATE 05/25/1997 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7684 - 7699

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	186	N	61	-0-	-125	-0-	61	2			N	-0-			-0-
01	186	N	102	-0-	-84	-0-	102	2			N	-0-			-0-
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-			-0-
03	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	2			N	-0-			-0-
04	90	N	1	-0-	-89	-0-	1	2			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
12	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-			-0-
01	423	N	423	-0-	-0-	-0-	4	1	419	2	N	-0-			-0-
02	725	N	458	-0-	-267	-0-	28	1	430	2	N	-0-			-0-
03	713	N	390	-0-	-323	-0-	8	1	382	2	N	-0-			-0-
04	446	N	446	-0-	-0-	-0-	13	1	433	2	N	-0-			-0-
*05	826	N	826	-0-	-0-	-0-	41	1	785	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
12	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	4338	2			Y	-0-			-0-
01	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	4286	2			Y	-0-			-0-
02	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	3561	2			Y	-0-			-0-
03	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	4789	2			Y	-0-			-0-
04	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	4104	2			Y	-0-			-0-
05	4309	X	3337	-0-	-972	-0-	3337	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
12	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			Y	-0-			-0-
01	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			Y	-0-			-0-
02	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			Y	-0-			-0-
03	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			Y	-0-			-0-
04	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			Y	-0-			-0-
*05	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	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
12	3193	X	3001	-0-	-192	-0-	176	1	2825	2	Y	-0-			-0-
01	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	165	1	3173	2	Y	-0-			-0-
02	2987	X	2753	-0-	-234	-0-	54	1	2544	2	Y	-0-			-0-
							155	3							
03	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	149	1	2787	2	Y	-0-			-0-
							452	3							
04	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	149	1	2813	2	Y	-0-			-0-
							469	3							
*05	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	159	1	2845	2	Y	-0-			-0-
							608	3							

MARTINEZ, FELIPE ET AL WELL #: 2 RRCID -> 166726 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 7788 - 7793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1209	X	6	-0-	-1203	-0-	6	2			Y	-0-			-0-
01	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-			-0-
02	29	X	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-			-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.		-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 #: 18 RRCID -> 166976 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7108 - 8939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	3779	2			Y	-0-					-0-
01	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	3388	2			Y	-0-					-0-
02	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	3833	2			Y	-0-					-0-
03	3224	X	2638	-0-	-586	-0-	2638	2			Y	-0-					-0-
04	3660	X	2532	-0-	-1128	-0-	2532	2			Y	-0-					-0-
05	3782	X	2841	-0-	-941	-0-	2841	2			Y	-0-					-0-

MARTINEZ, FELIPE ET AL WELL #: 3 RRCID -> 167801 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7807 - 7812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4216	X	3314	-0-	-902	-0-	3314	2			Y	-0-					-0-
01	3875	X	3382	-0-	-493	-0-	3382	2			Y	-0-					-0-
02	3625	X	2946	-0-	-679	-0-	2946	2			Y	-0-					-0-
03	3875	X	3488	-0-	-387	-0-	3488	2			Y	-0-					-0-
04	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	3389	2			Y	-0-					-0-
*05	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	3323	2			Y	-0-					-0-

CUELLAR, MARIA WELL #: 10 RRCID -> 167905 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7634 - 9258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4061	X	3870	-0-	-191	-0-	3870	2			Y	-0-					-0-
01	4061	X	3979	-0-	-82	-0-	3979	2			Y	-0-					-0-
02	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	3816	2			Y	-0-					-0-
03	4030	X	3960	-0-	-70	-0-	3960	2			Y	-0-					-0-
04	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	3865	2			Y	-0-					-0-
*05	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	4040	2			Y	-0-					-0-

MARTINEZ, ADELA M. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 168553 COMPL. DATE 04/22/2000 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 6815 - 7964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8029	X	6133	-0-	-1896	-0-	6133	2			Y	-0-					-0-
01	7068	X	5891	-0-	-1177	-0-	5891	2			Y	-0-					-0-
02	6612	X	5545	-0-	-1067	-0-	5545	2			Y	-0-					-0-
03	6665	X	6199	-0-	-466	-0-	6199	2			Y	-0-					-0-
04	5439	X	5439	-0-	-0-	-0-	5439	2			Y	-0-					-0-
*05	6025	X	6025	-0-	-0-	-0-	6025	2			Y	-0-					-0-

TREVINO WELL #: 19 RRCID -> 169053 COMPL. DATE 06/01/1998 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 7773 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	3853	2			Y	-0-					-0-
01	5762	X	5762	-0-	-0-	-0-	5762	2			Y	-0-					-0-
02	6031	X	6031	-0-	-0-	-0-	6031	2			Y	-0-					-0-
03	5735	X	5735	-0-	-0-	-0-	5735	2			Y	-0-					-0-
04	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	5067	2			Y	-0-					-0-
*05	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	4940	2			Y	-0-					-0-

JUANA NCT WELL #: 7 RRCID -> 169257 COMPL. DATE 06/26/1998 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8305 - 8766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		-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-

CUELLAR, MARIA WELL #: 11 RRCID -> 169791 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8445 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2604	X	1669	-0-	-935	-0-	1669	2			Y	-0-					-0-
01	2604	X	1541	-0-	-1063	-0-	1541	2			Y	-0-					-0-
02	1914	X	1421	-0-	-493	-0-	1421	2			Y	-0-					-0-
03	1767	X	1578	-0-	-189	-0-	1578	2			Y	-0-					-0-
04	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			Y	-0-					-0-
*05	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			Y	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RAMON, BELIA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 169870 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8672 - 8677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TREVINO WELL #: 20 RRCID -> 170358 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 9495 PERF. 7967 - 9020

12	5487	X	4023	-0-	-1464	-0-	4023	2			Y	-0-					-0-
01	4681	X	4152	-0-	-529	-0-	4152	2			Y	-0-					-0-
02	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	4650	2			Y	-0-					-0-
03	4557	X	4201	-0-	-356	-0-	4201	2			Y	-0-					-0-
04	4110	X	4051	-0-	-59	-0-	4051	2			Y	-0-					-0-
*05	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	4476	2			Y	-0-					-0-

CUELLAR, MARIA HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 170766 COMPL. DATE 10/12/1998 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7500 - 7520

12	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			Y	-0-					-0-
01	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-					-0-
02	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			Y	-0-					-0-
03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-					-0-
04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-					-0-
*05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			Y	-0-					-0-

ALONZO RAMIREZ ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171526 COMPL. DATE 04/06/1999 TOTAL DEPTH 9186 PERF. 7848 - 8365

12	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	3160	2			Y	-0-					-0-
01	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	2955	2			Y	-0-					-0-
02	2273	X	2273	-0-	-0-	-0-	2273	2			Y	-0-					-0-
03	2043	X	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2			Y	-0-					-0-
04	3270	X	3007	-0-	-263	-0-	3007	2			Y	-0-					-0-
05	3162	X	2781	-0-	-381	-0-	2767	2	14	9	Y	13					13

CUELLAR, MARIA WELL #: 12 RRCID -> 172083 COMPL. DATE 11/22/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8922 - 8996

12	3069	X	2692	-0-	-377	-0-	2692	2			Y	-0-					-0-
01	3069	X	2498	-0-	-571	-0-	2498	2			Y	-0-					-0-
02	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	2987	2			Y	-0-					-0-
03	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	3006	2			Y	-0-					-0-
04	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	3066	2			Y	-0-					-0-
*05	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	3120	2			Y	-0-					-0-

MARTINEZ-RANGEL G.U. WELL #: 1 RRCID -> 173589 COMPL. DATE 06/13/1999 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9465 - 9470

12	8835	X	8352	-0-	-483	-0-	8352	2			N	-0-					-0-
01	8773	X	8261	-0-	-512	-0-	8261	2			N	-0-					-0-
02	8207	X	7619	-0-	-588	-0-	7619	2			N	-0-					-0-
03	9125	X	9125	-0-	-0-	-0-	798	1	8327	2	N	-0-					-0-
04	8380	X	8380	-0-	-0-	-0-	452	1	7928	2	N	-0-					-0-
*05	8284	X	8284	-0-	-0-	-0-	443	1	7841	2	N	-0-					-0-

RAMON, BELIA ET AL WELL #: 3 RRCID -> 173781 COMPL. DATE 11/07/1999 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 6240 - 7931

12	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					-0-
01	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					-0-
02	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					-0-
03	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					-0-
04	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
*05	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	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 #: 21 RRCID -> 174091 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9150 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5921	X	5771	-0-	-150	-0-	5771	2			N	-0-					-0-
01	5921	X	5677	-0-	-244	-0-	55	1	5622	2	N	-0-					-0-
02	5539	X	5429	-0-	-110	-0-	331	1	5098	2	N	-0-					-0-
03	5890	X	5550	-0-	-340	-0-	106	1	5444	2	N	-0-					-0-
04	5711	X	5711	-0-	-0-	-0-	167	1	5544	2	N	-0-					-0-
*05	5798	X	5798	-0-	-0-	-0-	287	1	5511	2	N	-0-					-0-

CUELLAR, MARIA WELL #: 13 RRCID -> 174092 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7794 - 7808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1271	N	766	-0-	-505	-0-	766	2			Y	-0-					-0-
01	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			Y	-0-					-0-
02	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			Y	-0-					-0-
03	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			Y	-0-					-0-
04	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			Y	-0-					-0-
*05	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			Y	-0-					-0-

TREVINO WELL #: 21 RRCID -> 174403 COMPL. DATE 08/02/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9015 - 9364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	2	N	-0-					-0-
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	2	N	-0-					-0-
*05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	2	N	-0-					-0-

BENAVIDES, B. R. 2 WELL #: 15 RRCID -> 176463 COMPL. DATE 02/18/2000 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 9260 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
01	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	79	1	1186	2	N	-0-					-0-
							212	3									
02	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	64	1	1130	2	N	-0-					-0-
							177	3									
03	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	80	1	1512	2	N	-0-					-0-
							247	3									
04	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	74	1	1394	2	N	-0-					-0-
							232	3									
*05	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	77	1	1385	2	N	-0-					-0-
							295	3									

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTIN, J. C. ET AL WELL #: 14 RRCID -> 176850 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8862 - 8872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1922	N	1909	-0-	-13	-0-	112	1	1797	2	Y	-0-					-0-
01	1922	N	1906	-0-	-16	-0-	94	1	1812	2	Y	-0-					-0-
02	1798	N	1774	-0-	-24	-0-	36	1	1638	2	Y	-0-					-0-
							100	3									
03	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	89	1	1686	2	Y	-0-					-0-
							275	3									
04	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	88	1	1680	2	Y	-0-					-0-
							281	3									
*05	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	92	1	1646	2	Y	-0-					-0-
							351	3									

URIBE-M DEMARTINEZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 176852 COMPL. DATE 01/26/2000 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 9406 - 9411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6485	X	6485	-0-	-0-	-0-	6485	2			N	-0-					-0-
01	6272	X	6272	-0-	-0-	-0-	6272	2			N	-0-					-0-
02	7025	X	7025	-0-	-0-	-0-	7025	2			N	-0-					-0-
03	6944	X	6944	-0-	-0-	-0-	607	1	6337	2	N	-0-					-0-
04	7080	X	7008	-0-	-72	-0-	378	1	6630	2	N	-0-					-0-
*05	7882	X	7882	-0-	-0-	-0-	421	1	7461	2	N	-0-					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 23 RRCID -> 176919 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9764 - 9804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6758	X	5561	-0-	-1197	-0-	5561	2			N	-0-					-0-
01	6889	X	6889	-0-	-0-	-0-	67	1	6822	2	N	-0-					-0-
02	6438	X	6438	-0-	-0-	-0-	392	1	6046	2	N	-0-					-0-
03	6603	X	6330	-0-	-273	-0-	121	1	6209	2	N	-0-					-0-
04	6540	X	6306	-0-	-234	-0-	184	1	6122	2	N	-0-					-0-
05	6758	X	5914	-0-	-844	-0-	292	1	5622	2	N	-0-					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 22 RRCID -> 177206 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 9223 - 9228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23901	X	11356	-0-	-12545	-0-	11356	2			N	-0-					-0-
01	23374	X	19214	-0-	-4160	-0-	186	1	19028	2	N	-0-					-0-
02	21866	X	17420	-0-	-4446	-0-	1061	1	16359	2	N	-0-					-0-
03	19065	X	17007	-0-	-2058	-0-	325	1	16682	2	N	-0-					-0-
04	18600	X	17080	-0-	-1520	-0-	499	1	16581	2	N	-0-					-0-
05	19220	X	18125	-0-	-1095	-0-	896	1	17229	2	N	-0-					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 24 RRCID -> 177231 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9692 - 9929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
01	612	N	612	-0-	-0-	-0-	6	1	606	2	N	-0-					-0-
02	652	N	652	-0-	-0-	-0-	40	1	612	2	N	-0-					-0-
03	596	N	596	-0-	-0-	-0-	11	1	585	2	N	-0-					-0-
04	555	N	555	-0-	-0-	-0-	16	1	539	2	N	-0-					-0-
*05	422	N	422	-0-	-0-	-0-	21	1	401	2	N	-0-					-0-

BENAVIDES, B. R. 2 WELL #: 16 RRCID -> 178463 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9408 - 10132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARSHALL-URIBE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181190 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9577 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	27	X	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		145	-0-	145	145	9	1	136	2	N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	145					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	145					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	145					N	-0-					-0-

URIBE, S. WELL #: 12 RRCID -> 183449 COMPL. DATE 06/09/2001 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8884 - 9106

12	5394	X	5079	-0-	-315	-0-	5079	2			N	-0-					-0-
01	5394	X	5069	-0-	-325	-0-	5069	2			N	-0-					-0-
02	4988	X	4738	-0-	-250	-0-	4738	2			N	-0-					-0-
03	5386	X	5386	-0-	-0-	-0-	471	1	4915	2	N	-0-					-0-
04	5100	X	4960	-0-	-140	-0-	267	1	4693	2	N	-0-					-0-
05	5084	X	5079	-0-	-5	-0-	271	1	4808	2	N	-0-					-0-

OSCAR GUTIERREZ ET AL WELL #: 4 RRCID -> 191714 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9184 - 9385

12	3100	X	3037	-0-	-63	-0-	3037	2			N	-0-					-0-
01	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	177	1	2700	2	N	-0-					-0-
							488	3									
02	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	158	1	2794	2	N	-0-					-0-
							440	3									
03	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	153	1	2883	2	N	-0-					-0-
							470	3									
04	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	146	1	2766	2	N	-0-					-0-
							462	3									
*05	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	161	1	2864	2	N	-0-					-0-
							613	3									

JUANA WELL #: 8 RRCID -> 200158 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9118 - 9324

12	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					-0-
01	186	N	82	-0-	-104	-0-	82	2			N	-0-					-0-
02	116	N	88	-0-	-28	-0-	88	2			N	-0-					-0-
03	124	N	55	-0-	-69	-0-	55	2			N	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
*05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-

JUANA WELL #: 10 RRCID -> 201188 COMPL. DATE 05/31/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8538 - 9530

12	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
01	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
02	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
04	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
*05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-

TREVINO WELL #: 23 RRCID -> 201691 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7756 - 9381

12	4867	X	3558	-0-	-1309	-0-	3558	2			Y	-0-					-0-
01	4867	X	3466	-0-	-1401	-0-	3466	2			Y	-0-					-0-
02	4466	X	3523	-0-	-943	-0-	3523	2			Y	-0-					-0-
03	4774	X	3930	-0-	-844	-0-	3930	2			Y	-0-					-0-
04	3780	X	3706	-0-	-74	-0-	3706	2			Y	-0-					-0-
*05	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	3646	2			Y	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EDWARD CASSIN WELL #: 1 RRCID -> 201871 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10174 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			Y	-0-					-0-
01	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	97	1	1930	2	Y	-0-					-0-
02	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	77	1	1578	2	Y	-0-					-0-
03	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	39	1	1897	2	Y	1					1
							1	9									
04	1620	N	1102	-0-	-518	-0-	46	1	1056	2	Y	-0-					1
*05	968	N	968	-0-	-0-	-0-	38	1	930	2	Y	-0-					1

JUANA WELL #: 11 RRCID -> 202361 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9295 - 9363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
01	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					-0-
02	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	972	-0-	-82	-0-	972	2			N	-0-					-0-
04	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-
*05	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					-0-

EDWARD CASSIN A WELL #: 1 RRCID -> 204201 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 11725 PERF.10312 - 10538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2			Y	-0-					7
01	1984	N	1945	-0-	-39	-0-	93	1	1852	2	Y	-0-	7	7			-0-
02	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	88	1	1791	2	Y	-0-					-0-
03	1922	N	1617	-0-	-305	-0-	32	1	1585	2	Y	-0-					-0-
04	1860	N	1483	-0-	-377	-0-	62	1	1421	2	Y	-0-					-0-
*05	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	59	1	1432	2	Y	-0-					-0-

JUANA "A" WELL #: 13 RRCID -> 206423 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9660 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1116	N	948	-0-	-168	-0-	948	2			N	-0-					-0-
01	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
02	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
03	961	N	738	-0-	-223	-0-	738	2			N	-0-					-0-
04	1200	N	641	-0-	-559	-0-	641	2			N	-0-					-0-
*05	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-

RAMON "A" WELL #: 1 RRCID -> 206647 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7762 - 9743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2			N	-0-					-0-
01	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2			N	-0-					-0-
02	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2			N	-0-					-0-
03	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
04	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2			N	-0-					-0-
*05	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			N	-0-					-0-

LOPEZ, LAURO WELL #: 2 RRCID -> 206931 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 11988 PERF.10290 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4123	X	3803	-0-	-320	-0-	3803	2			Y	-0-					-0-
01	4185	X	4028	-0-	-157	-0-	194	1	3834	2	Y	-0-					-0-
02	3915	X	3839	-0-	-76	-0-	179	1	3660	2	Y	-0-					-0-
03	4123	X	3193	-0-	-930	-0-	63	1	3130	2	Y	-0-					-0-
04	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	173	1	3961	2	Y	-0-					-0-
05	3782	X	3267	-0-	-515	-0-	129	1	3138	2	Y	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
R & R RAMIREZ F.P.LTD WELL #: 1 RRCID -> 207016 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7686 - 8964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
01	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-
02	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
03	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
04	390	N	349	-0-	-41	-0-	349	2			N	-0-					-0-
*05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-

JUANA WELL #: 12 RRCID -> 207629 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9254 - 9296

12	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
01	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-					-0-
02	87	N	31	-0-	-56	-0-	31	2			N	-0-					-0-
03	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
*05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-

EDWARD CASSIN WELL #: 2 RRCID -> 208255 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10282 - 10498

12	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			Y	-0-					-0-
01	1209	N	1069	-0-	-140	-0-	51	1	1018	2	Y	-0-					-0-
02	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	57	1	1172	2	Y	-0-					-0-
03	1085	N	1069	-0-	-16	-0-	21	1	1047	2	Y	1					1
							1	9									
04	1020	N	953	-0-	-67	-0-	40	1	913	2	Y	-0-					1
*05	831	N	831	-0-	-0-	-0-	33	1	798	2	Y	-0-					1

HORACIO-GONZALEZ WELL #: 2 RRCID -> 208687 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7942 - 8046

12	2325	N	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					-0-
01	2325	N	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					-0-
02	1595	N	-0-	-0-	-1595	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUELLAR HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 208689 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 7749 - 9120

12	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	433	1	1940	2	N	-0-					-0-
01	2232	N	2180	-0-	-52	-0-	2180	2			N	-0-					-0-
02	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	475	1	2012	2	N	-0-					-0-
03	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	478	1	2126	2	N	-0-					-0-
04	2883	N	2883	-0-	-0-	-0-	575	1	2308	2	N	-0-					-0-
*05	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	463	1	1950	2	N	-0-					-0-

CUELLAR, MARIA WELL #: 15 RRCID -> 208741 COMPL. DATE 01/16/2005 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 8912 - 9122

12	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			Y	-0-					-0-
01	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			Y	-0-					-0-
02	754	N	517	-0-	-237	-0-	517	2			Y	-0-					-0-
03	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			Y	-0-					-0-
04	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			Y	-0-					-0-
*05	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			Y	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

RASH WELL #: 1 RRCID -> 209195 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6940 - 7476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDWARD CASSIN A WELL #: 2 RRCID -> 209470 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10252 - 10524

12	9765	X	5310	-0-	-4455	-0-	5310	2			Y	-0-					2
01	8587	X	8490	-0-	-97	-0-	408	1	8082	2	Y	-0-	2	7			-0-
02	9128	X	9128	-0-	-0-	-0-	426	1	8702	2	Y	-0-					-0-
03	8246	X	8204	-0-	-42	-0-	163	1	8041	2	Y	-0-					-0-
04	7410	X	7148	-0-	-262	-0-	299	1	6849	2	Y	-0-					-0-
05	7657	X	6588	-0-	-1069	-0-	261	1	6327	2	Y	-0-					-0-

LOPEZ, LAURO WELL #: 3 RRCID -> 209481 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10109 - 10374

12	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			Y	-0-					-0-
01	1271	N	783	-0-	-488	-0-	38	1	745	2	Y	-0-					-0-
02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	18	1	361	2	Y	-0-					-0-
03	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	31	1	1528	2	Y	-0-					-0-
04	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	52	1	1188	2	Y	-0-					-0-
*05	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	40	1	979	2	Y	-0-					-0-

TREVINO WELL #: 25 RRCID -> 210396 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 7910 - 9380

12	930	N	774	-0-	-156	-0-	774	2			Y	-0-					-0-
01	1054	N	777	-0-	-277	-0-	777	2			Y	-0-					-0-
02	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			Y	-0-					-0-
03	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			Y	-0-					-0-
04	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			Y	-0-					-0-
*05	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			Y	-0-					-0-

VIELMANN WELL #: 2 RRCID -> 210892 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7471 - 9326

12	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	380	1	1703	2	N	-0-					-0-
01	1984	N	1896	-0-	-88	-0-	1896	2			N	-0-					-0-
02	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	444	1	1881	2	N	-0-					-0-
03	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	450	1	1997	2	N	-0-					-0-
04	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	480	1	1924	2	N	-0-					-0-
*05	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	440	1	1853	2	N	-0-					-0-

MARSHALL S.G. WELL #: 26 RRCID -> 210964 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 10976 PERF. 9720 - 10946

12	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			N	-0-					-0-
01	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	14	1	1416	2	N	-0-					-0-
02	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	109	1	1687	2	N	-0-					-0-
03	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	39	1	2013	2	N	-0-					-0-
04	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	66	1	2195	2	N	-0-					-0-
*05	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	134	1	2572	2	N	-0-					-0-

CUELLAR, MARIA WELL #: 16 RRCID -> 211257 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7979 - 8260

12	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
01	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		8	-0-	8	8	8	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		5	-0-	5	13	5	2			Y	-0-					-0-
04	16	X	3	-0-	-13	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
*05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

CASSIN, EDWARD WELL #: 4 RRCID -> 212341 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 12060 PERF.10280 - 11943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	2			Y	-0-					-0-
01	2139	N	2126	-0-	-13	-0-	102	1	2024	2	Y	-0-					-0-
02	917	N	917	-0-	-0-	-0-	43	1	874	2	Y	-0-					-0-
03	2139	N	871	-0-	-1268	-0-	17	1	853	2	Y	1					1
							1	9									
04	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	92	1	2096	2	Y	-0-					1
*05	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	72	1	1733	2	Y	-0-					1

CASSIN, EDWARD WELL #: 5 RRCID -> 212344 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 12330 PERF.10389 - 11883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	5072	2			Y	-0-					-0-
01	7852	X	7852	-0-	-0-	-0-	377	1	7475	2	Y	-0-					-0-
02	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	227	1	4627	2	Y	-0-					-0-
03	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	82	1	4061	2	Y	2					2
							2	9									
04	4890	X	3745	-0-	-1145	-0-	157	1	3588	2	Y	-0-					2
05	5053	X	3956	-0-	-1097	-0-	157	1	3799	2	Y	-0-					2

TREVINO WELL #: 26 RRCID -> 212857 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7674 - 9394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			Y	-0-					-0-
01	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			Y	-0-					-0-
02	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			Y	-0-					-0-
03	3098	N	3098	-0-	-0-	-0-	3098	2			Y	-0-					-0-
04	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	2757	2			Y	-0-					-0-
*05	3100	N	3166	-0-	66	66	3166	2			Y	-0-					-0-

TREVINO WELL #: 22 RRCID -> 215505 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9102 - 9166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CASSIN, EDWARD A WELL #: 3 RRCID -> 215739 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10898 - 11637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-					3
01	1891	X	181	-0-	-1710	-0-	9	1	172	2	Y	-0-	3	7			-0-
02	1769	X	385	-0-	-1384	-0-	18	1	367	2	Y	-0-					-0-
03	496	X	328	-0-	-168	-0-	7	1	321	2	Y	-0-					-0-
04	330	X	318	-0-	-12	-0-	13	1	305	2	Y	-0-					-0-
05	341	X	239	-0-	-102	-0-	9	1	230	2	Y	-0-					-0-

EDWARD CASSIN WELL #: 6 RRCID -> 215801 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 12293 PERF.10316 - 11866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8959	X	5299	-0-	-3660	-0-	5299	2			Y	-0-					-0-
01	8804	X	4069	-0-	-4735	-0-	196	1	3873	2	Y	-0-					-0-
02	11179	X	11179	-0-	-0-	-0-	522	1	10657	2	Y	-0-					-0-
03	10203	X	10203	-0-	-0-	-0-	202	1	9994	2	Y	6					6
							7	9									
04	8067	X	8067	-0-	-0-	-0-	338	1	7729	2	Y	-0-					6
*05	6827	X	6827	-0-	-0-	-0-	271	1	6556	2	Y	-0-					6

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

MARIA CUELLAR WELL #: 17 RRCID -> 215893 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6432 - 9418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1302	N	1153	-0-	-149	-0-	1153	2			Y	-0-					-0-
01	1271	N	1120	-0-	-151	-0-	1120	2			Y	-0-					-0-
02	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			Y	-0-					-0-
03	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			Y	-0-					-0-
04	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			Y	-0-					-0-
*05	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			Y	-0-					-0-

RAMON WELL #: 4 RRCID -> 219355 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 6723 - 8098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1209	N	607	-0-	-602	-0-	607	2			N	-0-					-0-
01	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-					-0-
02	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1288	2	21	9	N	19					19
03	884	N	884	-0-	-0-	-0-	840	2	44	9	N	40					59
04	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1371	2	9	9	N	8	49	1			18
*05	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1090	2	6	9	N	5					23

MARIA CUELLAR WELL #: 18 RRCID -> 221580 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7754 - 9312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1705	N	1488	-0-	-217	-0-	1488	2			Y	-0-					-0-
01	1643	N	1541	-0-	-102	-0-	1541	2			Y	-0-					-0-
02	1479	N	1440	-0-	-39	-0-	1440	2			Y	-0-					-0-
03	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			Y	-0-					-0-
04	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			Y	-0-					-0-
*05	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	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
12	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
01	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			N	-0-					-0-
02	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	857	-0-	-166	-0-	857	2			N	-0-					-0-
04	990	N	679	-0-	-311	-0-	679	2			N	-0-					-0-
*05	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1991	2	2	9	N	2					2

RAMON WELL #: 3 RRCID -> 222567 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 9913 PERF. 7872 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1860	X	1520	-0-	-340	-0-	1520	2			N	-0-					-0-
01	1860	X	1759	-0-	-101	-0-	1759	2			N	-0-					-0-
02	1740	X	1296	-0-	-444	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
03	1860	X	1689	-0-	-171	-0-	1689	2			N	-0-					-0-
04	1800	X	1471	-0-	-329	-0-	1471	2			N	-0-					-0-
*05	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			N	-0-					-0-

SNOWMASS INC. WELL #: 1 RRCID -> 223032 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 12614 PERF.10874 - 11199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			Y	-0-					-0-
*01	1116	N	1047	-0-	-69	-0-	50	1	997	2	Y	-0-					-0-
*02	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	57	1	1154	2	Y	-0-					-0-
*03	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	30	1	1481	2	Y	-0-					-0-
*04	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	67	1	1538	2	Y	60					60
							66	9									
*05	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	53	1	1292	2	Y	-0-	55	6			5

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
12	279	N	168	-0-	-111	-0-	168	2			N	-0-			-0-
01	279	N	110	-0-	-169	-0-	110	2			N	-0-			-0-
02	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-			-0-
03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-			-0-
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-			-0-
*05	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-			-0-

MARTINEZ-RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223505 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6503 - 9239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*12	5391	X	5391	-0-	-0-	-0-	5391	2			N	-0-			-0-
*01	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	4474	2			N	-0-			-0-
*02	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	3147	2			N	-0-			-0-
*03	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	3002	2			N	-0-			-0-
*04	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	4785	2			N	-0-			-0-
*05	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	4581	2			N	-0-			-0-

MARTIN, J.C. WELL #: 15 RRCID -> 223654 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8740 - 9645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	8370	X	7196	-0-	-1174	-0-	421	1	6775	2	N	-0-			-0-
01	7688	X	7495	-0-	-193	-0-	370	1	7125	2	N	-0-			-0-
02	7192	X	6401	-0-	-791	-0-	129	1	5915	2	N	-0-			-0-
							357	3							
03	7688	X	7524	-0-	-164	-0-	329	1	6189	2	N	-0-			-0-
							1006	3							
04	7444	X	7444	-0-	-0-	-0-	323	1	6106	2	N	-0-			-0-
							1015	3							
*05	7811	X	7811	-0-	-0-	-0-	346	1	6154	2	N	-0-			-0-
							1311	3							

G. B. VERGARA WELL #: 10 RRCID -> 225032 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8810 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CUELLAR HEIRS B WELL #: 1 RRCID -> 225146 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 7340 - 10071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-			-0-
01	713	N	339	-0-	-374	-0-	339	2			N	-0-			-0-
02	783	N	449	-0-	-334	-0-	449	2			N	-0-			-0-
03	651	N	574	-0-	-77	-0-	574	2			N	-0-			-0-
04	330	N	306	-0-	-24	-0-	306	2			N	-0-			-0-
*05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	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
12	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2			Y	-0-			-0-
01	2356	N	1770	-0-	-586	-0-	1770	2			Y	-0-			-0-
02	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2			Y	-0-			-0-
03	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2			Y	-0-			-0-
04	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2			Y	-0-			-0-
*05	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2			Y	-0-			-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CASSIN, EDWARD WELL #: 3 RRCID -> 226191 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 12242 PERF.10204 - 10526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5525	X	5525	-0-	-0-	-0-	5525	2			Y	-0-					-0-
01	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	268	1	5308	2	Y	-0-					-0-
02	6621	X	6621	-0-	-0-	-0-	309	1	6312	2	Y	-0-					-0-
03	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	110	1	5448	2	Y	-0-					-0-
04	5340	X	4745	-0-	-595	-0-	199	1	4546	2	Y	-0-					-0-
05	5518	X	3581	-0-	-1937	-0-	142	1	3439	2	Y	-0-					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 30 RRCID -> 226194 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 10404 PERF. 9320 - 10252

12	17267	X	6538	-0-	-10729	-0-	6538	2			N	-0-					-0-
01	18018	X	18018	-0-	-0-	-0-	174	1	17844	2	N	-0-					-0-
02	16091	X	16091	-0-	-0-	-0-	980	1	15111	2	N	-0-					-0-
03	15624	X	15318	-0-	-306	-0-	293	1	15025	2	N	-0-					-0-
04	16740	X	13878	-0-	-2862	-0-	406	1	13472	2	N	-0-					-0-
05	17298	X	14326	-0-	-2972	-0-	708	1	13618	2	N	-0-					-0-

CASSIN, EDWARD A WELL #: 4 RRCID -> 226417 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 11810 PERF.10587 - 11268

12	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			Y	-0-					4
01	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	97	1	1923	2	Y	-0-	4	7			-0-
02	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	108	1	2200	2	Y	-0-					-0-
03	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	44	1	2178	2	Y	-0-					-0-
04	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	86	1	1972	2	Y	-0-					-0-
*05	3100	N	4678	-0-	1578	1578	185	1	4493	2	Y	-0-					-0-

S. G. MARSHALL WELL #: 25 RRCID -> 227041 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 9165 - 9413

12	6572	X	6135	-0-	-437	-0-	6135	2			N	-0-					-0-
01	6417	X	6180	-0-	-237	-0-	60	1	6120	2	N	-0-					-0-
02	5974	X	5491	-0-	-483	-0-	335	1	5156	2	N	-0-					-0-
03	6262	X	5289	-0-	-973	-0-	101	1	5188	2	N	-0-					-0-
04	5148	X	5148	-0-	-0-	-0-	150	1	4998	2	N	-0-					-0-
05	5239	X	5228	-0-	-11	-0-	258	1	4970	2	N	-0-					-0-

SNOWMASS INC. WELL #: 2 RRCID -> 228088 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 12424 PERF.11064 - 11279

12	14B2 EXT		121	-0-	121	121	121	2			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	121					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	121					Y	NO RPT					-0-
03	121	X	-0-	-0-	-121	-0-					Y	-0-					-0-
*04	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 33 RRCID -> 229092 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 10524 PERF. 8847 - 9028

12	372	N	169	-0-	-203	-0-	169	2			N	-0-					-0-
01	279	N	61	-0-	-218	-0-	1	1	60	2	N	-0-					-0-
02	203	N	186	-0-	-17	-0-	11	1	175	2	N	-0-					-0-
03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	4	1	199	2	N	-0-					-0-
04	60	N	58	-0-	-2	-0-	2	1	56	2	N	-0-					-0-
*05	117	N	117	-0-	-0-	-0-	6	1	111	2	N	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CASSIN, EDWARD WELL #: 8 RRCID -> 229100 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 12070 PERF.10464 - 11539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	2			Y	-0-					-0-
01	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	111	1	2201	2	Y	-0-					-0-
02	2844	N	2844	-0-	-0-	-0-	133	1	2711	2	Y	-0-					-0-
03	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	47	1	2329	2	Y	1					1
							1	9									
04	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	104	1	2391	2	Y	-0-					1
*05	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	83	1	2001	2	Y	-0-					1

CASSIN, EDWARD WELL #: 9 RRCID -> 229334 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 12011 PERF. 8056 - 11362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			Y	-0-					-0-
01	1395	N	2	-0-	-1393	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
02	917	N	917	-0-	-0-	-0-	43	1	874	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	3285	-0-	185	185	65	1	3218	2	Y	2					2
							2	9									
04	2317	N	2132	-0-	-185	-0-	89	1	2043	2	Y	-0-					2
*05	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	49	1	1187	2	Y	-0-					2

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
*06	1140	X	797	-0-	-343	-0-	797	2			N	-0-					-0-
*07	1602	X	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			N	-0-					-0-
*08	1178	X	431	-0-	-747	-0-	431	2			N	-0-					-0-
*09	1140	X	57	-0-	-1083	-0-	57	2			N	-0-					-0-
*10	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
*11	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			N	-0-					-0-
*12	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-					-0-
*01	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	15	1	1523	2	N	-0-					-0-
*02	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	78	1	1207	2	N	-0-					-0-
*03	1178	N	802	-0-	-376	-0-	15	1	787	2	N	-0-					-0-
04	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	40	1	1313	2	N	-0-					-0-
*05	823	N	823	-0-	-0-	-0-	41	1	782	2	N	-0-					-0-

CUELLAR, MARIA WELL #: 20 RRCID -> 229573 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7466 - 9094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-					-0-
01	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			Y	-0-					-0-
02	348	N	309	-0-	-39	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
03	341	N	317	-0-	-24	-0-	317	2			Y	-0-					-0-
04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			Y	-0-					-0-
*05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-					-0-

RANGEL, B. M. WELL #: 8 RRCID -> 230932 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10140 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
01	217	N	17	-0-	-200	-0-	17	2			N	-0-					-0-
02	145	N	-0-	-0-	-145	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	2	1	16	2	N	-0-					-0-
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	2	N	-0-					-0-
*05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RAMIREZ, A WELL #: 1 RRCID -> 233162 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7002 - 9165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	394	1	3612	2	Y	-0-					2
01	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	3610	2			Y	-0-					2
02	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	438	1	3225	2	Y	-0-					2
03	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	426	1	3397	2	Y	-0-					2
04	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	402	1	3225	2	Y	-0-					2
*05	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	418	1	3234	2	Y	13					15
							14	9									

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
12	16523	X	14593	-0-	-1930	-0-	14593	2			N	-0-					-0-
01	16523	X	14954	-0-	-1569	-0-	14954	2			N	-0-					-0-
02	15457	X	15022	-0-	-435	-0-	15022	2			N	-0-					-0-
03	16335	X	16335	-0-	-0-	-0-	1428	1	14907	2	N	-0-					-0-
04	15925	X	15925	-0-	-0-	-0-	859	1	15066	2	N	-0-					-0-
*05	16657	X	16657	-0-	-0-	-0-	890	1	15767	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
12	775	N	688	-0-	-87	-0-	688	2			Y	-0-					-0-
01	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			Y	-0-					-0-
02	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			Y	-0-					-0-
03	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2			Y	-0-					-0-
04	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			Y	-0-					-0-
*05	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	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
*07	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	612	1	3904	2	Y	2					10
							2	9									
*08	4061	X	3079	-0-	-982	-0-	620	1	2459	2	Y	-0-					10
*09	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	892	1	4348	2	Y	-0-					10
*10	4836	X	4456	-0-	-380	-0-	751	1	3705	2	Y	-0-					10
*11	4410	X	3988	-0-	-422	-0-	689	1	3299	2	Y	-0-					10
*12	5425	X	3993	-0-	-1432	-0-	728	1	3265	2	Y	-0-					10
*01	5425	X	3244	-0-	-2181	-0-	3244	2			Y	-0-					10
*02	5075	X	3839	-0-	-1236	-0-	733	1	3106	2	Y	-0-					10
*03	4464	X	3873	-0-	-591	-0-	712	1	3161	2	Y	-0-					10
04	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	679	1	2724	2	Y	-0-					10
*05	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	652	1	2749	2	Y	-0-					10

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
12	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	314	1	2877	2	Y	-0-					4
01	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	2684	2			Y	-0-					4
02	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	330	1	2427	2	Y	-0-					4
03	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	327	1	2607	2	Y	-0-					4
04	2594	X	2594	-0-	-0-	-0-	288	1	2306	2	Y	-0-					4
*05	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	300	1	2322	2	Y	11					15
							12	9									

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CASSIN, EDWARD WELL #: 10 RRCID -> 235963 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10360 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4774	X	4305	-0-	-469	-0-	4305	2			Y	-0-					-0-
01	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	231	1	4577	2	Y	-0-					-0-
02	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	258	1	5269	2	Y	-0-					-0-
03	4526	X	3290	-0-	-1236	-0-	65	1	3223	2	Y	2					2
							2	9									
04	5435	X	5435	-0-	-0-	-0-	227	1	5208	2	Y	-0-					2
*05	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	177	1	4292	2	Y	-0-					2

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
12	6417	X	5688	-0-	-729	-0-	5688	2			N	-0-					-0-
01	6355	X	5821	-0-	-534	-0-	5821	2			N	-0-					-0-
02	5858	X	5383	-0-	-475	-0-	5383	2			N	-0-					-0-
03	6045	X	5135	-0-	-910	-0-	449	1	4686	2	N	-0-					-0-
04	6101	X	6101	-0-	-0-	-0-	329	1	5772	2	N	-0-					-0-
*05	6009	X	6009	-0-	-0-	-0-	321	1	5688	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
12	1426	N	1356	-0-	-70	-0-	1356	2			Y	-0-					-0-
01	1395	N	1375	-0-	-20	-0-	1375	2			Y	-0-					-0-
02	1334	N	1078	-0-	-256	-0-	1078	2			Y	-0-					-0-
03	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			Y	-0-					-0-
04	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			Y	-0-					-0-
*05	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			Y	-0-					-0-

STATE CUATRO CATTLE "A" WELL #: A 1 RRCID -> 237902 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10697 - 11324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1412	X	1412	-0-	-0-	-0-	1384	2	28	9	Y	25					25
01	415	X	415	-0-	-0-	-0-	415	2			Y	-0-					25
02	43	X	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-	7	1			18
03	953	X	953	-0-	-0-	-0-	19	1	934	2	Y	-0-					18
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	8	1	176	2	Y	-0-					18
*05	147	N	147	-0-	-0-	-0-	6	1	141	2	Y	-0-					18

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
12	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
*05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	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
*12	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	5116	2	35	9	Y	32					32
*01	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	3217	2			Y	-0-					32
*02	475	X	475	-0-	-0-	-0-	475	2			Y	-0-					32
*03	5216	X	5216	-0-	-0-	-0-	104	1	5112	2	Y	-0-					32
04	5478	X	5478	-0-	-0-	-0-	229	1	5249	2	Y	-0-					32
*05	6143	X	6143	-0-	-0-	-0-	243	1	5900	2	Y	-0-					32

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
12	6196	X	6196	-0-	-0-	-0-	6196	2			N	-0-					-0-
01	6022	X	6022	-0-	-0-	-0-	6022	2			N	-0-					-0-
02	5415	X	5415	-0-	-0-	-0-	5415	2			N	-0-					-0-
03	5909	X	5909	-0-	-0-	-0-	517	1	5392	2	N	-0-					-0-
04	6030	X	5760	-0-	-270	-0-	311	1	5449	2	N	-0-					-0-
05	6200	X	5837	-0-	-363	-0-	312	1	5525	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
12	742	N	742	-0-	-0-	-0-	73	1	669	2	Y	-0-					-0-
01	775	N	657	-0-	-118	-0-	657	2			Y	-0-					-0-
02	696	N	672	-0-	-24	-0-	80	1	592	2	Y	-0-					-0-
03	705	N	705	-0-	-0-	-0-	79	1	626	2	Y	-0-					-0-
04	660	N	660	-0-	-0-	-0-	73	1	587	2	Y	-0-					-0-
*05	668	N	668	-0-	-0-	-0-	76	1	590	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
12	3162	X	3032	-0-	-130	-0-	3032	2			N	-0-					-0-
01	3162	X	2931	-0-	-231	-0-	28	1	2903	2	N	-0-					-0-
02	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	183	1	2821	2	N	-0-					-0-
03	3162	X	3015	-0-	-147	-0-	58	1	2957	2	N	-0-					-0-
04	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	95	1	3151	2	N	-0-					-0-
*05	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	161	1	3104	2	N	-0-					-0-

GARCIA-VASQUEZ, R.J. WELL #: 1 RRCID -> 242049 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 11420 PERF. 9225 - 11118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	379	1	3471	2	Y	-0-					-0-
01	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	3507	2			Y	-0-					-0-
02	2958	X	2640	-0-	-318	-0-	316	1	2324	2	Y	-0-					-0-
03	3082	X	2964	-0-	-118	-0-	330	1	2634	2	Y	-0-					-0-
04	2363	X	2363	-0-	-0-	-0-	262	1	2101	2	Y	-0-					-0-
05	2542	X	1925	-0-	-617	-0-	220	1	1705	2	Y	-0-					-0-

CUELLAR, FERNANDO "A" WELL #: A 2 RRCID -> 242215 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7359 - 9306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	868	N	797	-0-	-71	-0-	108	1	688	2	Y	1					8
							1	9									
*08	837	N	499	-0-	-338	-0-	100	1	399	2	Y	-0-					8
*09	810	N	726	-0-	-84	-0-	124	1	602	2	Y	-0-					8
*10	972	N	972	-0-	-0-	-0-	164	1	808	2	Y	-0-					8
*11	808	N	808	-0-	-0-	-0-	139	1	669	2	Y	-0-					8
*12	763	N	763	-0-	-0-	-0-	139	1	624	2	Y	-0-					8
*01	868	N	597	-0-	-271	-0-	597	2			Y	-0-					8
*02	783	N	685	-0-	-98	-0-	131	1	554	2	Y	-0-					8
*03	711	N	711	-0-	-0-	-0-	131	1	580	2	Y	-0-					8
04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	86	1	344	2	Y	-0-					8
*05	664	N	664	-0-	-0-	-0-	127	1	537	2	Y	-0-					8

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
PROVIDENCIA RANCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 243704 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10263 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	644	N	644	-0-	-0-	-0-	63	1	581	2	Y	-0-					-0-
01	682	N	571	-0-	-111	-0-	571	2			Y	-0-					-0-
02	609	N	582	-0-	-27	-0-	70	1	512	2	Y	-0-					-0-
03	617	N	617	-0-	-0-	-0-	69	1	548	2	Y	-0-					-0-
04	581	N	581	-0-	-0-	-0-	64	1	517	2	Y	-0-					-0-
*05	484	N	484	-0-	-0-	-0-	55	1	427	2	Y	2					2
							2	9									

LAS PRESAS-GARCIA "A" WELL #: 4 RRCID -> 244648 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 10352 PERF. 6950 - 9935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4433	X	4159	-0-	-274	-0-	4159	2			Y	-0-					-0-
01	4402	X	4066	-0-	-336	-0-	4066	2			Y	-0-					-0-
02	4031	X	3942	-0-	-89	-0-	3942	2			Y	-0-					-0-
03	4309	X	3749	-0-	-560	-0-	3749	2			Y	-0-					-0-
04	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	3893	2			Y	-0-					-0-
05	3906	X	3646	-0-	-260	-0-	3646	2			Y	-0-					-0-

GONZALEZ, ALEJANDRO ET AL WELL #: 1 RRCID -> 245746 COMPL. DATE 03/07/2010 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 9558 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2480	N	2404	-0-	-76	-0-	236	1	2168	2	Y	-0-					-0-
01	2728	N	1928	-0-	-800	-0-	1928	2			Y	-0-					-0-
02	2610	N	2003	-0-	-607	-0-	240	1	1763	2	Y	-0-					-0-
03	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	263	1	2095	2	Y	-0-					-0-
04	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	242	1	1943	2	Y	-0-					-0-
*05	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	267	1	2061	2	Y	-0-					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 36 RRCID -> 245816 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 11134 PERF. 9520 - 10943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			N	-0-					-0-
01	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	16	1	1679	2	N	-0-					-0-
02	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	93	1	1432	2	N	-0-					-0-
03	1643	N	1478	-0-	-165	-0-	28	1	1450	2	N	-0-					-0-
04	1650	N	1441	-0-	-209	-0-	42	1	1399	2	N	-0-					-0-
*05	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	75	1	1444	2	N	-0-					-0-

VIELMANN-RAMIREZ "A" WELL #: 5 RRCID -> 246219 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9848 - 11070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	131	1	1198	2	Y	-0-					1
01	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			Y	-0-					1
02	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	158	1	1165	2	Y	-0-					1
03	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	153	1	1217	2	Y	-0-					1
04	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	136	1	1093	2	Y	-0-					1
*05	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	165	1	1277	2	Y	6					7
							7	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
12	14415	X	12706	-0-	-1709	-0-	1249	1	11457	2	Y	-0-					15
01	14229	X	11515	-0-	-2714	-0-	11515	2			Y	-0-					15
02	12615	X	11890	-0-	-725	-0-	1422	1	10468	2	Y	-0-					15
03	13485	X	12455	-0-	-1030	-0-	1388	1	11067	2	Y	-0-					15
04	11492	X	11492	-0-	-0-	-0-	1274	1	10218	2	Y	-0-					15
*05	12181	X	12181	-0-	-0-	-0-	1381	1	10678	2	Y	111					126
							122	9									

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

MARTINEZ, M. DE WELL #: 7 RRCID -> 246602 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9360 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11749	X	1348	-0-	-10401	-0-	1348	2			N	-0-					-0-
01	11842	X	-0-	-0-	-11842	-0-					N	-0-					-0-
02	13829	X	13829	-0-	-0-	-0-	13829	2			N	-0-					-0-
03	11842	X	9569	-0-	-2273	-0-	837	1	8732	2	N	-0-					-0-
04	17211	X	17211	-0-	-0-	-0-	928	1	16283	2	N	-0-					-0-
*05	14331	X	14331	-0-	-0-	-0-	766	1	13565	2	N	-0-					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 16 RRCID -> 246604 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 10291 PERF. 9131 - 9141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	148	1	2377	2	N	-0-					-0-
01	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	137	1	2646	2	N	-0-					-0-
02	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	47	1	2182	2	N	-0-					-0-
							131	3									
03	2511	N	1694	-0-	-817	-0-	74	1	1392	2	N	-0-					-0-
							228	3									
04	2700	N	2352	-0-	-348	-0-	103	1	1928	2	N	-0-					-0-
							321	3									
*05	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	112	1	1979	2	N	-0-					-0-
							421	3									

MARTINEZ, G. WELL #: 11 RRCID -> 246606 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9573 - 9583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5526	X	5526	-0-	-0-	-0-	5526	2			N	-0-					-0-
01	6045	X	3939	-0-	-2106	-0-	3939	2			N	-0-					-0-
02	8584	X	3028	-0-	-5556	-0-	3028	2			N	-0-					-0-
03	9176	X	2995	-0-	-6181	-0-	262	1	2733	2	N	-0-					-0-
04	5102	X	5102	-0-	-0-	-0-	275	1	4827	2	N	-0-					-0-
*05	10227	X	10227	-0-	-0-	-0-	546	1	9681	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
12	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
04	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-
*05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	6	1	153	2	Y	-0-					-0-

LOPEZ MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 247490 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8003 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4123	X	3609	-0-	-514	-0-	3609	2			N	-0-					-0-
01	4092	X	3278	-0-	-814	-0-	3278	2			N	-0-					-0-
02	3770	X	3585	-0-	-185	-0-	3585	2			N	-0-					-0-
03	4030	X	3670	-0-	-360	-0-	3670	2			N	-0-					-0-
04	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	3371	2			N	-0-					-0-
*05	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	3687	2			N	-0-					-0-

RANGEL, B. M. WELL #: 9 RRCID -> 247658 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9950 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2883	N	2754	-0-	-129	-0-	2754	2			N	-0-					-0-
01	2914	N	2572	-0-	-342	-0-	2572	2			N	-0-					-0-
02	2813	N	2434	-0-	-379	-0-	2434	2			N	-0-					-0-
03	2915	N	2915	-0-	-0-	-0-	255	1	2660	2	N	-0-					-0-
04	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	145	1	2549	2	N	-0-					-0-
*05	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	144	1	2547	2	N	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DELOZEIS "A" WELL #: 1 RRCID -> 247747 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 12579 PERF. 9062 - 9183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	186	2	1	9	Y	1					1
01	124	N	81	-0-	-43	-0-	81	2			Y	-0-					1
02	290	N	26	-0-	-264	-0-	26	2			Y	-0-					1
03	93	N	92	-0-	-1	-0-	2	1	90	2	Y	-0-					1
04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	7	1	162	2	Y	-0-					1
*05	296	N	296	-0-	-0-	-0-	12	1	284	2	Y	-0-					1

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
*06	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			N	-0-					-0-
*07	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	2			N	-0-					-0-
*08	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	2758	2			N	-0-					-0-
*09	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	2			N	-0-					-0-
*10	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			N	-0-					-0-
*11	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
*12	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
*01	1085	N	1040	-0-	-45	-0-	10	1	1030	2	N	-0-					-0-
*02	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	84	1	1293	2	N	-0-					-0-
*03	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	28	1	1444	2	N	-0-					-0-
04	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	43	1	1436	2	N	-0-					-0-
*05	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	78	1	1494	2	N	-0-					-0-

STATE CUATRO CATTLE "A" WELL #: 6 RRCID -> 248286 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11528 - 11669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2171	2	17	9	Y	15					15
01	1984	N	1599	-0-	-385	-0-	1599	2			Y	-0-					15
02	1827	N	165	-0-	-1662	-0-	165	2			Y	-0-	4	1			11
03	2873	N	2873	-0-	-0-	-0-	57	1	2816	2	Y	-0-					11
04	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	105	1	2403	2	Y	-0-					11
*05	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	98	1	2367	2	Y	-0-					11

DELOZEIS "A" WELL #: 2 RRCID -> 248521 COMPL. DATE 08/23/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9038 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			Y	-0-					-0-
01	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			Y	-0-					-0-
02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
03	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	37	1	1837	2	Y	-0-					-0-
04	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	78	1	1800	2	Y	-0-					-0-
*05	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	84	1	2039	2	Y	-0-					-0-

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
12	3100	N	3117	-0-	17	17	3117	2			Y	-0-					-0-
01	2814	N	2797	-0-	-17	-0-	134	1	2663	2	Y	-0-					-0-
02	2900	N	3432	-0-	532	532	160	1	3272	2	Y	-0-					-0-
03	3181	X	2649	-0-	-532	-0-	53	1	2594	2	Y	2					2
							2	9									
04	3000	X	2598	-0-	-402	-0-	109	1	2489	2	Y	-0-					2
05	3100	X	2291	-0-	-809	-0-	91	1	2200	2	Y	-0-					2

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CASSIN, EDWARD WELL #: 13 RRCID -> 252832 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10430 - 11734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			Y	-0-					-0-
01	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	69	1	1363	2	Y	-0-					-0-
02	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	71	1	1452	2	Y	-0-					-0-
03	1302	N	1177	-0-	-125	-0-	23	1	1153	2	Y	1					1
							1	9									
04	1230	N	769	-0-	-461	-0-	32	1	737	2	Y	-0-					1
*05	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	42	1	1012	2	Y	-0-					1

JUANA NCT WELL #: 9 RRCID -> 255454 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7532 - 7829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	45	-0-	-79	-0-	45	2			N	-0-					-0-
01	155	N	1	-0-	-154	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	58	N	48	-0-	-10	-0-	48	2			N	-0-					-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
*05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-

VESTER WELL #: 1 RRCID -> 256316 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11940 - 12004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

VESTER WELL #: 2 RRCID -> 267456 COMPL. DATE 11/12/2011 TOTAL DEPTH 13530 PERF. 8659 - 13348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VESTER WELL #: 4 RRCID -> 270075 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8704 - 13375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16058	X	-0-	-0-	-16058	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VESTER WELL #: 3 RRCID -> 272667 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 13675 PERF. 8804 - 13379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MARTINEZ CHILDREN TRUST FUND WELL #: 1 RRCID -> 255120 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11019 - 11111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2790	X	2042	-0-	-748	-0-	97	1	1945	2	N	-0-					-0-
01	3038	X	1848	-0-	-1190	-0-	104	1	1744	2	N	-0-					-0-
02	2842	X	1767	-0-	-1075	-0-	68	1	1699	2	N	-0-					-0-
03	3038	X	2004	-0-	-1034	-0-	73	1	1931	2	N	-0-					-0-
04	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	71	1	1913	2	N	-0-					-0-
*05	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	73	1	1855	2	N	-0-					-0-

OXY USA INC. 630591
NCOC FEE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186652 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8596 - 9378

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NCOC FEE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 190853 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8246 - 8268

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NCOC FEE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205383 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8282 - 10079

12	2015	X	1684	-0-	-331	-0-	1684	2			N	-0-					-0-
01	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	4107	2			N	-0-					-0-
02	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	4087	2			N	-0-					-0-
03	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	3082	2			N	-0-					-0-
04	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	4910	2			N	-0-					-0-
*05	6001	X	6001	-0-	-0-	-0-	6001	2			N	-0-					-0-

NCOC FEE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228712 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8282 - 9410

12	6975	X	5931	-0-	-1044	-0-	5931	2			N	-0-					12
01	6200	X	5519	-0-	-681	-0-	5504	2	15	9	N	14					26
02	6077	X	6077	-0-	-0-	-0-	6043	2	34	9	N	31					57
03	6437	X	6437	-0-	-0-	-0-	6430	2	7	9	N	6					63
04	5970	X	5911	-0-	-59	-0-	5903	2	8	9	N	7					70
05	6510	X	6043	-0-	-467	-0-	6041	2	2	9	N	2					72

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

12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	22	2	21	9	N	19					89
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					89
02	638	N	-0-	-0-	-638	-0-					N	174	230	1			33
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	93					126
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	32	118	1			40
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					50

CLARA DRISCOLL, S. (VICKS, CON.) 18518 130 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
TAYLOR WELL #: 1-C RRCID -> 177238 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 9073 PERF. 8444 - 8484

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEATH WELL #: 1 RRCID -> 182638 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8341 - 8349

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	178	174	1			206
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	283	337	1			152
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	222	184	1			190
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	144	153	1			181
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	198	301	1			78
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	191	167	1			102

FLINN B WELL #: 110CU RRCID -> 183165 COMPL. DATE 01/22/2001 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 8396 - 8858

12	8463 X	6437	-0-	-2026	-0-	6437	2			N	-0-					138
01	8463 X	8195	-0-	-268	-0-	8177	2	18	9	N	16	127	1			27
02	7917 X	7840	-0-	-77	-0-	7821	2	19	9	N	17					44
03	7254 X	6371	-0-	-883	-0-	6343	2	28	9	N	25					69
04	8239 X	8239	-0-	-0-	-0-	8211	2	28	9	N	25					94
*05	8422 X	8422	-0-	-0-	-0-	8401	2	21	9	N	19	97	1			16

FLINN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183266 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8534 - 8542

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130

H H WELL #: 1 RRCID -> 195061 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9252 - 9295

12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					52
01	93 N	14	-0-	-79	-0-	8	2	6	9	N	5					57
02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	3	2	121	9	N	110	146	1			21
03	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					21
04	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-	21	1			-0-
05	124 N	75	-0-	-49	-0-	75	2			N	-0-					-0-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARA DRISCOLL, SOUTH (2100 GAS) 18518 195 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
BARLOW, RAY WELL #: 1 L RRCID -> 022832 COMPL. DATE 12/20/1962 TOTAL DEPTH 2280 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLARA DRISCOLL, SOUTH (3600) 18518 330 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
KOEMEL WELL #: 2 RRCID -> 080662 COMPL. DATE 01/15/1979 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 3657 - 3662

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLARA DRISCOLL, SOUTH (3800) 18518 360 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
TAYLOR, R. E. WELL #: 3 RRCID -> 009952 COMPL. DATE 08/16/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLARA DRISCOLL, SOUTH (4400) 18518 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
FLINN, F. E., -B- WELL #: 3 RRCID -> 044939 COMPL. DATE 10/27/1968 TOTAL DEPTH 5710 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TAYLOR, R.E. NCT-1 WELL #: 2 RRCID -> 247323 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 5368 PERF. 4360 - 4370

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CLARA DRISCOLL, S. (4650 SAND) 18518 525 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
RICHARDSON, C. R. WELL #: 9 RRCID -> 180484 COMPL. DATE 11/27/2000 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 4698 - 4708

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
BERNSEN WELL #: 13 RRCID -> 204570 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 4605 - 4618

12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLARA DRISCOLL, SOUTH (5000) 18518 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
FLINN, F. E. WELL #: 2 RRCID -> 009960 COMPL. DATE 08/15/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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-

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 072937 COMPL. DATE 06/11/1977 TOTAL DEPTH 5462 PERF. 5022 - 5028

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
FLINN, F. E. WELL #: 16 RRCID -> 033834 COMPL. DATE 05/28/1964 TOTAL DEPTH 5528 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARA DRISCOLL, S. (5460 FRIO) 18518 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
RICHARDSON, C. R. WELL #: 11 RRCID -> 115797 COMPL. DATE 02/22/1985 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5454 - 5462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARA DRISCOLL, SOUTH (5865) 18518 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
LITTLE, R. C. WELL #: 2 RRCID -> 097996 COMPL. DATE 02/12/1982 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 5866 - 5870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUGGER WELL #: 3 RRCID -> 226747 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 8881 PERF. 5826 - 5828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	77					181
01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	12	2	238	9	N	216	309	1			88
02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	34	2	202	9	N	184	135	1			137
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	189	183	1			143
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	208	184	1			167
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	195	255	1			107

CLARA DRISCOLL, SOUTH (7650) 18518 885 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
LITTLE, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 159768 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 9066 PERF. 8172 - 8178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

CLARA DRISCOLL, SOUTH (8300) 18518 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
FLINN GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 033128 COMPL. DATE 11/03/1963 TOTAL DEPTH 8989 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CLARA DRISCOLL, SOUTH (8400) 18518 915 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
FLINN GAS UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 033129 COMPL. DATE 11/03/1963 TOTAL DEPTH 8989 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					5
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					5
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					5
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					5
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					5
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					5

CLARA DRISCOLL, SOUTH (8600) 18518 945 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
FLINN GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 033130 COMPL. DATE 11/03/1963 TOTAL DEPTH 8989 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARA DRISCOLL, SE. (FRIO 5020) 18519 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
FLINN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259757 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 8989 PERF. 5028 - 5034

12	1953	#	1663	-0-	-290	-0-	1659	2	4	9	N	4					154
01	1860	#	1523	-0-	-337	-0-	1519	2	4	9	N	4					158
02	1740	#	1395	-0-	-345	-0-	1395	2			N	-0-					158
03	1829	#	1324	-0-	-505	-0-	1324	2			N	-0-					158
04	1650	#	1472	-0-	-178	-0-	1472	2			N	-0-					158
05	1674	#	1386	-0-	-288	-0-	1386	2			N	-0-					158

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

12	5349	X	5349	-0-	-0-	-0-	218	1	5131	3	N	-0-					40
01	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	227	1	4935	3	N	32					72
							35	9									
02	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	191	1	4274	3	N	-0-					72
03	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	215	1	5005	3	N	-0-					72
04	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	185	1	4536	3	N	3	60	1			15
							3	9									
05	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					N	NO RPT					15

HACHAR, D.D. WELL #: 21 RRCID -> 137367 COMPL. DATE 12/01/1990 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6049 - 6119

12	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	2749	3	1	9	N	1					38
01	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	334	1	2192	3	N	-0-					38
02	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	320	1	2270	3	N	-0-					38
03	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	314	1	2330	3	N	-0-					38
04	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	305	1	2269	3	N	-0-					38
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

HACHAR, D.D. WELL #: 22 RRCID -> 140872 COMPL. DATE 02/20/1992 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6122 - 6189

12	1395	N	1289	-0-	-106	-0-	51	1	1238	3	N	-0-					35
01	1488	N	1272	-0-	-216	-0-	50	1	1222	3	N	-0-					35
02	725	N	460	-0-	-265	-0-	18	1	440	3	N	2					37
							2	9									
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	1230	N	215	-0-	-1015	-0-	8	1	207	3	N	-0-					37
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

CLARK, N.H. WELL #: 9 RRCID -> 147417 COMPL. DATE 10/29/1993 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6088 - 6265

12	T. A.		1276	-0-	1276	2689	389	1	887	3	N	-0-					-0-
01	T. A.		1530	-0-	1530	4219	377	1	1153	3	N	-0-					-0-
02	T. A.		2192	-0-	2192	6411	493	1	1699	3	N	-0-					-0-
03	T. A.		1755	-0-	1755	8166	353	1	1402	3	N	-0-					-0-
04	3000	N	1981	-0-	-1019	7147	429	1	1552	3	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	7147					N	NO RPT					-0-

CLARK RANCH (LOBO) //CONT.// 18612 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313

HACHAR, D.D. WELL #: 23 RRCID -> 149550 COMPL. DATE 04/06/1994 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 5839 - 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
12	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	3			N	-0-					-0-
01	1891	N	1720	-0-	-171	-0-	227	1	1493	3	N	-0-					-0-
02	2030	N	1891	-0-	-139	-0-	234	1	1657	3	N	-0-					-0-
03	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	217	1	1609	3	N	-0-					-0-
04	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	221	1	1643	3	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HACHAR, D.D. WELL #: 24 RRCID -> 155910 COMPL. DATE 09/08/1995 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5948 - 6416

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		151	-0-	151	151	49	1	102	3	N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	151					N	NO RPT					-0-

BMT WELL #: 7 RRCID -> 160253 COMPL. DATE 08/27/1996 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6609 - 6797

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	604	N	604	-0-	-0-	-0-	24	1	580	3	N	-0-					-0-
01	620	N	612	-0-	-8	-0-	26	1	586	3	N	-0-					-0-
02	658	N	658	-0-	-0-	-0-	27	1	631	3	N	-0-					-0-
03	636	N	636	-0-	-0-	-0-	25	1	611	3	N	-0-					-0-
04	610	N	610	-0-	-0-	-0-	23	1	587	3	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANCHO BLANCO "D" WELL #: 2 RRCID -> 160434 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 4648 - 4699

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANCHO BLANCO WELL #: 28 RRCID -> 160920 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6192 - 6380

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	382	-0-	-145	-0-	17	1	365	3	N	-0-					-0-
01	527	N	513	-0-	-14	-0-	22	1	491	3	N	-0-					-0-
02	660	N	660	-0-	-0-	-0-	29	1	631	3	N	-0-					-0-
03	699	N	699	-0-	-0-	-0-	30	1	669	3	N	-0-					-0-
04	510	N	400	-0-	-110	-0-	17	1	383	3	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINEZ, D.S. WELL #: 5 RRCID -> 163520 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 6962 - 7190

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	410	-0-	-179	-0-	16	1	394	3	N	-0-					72
01	589	N	503	-0-	-86	-0-	21	1	482	3	N	-0-					72
02	435	N	362	-0-	-73	-0-	15	1	347	3	N	-0-					72
03	452	N	452	-0-	-0-	-0-	18	1	434	3	N	-0-					72
04	553	N	553	-0-	-0-	-0-	21	1	532	3	N	-0-					72
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

CLARK RANCH (LOBO) //CONT.// 18612 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
PREVOST WELL #: 7 RRCID -> 163522 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 6888 - 7560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7685	X	7685	-0-	-0-	-0-	313	1	7357	3	N	14					47
							15	9									
01	7094	X	7094	-0-	-0-	-0-	311	1	6769	3	N	13					60
							14	9									
02	6148	X	6044	-0-	-104	-0-	258	1	5773	3	N	12					72
							13	9									
03	7012	X	7012	-0-	-0-	-0-	289	1	6714	3	N	8					80
							9	9									
04	6798	X	6798	-0-	-0-	-0-	267	1	6525	3	N	5					85
							6	9									
05	6727	X	NO RPT	-0-	-6727	-0-					N	NO RPT					85

B.M.T. WELL #: 10 RRCID -> 163587 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6768 - 6850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	827	N	827	-0-	-0-	-0-	32	1	795	3	N	-0-					8
01	750	N	750	-0-	-0-	-0-	32	1	718	3	N	-0-					8
02	615	N	615	-0-	-0-	-0-	25	1	590	3	N	-0-					8
03	709	N	709	-0-	-0-	-0-	28	1	681	3	N	-0-					8
04	660	N	584	-0-	-76	-0-	22	1	562	3	N	-0-					8
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

BMT WELL #: 9 RRCID -> 163684 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 6738 - 6970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	95	1	2329	3	N	-0-					-0-
01	2201	N	2162	-0-	-39	-0-	91	1	2071	3	N	-0-					-0-
02	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	84	1	1956	3	N	-0-					-0-
03	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	90	1	2188	3	N	-0-					-0-
04	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	81	1	2065	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HACHAR, D.D. WELL #: 28 RRCID -> 164723 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6121 - 6411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3069	X	2647	-0-	-422	-0-	104	1	2543	3	N	-0-					-0-
01	3069	X	2734	-0-	-335	-0-	107	1	2627	3	N	-0-					-0-
02	2871	X	2707	-0-	-164	-0-	105	1	2602	3	N	-0-					-0-
03	3069	X	2970	-0-	-99	-0-	111	1	2859	3	N	-0-					-0-
04	2640	X	2253	-0-	-387	-0-	89	1	2164	3	N	-0-					-0-
05	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARK, N. H. WELL #: 14 RRCID -> 167531 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 7070 - 7193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	N	779	-0-	-244	-0-	31	1	748	3	N	-0-					-0-
01	1085	N	893	-0-	-192	-0-	38	1	855	3	N	-0-					-0-
02	767	N	767	-0-	-0-	-0-	32	1	735	3	N	-0-					-0-
03	870	N	870	-0-	-0-	-0-	35	1	835	3	N	-0-					-0-
04	961	N	961	-0-	-0-	-0-	36	1	925	3	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARK RANCH (LOBO) //CONT.// 18612 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
RUIZ, J. M. WELL #: 5 RRCID -> 168552 COMPL. DATE 04/14/1998 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7120 - 7183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	53	1	1304	3	N	5					34
							6	9									
01	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	58	1	1310	3	N	-0-					34
02	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	54	1	1251	3	N	-0-					34
03	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	50	1	1205	3	N	-0-					34
04	1320	N	1247	-0-	-73	-0-	47	1	1200	3	N	-0-					34
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

PREVOST WELL #: 6 RRCID -> 170467 COMPL. DATE 09/27/1998 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 7667 - 7748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1240	N	741	-0-	-499	-0-	29	1	712	3	N	-0-					-0-
01	1209	N	732	-0-	-477	-0-	31	1	701	3	N	-0-					-0-
02	812	N	719	-0-	-93	-0-	30	1	689	3	N	-0-					-0-
03	448	N	448	-0-	-0-	-0-	18	1	430	3	N	-0-					-0-
04	720	N	636	-0-	-84	-0-	24	1	612	3	N	-0-					-0-
05	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
12	930	N	905	-0-	-25	-0-	36	1	869	3	N	-0-					50
01	930	N	879	-0-	-51	-0-	37	1	842	3	N	-0-					50
02	922	N	922	-0-	-0-	-0-	38	1	884	3	N	-0-					50
03	941	N	941	-0-	-0-	-0-	37	1	904	3	N	-0-					50
04	840	N	822	-0-	-18	-0-	31	1	791	3	N	-0-					50
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

HACHAR, D. D. WELL #: 30 RRCID -> 171704 COMPL. DATE 01/04/1999 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 6646 - 7069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	432	N	432	-0-	-0-	-0-	17	1	415	3	N	-0-					60
01	172	N	172	-0-	-0-	-0-	7	1	165	3	N	-0-					60
02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	12	1	289	3	N	-0-					60
03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	13	1	317	3	N	-0-					60
04	180	N	143	-0-	-37	-0-	5	1	138	3	N	-0-					60
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

B.M.T. WELL #: 14 RRCID -> 172200 COMPL. DATE 01/16/1999 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6204 - 6321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	88	1	2143	3	N	-0-					-0-
01	651	N	585	-0-	-66	-0-	23	1	562	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	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 13 RRCID -> 174085 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7382 - 7422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	55	1	1349	3	N	-0-					14
01	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	53	1	1216	3	N	-0-					14
02	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	48	1	1123	3	N	-0-					14
03	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	55	1	1336	3	N	-0-					14
04	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	49	1	1252	3	N	-0-					14
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

CLARK RANCH (LOBO) //CONT.// 18612 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
CLARK-HEREFORD WELL #: 6 RRCID -> 175365 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6010 - 6087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2759	N	2496	-0-	-263	-0-	590	1	1895	3	N	10					147
							11	9									
01	2511	N	2372	-0-	-139	-0-	584	1	1782	3	N	5					152
							6	9									
02	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	520	1	1723	3	N	13					165
							14	9									
03	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	608	1	2060	3	N	5					170
							6	9									
04	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	576	1	1876	3	N	2					172
							2	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					172

CLARK-HEREFORD WELL #: 8 RRCID -> 175603 COMPL. DATE 01/03/2000 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6616 - 6829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6516	X	6516	-0-	-0-	-0-	771	1	5745	3	N	-0-					92
01	6138	X	5847	-0-	-291	-0-	764	1	5083	3	N	-0-					92
02	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	711	1	5114	3	N	-0-					92
03	6074	X	6074	-0-	-0-	-0-	744	1	5330	3	N	-0-					92
04	6300	X	5130	-0-	-1170	-0-	711	1	4417	3	N	2	2	8			92
							2	9									
05	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					N	NO RPT					92

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
12	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	501	1	3415	3	N	-0-					88
01	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	528	1	3294	3	N	10					98
							11	9									
02	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	489	1	3006	3	N	8					106
							9	9									
03	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	525	1	3349	3	N	5					111
							6	9									
04	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	506	1	3027	3	N	-0-					111
05	713	X	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					111

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
12	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	473	1	1080	3	N	-0-					-0-
01	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	434	1	1327	3	N	-0-					-0-
02	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	299	1	1030	3	N	-0-					-0-
03	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	382	1	1517	3	N	-0-					-0-
04	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	446	1	1615	3	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAL-MEX WELL #: 3 RRCID -> 185567 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6578 - 6722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3379	X	3313	-0-	-66	-0-	130	1	3183	3	N	-0-					21
01	3379	X	3371	-0-	-8	-0-	132	1	3237	3	N	2					23
							2	9									
02	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	125	1	3084	3	N	-0-					23
03	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	128	1	3289	3	N	-0-					23
04	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	137	1	3195	3	N	1					24
							1	9									
05	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					N	NO RPT					24

CLARK RANCH (LOBO) //CONT.// 18612 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PREVOST WELL #: 10 RRCID -> 197538 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6956 - 6980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	615	N	615	-0-	-0-	-0-	24	1	591	3	N	-0-					68
01	558	N	545	-0-	-13	-0-	23	1	522	3	N	-0-					68
02	542	N	542	-0-	-0-	-0-	22	1	520	3	N	-0-					68
03	543	N	543	-0-	-0-	-0-	22	1	521	3	N	-0-					68
04	553	N	553	-0-	-0-	-0-	21	1	532	3	N	-0-					68
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

CLARK, N. H. WELL #: 18 RRCID -> 215510 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 6490 - 6740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	204	-0-	-447	-0-	62	1	142	3	N	-0-					40
01	930	N	296	-0-	-634	-0-	73	1	223	3	N	-0-					40
02	518	N	518	-0-	-0-	-0-	116	1	400	3	N	2					42
							2	9									
03	614	N	614	-0-	-0-	-0-	124	1	490	3	N	-0-					42
04	300	N	243	-0-	-57	-0-	53	1	190	3	N	-0-					42
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

HACHAR, D.D. WELL #: 41 RRCID -> 238430 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 6508 - 6547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	359	-0-	-13	-0-	359	3			N	-0-					-0-
01	372	N	342	-0-	-30	-0-	45	1	297	3	N	-0-					-0-
02	319	N	293	-0-	-26	-0-	36	1	257	3	N	-0-					-0-
03	326	N	326	-0-	-0-	-0-	39	1	287	3	N	-0-					-0-
04	330	N	277	-0-	-53	-0-	33	1	244	3	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARK RANCH (WILCOX C) 18612 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
PREVOST WELL #: 1 U RRCID -> 059630 COMPL. DATE 06/14/1974 TOTAL DEPTH 7935 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ERVIN WELL #: 1 A RRCID -> 196016 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 5863 - 6033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARK RANCH (WILCOX C) //CONT.// 18612 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
CLARK-HEREFORD WELL #: 7 RRCID -> 242291 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 5090 - 5140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	#	97	-0-	-523	-0-	23	1	74	3	N	-0-					-0-
01	341	#	138	-0-	-203	-0-	34	1	104	3	N	-0-					-0-
02	261	#	85	-0-	-176	-0-	20	1	65	3	N	-0-					-0-
03	155	#	44	-0-	-111	-0-	10	1	34	3	N	-0-					-0-
04	150	#	17	-0-	-133	-0-	4	1	13	3	N	-0-					-0-
05	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARKWOOD, S. (MOORE) 18649 167 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
FIRSTRIKE ENERGY CORPORATION 269066
CITY H & F PROPERTIES WELL #: 3C RRCID -> 206414 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9943 - 9980

12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/05/2016 - PLUGGED 02/05/16

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

12	SI MULT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/05/2016 - PLUGGED 02/05/16

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

12	283	N	283	-0-	-0-	-0-	108	1	166	2	N	8					60
							9	9									
01	314	N	314	-0-	-0-	-0-	167	1	117	2	N	27					87
							30	9									
02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	204	2	19	9	N	17					104
03	183	N	183	-0-	-0-	-0-	83	1	64	2	N	33					137
							36	9									
*04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	62	1	61	2	Y	30					167
							33	9									
05	93	N	21	-0-	-72	-0-	1	1	1	2	Y	17					184
							19	9									

GARCIA WELL #: 3 RRCID -> 252198 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5943 - 6079

12	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	437	1	670	2	N	97	192	1			280
							107	9									
01	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	981	1	690	2	N	85	169	1			196
							94	9									
02	870	N	736	-0-	-134	-0-	734	2	2	9	N	2					198
03	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	803	1	620	2	N	38	196	1			40
							42	9									
*04	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	541	1	535	2	Y	22					62
							24	9									
*05	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	489	1	583	2	Y	15					77
							17	9									

COASTAL (5600) 19141 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
PENA, LUIS "B" WELL #: 1 RRCID -> 087748 COMPL. DATE 01/25/1980 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5663 - 5673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESQUIVEL WELL #: 1C RRCID -> 262194 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 5484 - 5511

12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					32
01	21	N	21	-0-	-0-	-0-	12	1	9	2	N	-0-					32
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	21	1	17	2	N	-0-					32
*04	30	N	19	-0-	-11	-0-	10	1	9	2	Y	-0-					32
*05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	8	1	10	2	Y	-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

12	1581	#	1438	-0-	-143	-0-	475	1	730	2	N	212	191	1			101
							233	9									
01	1636	R	1636	-0-	-0-	-0-	787	1	553	2	N	269	191	1			179
							296	9									
02	1624	#	-0-	-0-	-1624	-0-					N	207	377	1			9
03	1736	#	1304	-0-	-432	-0-	587	1	453	2	N	240	190	1			59
							264	9									
*04	1680	#	1365	-0-	-315	-0-	571	1	564	2	Y	209	191	1			77
							230	9									
05	1643	#	1450	-0-	-193	-0-	547	1	651	2	Y	229	192	1			114
							252	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

12	2108	#	1661	-0-	-447	-0-	651	1	999	2	N	10					122
							11	9									
01	2108	#	1781	-0-	-327	-0-	1026	1	722	2	N	30					152
							33	9									
02	1740	#	-0-	-0-	-1740	-0-					N	65					217
03	1829	#	1650	-0-	-179	-0-	905	1	699	2	N	42	193	1			66
							46	9									
*04	1808	R	1808	-0-	-0-	-0-	887	1	877	2	Y	40					106
							44	9									
*05	1921	R	1921	-0-	-0-	-0-	850	1	1014	2	Y	52					158
							57	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	6					16
01	186	N	14	-0-	-172	-0-	8	1	5	2	N	1					17
							1	9									
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					N	5					22
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	5	1	3	2	N	-0-					22
*04	24	N	24	-0-	-0-	-0-	12	1	12	2	Y	-0-					22
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

PYLE PETROLEUM, INC. 683968
GARCIA, ESTEBAN WELL #: B 1 RRCID -> 044798 COMPL. DATE 09/03/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GARCIA, ESTEBAN WELL #: 1 RRCID -> 125444 COMPL. DATE 09/30/1987 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 4954 - 4960

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

COLE, S. (YEGUA 2930) 19466 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
BENAVIDES, BRENNAN WELL #: 54 RRCID -> 139917 COMPL. DATE 11/04/1991 TOTAL DEPTH 6162 PERF. 2903 - 2909

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLE, WEST 19469 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WEBB
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
BENAVIDES, BRENNAN WELL #: 62 RRCID -> 140479 COMPL. DATE 12/05/1991 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 2378 - 2384

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLE, WEST (COLE) 19469 200 NON-ASSOCIATED 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

ROSA V. DE BENAVIDES WELL #: 7 RRCID -> 275559 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 2397 PERF. 1642 - 1645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

ROSA V. DE BENAVIDES, ET. AL. WELL #: 17 RRCID -> 277570 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1664 - 1668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	-0-	-0-	-0-	B	1572					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	B	1572					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	B	1572					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1572																		
03	0	W	-0-	-0-	-0-	B	1572					N	-0-					-0-
04	1572	N	-0-	-0-	-1572	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

ROSA V. DE BENAVIDES WELL #: B 7 RRCID -> 277709 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 2424 PERF. 1686 - 1692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		557	-0-	557	B	18063	214	1	343	2	N	-0-					-0-
01	1984		-0-	-0-	-1984	B	16079					N	-0-					-0-
02	1624		-0-	-0-	-1624	B	14455					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 14455																		
03	1209		-0-	-0-	-1209	B	13246					N	-0-					-0-
04	3000	N	-0-	-0-	-3000	B	10246					N	-0-					-0-
*05	3100	N	-0-	-0-	-3100	B	7146					N	-0-					-0-

COLE, WEST (HINNANT) 19469 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
BENAVIDES, ARTURO WELL #: 2 RRCID -> 225745 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 12003 PERF. 11598 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2557	X	2557	-0-	-0-		-0-	283	1	2274	2	Y	-0-					30
01	2294	X	2013	-0-	-281		-0-	255	1	1758	2	Y	-0-					30
02	2146	X	2008	-0-	-138		-0-	271	1	1737	2	Y	-0-					30
03	2294	X	2183	-0-	-111		-0-	282	1	1901	2	Y	-0-					30
04	DLQ G-10		2189	-0-	2189		2189	290	1	1899	2	Y	-0-					30
05	DLQ G-10		1676	-0-	1676		3865	304	1	1372	2	Y	-0-					30

BENAVIDES, ARTURO WELL #: 9 RRCID -> 242229 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 11907 - 12114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	150	-0-	-532		-0-	17	1	133	2	Y	-0-					9
01	775	N	-0-	-0-	-775		-0-					Y	-0-					9
02	377	N	-0-	-0-	-377		-0-					Y	-0-					9
03	155	N	-0-	-0-	-155		-0-					Y	-0-					9
04	DLQ G-10		15	-0-	15		15	2	1	13	2	Y	-0-					9
05	DLQ G-10		7	-0-	7		22	1	1	6	2	Y	-0-					9

COLE,WEST (1260) 19469 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
BENAVIDES, ROSA V. WELL #: 23 RRCID -> 078666 COMPL. DATE 06/13/1978 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1260 - 1268

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLE, WEST (WILCOX 9600) 19469 920 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
BENAVIDES, ROSA V. "C" WELL #: 1 RRCID -> 167782 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 10558 PERF. 9632 - 9659

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. "C" WELL #: 4 RRCID -> 169184 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 9002 - 9047

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLE, WEST (WILCOX 14000) 19469 980 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
BENAVIDES, ARTURO WELL #: 10 RRCID -> 247133 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 14136 PERF.14510 - 14668

12	3565	3316	-0-	-249	-0-	367	1	2949	2	Y	-0-					42
01	3565	2879	-0-	-686	-0-	365	1	2514	2	Y	-0-					42
02	3335	2843	-0-	-492	-0-	383	1	2460	2	Y	-0-					42
03	3379 #	3027	-0-	-352	-0-	391	1	2636	2	Y	-0-					42
04	DLQ G-10	2876	-0-	2876	2876	381	1	2495	2	Y	-0-					42
05	DLQ G-10	2108	-0-	2108	4984	383	1	1725	2	Y	-0-					42

COLMENA (FRIO 1200) 19730 590 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. 501545
DCR-STATE 258 WELL #: 5 RRCID -> 065638 COMPL. DATE 03/10/1976 TOTAL DEPTH 1546 PERF. 1242 - 1248

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
02	522 N	123	-0-	-399	-0-	50	1	73	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	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

DCR-STATE 258 WELL #: 4 RRCID -> 141866 COMPL. DATE 07/06/1992 TOTAL DEPTH 2641 PERF. 1393 - 1399

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

COMITAS (DEEP) 19914 010 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
LINN OPERATING, INC. 501545
HAYNES WELL #: 25 RRCID -> 202920 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 15022 PERF. 8952 - 9156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COMITAS(8100) 19914 038 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
LINN OPERATING, INC. 501545
HAYNES WELL #: 13 RRCID -> 198813 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8090 - 8150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COMITAS (8450) 19914 042 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
LINN OPERATING, INC. 501545
HAYNES WELL #: 4 D RRCID -> 177755 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10480 PERF. 8269 - 8305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66

COMITAS(8600) 19914 045 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
LINN OPERATING, INC. 501545
HAYNES WELL #: 4 F RRCID -> 058511 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 8586 - 9070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COMITAS (8900) 19914 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
LINN OPERATING, INC. 501545
HAYNES WELL #: 1 U RRCID -> 053630 COMPL. DATE 09/06/1972 TOTAL DEPTH 10587 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1279	X	1279	-0-	-0-	-0-	468	1	811	2	Y	-0-					-0-
01	1240	X	841	-0-	-399	-0-	468	1	373	2	Y	-0-					-0-
02	1160	N	660	-0-	-500	-0-	437	1	223	2	Y	-0-					-0-
03	1240	N	1037	-0-	-203	-0-	468	1	569	2	Y	-0-					-0-
04	810	N	674	-0-	-136	-0-	452	1	222	2	Y	-0-					-0-
*05	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	468	1	674	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COMITAS (9600) 19914 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
LINN OPERATING, INC. 501545
HAYNES WELL #: 1 L RRCID -> 053631 COMPL. DATE 09/06/1972 TOTAL DEPTH 10587 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	438442					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	438442					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	438442					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	438442					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	438442					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	438442					Y	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 23 RRCID -> 196902 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 10776 PERF.10030 - 10040

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		732					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		732					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		732					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		732					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		732					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		732					N	NO RPT					-0-

COMITAS, S. (WILCOX CONSOL.) 19920 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VELA, ROBERTO WELL #: 3 RRCID -> 130504 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7498 - 7516

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

STATE ROBERTO VELA G.U. WELL #: 1 RRCID -> 256729 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 11012 PERF. 9623 - 10140

12	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	1303	1	3641	2	N	-0-					-0-
01	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	1332	1	3683	2	N	-0-					-0-
02	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	1149	1	2927	2	N	-0-					-0-
03	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	1248	1	3362	2	N	-0-					-0-
04	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	1172	1	3244	2	N	-0-					-0-
*05	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	1092	1	2692	2	N	-0-					-0-

VELA, BOBBY WELL #: 1 RRCID -> 256730 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9486 - 9877

12	3162	X	1778	-0-	-1384	-0-	469	1	1309	2	N	-0-					-0-
01	2573	X	1425	-0-	-1148	-0-	378	1	1047	2	N	-0-					-0-
02	2291	X	1018	-0-	-1273	-0-	287	1	731	2	N	-0-					-0-
03	1798	X	869	-0-	-929	-0-	235	1	634	2	N	-0-					-0-
04	1380	N	1131	-0-	-249	-0-	300	1	831	2	N	-0-					-0-
*05	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	321	1	791	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

12	712	X	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					-0-
01	743	X	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					-0-
02	319	X	186	-0-	-133	-0-	186	2			N	-0-					-0-
03	341	X	106	-0-	-235	-0-	106	2			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4898	#	4385	-0-	-513	-0-	528	1	3649	3	N	189	193	1			203
							208	9									
01	4743	#	4333	-0-	-410	-0-	528	1	3603	3	N	184	190	1			197
							202	9									
02	4350	#	4336	-0-	-14	-0-	488	1	3683	3	N	150	194	1			153
							165	9									
03	4650	#	4417	-0-	-233	-0-	522	1	3705	3	N	173	189	1			137
							190	9									
04	4230	#	4225	-0-	-5	-0-	511	1	3536	3	N	162	189	1			110
							178	9									
05	4650	#	4313	-0-	-337	-0-	528	1	3591	3	N	176	188	1			98
							194	9									

CONCEPION, EAST (6000) 19968 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
DISCORBIS OIL COMPANY 220846
PALACIOS, JOSE E. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 108908 COMPL. DATE 10/29/1983 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5992 - 6008

12	341	N	95	-0-	-246	-0-	95	2			N	-0-					-0-
01	310	N	67	-0-	-243	-0-	67	2			N	-0-					-0-
02	261	N	-0-	-0-	-261	-0-					N	-0-					-0-
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
04	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
*05	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-

CONCEPTION (TINNEY) 19975 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
GREAT NORTHERN ENERGY, INC 328627
MARSHALL, AGNES N. ETAL WELL #: 1 RRCID -> 045108 COMPL. DATE 09/07/1968 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

HARPER HEFTE, INC. 357865
PALACIOS WELL #: 1 RRCID -> 267445 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 5458 - 5470

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	44	1			-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			Y	-0-					-0-
01	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-					-0-
02	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			Y	-0-					-0-
03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			Y	-0-					-0-
04	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			Y	-0-					-0-
*05	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			Y	-0-					-0-

CONN BROWN HARBOR (FRIO "D") //CONT.// 20130 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329
CONN BROWN-STATE B - G SAND UNIT WELL #: 2821 RRCID -> 256497 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 13618 PERF. 9346 - 9474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	3631	2	1164	9	N	1058	529	1			1039
01	12890	X	12890	-0-	-0-	-0-	11109	2	1781	9	N	1619	2141	1			517
02	6633	X	6633	-0-	-0-	-0-	5470	2	1163	9	N	1057	885	1			689
03	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	1880	2	663	9	N	603	671	1			621
04	6238	X	6238	-0-	-0-	-0-	4784	2	1454	9	N	1322	1395	1			548
*05	7089	X	7089	-0-	-0-	-0-	5437	2	1652	9	N	1502	1571	1			479

CONOCO DRISCOLL 20178 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DRISCOLL, ROBERT WELL #: 134 RRCID -> 125250 COMPL. DATE 07/18/2014 TOTAL DEPTH 3484 PERF. 3010 - 3030

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DRISCOLL,ROBERT WELL #: 117 RRCID -> 177385 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 3715 PERF. 2978 - 2998

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-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-

DRISCOLL, ROBERT WELL #: 405 RRCID -> 178356 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 3081 - 3085

12	477	N	477	-0-	-0-	-0-	88	1	389	2	Y	-0-					-0-
01	465	N	465	-0-	-0-	-0-	79	1	386	2	Y	-0-					-0-
02	435	N	393	-0-	-42	-0-	79	1	314	2	Y	-0-					-0-
03	465	N	435	-0-	-30	-0-	95	1	340	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		500	-0-	500	500	111	1	389	2	Y	-0-					-0-
*05	1032	N	532	-0-	-500	-0-	121	1	411	2	Y	-0-					-0-

DRISCOLL, ROBERT WELL #: 407 RRCID -> 178359 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 4057 - 4063

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

DRISCOLL, ROBERT WELL #: 406 RRCID -> 178361 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 3259 - 3266

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CONOCO DRISCOLL //CONT.// 20178 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DRISCOLL, ROBERT WELL #: 408 RRCID -> 178775 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 2589 - 2593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	234	1	1037	2	Y	-0-					-0-
01	1240	N	1239	-0-	-1	-0-	210	1	1029	2	Y	-0-					-0-
02	1160	N	1050	-0-	-110	-0-	212	1	838	2	Y	-0-					-0-
03	1240	N	1160	-0-	-80	-0-	252	1	906	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	DLQ G-10		1352	-0-	1352	1352	283	1	989	2	Y	73	61	1			12
							80	9									
*05	2326	N	974	-0-	-1352	-0-	213	1	726	2	Y	32	37	1			7
							35	9									

DRISCOLL, ROBERT WELL #: 409 RRCID -> 178776 COMPL. DATE 07/29/2000 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 2575 - 2579

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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-

DRISCOLL, ROBERT WELL #: 411 RRCID -> 180770 COMPL. DATE 01/07/2001 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3286 - 3296

12	992	N	794	-0-	-198	-0-	146	1	648	2	Y	-0-					-0-
01	1116	N	774	-0-	-342	-0-	131	1	643	2	Y	-0-					-0-
02	870	N	656	-0-	-214	-0-	132	1	524	2	Y	-0-					-0-
03	806	N	721	-0-	-85	-0-	157	1	564	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		710	-0-	710	710	158	1	552	2	Y	-0-					-0-
*05	1319	N	609	-0-	-710	-0-	138	1	471	2	Y	-0-					-0-

DRISCOLL, ROBERT WELL #: 404 RRCID -> 269292 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 5070 PERF. 3992 - 4462

12	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	718	1	3189	2	Y	-0-					-0-
01	3069	X	2788	-0-	-281	-0-	472	1	2316	2	Y	-0-					-0-
02	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	669	1	2646	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	797	1	2863	2	Y	7	6	1			1
							8	9									
04	DLQ G-10		3144	-0-	3144	3144	698	1	2438	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
*05	6001	X	2857	-0-	-3144	-0-	649	1	2208	2	Y	-0-	1	1			-0-

CONOCO, DRISCOLL, S. (COLE M NO) 20183 550 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DRISCOLL, ROBERT WELL #: 130 RRCID -> 125042 COMPL. DATE 12/08/1989 TOTAL DEPTH 3418 PERF. 2412 - 2419

12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	17	1	78	2	Y	-0-					-0-
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	16	1	77	2	Y	-0-					-0-
02	87	N	78	-0-	-9	-0-	16	1	62	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	84	-0-	-9	-0-	18	1	66	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		29	-0-	29	29	7	1	22	2	Y	-0-					-0-
*05	60	N	31	-0-	-29	-0-	7	1	24	2	Y	-0-					-0-

CONTEMPO (LOBO) 20256 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
BENAVIDES, ROSA V. 1927 WELL #: 3 RRCID -> 124045 COMPL. DATE 03/20/1987 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8630 - 8905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONTEMPO (LOBO 1) 20256 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 104 RRCID -> 144879 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7880 - 7904

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	84	1	2054	2	N	13	14	1			6
							14	9									
01	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	75	1	1954	2	N	30	28	1			8
							33	9									
02	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	72	1	1850	2	N	24	24	1			8
							26	9									
03	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	79	1	1982	2	N	20	23	1			5
							22	9									
04	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	72	1	1898	2	N	20	24	1			1
							22	9									
*05	3100	N	3423	-0-	323	323	130	1	3272	2	N	19	11	1			9
							21	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 161 RRCID -> 165570 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 7953 - 7975

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 234 RRCID -> 220735 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 7862 - 7874

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4278	X	3424	-0-	-854	-0-	134	1	3267	2	N	21	21	1			10
							23	9									
01	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	143	1	3716	2	N	55	50	1			15
							61	9									
02	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	132	1	3403	2	N	45	46	1			14
							50	9									
03	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	142	1	3586	2	N	37	42	1			9
							41	9									
04	3780	X	3393	-0-	-387	-0-	122	1	3232	2	N	35	42	1			2
							39	9									
*05	7153	X	7153	-0-	-0-	-0-	272	1	6837	2	N	40	23	1			19
							44	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
12	496	X	374	-0-	-122	-0-	15	1 2 9	357	2	N	2	2	1			1
01	434	X	404	-0-	-30	-0-	15	1 7 9	382	2	N	6	5	1			2
02	369	X	369	-0-	-0-	-0-	14	1 4 9	351	2	N	4	5	1			1
03	372	X	347	-0-	-25	-0-	13	1 4 9	330	2	N	4	4	1			1
04	390	X	126	-0-	-264	-0-	5	1 1 9	120	2	N	1	2	1			-0-
*05	451	X	451	-0-	-0-	-0-	17	1 2 9	432	2	N	2	1	1			1

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 161 RRCID -> 168058 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 7953 - 8942

12	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	49	1 9 9	1194	2	N	8	8	1			4
01	1147	N	1096	-0-	-51	-0-	40	1 17 9	1039	2	N	15	15	1			4
02	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	48	1 18 9	1233	2	N	16	15	1			5
03	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	51	1 14 9	1284	2	N	13	15	1			3
04	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	43	1 14 9	1128	2	N	13	15	1			1
*05	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	84	1 13 9	2101	2	N	12	7	1			6

CONTINENTAL GULF (SPEARS 8750) 20259 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
GILLUM WELL #: 1 RRCID -> 195897 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9124 - 9147

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

COPANO BAY,S.(FB-A,G,LOWER) 20452 029 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE 96 WELL #: 8 U RRCID -> 058656 COMPL. DATE 05/14/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

COPANO BAY, S. (FB-A, H,MIDDLE) 20452 072 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 96 WELL #: 9 RRCID -> 035835 COMPL. DATE 03/21/1965 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	1			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	29	25	1			4
02	325	N	325	-0-	-0-	-0-	17	1	275	3	Y	30	33	1			1
							33	9									
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	13	1	204	3	Y	30	28	1			3
							33	9									
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	8	1	140	3	Y	6	7	1			2
							7	9									
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					2

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
12	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	75	1	1122	3	Y	496	496	1			70
							546	9									
01	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	53	1	759	3	Y	389	336	1			123
							428	9									
02	914	N	914	-0-	-0-	-0-	40	1	643	3	Y	210	233	1			100
							231	9									
03	930	N	316	-0-	-614	-0-	9	1	146	3	Y	146	170	1			76
							161	9									
04	900	N	505	-0-	-395	-0-	17	1	284	3	Y	185	191	1			70
							204	9									
05	930	N	622	-0-	-308	-0-	18	1	286	3	Y	289	262	1			97
							318	9									

COPANO BAY, S. (FB-A, J-2) 20452 144 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 96 WELL #: 8 L RRCID -> 058835 COMPL. DATE 05/12/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

COPANO BAY, S. (FB-A, K-2) 20452 180 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 113 WELL #: 10 RRCID -> 149653 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7917 - 7927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

COPANO BAY, S. (FB-B-FRIO CONS.) 20452 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 94 WELL #: 3 RRCID -> 248079 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 9581 PERF. 9435 - 9445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	281	1	4227	3	Y	69	82	1			123
							76	9									
01	3782	X	3266	-0-	-516	-0-	206	1	2974	3	Y	78	57	1			144
							86	9									
02	8150	X	8150	-0-	-0-	-0-	461	1	7339	3	Y	318	271	1			191
							350	9									
03	8639	X	8639	-0-	-0-	-0-	508	1	7827	3	Y	276	381	1			86
							304	9									
04	12490	X	12490	-0-	-0-	-0-	691	1	11451	3	Y	316	350	1			52
							348	9									
*05	13483	X	13483	-0-	-0-	-0-	775	1	12386	3	Y	293	231	1			114
							322	9									

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
12	1519	N	1144	-0-	-375	-0-	70	1	1050	3	Y	22	22	1			41
							24	9									
01	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	121	1	1744	3	Y	23	20	1			44
							25	9									
02	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	68	1	1083	3	Y	15	17	1			42
							17	9									
03	1085	N	1046	-0-	-39	-0-	62	1	952	3	Y	29	33	1			38
							32	9									
04	1050	N	1011	-0-	-39	-0-	55	1	919	3	Y	34	35	1			37
							37	9									
*05	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	65	1	1032	3	Y	25	42	1			20
							28	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
12	775	N	608	-0-	-167	-0-	38	1	536	3	Y	31	31	1			26
							34	9									
01	654	N	654	-0-	-0-	-0-	39	1	581	3	Y	31	27	1			30
							34	9									
02	696	N	696	-0-	-0-	-0-	40	1	646	3	Y	9	10	1			29
							10	9									
03	620	N	446	-0-	-174	-0-	28	1	393	3	Y	23	26	1			26
							25	9									
04	600	N	516	-0-	-84	-0-	29	1	457	3	Y	27	28	1			25
							30	9									
*05	641	N	641	-0-	-0-	-0-	36	1	569	3	Y	33	42	1			16
							36	9									

COPANO BAY, S. (FB-G, 04) 20452 765 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 62 WELL #: 1 RRCID -> 277365 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9564 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18104	#	15658	-0-	-2446	-0-	942	1	14151	3	Y	514	426	1			205
							565	9									
01	18104	#	14823	-0-	-3281	-0-	923	1	13320	3	Y	527	425	1			307
							580	9									
02	15950	#	13329	-0-	-2621	-0-	755	1	12029	3	Y	495	509	1			293
							545	9									
03	16771	#	10511	-0-	-6260	-0-	617	1	9506	3	Y	353	365	1			281
							388	9									
04	15180	#	14592	-0-	-588	-0-	799	1	13247	3	Y	496	614	1			163
							546	9									
05	15655	#	14045	-0-	-1610	-0-	804	1	12841	3	Y	364	371	1			156
							400	9									

COPANO BAY, S. (FRIO TX MISS) 20452 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 81-82 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221259 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 9497 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14413		14413	-0-	-0-	-0-	890	1	13372	3	Y	137	114	1			66
							151	9									
01	14184		14184	-0-	-0-	-0-	911	1	13153	3	Y	109	88	1			87
							120	9									
02	14853		14853	-0-	-0-	-0-	869	1	13853	3	Y	119	122	1			84
							131	9									
03	15190		11416	-0-	-3774	-0-	689	1	10616	3	Y	101	104	1			81
							111	9									
04	14700		14094	-0-	-606	-0-	795	1	13182	3	Y	106	132	1			55
							117	9									
05	15190		13693	-0-	-1497	-0-	797	1	12728	3	Y	153	146	1			62
							168	9									

COPANO BAY, S. (TX MISS C) 20452 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 80 WELL #: 1 RRCID -> 237417 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 10214 PERF.10095 - 10105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15097	X	13145	-0-	-1952	-0-	802	1	12050	3	Y	266	220	1			79
							293	9									
01	15097	X	13069	-0-	-2028	-0-	827	1	11942	3	Y	273	220	1			132
							300	9									
02	12082	X	12082	-0-	-0-	-0-	694	1	11056	3	Y	302	311	1			123
							332	9									
03	12400	X	11006	-0-	-1394	-0-	653	1	10060	3	Y	266	275	1			114
							293	9									
04	12390	X	12390	-0-	-0-	-0-	687	1	11391	3	Y	284	351	1			47
							312	9									
05	12400	X	12212	-0-	-188	-0-	704	1	11241	3	Y	243	211	1			79
							267	9									

CORPUS CHRISTI (ALLEN) 20739 111 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
HATCH, G. W., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 039333 COMPL. DATE 04/26/1997 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10052 - 10098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CORPUS CHRISTI (COMMONWEALTH) 20739 222 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
HATCH, G. W., ET AL WELL #: 1 M RRCID -> 039335 COMPL. DATE 03/25/1966 TOTAL DEPTH 11950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORPUS CHRISTI (MAYO) 20739 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TOMAHAWK PETROLEUM 861695
WEIL WELL #: RRCID -> 103717 COMPL. DATE 08/05/1982 TOTAL DEPTH 14004 PERF.11132 - 11146

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/01/1995

CORPUS CHRISTI, E. (D-6) 20740 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 32973/ TR 55 / WELL #: 6L RRCID -> 196653 COMPL. DATE 02/10/2003 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 7068 - 7084

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TSL 33099 / TR 54/ WELL #: 4U RRCID -> 207786 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 7060 - 7950

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CORPUS CHRISTI, E. (FB-5, H2) 20740 187 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33099/TR 54/ WELL #: 1 RRCID -> 249116 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 9874 PERF. 8557 - 8565

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CORPUS CHRISTI, EAST (FRIO 1ST.) 20740 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 32973/TR 55/ WELL #: 6 RRCID -> 188027 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 8251 PERF. N/A

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TSL 32973/TR 55/ WELL #: 6U RRCID -> 196661 COMPL. DATE 02/10/2003 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 6204 - 6210

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CORPUS CHRISTI, E. (G-3) 20740 310 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33099/TR 54/ WELL #: 4L RRCID -> 221704 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 7060 - 7604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	133	R	133	-0-	-0-	-0-	5 11	1 9	117	2	Y	10	10	0			-0-
01	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	58	#	-0-	-0-	-58	-0-					Y	5	5	1			-0-
03	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
04	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					Y	4	4	1			-0-
05	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

TSL 32973/ TR 55/ WELL #: 5 RRCID -> 273883 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 7596 - 7599

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORPUS CHRISTI, E. (H-2) 20740 349 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
STL 33099 /TR 54/ WELL #: 3 RRCID -> 161252 COMPL. DATE 05/29/1996 TOTAL DEPTH 11926 PERF. 8440 - 8462

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TSL 33099 / TR 54/ WELL #: 4L RRCID -> 207787 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 7060 - 7950

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORPUS CHRISTI, WEST (ANDERSON) 20745 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CANTERA OPERATING, LLC 129692
WILSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197940 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 13190 PERF.10082 - 11404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	882	N	882	-0-	-0-	-0-	86	1	680	2	N	105	178	1			144
							116	9									
01	689	N	689	-0-	-0-	-0-	56	1	622	2	N	10					154
							11	9									
02	743	N	743	-0-	-0-	-0-	76	1	633	2	N	31					185
							34	9									
03	766	N	766	-0-	-0-	-0-	65	1	686	2	N	14					199
							15	9									
04	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	86	1	918	2	N	43	179	1			63
							47	9									
*05	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	153	1	1604	2	N	54					117
							59	9									

EOG RESOURCES, INC. 253162
KELLY HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 271219 COMPL. DATE 11/06/2013 TOTAL DEPTH 12784 PERF. 9497 - 9500

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CORPUS CHRISTI, W (CONSOLIDATED) 20745 052 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
CANTERA OPERATING, LLC 129692
TALBERT, L.G. WELL #: 2 RRCID -> 135183 COMPL. DATE 02/27/1990 TOTAL DEPTH 12649 PERF.11618 - 12574

12	10576	X	10576	-0-	-0-	-0-	1268	1	8702	2	Y	551	592	1			31
							606	9									
01	9207	X	8483	-0-	-724	-0-	1398	1	6638	2	Y	406	293	1			144
							447	9									
02	8613	X	7778	-0-	-835	-0-	1266	1	6053	2	Y	417	346	1			215
							459	9									
03	9207	X	8296	-0-	-911	-0-	1085	1	6748	2	Y	421	507	1			129
							463	9									
04	8910	X	6826	-0-	-2084	-0-	1166	1	5308	2	Y	320	327	1			122
							352	9									
05	9207	X	8580	-0-	-627	-0-	1253	1	6969	2	Y	325	152	1			295
							358	9									

GUARANTY TITLE & TRUST WELL #: 5 RRCID -> 186953 COMPL. DATE 10/28/2015 TOTAL DEPTH 12672 PERF.11668 - 11702

12	14B2 EXT		29682	-0-	29682	64724	28377	2	1305	9	Y	1186	1289	1			255
01	14B2 EXT		24698	-0-	24698	89422	23638	2	1060	9	Y	964	890	1			329
02	14B2 EXT		20794	-0-	20794	110216	19904	2	890	9	Y	809	890	1			248
03	130267	X	20051	-0-	-110216	-0-	19229	2	822	9	Y	747	912	1			83
04	31200	X	18761	-0-	-12439	-0-	18047	2	714	9	Y	649	550	1			182
05	29667	X	16958	-0-	-12709	-0-	16273	2	685	9	Y	623	703	1			102

CORPUS CHRISTI, W (CONSOLIDATED)//CONT.// 20745 052 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
TALBERT, L. G. WELL #: 4 RRCID -> 193112 COMPL. DATE 12/28/2002 TOTAL DEPTH 13075 PERF.12169 - 12692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1860	X	1608	-0-	-252	-0-	189	1	1298	2	Y	110	118	1			6
							121	9									
01	1860	X	374	-0-	-1486	-0-	59	1	281	2	Y	31	26	1			11
							34	9									
02	1740	X	564	-0-	-1176	-0-	97	1	465	2	Y	2	12	1			1
							2	9									
03	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	372	1	2315	2	Y	42	30	1			13
							46	9									
04	1560	X	1389	-0-	-171	-0-	244	1	1111	2	Y	31	32	1			12
							34	9									
05	1612	X	1362	-0-	-250	-0-	204	1	1132	2	Y	24	14	1			22
							26	9									

TALBERT, L. G. WELL #: 5 RRCID -> 195927 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 13730 PERF.12272 - 12749

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUARANTY TITLE & TRUST WELL #: 6 RRCID -> 198135 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12208 - 12280

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216777 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 13190 PERF.10082 - 11404

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
KELLY AIRPORT GU WELL #: 1 RRCID -> 208865 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12504 - 12702

12	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	485	1	2521	2	N	122					219
							134	9									
01	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	472	1	2326	2	N	27	191	1			55
							30	9									
02	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	439	1	2339	2	N	316	193	1	4	8	174
							348	9									
03	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	480	1	2437	2	N	118	183	1			109
							130	9									
04	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	459	1	2248	2	N	105					214
							116	9									
*05	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	481	1	2388	2	N	174	104	1	6	8	278
							191	9									

CORPUS CHRISTI, W (CONSOLIDATED)//CONT.// 20745 052 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
RELIANCE ENERGY, INC. 700995
PETERSON-NUSS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 148986 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10912 - 11480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					27
01	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-					27
02	944	N	944	-0-	-0-	-0-	759	2	185	9	N	168					195
03	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1170	2	43	9	N	39	187	1			47
04	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	951	2	173	9	N	157					204
*05	641	N	641	-0-	-0-	-0-	496	2	145	9	N	132	184	1			152

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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CORPUS CHRISTI, WEST (8100) 20745 076 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 32973 / TR 55 WELL #: 7 RRCID -> 279342 COMPL. DATE 04/05/2015 TOTAL DEPTH 9478 PERF. 8270 - 8273

12	0		-0-	-0-	-0-	358					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	358					N	-0-					-0-
02	1363		-0-	-0-	-1363	-0-					N	-0-					-0-
03	1457		-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
04	1410		-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					-0-
05	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	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

12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	A	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

12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORPUS CHRISTI, WEST (8900) 20745 304 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
SABCO ST 71 WELL #: 1 RRCID -> 250701 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 9946 PERF. 8872 - 8941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORPUS CHRISTI, WEST (9000) 20745 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 32973/TR 55/ WELL #: 5 RRCID -> 249183 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 9039 - 9074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORPUS CHRISTI, W. (9100 FRIO) 20745 456 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CANTERA OPERATING, LLC 129692
GUARANTY TITLE & TRUST "A" WELL #: 4 RRCID -> 206606 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF. 9061 - 9075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CORPUS CHRISTI, W. (9800 FRIO) 20745 684 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CANTERA OPERATING, LLC 129692
GUARANTY TITLE & TRUST "A" WELL #: 2 RRCID -> 010061 COMPL. DATE 12/27/1948 TOTAL DEPTH 11350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1457	N	1261	-0-	-196	-0-	137 41	1 9	1083	2	Y	37	172	1			42
01	1178	N	591	-0-	-587	-0-	48 9	1 9	534	2	Y	8					50
02	1247	N	1239	-0-	-8	-0-	130 32	1 9	1077	2	Y	29					79
03	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	124 22	1 9	1298	2	Y	20					99
04	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	112 28	1 9	1197	2	Y	25					124
05	1333	N	1219	-0-	-114	-0-	103 40	1 9	1076	2	Y	36					160

CORPUS CHRISTI BAY,W. (FB-B,K-8) 20759 760 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 32973 /TR 55/ WELL #: 5503 RRCID -> 132292 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8455 - 8472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORPUS CHRISTI BAY, WEST (8700) 20759 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
SABCO ST 71 WELL #: 1 RRCID -> 262003 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 9946 PERF. 8710 - 8758

12	31	N	31	-0-	-0-	B	-0-	1	1	30	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	31	-0-	-0-	B	-0-	1	1	30	2	Y	-0-					-0-
02	58	N	29	-0-	-29	B	-0-	1	1	28	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	B	-0-	2	1	29	2	Y	-0-					-0-
*04	31	N	31	-0-	-0-	B	-0-	2	1	29	2	Y	-0-					-0-
05	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

12	32767	X	29369	-0-	-3398	B	-0-	1155	1	27815	2	Y	330	330	1			-0-
								36	4	363	9							
01	30783	X	29322	-0-	-1461	B	-0-	1159	1	27689	2	Y	406	406	1			-0-
								27	4	447	9							
02	28507	X	26537	-0-	-1970	B	-0-	954	1	25193	2	Y	301	301	1			-0-
								59	4	331	9							
03	31754	X	31754	-0-	-0-	B	-0-	1880	1	29503	2	Y	316	316	1			-0-
								23	4	348	9							
*04	35739	X	35739	-0-	-0-	B	-0-	2285	1	33033	2	Y	302	302	1			-0-
								89	4	332	9							
05	29357	X	NO RPT	-0-	-29357	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

CORPUS CHRISTI BAYOU (K-7) 20766 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 284 WELL #: 1 RRCID -> 214915 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11457 - 11827

12	9608		9608	-0-	-0-		-0-	666	1	8369	3	Y	521	360	1			459
								573	9									
01	8871		8870	-0-	-1		-0-	644	1	7645	3	Y	528	722	1			265
								581	9									
02	8834		8834	-0-	-0-		-0-	598	1	7679	3	Y	506	356	1			415
								557	9									
03	9887		9887	-0-	-0-		-0-	544	1	8768	3	Y	523	717	1			221
								575	9									
04	9033		9033	-0-	-0-		-0-	544	1	7944	3	Y	495	361	1			355
								545	9									
*05	9635		9635	-0-	-0-		-0-	552	1	8552	3	Y	483	709	1			129
								531	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

12	8470	X	8470	-0-	-0-	B	-0-	8470	2			N	-0-					-0-
01	8832	X	8832	-0-	-0-	B	-0-	8832	2			N	-0-					-0-
02	8540	X	8540	-0-	-0-	B	-0-	8540	2			N	-0-					-0-
03	9018	X	9018	-0-	-0-	B	-0-	9018	2			N	-0-					-0-
04	9871	X	9871	-0-	-0-	B	-0-	9871	2			N	-0-					-0-
05	8370	X	8172	-0-	-198	B	-0-	8172	2			N	-0-					-0-

CORTEZ (CORTEZ) //CONT.// 20837 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
NEUHAUS, V. F. PROPERTIES, INC. //CONT.// 605917
FARIAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 265182 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 2988 PERF. 2710 - 2814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4309	X	4057	-0-	-252 B	-0-	4057	2			N	-0-					-0-
01	4495	X	4023	-0-	-472 B	-0-	4023	2			N	-0-					-0-
02	4205	X	2584	-0-	-1621 B	-0-	2584	2			N	-0-					-0-
03	4495	X	2591	-0-	-1904 B	-0-	2591	2			N	-0-					-0-
04	4140	X	2464	-0-	-1676 B	-0-	2464	2			N	-0-					-0-
05	4061	X	2508	-0-	-1553 B	-0-	2508	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

12	7440	X	2421	-0-	-5019 B	-0-	208	1	2213	2	Y	-0-					-0-
01	5828	X	1854	-0-	-3974 B	-0-	142	1	1709	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
02	4002	X	1817	-0-	-2185 B	-0-	137	1	1677	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	3782	X	2035	-0-	-1747 B	-0-	165	1	1866	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
04	3030	X	2068	-0-	-962 B	-0-	159	1	1906	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
05	2418	X	2156	-0-	-262 B	-0-	202	1	1951	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-
02	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FARIAS UNIT WELL #: 5R RRCID -> 234565 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1574 - 1576

12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROOS, ET AL WELL #: 4 RRCID -> 167374 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2850 - 2856

12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COTTON PATCH (FRIO 5725) 20999 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
GARZA WELL #: 1 RRCID -> 199956 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4762 - 4763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COWBOY, W. (9670) 21243 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TYLUDADEDA, LLC 875253
GUERRA, A.M. WELL #: 1 RRCID -> 147879 COMPL. DATE 11/19/1993 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9668 - 9685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113

COWBOY (VKSBG 8100) 21273 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
LONGORIA WELL #: 1 RRCID -> 242575 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8026 - 8078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

COWBOY (VKSBG 9500) 21273 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
ECHOLS WELL #: 2 RRCID -> 163760 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9403 - 9589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2294	N	1442	-0-	-852	-0-	1390	2	52	9	N	47					156
01	2418	N	1123	-0-	-1295	-0-	1070	2	53	9	N	48					204
02	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1209	2	50	9	N	45					249
03	1457	N	1449	-0-	-8	-0-	1396	2	53	9	N	48	192	1			105
04	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1357	2	51	9	N	46					151
*05	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1512	2	50	9	N	45					196

COWBOY, W. (9100) 21280 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
HILL WELL #: 1 RRCID -> 241683 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9116 - 9132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10489	X	10489	-0-	-0-	-0-	10329	2	160	9	Y	145	188	1			66
01	10633	X	10187	-0-	-446	-0-	9981	2	206	9	Y	187	28	1			225
02	10443	X	10443	-0-	-0-	-0-	10289	2	154	9	Y	140	191	1			174
03	11063	X	11063	-0-	-0-	-0-	10898	2	165	9	Y	150	196	1			128
04	11061	X	11061	-0-	-0-	-0-	10909	2	152	9	Y	138	190	1			76
*05	11088	X	11088	-0-	-0-	-0-	10930	2	158	9	Y	144					220

HILL WELL #: 3 RRCID -> 243686 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 10489 PERF. 9002 - 9044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1148	X	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			Y	-0-					2
01	1185	X	1185	-0-	-0-	-0-	1182	2	3	9	Y	3	3	1			2
02	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			Y	-0-					2
03	1147	N	1132	-0-	-15	-0-	1132	2			Y	-0-					2
04	1140	N	1066	-0-	-74	-0-	1066	2			Y	-0-					2
05	1178	N	1106	-0-	-72	-0-	1106	2			Y	-0-					2

COWBOY, W. (9100) //CONT.// 21280 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
BRANNAN WELL #: 1 RRCID -> 243715 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 11278 PERF. 8943 - 8959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1			-0-

COYOTE, EAST (QUEEN CITY) 21405 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY 350200
MESTENA WELL #: 3931 RRCID -> 112531 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF. 10052 - 10068

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						24
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						24
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						24
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						24
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						24
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						24

MESTENA WELL #: 3941 RRCID -> 182916 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 10012 - 10042

12	1705	X	1224	-0-	-481	-0-	134	1	1050	3	N	36	10	8				88
							40	9										
01	1209	X	1143	-0-	-66	-0-	136	1	976	3	N	28	4	8				112
							31	9										
02	1158	X	1158	-0-	-0-	-0-	109	1	1027	3	N	20	5	8				127
							22	9										
03	1209	X	1152	-0-	-57	-0-	104	1	1022	3	N	24	6	8				145
							26	9										
04	1876	X	1876	-0-	-0-	-0-	146	1	1589	3	N	128	185	1	18	8		70
							141	9										
05	1240	X	1018	-0-	-222	-0-	92	1	912	3	N	13						83
							14	9										

MESTENA WELL #: 3942 RRCID -> 184153 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9956 - 9980

12	341	X	183	-0-	-158	-0-	21	1	162	3	N	-0-						27
01	341	X	149	-0-	-192	-0-	18	1	131	3	N	-0-						27
02	203	X	203	-0-	-0-	-0-	20	1	183	3	N	-0-						27
03	235	X	235	-0-	-0-	-0-	22	1	212	3	N	1						28
							1	9										
04	183	X	183	-0-	-0-	-0-	15	1	166	3	N	2						30
							2	9										
05	217	X	184	-0-	-33	-0-	17	1	167	3	N	-0-						30

MESTENA WELL #: 3943 RRCID -> 186987 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 10004 - 10023

12	2821	X	1894	-0-	-927	-0-	205	1	1610	3	Y	72	110	1				56
							79	9										
01	2759	X	1985	-0-	-774	-0-	231	1	1655	3	Y	90	130	1				16
							99	9										
02	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	243	1	2287	3	Y	84	5	8				95
							92	9										
03	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	252	1	2476	3	Y	79	121	1	2	8		51
							87	9										
04	2534	X	2534	-0-	-0-	-0-	204	1	2233	3	Y	88	107	1				32
							97	9										
05	2790	X	2569	-0-	-221	-0-	227	1	2248	3	Y	85	65	1	2	8		50
							94	9										

COYOTE, EAST (QUEEN CITY) //CONT.// 21405 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY //CONT.// 350200
MESTENA WELL #: 3944 RRCID -> 193263 COMPL. DATE 02/18/2003 TOTAL DEPTH 10255 PERF.10088 - 10108

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1891	N	1674	-0-		-217	-0-	181	1	1424	3	Y	63	65	1			114
								69	9									
01	1736	N	1250	-0-		-486	-0-	145	1	1043	3	Y	56	67	1	9	8	94
								62	9									
02	1620	N	1620	-0-		-0-	-0-	150	1	1411	3	Y	54	5	8			143
								59	9									
03	1831	N	1831	-0-		-0-	-0-	165	1	1618	3	Y	44	64	1	2	8	121
								48	9									
04	1595	N	1595	-0-		-0-	-0-	128	1	1402	3	Y	59	72	1			108
								65	9									
05	1736	N	1571	-0-		-165	-0-	139	1	1380	3	Y	47	117	1			38
								52	9									

MESTENA WELL #: 3932 RRCID -> 219893 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF.10034 - 10046

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	X	710	-0-		-158	-0-	77	1	609	3	N	22					167
								24	9									
01	868	X	608	-0-		-260	-0-	72	1	513	3	N	21					188
								23	9									
02	783	X	719	-0-		-64	-0-	69	1	644	3	N	5					193
								6	9									
03	806	X	542	-0-		-264	-0-	49	1	480	3	N	12	193	1			12
								13	9									
04	740	X	740	-0-		-0-	-0-	62	1	677	3	N	1					13
								1	9									
05	775	X	736	-0-		-39	-0-	68	1	668	3	N	-0-					13

COYOTE, SOUTH (QUEEN CITY) 21408 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
SOUTH COYOTE WELL #: 1 RRCID -> 180880 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9972 - 10008

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	X	238	-0-		-134	-0-	26	1	212	2	N	-0-					39
01	928	X	928	-0-		-0-	-0-	95	1	833	2	N	-0-					39
02	684	X	684	-0-		-0-	-0-	70	1	608	2	N	5					44
								6	9									
03	434	X	420	-0-		-14	-0-	47	1	373	2	N	-0-					44
04	900	X	384	-0-		-516	-0-	40	1	344	2	N	-0-					44
05	930	X	208	-0-		-722	-0-	22	1	186	2	N	-0-					44

SOUTH COYOTE WELL #: 2 RRCID -> 180881 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9997 - 10033

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	166	X	166	-0-		-0-	-0-	18	1	148	2	N	-0-					59
01	14	X	-0-	-0-		-14	-0-					N	-0-					59
02	321	X	321	-0-		-0-	-0-	33	1	288	2	N	-0-					59
03	752	X	752	-0-		-0-	-0-	84	1	665	2	N	3					62
								3	9									
04	549	X	549	-0-		-0-	-0-	56	1	486	2	N	6					68
								7	9									
*05	341	X	299	-0-		-42	-0-	32	1	266	2	N	1					69
								1	9									

COYOTE, SOUTH (QUEEN CITY) //CONT.// 21408 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
HERMANAS-"STATE" WELL #: 1 RRCID -> 182716 COMPL. DATE 04/23/2001 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9923 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1984	X	1609	-0-	-375	-0-	173	1	1392	2	N	40					107
							44	9									
01	2263	X	1841	-0-	-422	-0-	188	1	1653	2	N	-0-					107
02	2117	X	1113	-0-	-1004	-0-	113	1	989	2	N	10					117
							11	9									
03	2263	X	1464	-0-	-799	-0-	164	1	1289	2	N	10					127
							11	9									
04	2045	X	2045	-0-	-0-	-0-	209	1	1824	2	N	11					138
							12	9									
05	1829	X	1681	-0-	-148	-0-	179	1	1491	2	N	10					148
							11	9									

SOUTH COYOTE WELL #: 6 RRCID -> 183818 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9951 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4402	X	4108	-0-	-294	-0-	449	1	3605	2	N	49					192
							54	9									
01	4402	X	4255	-0-	-147	-0-	420	1	3685	2	N	136	180	1			148
							150	9									
02	4118	X	4024	-0-	-94	-0-	407	1	3561	2	N	51					199
							56	9									
03	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					N	51					250
04	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	404	1	3515	2	N	174	177	1			247
							191	9									
*05	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	492	1	4098	2	N	47	178	1			116
							52	9									

SOUTH COYOTE WELL #: 7 RRCID -> 184529 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9940 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1209	X	1065	-0-	-144	-0-	116	1	935	2	N	13					76
							14	9									
01	1209	X	1196	-0-	-13	-0-	118	1	1034	2	N	40					116
							44	9									
02	1131	X	957	-0-	-174	-0-	97	1	845	2	N	14					130
							15	9									
03	1361	X	1361	-0-	-0-	-0-	151	1	1191	2	N	17					147
							19	9									
04	1170	X	1054	-0-	-116	-0-	107	1	934	2	N	12					159
							13	9									
05	1209	X	983	-0-	-226	-0-	104	1	870	2	N	8					167
							9	9									

NUMERO SEIS WELL #: 1 RRCID -> 191821 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10134 - 10165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2852	X	2777	-0-	-75	-0-	299	1	2406	2	N	65	183	1			195
							72	9									
01	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	293	1	2570	2	N	93					288
							102	9									
02	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	270	1	2360	2	N	70	179	1			179
							77	9									
03	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	322	1	2536	2	N	67					246
							74	9									
04	2880	X	2517	-0-	-363	-0-	253	1	2200	2	N	58	180	1			124
							64	9									
05	2976	X	2727	-0-	-249	-0-	284	1	2367	2	N	69					193
							76	9									

COYOTE, SOUTH (QUEEN CITY) //CONT.// 21408 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
NUMERO SEIS WELL #: 4 RRCID -> 192474 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10030 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	134	X	134	-0-	-0-	-0-	15	1	119	2	N	-0-					
01	173	X	173	-0-	-0-	-0-	17	1	152	2	N	4					122
							4	9									
02	266	X	266	-0-	-0-	-0-	27	1	239	2	N	-0-					122
03	142	X	142	-0-	-0-	-0-	16	1	126	2	N	-0-					122
04	180	X	149	-0-	-31	-0-	15	1	134	2	N	-0-					122
05	279	X	157	-0-	-122	-0-	17	1	140	2	N	-0-					122

SOUTH COYOTE WELL #: 8 RRCID -> 210033 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10067 - 10083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2449	X	1543	-0-	-906	-0-	168	1	1347	2	N	25					205
							28	9									
01	2728	X	884	-0-	-1844	-0-	88	1	771	2	N	23					228
							25	9									
02	2552	X	834	-0-	-1718	-0-	84	1	733	2	N	15	182	1			61
							17	9									
03	2728	X	2428	-0-	-300	-0-	273	1	2149	2	N	5					66
							6	9									
04	2087	X	2087	-0-	-0-	-0-	214	1	1864	2	N	8					74
							9	9									
*05	1964	X	1964	-0-	-0-	-0-	209	1	1746	2	N	8					82
							9	9									

SOUTH COYOTE WELL #: 11 RRCID -> 215881 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 10208 PERF. 9923 - 9943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2883	X	2434	-0-	-449	-0-	261	1	2094	2	N	72					339
							79	9									
01	2883	X	2696	-0-	-187	-0-	269	1	2365	2	N	56	179	1			216
							62	9									
02	2697	X	2421	-0-	-276	-0-	239	1	2088	2	N	85					301
							94	9									
03	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	301	1	2372	2	N	103					404
							113	9									
04	2610	X	2158	-0-	-452	-0-	222	1	1936	2	N	-0-					404
*05	2697	X	2179	-0-	-518	-0-	227	1	1894	2	N	53	177	1			280
							58	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
12	310	N	187	-0-	-123	-0-	20	1	158	2	N	8					79
							9	9									
01	483	N	483	-0-	-0-	-0-	48	1	425	2	N	9					88
							10	9									
02	203	N	181	-0-	-22	-0-	19	1	162	2	N	-0-					88
03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	24	1	191	2	N	16					104
							18	9									
04	480	N	249	-0-	-231	-0-	25	1	218	2	N	5					109
							6	9									
*05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	20	1	166	2	N	6					115
							7	9									

COYOTE, WEST 21409 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LOBO SOLO WELL #: 2 RRCID -> 168672 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10127 PERF. 9650 - 9877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		-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-

LOBO SOLO WELL #: 5 RRCID -> 214610 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 10076 PERF. 9690 - 9878

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOBO SOLO WELL #: 4 RRCID -> 220416 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9664 - 9731

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COYOTE, WEST (QUEEN CITY) 21409 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
MESTENA HOT WELLS WELL #: 1 RRCID -> 115035 COMPL. DATE 11/27/1984 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9628 - 9694

12	741	N	741	-0-	-0-	-0-	236	1	458	2	N	43							215
							47	9											
01	793	N	793	-0-	-0-	-0-	222	1	510	2	N	55							270
							61	9											
02	622	N	622	-0-	-0-	-0-	207	1	415	2	N	-0-							270
03	744	N	701	-0-	-43	-0-	246	1	440	2	N	14							284
							15	9											
04	780	N	672	-0-	-108	-0-	209	1	418	2	N	41	179	1					146
							45	9											
*05	721	N	721	-0-	-0-	-0-	237	1	469	2	N	14							160
							15	9											

LOBO SOLO WELL #: 1 RRCID -> 167442 COMPL. DATE 02/24/1998 TOTAL DEPTH 10034 PERF. 9650 - 9856

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COYOTE, WEST (QUEEN CITY) //CONT.// 21409 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
PORTERO WELL #: 1 RRCID -> 181503 COMPL. DATE 02/17/2001 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9686 - 9716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	265	1	2132	2	N	30					135
							33	9									
01	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	240	1	2109	2	N	28					163
							31	9									
02	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	222	1	1941	2	N	37					200
							41	9									
03	2852	N	2852	-0-	-0-	-0-	317	1	2498	2	N	34	180	1			54
							37	9									
04	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	261	1	2270	2	N	29					83
							32	9									
*05	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	261	1	2177	2	N	32					115
							35	9									

PORTERO WELL #: 2 RRCID -> 208835 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9714 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3751	X	3555	-0-	-196	-0-	385	1	3095	2	N	68					240
							75	9									
01	3720	X	3536	-0-	-184	-0-	354	1	3110	2	N	65	177	1			128
							72	9									
02	3480	X	3295	-0-	-185	-0-	331	1	2894	2	N	64					192
							70	9									
03	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	441	1	3473	2	N	60	179	1			73
							66	9									
04	DLQ	G-10	3429	-0-	3429	3429	348	1	3031	2	N	45					118
							50	9									
05	DLQ	G-10	3377	-0-	3377	6806	355	1	2959	2	N	57					175
							63	9									

LOBO SOLO WELL #: 6 RRCID -> 216790 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9644 - 9676

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MESTENA HOT WELLS WELL #: 4 RRCID -> 222677 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9646 - 9665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1426	N	1265	-0-	-161	-0-	431	1	834	2	N	-0-					307
01	1457	N	1271	-0-	-186	-0-	372	1	856	2	N	39	178	1			168
							43	9									
02	1363	N	1044	-0-	-319	-0-	345	1	690	2	N	8					176
							9	9									
03	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	446	1	798	2	N	33					209
							36	9									
04	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	407	1	812	2	N	21	176	1			54
							23	9									
*05	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	454	1	900	2	N	22					76
							24	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUATRO DE JULIO (QUEEN CITY) 22122 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
GARCIA-PEREZ WELL #: 1ST RRCID -> 188354 COMPL. DATE 12/16/2001 TOTAL DEPTH 9195 PERF. 8706 - 8848

12	1705	N	864	-0-	-841	-0-	57	1	807	2	N	-0-					20
01	1705	N	1388	-0-	-317	-0-	124	1	1264	2	N	-0-					20
02	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	91	1	1077	2	N	-0-					20
03	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	158	1	1968	2	N	9					29
							10	9									
04	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	177	1	2115	2	N	12	2	8			39
							13	9									
*05	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	167	1	2000	2	N	10	1	8			48
							11	9									

VAQUERO OPERATING 882776
MEW WELL #: 1 RRCID -> 180326 COMPL. DATE 09/17/2000 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8524 - 8562

12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	7	3	4	9	Y	4					15
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	2	3	1	9	Y	1					16
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					16
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

SERNA, DONATO "A" WELL #: 2 RRCID -> 184975 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8535 - 8581

12	1008	N	98	-0-	-910	-0-	73	3	25	9	Y	23					89
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	28	3	3	9	Y	3					92
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					92
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					92

GEOGHEGAN, DENNIS WELL #: 1 RRCID -> 186030 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 9192 PERF. 8756 - 8768

12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MEW WELL #: 2 RRCID -> 200308 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 8526 - 8562

12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CUATRO DE JULIO (QUEEN CITY) //CONT.// 22122 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
VAQUERO OPERATING //CONT.// 882776
MEW WELL #: 3 RRCID -> 206458 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 8864 PERF. 4720 - 4790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUBA LIBRE (MIDDLE WILCOX) 22124 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
ROSARIO CATTLE CO. WELL #: 1C RRCID -> 168266 COMPL. DATE 02/07/1998 TOTAL DEPTH 16005 PERF.12734 - 12742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES, ROSA V. "C" WELL #: 6 RRCID -> 175058 COMPL. DATE 10/03/1999 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8948 - 8966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUBA LIBRE (WILCOX CONS.) 22124 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LAUREL WELL #: 1 RRCID -> 146908 COMPL. DATE 10/04/1993 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10058 - 10127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	204	1	1276	2	N	-0-					93
01	1333	N	420	-0-	-913	-0-	64	1	356	2	N	-0-					93
02	1218	N	2	-0-	-1216	-0-	2	2			N	-0-					93
03	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					93
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					93
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					93

MARSHALL TRUSTS WELL #: 1 RRCID -> 148170 COMPL. DATE 01/26/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9380 - 10292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

LAUREL WELL #: 4 RRCID -> 150729 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 10806 PERF. 9394 - 9582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					13
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					13
02	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

CUBA LIBRE (WILCOX CONS.) //CONT.// 22124 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
LAUREL WELL #: 5 RRCID -> 153796 COMPL. DATE 03/10/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9134 - 10266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	188	1	1181	2	N	2					178
							2	9									
01	1395	N	1373	-0-	-22	-0-	210	1	1163	2	N	-0-					178
02	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	248	1	1255	2	N	5					183
							6	9									
03	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	230	1	1243	2	N	5					188
							6	9									
04	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	262	1	1228	2	N	-0-					188
05	1612	N	1496	-0-	-116	-0-	236	1	1260	2	N	-0-					188

LAUREL WELL #: 6 RRCID -> 164267 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 16298 PERF. 9496 - 9573

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARSHALL, STANLEY G. WELL #: 3 RRCID -> 177234 COMPL. DATE 04/22/2000 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9952 - 10014

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LA PURIMISA RANCH WELL #: 2 RRCID -> 230734 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8038 - 9530

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
LA PURISIMA RANCH WELL #: 3 RRCID -> 233660 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 9277 PERF. 8306 - 8326

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM HURD MCLEAN 121 WELL #: 4 RRCID -> 218409 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 14713 PERF. 13896 - 14172

12	52452	X	43561	-0-	-8891	-0-	43561	2			N	-0-					-0-
01	52452	X	43530	-0-	-8922	-0-	43530	2			N	-0-					-0-
02	49068	X	28730	-0-	-20338	-0-	28730	2			N	-0-					-0-
03	47058	X	40734	-0-	-6324	-0-	40734	2			N	-0-					-0-
04	42150	X	31454	-0-	-10696	-0-	31454	2			N	-0-					-0-
05	43555	X	34020	-0-	-9535	-0-	34020	2			N	-0-					-0-

CUBA LIBRE (WILCOX CONS.) //CONT.// 22124 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KILLAM HURD MCLEAN 121 WELL #: 5 RRCID -> 221699 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 14925 PERF.14310 - 14350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2108	X	1563	-0-	-545	-0-	1563	2			N	-0-					-0-
01	2108	X	1538	-0-	-570	-0-	1538	2			N	-0-					-0-
02	1740	X	1372	-0-	-368	-0-	1372	2			N	-0-					-0-
03	1705	X	1543	-0-	-162	-0-	1543	2			N	-0-					-0-
04	1500	N	1272	-0-	-228	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
*05	3100	N	3431	-0-	331	331	3431	2			N	-0-					-0-

KILLAM-HURD-MCLEAN "121" WELL #: 6 RRCID -> 223562 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 14487 PERF.14204 - 14258

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILLAM-HURD-MCLEAN 121 WELL #: 3 RRCID -> 228976 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13933 - 13977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	28675	X	12641	-0-	-16034	-0-	12641	2			N	-0-					-0-
01	26629	X	16496	-0-	-10133	-0-	16496	2			N	-0-					-0-
02	19082	X	10510	-0-	-8572	-0-	10510	2			N	-0-					-0-
03	16802	X	15186	-0-	-1616	-0-	15186	2			N	-0-					-0-
04	15960	X	6719	-0-	-9241	-0-	6719	2			N	-0-					-0-
*05	21184	X	21184	-0-	-0-	-0-	21184	2			N	-0-					-0-

KILLAM HURD MCLEAN 122 WELL #: 1 RRCID -> 234882 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 16550 PERF.14728 - 14952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23777	X	11967	-0-	-11810	-0-	11967	2			N	-0-					-0-
01	23777	X	12105	-0-	-11672	-0-	12105	2			N	-0-					-0-
02	20271	X	8618	-0-	-11653	-0-	8618	2			N	-0-					-0-
03	19561	X	8983	-0-	-10578	-0-	8983	2			N	-0-					-0-
04	13290	X	6095	-0-	-7195	-0-	6095	2			N	-0-					-0-
05	12090	X	5959	-0-	-6131	-0-	5959	2			N	-0-					-0-

KILLAM HURD MCLEAN 121 WELL #: 8 RRCID -> 234937 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 14300 PERF.14090 - 14110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2418	X	1567	-0-	-851	-0-	1567	2			N	-0-					-0-
01	2418	X	1630	-0-	-788	-0-	1630	2			N	-0-					-0-
02	1682	N	1035	-0-	-647	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
03	1581	N	1049	-0-	-532	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
04	1590	N	827	-0-	-763	-0-	827	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	830	-0-	-286	-0-	830	2			N	-0-					-0-

KILLAM HURD MCLEAN 121 WELL #: 7 RRCID -> 241038 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13976 - 14100

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-

KILLAM HURD MCLEAN 121 WELL #: 9 RRCID -> 243683 COMPL. DATE 05/23/2014 TOTAL DEPTH 14330 PERF.12384 - 12404

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUBA LIBRE (WILCOX CONS.) //CONT.// 22124 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KILLAM HURD MCLEAN 121 WELL #: 10 RRCID -> 247285 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14122 - 14226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18569	X	16317	-0-	-2252	-0-	16317	2			N	-0-					-0-
01	18569	X	13923	-0-	-4646	-0-	13923	2			N	-0-					-0-
02	16530	X	12848	-0-	-3682	-0-	12848	2			N	-0-					-0-
03	19180	X	19180	-0-	-0-	-0-	19180	2			N	-0-					-0-
04	16800	X	14652	-0-	-2148	-0-	14652	2			N	-0-					-0-
*05	16830	X	16830	-0-	-0-	-0-	16830	2			N	-0-					-0-

KILLAM HURD MCLEAN 121 WELL #: 12 RRCID -> 247672 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 15610 PERF.14132 - 14404

12	8928	X	6737	-0-	-2191	-0-	6737	2			N	-0-					-0-
01	8928	X	7600	-0-	-1328	-0-	7600	2			N	-0-					-0-
02	8062	X	6195	-0-	-1867	-0-	6195	2			N	-0-					-0-
03	8882	X	8882	-0-	-0-	-0-	8882	2			N	-0-					-0-
04	7860	X	5719	-0-	-2141	-0-	5719	2			N	-0-					-0-
05	7595	X	5857	-0-	-1738	-0-	5857	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAUREL, P. WELL #: 1 C RRCID -> 158349 COMPL. DATE 03/10/1996 TOTAL DEPTH 16970 PERF. 8688 - 8712

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAUREL, A. WELL #: 2 RRCID -> 164674 COMPL. DATE 08/30/1997 TOTAL DEPTH 16766 PERF. 8610 - 8732

12	403	X	288	-0-	-115	-0-	40	1	248	2	N	-0-					-0-
01	403	X	399	-0-	-4	-0-	61	1	338	2	N	-0-					-0-
02	377	X	329	-0-	-48	-0-	54	1	275	2	N	-0-					-0-
03	403	X	294	-0-	-109	-0-	46	1	248	2	N	-0-					-0-
04	390	X	279	-0-	-111	-0-	49	1	230	2	N	-0-					-0-
05	403	X	344	-0-	-59	-0-	54	1	290	2	N	-0-					-0-

A. G. LONG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166564 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8652 - 8670

12	799	X	799	-0-	-0-	-0-	110	1	689	2	N	-0-					111
01	662	X	662	-0-	-0-	-0-	101	1	561	2	N	-0-					111
02	2070	X	2070	-0-	-0-	-0-	341	1	1727	2	N	2					113
							2	9									
03	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	703	1	3792	2	N	10					123
							11	9									
04	3000	N	3209	-0-	209	209	565	1	2644	2	N	-0-					123
*05	3100	N	4418	-0-	1318	1527	696	1	3722	2	N	-0-					123

CUBA LIBRE (3RD HINNANT) //CONT.// 22124 503 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
BENAVIDES, ROSA V. "E" WELL #: 1 RRCID -> 167438 COMPL. DATE 03/21/1998 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 8752 - 8768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSARIO CATTLE CO. WELL #: 3 RRCID -> 168454 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8680 - 8696

12	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	627 8	1 9	3928	2	N	7					152
01	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	760 10	1 9	4214	2	N	9					161
02	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	771 21	1 9	3910	2	N	19	159	1			21
03	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	767 22	1 9	4139	2	N	20					41
04	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	794 25	1 9	3715	2	N	23					64
*05	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	685 28	1 9	3665	2	N	25					89

LAUREL, ALONZO Z. LTD WELL #: 1 RRCID -> 170798 COMPL. DATE 05/12/1996 TOTAL DEPTH 15656 PERF. 8644 - 8672

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

A.G. LONG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 272558 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8371 - 8386

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
LAUREL "A" WELL #: 3 RRCID -> 150887 COMPL. DATE 10/07/1994 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 8579 - 8596

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAN ES WELL #: 2 RRCID -> 168716 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 8849 PERF. 8691 - 8712

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUBA LIBRE (3RD HINNANT) //CONT.// 22124 503 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
DAKOTA OIL COMPANY 197406
GONZALES WELL #: 2 RRCID -> 166972 COMPL. DATE 01/26/1998 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8598 - 8703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
05	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

12	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	289	1	4105	2	N	202	165	1	1	8	82
							222	9									
01	5115	X	4492	-0-	-623	-0-	289	1	4042	2	N	146	177	1			51
							161	9									
02	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	310	1	4339	2	N	144					195
							158	9									
03	5115	X	4785	-0-	-330	-0-	332	1	4312	2	N	128	180	1			143
							141	9									
04	4470	X	3595	-0-	-875	-0-	294	1	3228	2	N	66	172	1	3	8	34
							73	9									
05	5146	X	5008	-0-	-138	-0-	394	1	4430	2	N	167					201
							184	9									

LAUREL, ANGEL WELL #: 1 RRCID -> 174908 COMPL. DATE 09/18/1999 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8701 - 8722

12	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	331	1	4698	2	N	47	1	8			124
							52	9									
01	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	311	1	4361	2	N	42					166
							46	9									
02	4205	X	4090	-0-	-115	-0-	270	1	3777	2	N	39	177	1			28
							43	9									
03	4495	X	4059	-0-	-436	-0-	288	1	3739	2	N	29					57
							32	9									
04	4350	X	3212	-0-	-1138	-0-	266	1	2928	2	N	16					73
							18	9									
*05	4495	X	2853	-0-	-1642	-0-	226	1	2549	2	N	71	1	8			143
							78	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

12	1891	N	1677	-0-	-214	-0-	231	1	1446	2	N	-0-					2
01	2108	N	1780	-0-	-328	-0-	272	1	1508	2	N	-0-					2
02	1740	N	1601	-0-	-139	-0-	264	1	1337	2	N	-0-					2
03	1674	N	1638	-0-	-36	-0-	256	1	1382	2	N	-0-					2
04	1710	N	1598	-0-	-112	-0-	281	1	1317	2	N	-0-					2
*05	1705	N	1624	-0-	-81	-0-	256	1	1368	2	N	-0-					2

ROSARIO CATTLE CO. WELL #: 1T RRCID -> 168265 COMPL. DATE 12/25/1997 TOTAL DEPTH 16005 PERF. 14417 - 14947

12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUELLAR (MIRANDO) 22128 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
FLORES-SAN MIGUEL, INC. 273986
CUELLAR "C" WELL #: 4 RRCID -> 010092 COMPL. DATE 05/13/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUELLAR, WEST 22134 001 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
FLORES-SAN MIGUEL, INC. 273986
CUELLAR "B" WELL #: 2 RRCID -> 010095 COMPL. DATE 03/28/1950 TOTAL DEPTH 1177 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUELLAR "B" WELL #: 3 RRCID -> 010096 COMPL. DATE 08/06/1951 TOTAL DEPTH 1125 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUELLAR, WEST (MIRANDO) 22134 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
FLORES-SAN MIGUEL, INC. 273986
CUELLAR WELL #: 3 RRCID -> 074954 COMPL. DATE 01/05/1978 TOTAL DEPTH 1307 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIDGELINE ENERGY INC. 711116
CUELLAR, F WELL #: 1 RRCID -> 249773 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 1213 PERF. 953 - 965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUELLAR, F. WELL #: 2 RRCID -> 257556 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 1182 PERF. 1078 - 1090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUELLAR, WEST (MIRANDO) //CONT.// 22134 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
RIDGELINE ENERGY INC. //CONT.// 711116
CUELLAR WELL #: 3 RRCID -> 257557 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 1187 PERF. 1078 - 1090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

D C R-79 (WILCOX) 22548 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DCR 80 WELL #: 9 RRCID -> 079140 COMPL. DATE 08/04/1978 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

D C R 79, SOUTH (WILCOX B) 22562 683 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. 501545
DCR 262 WELL #: 1 RRCID -> 141879 COMPL. DATE 04/14/1992 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7286 - 7326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

DAN A. HUGHES (7TH HINNANT, S.) 22920 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
LOPEZ, RUFINO & JOSEFA G.U. 4 WELL #: 4 RRCID -> 151903 COMPL. DATE 11/01/1994 TOTAL DEPTH 15727 PERF.13337 - 13416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8618	8408	-0-	-210	-0-	691	1	7717	2	N	-0-					-0-	
01	11750	11750	-0-	-0-	-0-	824	1	10926	2	N	-0-					-0-	
02	9939	9939	-0-	-0-	-0-	733	1	9206	2	N	-0-					-0-	
03	9234	9234	-0-	-0-	-0-	739	1	8495	2	N	-0-					-0-	
04	12199	12199	-0-	-0-	-0-	751	1	11448	2	N	-0-					-0-	
05	10540	9647	-0-	-893	-0-	775	1	8872	2	N	-0-					-0-	

DAN A. HUGHES (7TH HINNANT, SW.) 22920 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
LOPEZ, RUFINO & JOSEFA WELL #: 2 RRCID -> 145011 COMPL. DATE 04/08/1993 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13530 - 13763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAN A. HUGHES, W. (7TH HINNANT) 22921 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
FULBRIGHT, J. E. "G" WELL #: 1 RRCID -> 142922 COMPL. DATE 09/28/1992 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12017 - 12182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FULBRIGHT, J. E. "G" WELL #: 8 RRCID -> 241935 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12196 - 12207

12	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DASKAM, S. (FRIO SAM FORDYCE) 23207 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
LA JOYA WELL #: 2 RRCID -> 257993 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 5505 PERF. 3851 - 3884

12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					1
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					1
02	145	N	-0-	-0-	-145	-0-					N	1					2
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					2
*04	DLQ G-10		2	-0-	2	2	2	2			Y	-0-					2
05	DLQ G-10		466	-0-	466	468	125	1	341	2	Y	-0-					2

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

12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/01/2014 - W/O TO 04-266522

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

12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					88
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					88
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					88
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
*04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
05	DLQ G-10		50	-0-	50	50	6	1	16	2	Y	25					113
							28	9									

DASKAM, SOUTH (YTURRIA) 23209 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
STEEN, BETTY WELL #: 7 RRCID -> 244992 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 5194 - 5249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1085	#	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					172
01	1085	#	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					172
02	812	#	-0-	-0-	-812	-0-					N	-0-					172
03	558	#	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					172
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172

DASKAM, SOUTH (4TH MASSIVE) 23209 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
BUTLER WELL #: 2 RRCID -> 235205 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7390 - 7573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					45
01	341	N	275	-0-	-66	-0-	275	2			N	-0-					45
02	522	N	41	-0-	-481	-0-	41	2			N	-0-					45
03	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	120	1	1197	2	N	-0-					45
*04	DLQ G-10		119	-0-	119	119	9	1	110	2	Y	-0-					45
05	DLQ G-10		335	-0-	335	454	90	1	245	2	Y	-0-					45

BUTLER WELL #: 3 RRCID -> 251234 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7505 - 7786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
01	14B2 EXT		31	-0-	31	31	31	2			N	-0-					41
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	31					N	-0-					41
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	31					N	-0-					41
*04	14B2 EXT		98	-0-	98	129	7	1	91	2	Y	-0-					41
*05	156	R	27	-0-	-129	-0-	7	1	20	2	Y	-0-					41

DASKAM, SOUTH (5TH MASSIVE) 23209 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
TIJERINA WELL #: 1 RRCID -> 247551 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 10038 PERF. 8698 - 9332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	396	-0-	-131	-0-	387	2	9	9	N	8					152
01	496	N	433	-0-	-63	-0-	425	2	8	9	N	7					159
02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	439	2	11	9	N	10					169
03	467	N	467	-0-	-0-	-0-	42	1	417	2	N	7					176
							8	9									
*04	DLQ G-10		413	-0-	413	413	30	1	377	2	Y	5					181
							6	9									
05	DLQ G-10		244	-0-	244	657	65	1	177	2	Y	2					183
							2	9									

YTURRIA, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 258891 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8691 - 9115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1989	X	1989	-0-	-0-	-0-	1789	2	200	9	N	182	189	1			112
01	1736	X	1713	-0-	-23	-0-	1696	2	17	9	N	15					127
02	1624	X	1391	-0-	-233	-0-	1380	2	11	9	N	10					137
03	1736	X	1352	-0-	-384	-0-	122	1	1211	2	N	17					154
							19	9									
*04	1920	X	1356	-0-	-564	-0-	99	1	1229	2	Y	25					179
							28	9									
05	1984	X	1383	-0-	-601	-0-	367	1	1002	2	Y	13					192
							14	9									

DASKAM, WEST (VICKSBURG) 23215 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
STEEN, BETTY WELL #: 1 RRCID -> 226715 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 5758 PERF. 5356 - 5362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	226	184	1			123
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	144	182	1			85
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	198	183	1			100
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	217	184	1			133
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	212	182	1			163
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	234	342	1			55

STEEN, BETTY WELL #: 4 RRCID -> 235230 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 5140 PERF. 5032 - 5042

12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/08/2014 - PLUGGED 12/08/14

STEEN, BETTY WELL #: 5 RRCID -> 236647 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4730 - 4966

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

STEEN, BETTY WELL #: 8 RRCID -> 247511 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5040 - 5046

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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-

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

12	6572	#	3003	-0-	-3569	-0-	110	1	2876	2	N	15	147	1			20
							17	9									
01	5239	#	796	-0-	-4443	-0-	41	1	755	2	N	-0-					20
02	4872	#	340	-0-	-4532	-0-	19	1	321	2	N	-0-					20
03	5208	#	154	-0-	-5054	-0-	8	1	146	2	N	-0-					20
04	414		414	-0-	-0-	-0-	20	1	394	2	N	-0-					20
*05	4123		4123	-0-	-0-	-0-	461	1	3648	2	N	13					33
							14	9									

DAVIS (HINNANT 1ST, NORTH) 23379 124 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EL GATO SWD INC. 247705
PUIG GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 098358 COMPL. DATE 06/10/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7878 - 7910

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS (HINNANT 1ST, NORTH) //CONT.// 23379 124 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
PUIG "B" WELL #: 4 RRCID -> 257963 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8779 - 8784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3255	X	1921	-0-	-1334	-0-	1906	2	15	9	Y	14	41	1			13
01	3255	X	2635	-0-	-620	-0-	2592	2	43	9	Y	39					52
02	2813	X	2387	-0-	-426	-0-	2370	2	17	9	Y	15	45	1			22
03	2728	X	2605	-0-	-123	-0-	2601	2	4	9	Y	4					26
04	2550	X	1901	-0-	-649	-0-	1893	2	8	9	Y	7					33
05	2542	N	2412	-0-	-130	-0-	2412	2			Y	-0-					33

PUIG "C" WELL #: 5 RRCID -> 262999 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 8882 PERF. 8710 - 8720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7967	X	4927	-0-	-3040	-0-	4892	2	35	9	Y	32	83	1			30
01	7967	X	6688	-0-	-1279	-0-	6589	2	99	9	Y	90					120
02	5887	X	4701	-0-	-1186	-0-	4671	2	30	9	Y	27	108	1			39
03	6076	X	5260	-0-	-816	-0-	5252	2	8	9	Y	7					46
04	6480	X	4603	-0-	-1877	-0-	4588	2	15	9	Y	14					60
05	6696	X	4934	-0-	-1762	-0-	4934	2			Y	-0-					60

GARCIA 608 WELL #: 3 RRCID -> 270039 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 9868 PERF. 8858 - 8872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	319	-0-	-301	-0-	319	2			N	-0-					-0-
01	465	N	339	-0-	-126	-0-	339	2			N	-0-					-0-
02	464	N	-0-	-0-	-464	-0-					N	-0-					-0-
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS, S. (PUIG) 23389 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
BRUNI ESTATE WELL #: 1 U RRCID -> 047098 COMPL. DATE 09/18/1969 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8087 - 8101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
MCGRATH, JOHN J. WELL #: 1 RRCID -> 048169 COMPL. DATE 04/29/1970 TOTAL DEPTH 8750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, S. (THIES) 23389 122 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
LINN OPERATING, INC. 501545
KILLAM MINERAL FEE 16 WELL #: 3 RRCID -> 104166 COMPL. DATE 01/19/1983 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8421 - 8427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, S (2ND HINNANT) 23389 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
HINNANT HEIRS WELL #: 4010 RRCID -> 268858 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 8525 - 8546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					30
01	9	N	-0-	-0-	-9 B	-0-					N	-0-					30
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					30
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					30
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					30
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					30

HINNANT 307 'C' WELL #: 3 RRCID -> 276010 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8513 - 8524

12	16089	X	10666	-0-	-5423 B	-0-	540 8	1 9	10118	2	N	7					154
01	15872	X	9599	-0-	-6273 B	-0-	540 23	1 9	9036	2	N	21					175
02	12325	X	8200	-0-	-4125 B	-0-	540 13	1 9	7647	2	N	12					187
03	12586	X	8332	-0-	-4254 B	-0-	540 25	1 9	7767	2	N	23					210
04	9810	X	7407	-0-	-2403 B	-0-	540 1	1 9	6866	2	N	1	178	1			33
05	10137	X	7315	-0-	-2822 B	-0-	540 19	1 9	6756	2	N	17					50

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

12	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-					-0-
01	217	N	22	-0-	-195	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
02	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI ESTATE WELL #: A 1 RRCID -> 048014 COMPL. DATE 03/27/1970 TOTAL DEPTH 8750 PERF. N/A

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
THOMASMA, RAY J. WELL #: 5 RRCID -> 065943 COMPL. DATE 04/01/1976 TOTAL DEPTH 8505 PERF. N/A

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEVON GAS FEE WELL #: 1 RRCID -> 256824 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 11988 PERF. 8336 - 8360

12	22630	X	19470	-0-	-3160	-0-	19470	2			Y	-0-					-0-
01	21545	X	19274	-0-	-2271	-0-	19274	2			Y	-0-					-0-
02	19604	X	17805	-0-	-1799	-0-	17776	2	29	9	Y	26					26
03	19964	X	18341	-0-	-1623	-0-	18295	2	46	9	Y	42	51	1			17
04	19260	X	17487	-0-	-1773	-0-	17486	2	1	9	Y	1					18
05	19468	X	17621	-0-	-1847	-0-	17591	2	30	9	Y	27					45

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, S. (5500) 23389 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
LENORE WELL #: 2 RRCID -> 262334 COMPL. DATE 08/05/2015 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5616 - 5654

12	7232	X	7232	-0-	-0-	-0-	7166	2	66	9	Y	60					97
01	5890	X	3813	-0-	-2077	-0-	3792	2	21	9	Y	19	49	1			67
02	9247	X	9247	-0-	-0-	-0-	9235	2	12	9	Y	11					78
03	7223	X	4750	-0-	-2473	-0-	4741	2	9	9	Y	8					86
04	8200	X	8200	-0-	-0-	-0-	8181	2	19	9	Y	17					103
05	7347	X	2554	-0-	-4793	-0-	2550	2	4	9	Y	4					107

LENORE WELL #: 1 RRCID -> 262352 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5731 - 5740

12	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	2993	2	19	9	Y	17					29
01	2288	X	2288	-0-	-0-	-0-	2280	2	8	9	Y	7	16	1			20
02	2146	N	1734	-0-	-412	-0-	1733	2	1	9	Y	1					21
03	2976	N	1875	-0-	-1101	-0-	1873	2	2	9	Y	2					23
04	2220	N	1491	-0-	-729	-0-	1483	2	8	9	Y	7					30
*05	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2116	2	9	9	Y	8					38

LENORE WELL #: 6 RRCID -> 270210 COMPL. DATE 08/21/2014 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5598 - 5654

12	10974	X	8662	-0-	-2312	-0-	8575	2	87	9	Y	79					150
01	10819	X	7343	-0-	-3476	-0-	7304	2	39	9	Y	35	83	1			102
02	9338	X	8034	-0-	-1304	-0-	8024	2	10	9	Y	9					111
03	9610	X	6915	-0-	-2695	-0-	6902	2	13	9	Y	12					123
04	9000	X	3631	-0-	-5369	-0-	3625	2	6	9	Y	5					128
05	8649	X	4992	-0-	-3657	-0-	4986	2	6	9	Y	5					133

LENORE WELL #: 3 RRCID -> 270499 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5636 - 5640

12	6045	X	4510	-0-	-1535	-0-	4467	2	43	9	Y	39					62
01	6045	X	4176	-0-	-1869	-0-	4155	2	21	9	Y	19	32	1			49
02	3828	X	3733	-0-	-95	-0-	3729	2	4	9	Y	4					53
03	4495	X	3487	-0-	-1008	-0-	3480	2	7	9	Y	6					59
04	4350	X	2225	-0-	-2125	-0-	2218	2	7	9	Y	6					65
05	4495	X	2699	-0-	-1796	-0-	2692	2	7	9	Y	6					71

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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145

DE LUNA (YEGUA 5030) 23685 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
CALSTAR ENERGY CONSULTANTS, LLC 125952
DE LUNA, WELL #: 10 RRCID -> 106030 COMPL. DATE 03/29/1983 TOTAL DEPTH 5205 PERF. 5033 - 5036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE SPAIN (QUEEN CITY, 1ST) 23706 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
HERSCHAP BROS. 381350
FROST TRUST -17- WELL #: 2 RRCID -> 217216 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 4390 - 4404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEE DAVENPORT (3750 STRAY) 23893 345 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARCIA L&L CO WELL #: C 8 RRCID -> 179377 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 3732 - 3828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA L&L CO. WELL #: C 7 RRCID -> 182065 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 3728 - 3801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEJAY (6TH QUEEN CITY) 24012 753 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LORAC, INC. 508936
WELDER WELL #: 1 RRCID -> 085795 COMPL. DATE 11/04/1979 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6023 - 6035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

WELDER, JAMES F. HEIRS "D" WELL #: 2 RRCID -> 099289 COMPL. DATE 03/15/1982 TOTAL DEPTH 6314 PERF. 6060 - 6066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195

DEJAY (STRAY SAND) 24012 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
LORAC, INC. 508936
WELDER WELL #: 2 RRCID -> 100415 COMPL. DATE 05/05/1982 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 6002 - 6006

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106

DEJAY (QUEEN CITY, UP.) 24014 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
WEBB COUNTY UNLIMITED RES., LLC 904272
ORTIZ WELL #: 1 RRCID -> 267202 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5681 - 5762

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEJAY DEEP (LULING) 24017 140 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C. 173649
WELDER STATE 212 WELL #: 1 RRCID -> 141018 COMPL. DATE 01/30/1992 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8442 - 8551

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEJAY DEEP (LULING, LOWER) 24017 141 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C. 173649
WELDER HEIRS 212 WELL #: 1 RRCID -> 204764 COMPL. DATE 01/30/1992 TOTAL DEPTH 12500 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEJAY, NORTH (FIRST QUEEN CITY) 24019 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C. 173649
WELDER HEIRS 211 WELL #: 1 RRCID -> 102716 COMPL. DATE 08/14/1982 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 5736 - 5745

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

DEJAY, NORTH (SLICK) 24019 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C. 173649
WELDER HEIRS 212 WELL #: 1 RRCID -> 149648 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8161 - 8178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					52
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					52
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					52
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					52
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					52
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					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

12	1984	N	1599	-0-	-385	-0-	42	1	1546	2	Y	10	32	1			10
							11	9									
01	1612	N	1174	-0-	-438	-0-	32	1	1124	2	Y	16					26
							18	9									
02	561	N	-0-	-0-	-561	-0-					Y	2	28	1			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/12/2016 - P/A 02/12/16

KILLAM-HURD-AMOCO WALKER GAS UNT WELL #: 1 RRCID -> 098915 COMPL. DATE 03/02/1982 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6807 - 6907

12	727	N	727	-0-	-0-	-0-	19	1	708	2	Y	-0-					-0-
01	558	N	354	-0-	-204	-0-	10	1	344	2	Y	-0-					-0-
02	638	N	-0-	-0-	-638	-0-					Y	-0-					-0-
03	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KILLAM-HURD-AMOCO TRAUTMANN GU A WELL #: 7 RRCID -> 099358 COMPL. DATE 03/30/1982 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6053 - 6208

12	203	N	203	-0-	-0-	-0-	5	1	198	2	Y	-0-					-0-
01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	4	1	130	2	Y	-0-					-0-
02	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/04/2016 - P/A 02/04/16

KILLAM-HURD-AMOCO TRAUTMANN WELL #: 6 RRCID -> 144938 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6812 - 7139

12	8308	X	6086	-0-	-2222	-0-	159	1	5885	2	Y	38	97	1			40
							42	9									
01	8308	X	3101	-0-	-5207	-0-	84	1	2971	2	Y	42					82
							46	9									
02	4556	X	-0-	-0-	-4556	-0-					Y	7	89	1			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/18/2016 - P/A 02/18/16

KILLAM-HURD-AMOCO TRAUTMAN GU A WELL #: 5 RRCID -> 145168 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 6322 - 6390

12	775	N	537	-0-	-238	-0-	14	1	523	2	Y	-0-					-0-
01	465	N	449	-0-	-16	-0-	12	1	437	2	Y	-0-					-0-
02	32	N	-0-	-0-	-32	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/09/2016 - P/A 02/09/16

KILLAM-HURD-AMOCO TRAUTMANN GU/B WELL #: 1 RRCID -> 150455 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7352 PERF. 6420 - 6910

12	2979	N	2979	-0-	-0-	-0-	78	1	2883	2	Y	16	22	1			17
							18	9									
01	2666	N	1817	-0-	-849	-0-	50	1	1743	2	Y	22					39
							24	9									
02	2064	N	-0-	-0-	-2064	-0-					Y	5	44	1			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/25/2016 - P/A 02/25/16

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 #: 2 RRCID -> 151196 COMPL. DATE 05/05/2015 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 6537 - 6544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/28/2016 - PLUGGED 01/28/16

K&H FEE PORCION WELL #: 1701 RRCID -> 221317 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 5869 - 6014

12	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			Y	-0-					-0-
01	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			Y	-0-					-0-
02	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			Y	-0-					-0-
03	744	N	714	-0-	-30	-0-	714	2			Y	-0-					-0-
04	1110	N	694	-0-	-416	-0-	694	2			Y	-0-					-0-
05	961	N	926	-0-	-35	-0-	926	2			Y	-0-					-0-

KHA WELL #: J 3 RRCID -> 265610 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 6500 - 6543

12	30136	X	30136	-0-	-0-	-0-	29973	2	163	9	Y	148	213	1			106
01	27187	X	27187	-0-	-0-	-0-	26972	2	215	9	Y	195	190	1			111
02	23688	X	23688	-0-	-0-	-0-	23545	2	143	9	Y	130	113	1			128
03	23365	X	23365	-0-	-0-	-0-	23254	2	111	9	Y	101	110	1			119
04	28980	X	21915	-0-	-7065	-0-	21807	2	108	9	Y	98	116	1			101
05	29946	X	23407	-0-	-6539	-0-	23331	2	76	9	Y	69	127	1			43

DESTINO (SLICK B) 24400 375 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC. 029710
MOBIL FEE WELL #: 5 RRCID -> 171730 COMPL. DATE 12/04/1998 TOTAL DEPTH 14645 PERF.10056 - 10064

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	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-

MOBIL FEE WELL #: 4 RRCID -> 208223 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10060 - 10070

12	465	N	-0-	-0-	-465	B	-4656				Y	-0-					29
01	434	N	-0-	-0-	-434	B	-4656				Y	-0-					29
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-4656				Y	-0-					29
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-4656				Y	-0-					29
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-4656				Y	-0-					29
05	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	B	-4656				Y	NO RPT					29

DESTINO (WX. RONNIE SD.) 24400 925 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC. 029710
CUELLER-STATE WELL #: 1 RRCID -> 135632 COMPL. DATE 06/11/1994 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13204 - 14164

12	14601	X	-0-	-0-	-14601		-0-				N	-0-					-0-
01	14601	X	-0-	-0-	-14601		-0-				N	-0-					-0-
02	13659	X	-0-	-0-	-13659		-0-				N	-0-					-0-
03	14601	X	-0-	-0-	-14601		-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-

DESTINO (WX. RONNIE SD.) //CONT.// 24400 925 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC.//CONT.// 029710
MOBIL FEE WELL #: 1 RRCID -> 137913 COMPL. DATE 03/14/1993 TOTAL DEPTH 15870 PERF.13298 - 13366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					Y	-0-					-0-
01	2759	X	-0-	-0-	-2759	-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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MOBIL FEE WELL #: 2 RRCID -> 148343 COMPL. DATE 09/14/1994 TOTAL DEPTH 16400 PERF.13271 - 13750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	29	X	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-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-

MOBIL FEE WELL #: 3 RRCID -> 152598 COMPL. DATE 09/16/1994 TOTAL DEPTH 15070 PERF.13246 - 13368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2542	N	-0-	-0-	-2542	-0-					Y	-0-					-0-
01	2666	N	-0-	-0-	-2666	-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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TEON MANAGEMENT, LLC 842983
CUELLAR WELL #: 1 RRCID -> 153612 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10189 - 12478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					116
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116

CUELLAR (NCT II) WELL #: 2 RRCID -> 156515 COMPL. DATE 04/25/2015 TOTAL DEPTH 15000 PERF.10182 - 10566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					-0-
01	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					-0-
02	2871	X	-0-	-0-	-2871	-0-					N	-0-					-0-
03	7936	X	-0-	-0-	-7936	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DINN, DEEP (11200) 24905 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
HAMILTON, BUCK WELL #: 4 RRCID -> 180444 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 11611 PERF.11053 - 11164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6696	X	4395	-0-	-2301	-0-	277	1	4118	2	Y	-0-					-0-
01	5673	X	5016	-0-	-657	-0-	397	1	4619	2	Y	-0-					-0-
02	5278	X	3638	-0-	-1640	-0-	291	1	3347	2	Y	-0-					-0-
03	5115	X	4391	-0-	-724	-0-	410	1	3981	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		4115	-0-	4115	4115	393	1	3722	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		5115	-0-	5115	9230	644	1	4471	2	Y	-0-					-0-

DINN, DEEP (11200) //CONT.// 24905 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
LOPEZ MINERAL TRUST WELL #: E 3 RRCID -> 265738 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 15117 PERF.11306 - 11326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	351	-0-	-52	-0-	22	1	329	2	N	-0-					-0-
01	372	N	358	-0-	-14	-0-	28	1	330	2	N	-0-					-0-
02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	16	1	186	2	N	-0-					-0-
03	341	N	215	-0-	-126	-0-	20	1	195	2	N	-0-					-0-
04	360	N	113	-0-	-247	-0-	11	1	102	2	N	-0-					-0-
05	217	N	96	-0-	-121	-0-	12	1	84	2	N	-0-					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
HAMILTON, BUCK WELL #: 1SW RRCID -> 191333 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 4609 PERF. 4013 - 4264

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DINN, DEEP (WILCOX 12,900) 24905 590 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
TRIUM, LTD. 871159
GONZALEZ WEST WELL #: 2 RRCID -> 211542 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 13468 PERF.11902 - 11916

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DINN, DEEP (WILCOX 13600) 24905 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
EOG RESOURCES, INC. 253162
DANTEX-BUCK HAMILTON SWD WELL #: 1 RRCID -> 149043 COMPL. DATE 01/10/1994 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13666 - 13702

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DINN, DEEP (WILCOX 14,900) 24905 680 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
HAMILTON, BUCK WELL #: 5R RRCID -> 188142 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 15389 PERF.14381 - 15088

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

HAMILTON, BUCK WELL #: 6 RRCID -> 191236 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 16859 PERF.14963 - 16658

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

DINN, DEEP (WILCOX 14,900) //CONT.// 24905 680 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
LOPEZ MINERAL TRUST WELL #: 4 RRCID -> 222391 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14206 - 14824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DINN INTERMEDIATE (HINNANT) 24907 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
HAMILTON, BUCK WELL #: 1 RRCID -> 177904 COMPL. DATE 08/17/2003 TOTAL DEPTH 14469 PERF.12860 - 13824

12	19933	X	18427	-0-	-1506	-0-	1160	1	17267	2	Y	-0-					-0-
01	19228	X	19228	-0-	-0-	-0-	1521	1	17707	2	Y	-0-					-0-
02	18392	X	18392	-0-	-0-	-0-	1473	1	16919	2	Y	-0-					-0-
03	19656	X	19656	-0-	-0-	-0-	1836	1	17820	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		18118	-0-	18118	18118	1730	1	16388	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		19516	-0-	19516	37634	2456	1	17060	2	Y	-0-					-0-

HAMILTON, BUCK WELL #: 8 RRCID -> 193706 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12884 - 13180

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOPEZ MINERAL TRUST WELL #: 3 RRCID -> 196591 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 13907 PERF.13030 - 13042

12	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	90	1	1340	2	Y	-0-					3
01	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	127	1	1473	2	Y	-0-					3
02	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	122	1	1399	2	Y	-0-					3
03	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	156	1	1513	2	Y	-0-					3
04	DLQ G-10		1318	-0-	1318	1318	126	1	1192	2	Y	-0-					3
05	DLQ G-10		1865	-0-	1865	3183	235	1	1630	2	Y	-0-					3

LOPEZ MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 198140 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 16600 PERF.13240 - 13302

12	527	N	442	-0-	-85	-0-	28	1	414	2	N	-0-					-0-
01	527	N	497	-0-	-30	-0-	39	1	458	2	N	-0-					-0-
02	496	N	496	-0-	-0-	-0-	40	1	456	2	N	-0-					-0-
03	516	N	516	-0-	-0-	-0-	48	1	468	2	N	-0-					-0-
04	480	N	376	-0-	-104	-0-	36	1	340	2	N	-0-					-0-
*05	640	N	640	-0-	-0-	-0-	81	1	559	2	N	-0-					-0-

HAMILTON, BUCK WELL #: 9 RRCID -> 202376 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 13680 PERF.13007 - 13148

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DINN INTERMEDIATE (HINNANT) //CONT.// 24907 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

HAMILTON, BUCK WELL #: 10 RRCID -> 205628 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 16295 PERF.13202 - 14040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMILTON, BUCK WELL #: 11 RRCID -> 209711 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 14030 PERF.12910 - 13463

12	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
02	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	2	N	-0-					-0-
03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	5	1	49	2	N	-0-					-0-
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	5	1	49	2	N	-0-					-0-
*05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	8	1	57	2	N	-0-					-0-

HAMILTON, BUCK WELL #: 12 RRCID -> 212172 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 14034 PERF.12966 - 13670

12	14477	X	9585	-0-	-4892	-0-	604	1	8981	2	N	-0-					-0-
01	14477	X	265	-0-	-14212	-0-	21	1	244	2	N	-0-					-0-
02	13543	X	-0-	-0-	-13543	-0-					N	-0-					-0-
03	9579	X	4	-0-	-9575	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		9	-0-	9	9	1	1	8	2	N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	9					N	-0-					-0-

HAMILTON, BUCK WELL #: 14 RRCID -> 217340 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 14012 PERF.12762 - 13748

12	25823	X	25023	-0-	-800	-0-	1576	1	23446	2	N	1					2
							1	9									
01	25823	X	24501	-0-	-1322	-0-	1938	1	22562	2	N	1					3
							1	9									
02	24099	X	22348	-0-	-1751	-0-	1790	1	20558	2	N	-0-					3
03	25761	X	24063	-0-	-1698	-0-	2247	1	21816	2	N	-0-					3
04	DLQ G-10		23230	-0-	23230	23230	2218	1	21012	2	N	-0-					3
05	DLQ G-10		25203	-0-	25203	48433	3172	1	22031	2	N	-0-					3

HAMILTON, BUCK WELL #: 7 RRCID -> 243322 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 16950 PERF.13077 - 13549

12	3100	N	3881	-0-	781	876	244	1	3637	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	4017	-0-	917	1793	318	1	3699	2	N	-0-					-0-
02	5736	X	3943	-0-	-1793	-0-	316	1	3627	2	N	-0-					-0-
03	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	355	1	3446	2	N	-0-					-0-
04	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	272	1	2580	2	N	-0-					-0-
*05	5580	X	5580	-0-	-0-	-0-	702	1	4878	2	N	-0-					-0-

HAMILTON, BUCK WELL #: 6 RRCID -> 246005 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 16859 PERF.13022 - 13062

12	10993	X	10993	-0-	-0-	-0-	692	1	10301	2	N	-0-					-0-
01	10646	X	10646	-0-	-0-	-0-	842	1	9804	2	N	-0-					-0-
02	9754	X	9754	-0-	-0-	-0-	781	1	8973	2	N	-0-					-0-
03	1024	X	1024	-0-	-0-	-0-	96	1	928	2	N	-0-					-0-
04	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	415	1	3932	2	N	-0-					-0-
05	31	X	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-

DINN INTERMEDIATE (HINNANT) //CONT.// 24907 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
LOPEZ MINERAL TRUST WELL #: 6 RRCID -> 251311 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 14417 PERF. 13042 - 14152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	26443	X	25525	-0-	-918	-0-	1607	1 9	23917	2	N	1					1
01	26443	X	24291	-0-	-2152	-0-	1922	1	22369	2	N	-0-					1
02	24737	X	23565	-0-	-1172	-0-	1888	1	21677	2	N	-0-					1
03	26443	X	19243	-0-	-7200	-0-	1797	1	17446	2	N	-0-					1
04	DLQ G-10		25	-0-	25	25	2	1	23	2	N	-0-					1
05	DLQ G-10		34	-0-	34	59	4	1	30	2	N	-0-					1

DIX RANCH (LOWER WILCOX LOBO) 25010 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DIX RANCH C WELL #: 100A RRCID -> 105941 COMPL. DATE 09/30/1984 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6988 - 6998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1			2
01	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-	2	7			-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-

DIX RANCH A WELL #: 6 RRCID -> 142103 COMPL. DATE 07/22/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7205 - 7230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	843	N	843	-0-	-0-	-0-	62	1 6 9	775	2	Y	5	13	1			8
01	617	N	617	-0-	-0-	-0-	585	2	32	9	Y	29	27	1	8	7	2
02	470	N	470	-0-	-0-	-0-	31	1	427	2	Y	11	13	1			-0-
03	558	N	310	-0-	-248	-0-	12 8	9 1	281	2	Y	19	14	1			5
04	540	N	375	-0-	-165	-0-	21	9 1	339	2	Y	14	13	1			6
*05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	15 181	9 2			Y	-0-					6

DIX RANCH A WELL #: 5 RRCID -> 142460 COMPL. DATE 08/25/1992 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7058 - 7698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DIX RANCH C WELL #: 2 RRCID -> 142691 COMPL. DATE 09/12/1992 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7233 - 7326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DIX RANCH (LOWER WILCOX LOBO) //CONT.// 25010 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

DIX RANCH D WELL #: 1 RRCID -> 146292 COMPL. DATE 08/10/1993 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7372 - 7455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		68	-0-	68	2408	5	1	62	2	Y	1	21	1			5
							1	9									
01	2442	N	34	-0-	-2408	-0-	34	2			Y	-0-	5	7			-0-
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	37	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	3	1	112	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
04	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	113	1	1786	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
*05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	193	2	1	9	Y	1					2

DIX RANCH D WELL #: 2 RRCID -> 146478 COMPL. DATE 08/25/1993 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6895 - 6912

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DIX RANCH D WELL #: 4 RRCID -> 147432 COMPL. DATE 11/22/1993 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6945 - 6984

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DIX RANCH A-1765 WELL #: 1 RRCID -> 157756 COMPL. DATE 02/19/1996 TOTAL DEPTH 8647 PERF. 7749 - 8366

12	7471	X	5978	-0-	-1493	-0-	443	1	5532	2	Y	3	9	1			6
							3	9									
01	4929	X	4120	-0-	-809	-0-	4094	2	26	9	Y	24	21	1	6	7	3
02	4611	X	4317	-0-	-294	-0-	289	1	4018	2	Y	9	12	1			-0-
							10	9									
03	6239	X	6239	-0-	-0-	-0-	172	1	6050	2	Y	15	11	1			4
							17	9									
04	5710	X	5710	-0-	-0-	-0-	340	1	5358	2	Y	11	10	1			5
							12	9									
*05	5711	X	5711	-0-	-0-	-0-	5711	2			Y	-0-					5

DIX RANCH C 101 WELL #: 1 RRCID -> 161289 COMPL. DATE 10/31/1996 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6886 - 6908

12	518	N	518	-0-	-0-	-0-	38	1	479	2	Y	1					1
							1	9									
01	614	N	614	-0-	-0-	-0-	607	2	7	9	Y	6	5	1	1	7	1
02	909	N	909	-0-	-0-	-0-	61	1	846	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
03	805	N	805	-0-	-0-	-0-	22	1	779	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
04	600	N	492	-0-	-108	-0-	29	1	460	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
*05	308	N	308	-0-	-0-	-0-	307	2	1	9	Y	1					2

DIX RANCH (LOWER WILCOX LOBO) //CONT.// 25010 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

DIX RANCH A-1768 WELL #: 2 RRCID -> 162538 COMPL. DATE 01/17/1997 TOTAL DEPTH 8508 PERF. 7488 - 8138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	572	N	572	-0-	-0-	-0-	42	1	527	2	Y	3	7	1			5
							3	9									
01	651	N	533	-0-	-118	-0-	513	2	20	9	Y	18	16	1	5	7	2
02	619	N	619	-0-	-0-	-0-	41	1	571	2	Y	6	8	1			-0-
							7	9									
03	688	N	688	-0-	-0-	-0-	19	1	657	2	Y	11	8	1			3
							12	9									
04	684	N	684	-0-	-0-	-0-	40	1	634	2	Y	9	8	1			4
							10	9									
*05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					4

DIX RANCH D 99 WELL #: 7 RRCID -> 173918 COMPL. DATE 07/13/1999 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6875 - 6885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	9	1			4
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	7			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					5

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
12	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	93	1	1159	2	Y	3	9	1			6
							3	9									
01	1023	N	367	-0-	-656	-0-	347	2	20	9	Y	18	21	1			3
02	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	82	1	1140	2	Y	9	12	1			-0-
							10	9									
03	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	41	1	1429	2	Y	15	11	1			4
							17	9									
04	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	77	1	1211	2	Y	11	11	1			4
							12	9									
*05	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1450	2	2	9	Y	2					6

DIX RANCH A524 WELL #: 1 RRCID -> 176922 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6846 - 6929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	5	1	65	2	Y	2	5	1			3
							2	9									
01	124	N	50	-0-	-74	-0-	40	2	10	9	Y	9	11	1			1
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	19	1	257	2	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	5	1	190	2	Y	7	6	1			1
							8	9									
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	14	1	220	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
*05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	197	2	1	9	Y	1					3

DIX RANCH D 523 WELL #: 6 RRCID -> 183450 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7134 - 7761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DIX RANCH (LOWER WILCOX LOBO) //CONT.// 25010 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

DIX RANCH C 899 WELL #: 1 RRCID -> 186222 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6739 - 6958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2574	N	2399	-0-	-175	-0-	177	1	2212	2	Y	9	25	1			15
							10	9									
01	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1160	2	43	9	Y	39	48	1			6
02	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	101	1	1407	2	Y	19	25	1			-0-
							21	9									
03	1968	X	1968	-0-	-0-	-0-	53	1	1878	2	Y	34	25	1			9
							37	9									
04	2254	X	2254	-0-	-0-	-0-	133	1	2092	2	Y	26	24	1			11
							29	9									
*05	2502	X	2502	-0-	-0-	-0-	2492	2	10	9	Y	9					20

DIX RANCH D 899 WELL #: 2 RRCID -> 188505 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 6794 - 7049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	147	N	147	-0-	-0-	-0-	11	1	135	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
01	217	N	130	-0-	-87	-0-	126	2	4	9	Y	4	5	1			1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	3	1			-0-
03	155	N	14	-0-	-141	-0-	10	2	4	9	Y	4	3	1			1
04	120	N	31	-0-	-89	-0-	2	1	26	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
*05	116	N	116	-0-	-0-	-0-	99	2	17	9	Y	15					16

DIX RANCH C 101 WELL #: 3 RRCID -> 189982 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 7118 PERF. 6739 - 6853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	832	N	832	-0-	-0-	-0-	62	1	769	2	Y	1	5	1			3
							1	9									
01	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1250	2	10	9	Y	9	11	1			1
02	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	101	1	1408	2	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
03	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	39	1	1375	2	Y	7	6	1			1
							8	9									
04	1230	N	1102	-0-	-128	-0-	65	1	1030	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
*05	810	N	810	-0-	-0-	-0-	776	2	34	9	Y	31					33

DIX RANCH A 1763 WELL #: 12 RRCID -> 192420 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 7092 - 7638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	122	1	1518	2	Y	10	12	1			13
							11	9									
01	918	N	918	-0-	-0-	-0-	866	2	52	9	Y	47	54	1			6
02	988	N	988	-0-	-0-	-0-	65	1	899	2	Y	22	28	1			-0-
							24	9									
03	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	29	1	1013	2	Y	37	28	1			9
							41	9									
04	923	N	923	-0-	-0-	-0-	53	1	838	2	Y	29	26	1			12
							32	9									
*05	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			Y	-0-					12

DIX RANCH A-535 WELL #: 1 RRCID -> 194221 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7500 - 7890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	75	1	935	2	Y	2	7	1			4
							2	9									
01	1953	N	1450	-0-	-503	-0-	1437	2	13	9	Y	12	11	1	4	7	1
02	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	112	1	1564	2	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
03	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	48	1	1690	2	Y	7	6	1			1
							8	9									
04	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	99	1	1569	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
*05	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1775	2	105	9	Y	95					97

DIX RANCH (LOWER WILCOX LOBO) //CONT.// 25010 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

DIX RANCH A-1768 WELL #: 4 RRCID -> 197651 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7342 - 8138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	829	N	829	-0-	-0-	-0-	61	1	765	2	Y	3	7	1			5
							3	9									
01	1023	N	741	-0-	-282	-0-	727	2	14	9	Y	13	16	1			2
02	830	N	830	-0-	-0-	-0-	55	1	768	2	Y	6	8	1			-0-
							7	9									
03	912	N	912	-0-	-0-	-0-	25	1	875	2	Y	11	8	1			3
							12	9									
04	778	N	778	-0-	-0-	-0-	46	1	723	2	Y	8	8	1			3
							9	9									
*05	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			Y	-0-					3

DIX RANCH A-1768 WELL #: 13 RRCID -> 199516 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 7248 - 8005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	48	2	N	3	7	1			5
							3	9									
01	150	N	150	-0-	-0-	-0-	136	2	14	9	N	13	16	1			2
02	531	N	531	-0-	-0-	-0-	35	1	488	2	N	7	9	1			-0-
							8	9									
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	3	1	99	2	N	11	8	1			3
							12	9									
04	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	72	1	1142	2	N	9	8	1			4
							10	9									
*05	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1159	2	51	9	N	46					50

DIX RANCH A-1746 WELL #: 14 RRCID -> 199518 COMPL. DATE 01/01/2004 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 7338 - 8124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	171	N	171	-0-	-0-	-0-	13	1	158	2	Y	-0-					-0-
01	155	N	85	-0-	-70	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	7	1	98	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	152	-0-	-34	-0-	4	1	148	2	Y	-0-					-0-
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	6	1	102	2	Y	-0-					-0-
*05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-					-0-

DIX RANCH 1761 WELL #: 7 RRCID -> 206930 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 7261 - 7965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	181	N	181	-0-	-0-	-0-	13	1	166	2	Y	2	3	1			3
							2	9									
01	186	N	122	-0-	-64	-0-	112	2	10	9	Y	9	11	1			1
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	58	2	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
03	186	N	61	-0-	-125	-0-	1	1	51	2	Y	8	5	1			3
							9	9									
04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	15	1	233	2	Y	6	5	1			4
							7	9									
*05	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			Y	-0-					4

DIX RANCH D WELL #: 8 RRCID -> 242325 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 6443 - 6504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	152	1	1894	2	Y	2	5	1			3
							2	9									
01	2263	X	1179	-0-	-1084	-0-	1166	2	13	9	Y	12	11	1	3	7	1
02	2117	X	1472	-0-	-645	-0-	98	1	1370	2	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
03	2263	X	1657	-0-	-606	-0-	46	1	1603	2	Y	7	6	1			1
							8	9									
04	2190	X	1950	-0-	-240	-0-	116	1	1827	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
05	2046	X	1769	-0-	-277	-0-	1766	2	3	9	Y	3					5

DIX RANCH (LOWER WILCOX LOBO) //CONT.// 25010 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIX RANCH D WELL #: 9 RRCID -> 252089 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6474 - 6494

12	694	N	694	-0-	-0-	-0-	51	1	640	2	Y	3	9	1			6
							3	9									
01	682	N	441	-0-	-241	-0-	421	2	20	9	Y	18	21	1			3
02	520	N	520	-0-	-0-	-0-	34	1	476	2	Y	9	12	1			-0-
							10	9									
03	682	N	448	-0-	-234	-0-	12	1	419	2	Y	15	11	1			4
							17	9									
04	420	N	207	-0-	-213	-0-	12	1	183	2	Y	11	11	1			4
							12	9									
*05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	92	2	20	9	Y	18					22

DIX RANCH A WELL #: 16 RRCID -> 254040 COMPL. DATE 06/06/2009 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6435 - 6454

12	354	N	354	-0-	-0-	-0-	26	1	324	2	Y	4	11	1			6
							4	9									
01	431	N	431	-0-	-0-	-0-	411	2	20	9	Y	18	21	1			3
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	9	1	121	2	Y	9	12	1			-0-
							10	9									
03	575	N	575	-0-	-0-	-0-	15	1	543	2	Y	15	11	1			4
							17	9									
04	330	N	157	-0-	-173	-0-	9	1	136	2	Y	11	10	1			5
							12	9									
*05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	340	2	2	9	Y	2					7

DIX RANCH C WELL #: 25 RRCID -> 265528 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 6896 - 7445

12	3813	X	2894	-0-	-919	-0-	214	1	2671	2	Y	8	18	1			13
							9	9									
01	1489	X	1489	-0-	-0-	-0-	1430	2	59	9	Y	54	48	1	13	7	6
02	1755	X	1755	-0-	-0-	-0-	116	1	1618	2	Y	19	25	1			-0-
							21	9									
03	1162	X	1162	-0-	-0-	-0-	31	1	1094	2	Y	34	25	1			9
							37	9									
04	1148	X	1148	-0-	-0-	-0-	67	1	1052	2	Y	26	24	1			11
							29	9									
*05	2614	X	2614	-0-	-0-	-0-	2604	2	10	9	Y	9					20

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 127 RRCID -> 150822 COMPL. DATE 09/20/1996 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7843 - 8548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIX RANCH (LOWER WILCOX LOBO) //CONT.// 25010 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 150 RRCID -> 163683 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 7592 - 8594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1209	N	1149	-0-	-60	-0-	45	1	1103	2	N	1					2
							1	9									
01	868	N	804	-0-	-64	-0-	30	1	772	2	N	2	3	1			1
							2	9									
02	1044	N	826	-0-	-218	-0-	31	1	792	2	N	3	3	1			1
							3	9									
03	1147	N	1056	-0-	-91	-0-	40	1	1014	2	N	2					3
							2	9									
04	780	N	777	-0-	-3	-0-	28	1	747	2	N	2	4	1			1
							2	9									
05	860	N	628	-0-	-232	-0-	24	1	602	2	N	2					3
							2	9									

DODIER (WILCOX "B") 25100 140 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
DON JOSE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155277 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 5370 - 5376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5428	X	5428	-0-	-0-	-0-	579	1	4849	2	Y	-0-					-0-
01	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	580	1	4815	2	Y	-0-					-0-
02	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	543	1	4148	2	Y	-0-					-0-
03	5336	X	5336	-0-	-0-	-0-	578	1	4758	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		5157	-0-	5157	5157	560	1	4597	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		5297	-0-	5297	10454	580	1	4717	2	Y	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
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
12	9424	X	9098	-0-	-326	-0-	9098	2			Y	-0-					-0-
01	9424	X	8142	-0-	-1282	-0-	8142	2			Y	-0-					-0-
02	8816	X	7109	-0-	-1707	-0-	7109	2			Y	-0-					-0-
03	9362	X	7659	-0-	-1703	-0-	7659	2			Y	-0-					-0-
04	8790	X	6579	-0-	-2211	-0-	164	1	6414	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	9083	X	7671	-0-	-1412	-0-	7671	2			Y	-0-					-0-

DODIER (WILCOX "C") 25100 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DON JOSE LAND & CATTLE CO., LTD WELL #: 23 RRCID -> 266548 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 9468 PERF. 6228 - 6509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOLORES CREEK (LOBO 8500) 25235 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
MCKENDRICK, COOKIE WELL #: 1 RRCID -> 201867 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 8482 - 8570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/23/2016 - PLUGGED 02/23/16

DOLORES CREEK (WILCOX 8200) 25235 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
MARTIN, J.C. III WELL #: 5 RRCID -> 132625 COMPL. DATE 11/01/1989 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 8164 - 8232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	731	N	731	-0-	-0-	-0-	727	2	4	9	Y	4	3	1			5
01	430	N	430	-0-	-0-	-0-	428	2	2	9	Y	2					7
02	667	N	-0-	-0-	-667	-0-					Y	-0-					7
03	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					7
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
MAYERS GAS UNIT 4 WELL #: 5 RRCID -> 153865 COMPL. DATE 03/23/1995 TOTAL DEPTH 9983 PERF. 8220 - 8244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOLORES CREEK (WILCOX 8400) 25235 385 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
MARTIN, J. C. III WELL #: 2 RRCID -> 091945 COMPL. DATE 04/29/1980 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8796 - 8806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	442	-0-	-23	-0-	442	2			N	-0-					-0-
01	496	N	254	-0-	-242	-0-	254	2			N	-0-					-0-
02	522	N	-0-	-0-	-522	-0-					N	-0-					-0-
03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
12	1922	N	1805	-0-	-117	-0-	1772	2	33	9	Y	30	48	1			35
01	1705	N	1019	-0-	-686	-0-	1002	2	17	9	Y	15					50
02	1566	N	-0-	-0-	-1566	-0-					Y	-0-					50
03	1798	N	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	-0-					50
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50

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
12	620	N	577	-0-	-43	-0-	574	2	3	9	Y	3	9	1			3
01	341	N	325	-0-	-16	-0-	323	2	2	9	Y	2					5
02	261	N	-0-	-0-	-261	-0-					Y	-0-					5
03	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					5
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

DOLORES CREEK, SOUTH (LOBO 1) 25236 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
MARTIN, SOPHIE J. "B" WELL #: 5 RRCID -> 138459 COMPL. DATE 05/16/1991 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8616 - 8638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					82
01	279	X	7	-0-	-272	-0-	1	1	6	2	N	-0-					82
02	116	X	-0-	-0-	-116	-0-					N	-0-					82
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					82
04	41	X	41	-0-	-0-	-0-	6	1	35	2	N	-0-					82
05	7	X	2	-0-	-5	-0-	2	2			N	-0-					82

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 #: 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	594	X	594	-0-	-0-	-0-	24	1	569	2	N	1					2
							1	9									
01	462	X	462	-0-	-0-	-0-	20	1	440	2	N	2	3	1			1
							2	9									
02	580	N	393	-0-	-187	-0-	13	1	379	2	N	1					2
							1	9									
03	589	N	463	-0-	-126	-0-	12	1	451	2	N	-0-	2	1			-0-
04	450	N	52	-0-	-398	-0-	2	1	49	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	434	N	305	-0-	-129	-0-	11	1	293	2	N	1					1
							1	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	24	1	134	2	Y	-0-					88
01	155	N	137	-0-	-18	-0-	21	1	113	2	Y	3	3	1			88
							3	9									
02	145	N	136	-0-	-9	-0-	17	1	119	2	Y	-0-					88
03	155	N	125	-0-	-30	-0-	19	1	106	2	Y	-0-					88
04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	20	1	113	2	Y	1					89
							1	9									
*05	155	N	149	-0-	-6	-0-	23	1	126	2	Y	-0-					89

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	5	1	29	2	N	-0-					-0-
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	9	1	22	2	N	-0-					-0-
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	29	1	38	2	N	-0-					-0-
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	32	1	43	2	N	-0-					-0-
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	23	1	104	2	N	-0-					-0-
05	62	N	55	-0-	-7	-0-	7	1	48	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	678	N	678	-0-	-0-	-0-	102	1	569	2	Y	6					66
							7	9									
01	524	N	524	-0-	-0-	-0-	81	1	430	2	Y	12	12	1			66
							13	9									
02	493	N	439	-0-	-54	-0-	56	1	383	2	Y	-0-					66
03	534	N	534	-0-	-0-	-0-	82	1	452	2	Y	-0-					66
04	552	N	552	-0-	-0-	-0-	81	1	471	2	Y	-0-					66
*05	550	N	550	-0-	-0-	-0-	85	1	465	2	Y	-0-					66

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	236	N	236	-0-	-0-	-0-	36	1	200	2	Y	-0-					108
01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	28	1	151	2	Y	4	4	1			108
							4	9									
02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	23	1	159	2	Y	-0-					108
03	T. A.		136	-0-	136	136	20	1	112	2	Y	4	103	1			9
							4	9									
04	T. A.		251	-0-	251	387	35	1	203	2	Y	12					21
							13	9									
05	T. A.		177	-0-	177	564	27	1	150	2	Y	-0-					21

DOLORES CREEK, SOUTH (LOBO 1) //CONT.// 25236 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
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
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					1
01	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					1
02	58	X	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					1
03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					1
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					1
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

MARTIN, J. C. III WELL #: 16 RRCID -> 202184 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 8736 - 8751

12	551	X	551	-0-	-0-	-0-	22 1 1 9	528	2	N	1						2
01	554	X	554	-0-	-0-	-0-	24 1 1 9	529	2	N	1		2	1			1
02	524	X	524	-0-	-0-	-0-	17 1 1 9	506	2	N	1						2
03	586	X	586	-0-	-0-	-0-	15 1 1 9	570	2	N	1		2	1			1
04	540	X	423	-0-	-117	-0-	15 1 1 9	407	2	N	1		2	1			-0-
05	558	X	454	-0-	-104	-0-	17 1 2 9	435	2	N	2						2

DOLORES CREEK, SOUTH (WX. 9200) 25236 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
MARTIN, J. C. 111 TR WELL #: 7 RRCID -> 166775 COMPL. DATE 01/08/1998 TOTAL DEPTH 9997 PERF. 9087 - 9119

12	1054	N	997	-0-	-57	-0-	986 2	11	9	Y	10		47	1			11
01	775	N	627	-0-	-148	-0-	620 2	7	9	Y	6						17
02	986	N	-0-	-0-	-986	-0-				Y	-0-						17
03	992	N	-0-	-0-	-992	-0-				Y	-0-						17
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						17
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						17

J. C. MARTIN III A GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 170628 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9542 - 9582

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

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

12	310	X	33	-0-	-277	-0-	1 1	32	2	N	-0-						-0-
01	453	X	453	-0-	-0-	-0-	20 1 1 9	432	2	N	1						1
02	232	X	53	-0-	-179	-0-	2 1	51	2	N	-0-						1
03	93	X	69	-0-	-24	-0-	2 1	67	2	N	-0-		1	1			-0-
04	450	X	75	-0-	-375	-0-	3 1	72	2	N	-0-						-0-
05	465	X	89	-0-	-376	-0-	3 1	86	2	N	-0-						-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3000	N	1788	-0-	-1212	1606	237	1	1551	2	Y	-0-					-0-
01	2887	N	1281	-0-	-1606	-0-	281	1	1000	2	Y	-0-					-0-
02	1479	N	937	-0-	-542	-0-	224	1	713	2	Y	-0-					-0-
03	1798	N	1665	-0-	-133	-0-	312	1	1353	2	Y	-0-					-0-
04	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	184	1	1314	2	Y	-0-					-0-
*05	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	165	1	1020	2	Y	-0-					-0-

DONNA (ARMSTRONG) 25318 045 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
SWEENEY, J. J. WELL #: 5 RRCID -> 163757 COMPL. DATE 07/15/1997 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5301 - 5314

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
ROBINETTE, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 190827 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5249 - 5255

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NADCF RECOVERY GROUP, INC. 598932
ROBINETTE, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 052230 COMPL. DATE 03/01/1972 TOTAL DEPTH 7163 PERF. N/A

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REMORA OPERATING, LLC 701613
RICE GAS UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 098902 COMPL. DATE 02/18/1982 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 5218 - 5269

12	5270	X	2046	-0-	-3224	-0-	2046	2			N	-0-					25
01	5270	X	3070	-0-	-2200	-0-	3070	2			N	-0-					25
02	5340	X	5340	-0-	-0-	-0-	5139	2	201	9	N	183	183	1			25
03	4464	X	3324	-0-	-1140	-0-	3324	2			N	-0-					25
04	3780	X	3551	-0-	-229	-0-	3551	2			N	-0-					25
*05	8515	X	8515	-0-	-0-	-0-	8327	2	188	9	N	171	171	1			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
12	1922	N	450	-0-	-1472	-0-	176	1	271	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
01	806	N	334	-0-	-472	-0-	179	1	151	2	Y	4	3	1			4
							4	9									
02	638	N	258	-0-	-380	-0-	60	1	190	2	Y	7	3	1			8
							8	9									
03	551	N	551	-0-	-0-	-0-	102	1	443	2	Y	5	7	1			6
							6	9									
04	3000	N	4985	-0-	1985	1985	610	1	4368	2	Y	6	4	1			8
							7	9									
*05	3100	N	3980	-0-	880	2865	552	1	3419	2	Y	8	11	1			5
							9	9									

SWALLOW GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 154576 COMPL. DATE 05/25/1995 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 5321 - 5326

12	2737	N	812	-0-	-1925	-0-	233	1	579	2	Y	-0-					-0-
01	1023	N	751	-0-	-272	-0-	289	1	462	2	Y	-0-					-0-
02	870	N	578	-0-	-292	-0-	212	1	366	2	Y	-0-					-0-
03	806	N	670	-0-	-136	-0-	206	1	464	2	Y	-0-					-0-
04	720	N	599	-0-	-121	-0-	158	1	441	2	Y	-0-					-0-
05	620	N	532	-0-	-88	-0-	151	1	381	2	Y	-0-					-0-

SCHUSTER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193290 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 5333 - 5366

12	1164	N	426	-0-	-738	-0-	56	1	368	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
01	642	N	642	-0-	-0-	-0-	140	1	499	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
02	564	N	564	-0-	-0-	-0-	134	1	426	2	Y	4	2	1			5
							4	9									
03	785	N	785	-0-	-0-	-0-	146	1	635	2	Y	4	5	1			4
							4	9									
04	739	N	739	-0-	-0-	-0-	90	1	645	2	Y	4	3	1			5
							4	9									
*05	626	N	626	-0-	-0-	-0-	86	1	533	2	Y	6	8	1			3
							7	9									

BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236945 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5255 - 5275

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SWALLOW GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 243394 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 5288 - 5387

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONNA (FRIO 5500) 25318 135 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206625 COMPL. DATE 01/16/2005 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5388 - 5394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DONNA (HARRELL) 25318 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
LAMMERS, MAYMIE, GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 010140 COMPL. DATE 10/30/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
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
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		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
12	2128	N	619	-0-	-1509	-0-	177 2	1 9	440	2	Y	2	2	1			2
01	698	N	698	-0-	-0-	-0-	267 4	1 9	427	2	Y	4	2	1			4
02	1015	N	353	-0-	-662	-0-	127 6	1 9	220	2	Y	5	3	1			6
03	620	N	595	-0-	-25	-0-	181 6	1 9	408	2	Y	5	5	1			6
04	690	N	686	-0-	-4	-0-	180 6	1 9	500	2	Y	5	4	1			7
*05	799	N	799	-0-	-0-	-0-	224 10	1 9	565	2	Y	9	11	1			5

PHOENIX GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206635 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 5440 - 5460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1489	N	283	-0-	-1206	-0-	81	1	202	2	Y	-0-					-0-
01	682	N	459	-0-	-223	-0-	177	1	282	2	Y	-0-					-0-
02	522	N	286	-0-	-236	-0-	105	1	181	2	Y	-0-					-0-
03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	90	1	203	2	Y	-0-					-0-
04	450	N	44	-0-	-406	-0-	12	1	32	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	18	-0-	-292	-0-	5	1	13	2	Y	-0-					-0-

SORENSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 213782 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 5554 - 5562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONNA (HARRELL) //CONT.// 25318 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
PHOENIX GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218300 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 5477 - 5496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHUSTER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 242572 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 11495 PERF. 5832 - 5850

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 244490 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5417 - 5432

12	158	N	-0-	-0-	-158	-0-					Y	6	3	1			6
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	9	6	1			9
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					Y	10	5	1			14
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	8	1	33	2	Y	9	12	1			11
							10	9									
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	8	6	1			13
							9	9									
*05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	Y	3	14	1			2
							3	9									

PHOENIX GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258794 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 5399 - 5406

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DONNA (JANCIK) 25318 315 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
J&G OIL & GAS 427635
JANCIK, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 178624 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 6456 - 6466

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

WAGNER OIL COMPANY 891175
BUCHANAN UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 010148 COMPL. DATE 05/13/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONNA (JANCIK) //CONT.// 25318 315 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SWALLOW GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 187917 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 8207 PERF. 7202 - 7218

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOUSTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 258545 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6400 - 6408

12	3000	N	2961	-0-	-39	2134	392	1	2569	2	Y	-0-				-0-
01	3100	N	1624	-0-	-1476	658	356	1	1268	2	Y	-0-				-0-
02	1820	N	1162	-0-	-658	-0-	278	1	884	2	Y	-0-				-0-
03	1860	N	1013	-0-	-847	-0-	190	1	823	2	Y	-0-				-0-
04	2880	X	1251	-0-	-1629	-0-	153	1	1098	2	Y	-0-				-0-
05	2976	X	2615	-0-	-361	-0-	364	1	2251	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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONNA (MARKS) 25318 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
SORENSON GAS UNIT WELL #: 3-T RRCID -> 161981 COMPL. DATE 01/22/1997 TOTAL DEPTH 10813 PERF. 8957 - 9192

12	16241	X	5395	-0-	-10846	-0-	685	1	4488	2	Y	202	116	1		226
							222	9								
01	5983	X	761	-0-	-5222	-0-	144	1	514	2	Y	94	231	1		89
							103	9								
02	5626	X	-0-	-0-	-5626	-0-					Y	-0-	54	1		35
03	6014	X	-0-	-0-	-6014	-0-					Y	-0-	32	1		3
04	5820	X	-0-	-0-	-5820	-0-					Y	-0-	2	1		1
05	5394	X	-0-	-0-	-5394	-0-					Y	-0-	1	1		-0-

MORIN, J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239720 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8980 - 8994

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DONNA (RICE) 25318 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
J&G OIL & GAS 427635
JANCIK, JOHN WELL #: 4 RRCID -> 181140 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 10045 PERF. 6450 - 6508

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONNA (RICE) //CONT.// 25318 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
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
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	37215					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	37215					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	37215					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	37215					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	37215					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	37215					N	NO RPT					-0-

REMORA OPERATING, LLC 701613
RICE GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 098903 COMPL. DATE 02/18/1982 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 6450 - 6490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	361	-0-	-11	-0-	361	2			N	-0-					-0-
01	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
02	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					-0-
03	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-
04	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
*05	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	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
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JANCIK WELL #: 7 RRCID -> 166963 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 5992 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3000	N	1663	-0-	-1337	457	220	1	1443	2	Y	-0-					-0-
01	1906	N	1449	-0-	-457	-0-	318	1	1131	2	Y	-0-					-0-
02	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	303	1	966	2	Y	-0-					-0-
03	1674	N	1658	-0-	-16	-0-	311	1	1347	2	Y	-0-					-0-
04	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	249	1	1785	2	Y	-0-					-0-
05	1364	N	1282	-0-	-82	-0-	178	1	1104	2	Y	-0-					-0-

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
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONNA (RICE 6) 25318 525 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
SWEENEY, J.J. WELL #: 9 RRCID -> 173890 COMPL. DATE 03/28/1993 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 6196 - 6204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONNA (SCHUSTER) 25318 720 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
NADCF RECOVERY GROUP, INC. 598932
ROBINETTE, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 191891 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6790 - 6810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					4
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					4
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					4
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					4
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					4
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					4

WAGNER OIL COMPANY 891175
SCHUSTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 010167 COMPL. DATE 05/05/1953 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5322 - 5350

12	3000	N	1116	-0-	-1884	257	321	1	795	2	Y	-0-					-0-
01	1302	N	1045	-0-	-257	-0-	403	1	642	2	Y	-0-					-0-
02	957	N	872	-0-	-85	-0-	319	1	553	2	Y	-0-					-0-
03	1116	N	976	-0-	-140	-0-	300	1	676	2	Y	-0-					-0-
04	1020	N	909	-0-	-111	-0-	240	1	669	2	Y	-0-					-0-
05	930	N	873	-0-	-57	-0-	248	1	625	2	Y	-0-					-0-

HOUSTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 261122 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 6866 - 6868

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DONNA (SWALLOW) 25318 810 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
PHOENIX GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 212387 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 5948 - 5954

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONNA (SWEENEY, LOWER) 25318 855 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
PHOENIX GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202743 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5944 - 5950

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONNA (5290) 25318 935 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
SWEENEY WELL #: 8 RRCID -> 144949 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 5304 - 5318

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONNA (5290) //CONT.// 25318 935 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. //CONT.// 570411
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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

DONNA (6600) 25318 945 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
SORENSON GAS UNIT -1 WELL #: 2-C RRCID -> 174356 COMPL. DATE 07/26/1999 TOTAL DEPTH 10714 PERF. 6490 - 6506

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SWALLOW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230631 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 6594 - 6680

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOUSTON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 251342 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5944 - 5952

12	3000 N	1158	-0-	-1842	1346	153	1	1005	2	Y	-0-					-0-
01	2477 N	1131	-0-	-1346	-0-	248	1	883	2	Y	-0-					-0-
02	1537 N	1051	-0-	-486	-0-	251	1	800	2	Y	-0-					-0-
03	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	223	1	966	2	Y	-0-					-0-
04	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	145	1	1037	2	Y	-0-					-0-
05	1116 N	1062	-0-	-54	-0-	148	1	914	2	Y	-0-					-0-

DONNA (6850) 25318 948 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 209001 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 6176 - 6211

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONNA (6940) 25318 950 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
SWALLOW GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 204754 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 8207 PERF. 6991 - 6997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1488	#	1340	-0-	-148	-0-	385	1	955	2	Y	-0-					-0-
01	1364	#	553	-0-	-811	-0-	213	1	340	2	Y	-0-					-0-
02	1189	#	-0-	-0-	-1189	-0-					Y	-0-					-0-
03	1333	#	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-					-0-
04	1290	#	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	-0-					-0-
05	1333	#	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-					-0-

DONNA (7100) 25318 951 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
ROBINETTE, J.C. WELL #: 4 RRCID -> 149007 COMPL. DATE 01/10/1994 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7084 - 7091

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NADCF RECOVERY GROUP, INC. 598932
ROBINETTE, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 110241 COMPL. DATE 12/25/1992 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 4150 - 4502

12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONNA (7460) 25318 953 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 208957 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 6604 - 6624

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SORENSON SHALLOW GU A WELL #: 6 RRCID -> 221566 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 6651 - 6665

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONNA (7600) 25318 958 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. 743197
ROBINETTE, J. C. WELL #: 4 RRCID -> 191148 COMPL. DATE 07/08/2002 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7656 - 7666

12	1209	#	412	-0-	-797	-0-	412	2			N	-0-					14
01	1209	#	210	-0-	-999	-0-	210	2			N	-0-					14
02	1073	#	416	-0-	-657	-0-	416	2			N	-0-					14
03	961	#	311	-0-	-650	-0-	311	2			N	-0-					14
04	DLQ G-10		210	-0-	210	210	210	2			N	-0-					14
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	210					N	-0-					14

DONNA (8500) 25318 977 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
SWEENEY, J. J. WELL #: 4 RRCID -> 190554 COMPL. DATE 08/24/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8610 - 8682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128

WAGNER OIL COMPANY 891175
SORENSON GAS UNIT WELL #: 3-C RRCID -> 174899 COMPL. DATE 09/02/1999 TOTAL DEPTH 10813 PERF. 8518 - 8536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONNA (9200) 25318 980 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
SORENSON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 261860 COMPL. DATE 06/05/2011 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9232 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	971	N	162	-0-	-809	-0-	20 1 10 9		132	2	Y	9	5	1			10
01	434	N	196	-0-	-238	-0-	39 1 18 9		139	2	Y	16	11	1			15
02	348	N	219	-0-	-129	-0-	47 1 23 9		149	2	Y	21	9	1			27
03	746	N	746	-0-	-0-	-0-	136 1 20 9		590	2	Y	18	24	1			21
04	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	129 1 18 9		920	2	Y	16	12	1			25
*05	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	159 1 33 9		982	2	Y	30	38	1			17

DOS HERMANOS (2750 WILCOX) 25564 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GATES "N" TR2 WELL #: 31 RRCID -> 190820 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2500 - 2506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	486	N	486	-0-	-0- B	-0-	10 1		476	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	265	N	265	-0-	-0- B	-0-	8 1		257	3	Y	-0-					-0-
03	435	N	435	-0-	-0- B	-0-	14 1		421	3	Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	279	N	16	-0-	-263 B	-0-	16 3				Y	-0-					-0-

DOS HERMANOS, E. (WILCOX) 25567 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
SN OPERATING, LLC 797110
PILONCILLO WELL #: D 1WI RRCID -> 273622 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 3720 PERF. 3324 - 3398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUBLE A (8700) 25644 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
FROST NATIONAL BANK WELL #: 1 RRCID -> 258452 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 9597 PERF. 8700 - 8758

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOUGHTY (FRIO 7060) 25849 412 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
JUBILEE RESOURCES, LTD. 448086
LONDON, D. E. WELL #: 3 RRCID -> 110944 COMPL. DATE 09/14/1984 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 4550 - 4620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124
WALTON, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 261019 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 6926 - 6930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/25/2013 - P&A 11/25/13

DOUGHTY (FRIO 8156) 25849 425 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
DOUGHTY WELL #: 2 RRCID -> 109770 COMPL. DATE 09/11/1987 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7751 - 7753

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUGHTY (FRIO 10248) 25849 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MANLEY, ALMA WELL #: 1 RRCID -> 127255 COMPL. DATE 02/26/1988 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10242 - 10250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUGHTY, SW (9275) 25850 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
OMEGA ENERGY, LLC 622657
THREE-WHETTOS WELL #: 1 RRCID -> 229969 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9294 - 9298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUGHTY, NW (7450) 25851 425 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
JUBILEE RESOURCES, LTD. 448086
LONDON, DOROTHY WELL #: 7 RRCID -> 133132 COMPL. DATE 12/19/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7506 - 7510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DRACO (QUEEN CITY 6700) 26021 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
RICOCHET ENERGY, INC. 710549
ESCOBAR, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 096786 COMPL. DATE 07/10/1985 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6665 - 6696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	N	759	-0-	-47	-0-	72	1	687	2	Y	-0-					-0-
01	686	N	686	-0-	-0-	-0-	71	1	615	2	Y	-0-					-0-
02	719	N	719	-0-	-0-	-0-	73	1	646	2	Y	-0-					-0-
03	775	N	775	-0-	-0-	-0-	83	1	692	2	Y	-0-					-0-
04	799	N	799	-0-	-0-	-0-	86	1	713	2	Y	-0-					-0-
*05	783	N	783	-0-	-0-	-0-	81	1	702	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
12	699	N	699	-0-	-0-	-0-	67	1	632	2	N	-0-					105
01	715	N	715	-0-	-0-	-0-	74	1	641	2	N	-0-					105
02	640	N	640	-0-	-0-	-0-	65	1	575	2	N	-0-					105
03	713	N	708	-0-	-5	-0-	76	1	632	2	N	-0-					105
04	750	N	750	-0-	-0-	-0-	81	1	669	2	N	-0-					105
*05	749	N	749	-0-	-0-	-0-	77	1	672	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
12	235	N	235	-0-	-0-	-0-	21	1	197	2	Y	15					232
							17	9									
01	248	N	189	-0-	-59	-0-	19	1	159	2	Y	10					242
							11	9									
02	203	N	197	-0-	-6	-0-	19	1	165	2	Y	12					254
							13	9									
03	248	N	23	-0-	-225	-0-	1	1	10	2	Y	11					265
							12	9									
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	7					272
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	7					279

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
12	868	X	760	-0-	-108	-0-	72	1	686	2	N	2					140
							2	9									
01	868	X	738	-0-	-130	-0-	76	1	655	2	N	6					146
							7	9									
02	812	X	657	-0-	-155	-0-	67	1	588	2	N	2					148
							2	9									
03	806	X	756	-0-	-50	-0-	80	1	667	2	N	8					156
							9	9									
04	750	X	686	-0-	-64	-0-	73	1	607	2	N	5					161
							6	9									
*05	879	X	879	-0-	-0-	-0-	90	1	785	2	N	4					165
							4	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
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-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
12	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 04 LEASE 13953 05/03/2015

KNOLLE INVESTMENTS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 267939 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4846 - 4872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2852	#	940	-0-	-1912 B	-10914	145	1	791	2	N	4					21
							4	9									
01	2201	#	524	-0-	-1677 B	-12591	150	1	374	2	N	-0-					21
02	1682	#	409	-0-	-1273 B	-13864	145	1	264	2	N	-0-					21
03	1395	#	574	-0-	-821 B	-14685	155	1	419	2	N	-0-					21
04	1020	#	601	-0-	-419 B	-15104	150	1	451	2	N	-0-					21
05	930	#	798	-0-	-132 B	-15236	150	1	648	2	N	-0-					21

DUNN-MCCAMPBELL (FRIO, MID) 26678 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
MODENA OPERATING LLC 573221
LAPLAYA MID FRIO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207584 COMPL. DATE 12/11/2005 TOTAL DEPTH 15040 PERF.10082 - 10102

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			41
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			41
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			41
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			41
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			41
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			41

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/25/2014 - P/A 04/25/14

LAPLAYA MID FRIO UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236279 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 10542 PERF.10276 - 10307

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19

DUNN-PEACH WELL #: 7C RRCID -> 244571 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10454 - 10474

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DUNN-MCCAMPBELL (MARG TEX 35) 26678 071 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MODENA OPERATING LLC 573221
DUNN-PEACH WELL #: 7T RRCID -> 244572 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 10473 PERF.11579 - 11585

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DUNN-MCCAMPBELL (8425) 26678 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MODENA OPERATING LLC 573221
MCCAMPBELL, DUNN WELL #: 11A RRCID -> 241554 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 9503 PERF.10590 - 10615

12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			99
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			99
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			99
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			99
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			99
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			99

DUNN-MCCAMPBELL (8360 CIB HAZ) 26678 770 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MODENA OPERATING LLC 573221
ST TRACT 938 LAPLAYA WELL #: 1ST RRCID -> 212930 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 11960 PERF. 8636 - 9932

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			6
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			6
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			6
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			6
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			6
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			6

DYE (NAVARRO) 26820 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DYE, JAMES D. WELL #: 2 RRCID -> 066065 COMPL. DATE 04/11/1976 TOTAL DEPTH 9507 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
	HERBST, M.V.				WELL #: 6 T	RRCID -> 117461	COMPL. DATE 07/02/1985				TOTAL DEPTH 9232		PERF. 9056 - 9068				
12	12183	X	10906	-0-	-1277	-0-	267	1	10639	2	N	-0-					-0-
01	12183	X	11126	-0-	-1057	-0-	592	1	8930	2	N	-0-					-0-
							1604	3									
02	11397	X	10811	-0-	-586	-0-	503	1	8904	2	N	-0-					-0-
							1404	3									
03	12183	X	10921	-0-	-1262	-0-	477	1	8983	2	N	-0-					-0-
							1461	3									
04	10770	X	10639	-0-	-131	-0-	463	1	8722	2	N	-0-					-0-
							1454	3									
*05	11233	X	11233	-0-	-0-	-0-	499	1	8844	2	N	-0-					-0-
							1890	3									
	VIDAURRI, R.				WELL #: 13-L	RRCID -> 126436	COMPL. DATE 01/15/1988				TOTAL DEPTH 9500		PERF. 9344 - 9352				
12	9114	X	1246	-0-	-7868	-0-	1246	2			Y	-0-					-0-
01	9114	X	1236	-0-	-7878	-0-	1048	2	188	3	Y	-0-					-0-
02	2407	X	2336	-0-	-71	-0-	2018	2	318	3	Y	-0-					-0-
03	1240	X	1197	-0-	-43	-0-	1030	2	167	3	Y	-0-					-0-
04	1288	X	1288	-0-	-0-	-0-	1104	2	184	3	Y	-0-					-0-
*05	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1062	2	227	3	Y	-0-					-0-
	HERBST, M. V.				WELL #: 18-T	RRCID -> 147291	COMPL. DATE 10/26/1993				TOTAL DEPTH 9250		PERF. 9046 - 9057				
12	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2417	2			N	-0-					-0-
01	2170	N	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2170	N	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DYE (WILCOX 8200) 26820 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 067539 COMPL. DATE 08/08/1976 TOTAL DEPTH 9705 PERF. N/A

12	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
01	315	N	315	-0-	-0-	-0-	267	2	48	3	Y	-0-					-0-
02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	250	2	40	3	Y	-0-					-0-
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	267	2	43	3	Y	-0-					-0-
04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	263	2	44	3	Y	-0-					-0-
*05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	265	2	57	3	Y	-0-					-0-
	DYE, JAMES D.				WELL #: 3	RRCID -> 068973	COMPL. DATE 10/28/1976				TOTAL DEPTH 9110		PERF. N/A				
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	217	N	-0-	-0-	-217	-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-

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
12	341	N	159	-0-	-182	-0-	159	2			N	-0-					-0-
01	296	N	296	-0-	-0-	-0-	250	2	46	3	N	-0-					-0-
02	274	N	274	-0-	-0-	-0-	237	2	37	3	N	-0-					-0-
03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	225	2	37	3	N	-0-					-0-
04	318	N	318	-0-	-0-	-0-	273	2	45	3	N	-0-					-0-
*05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	89	2	19	3	N	-0-					-0-

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 11 RRCID -> 101855 COMPL. DATE 07/14/1982 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 7872 - 7990

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		1780	-0-	1780	1780	1531	2	249	3	N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		883	-0-	883	2663	756	2	127	3	N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		3214	-0-	3214	5877	2648	2	566	3	N	-0-					-0-

DYE, W. (NAVARRO) 26825 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DYE STATE G.U. WELL #: 1 RRCID -> 093916 COMPL. DATE 02/18/1981 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9077 - 9091

12	8153	X	6163	-0-	-1990	-0-	6163	2			N	-0-					-0-
01	8896	X	8896	-0-	-0-	-0-	472	1	7139	2	N	-0-					-0-
							1285	3									
02	8384	X	8384	-0-	-0-	-0-	389	1	6906	2	N	-0-					-0-
							1089	3									
03	8465	X	8465	-0-	-0-	-0-	369	1	6962	2	N	-0-					-0-
							1134	3									
04	8837	X	8837	-0-	-0-	-0-	385	1	7244	2	N	-0-					-0-
							1208	3									
*05	9146	X	9146	-0-	-0-	-0-	406	1	7201	2	N	-0-					-0-
							1539	3									

DYE, JAMES WELL #: 6 RRCID -> 175362 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 7818 - 9081

12	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	5079	2			N	-0-					-0-
01	5053	X	4793	-0-	-260	-0-	255	1	3846	2	N	-0-					-0-
							692	3									
02	4727	X	2198	-0-	-2529	-0-	101	1	1811	2	N	-0-					-0-
							286	3									
03	5053	X	4583	-0-	-470	-0-	201	1	3769	2	N	-0-					-0-
							613	3									
04	4890	X	4435	-0-	-455	-0-	193	1	3635	2	N	-0-					-0-
							607	3									
05	5053	X	4726	-0-	-327	-0-	209	1	3720	2	N	-0-					-0-
							797	3									

DYE, WEST (WILCOX 7800) 26825 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DYE, JAMES WELL #: 6 RRCID -> 087292 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 7818 - 8078

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DYE, WEST (WILCOX 7800) //CONT.// 26825 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 31 RRCID -> 172488 COMPL. DATE 02/11/1999 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7881 - 7891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8432	X	7092	-0-	-1340	-0-	7092	2			N	-0-					-0-
01	8603	X	8603	-0-	-0-	-0-	7291	2	1312	3	N	-0-					-0-
02	8302	X	8302	-0-	-0-	-0-	7172	2	1130	3	N	-0-					-0-
03	8219	X	8219	-0-	-0-	-0-	7068	2	1151	3	N	-0-					-0-
04	8340	X	7381	-0-	-959	-0-	6326	2	1055	3	N	-0-					-0-
05	8618	X	7922	-0-	-696	-0-	6527	2	1395	3	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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEDCO OPERATING, LLC 763159
BAHR, JOHN W. WELL #: 2 RRCID -> 161419 COMPL. DATE 09/10/1996 TOTAL DEPTH 4460 PERF. 4264 - 4272

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAGLE HILL (FRIO 800) 27080 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
DUVAL RANCH SEC. 201 WELL #: 48 RRCID -> 010180 COMPL. DATE 08/13/1951 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

12	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			Y	-0-					-0-
01	124	N	87	-0-	-37	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
02	116	N	90	-0-	-26	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
03	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			Y	-0-					-0-
*05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					-0-

DUVAL RANCH SEC. 201 WELL #: 57 RRCID -> 073791 COMPL. DATE 11/02/1977 TOTAL DEPTH 1493 PERF. 790 - 816

12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-					-0-
01	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
02	58	N	40	-0-	-18	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
03	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
*05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-					-0-

EAST (JACKSON 3100) 27260 090 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
EAST, T. T. "A" WELL #: 1A RRCID -> 185408 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5018 PERF. 3661 - 3686

12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EAST (SEGMENT EAST) 27260 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
EAST, T. T. "A" WELL #: 2A RRCID -> 185103 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 4686 - 4713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3255	X	3090	-0-	-165	-0-	3036	3	54	9	Y	49	46	1			41
01	3255	X	2690	-0-	-565	-0-	2628	3	62	9	Y	56	54	1			43
02	3016	X	2316	-0-	-700	-0-	2284	3	32	9	Y	29	49	1			23
03	3100	X	2047	-0-	-1053	-0-	1995	3	52	9	Y	47	52	1			18
04	3000	X	1021	-0-	-1979	-0-	999	3	22	9	Y	20					38
05	3100	X	1165	-0-	-1935	-0-	1148	3	17	9	Y	15	25	1			28

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
12	3782	X	3591	-0-	-191	-0-	3559	3	32	9	Y	29	29	1			29
01	3534	X	3498	-0-	-36	-0-	3469	3	29	9	Y	26	26	1			29
02	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	3557	3	19	9	Y	17	27	1			19
03	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	3659	3	28	9	Y	25	28	1			16
04	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	3948	3	28	9	Y	25					41
*05	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	4010	3	37	9	Y	34	40	1			35

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
12	3317	X	2994	-0-	-323	-0-	2865	3	129	9	N	117	121	1			98
01	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	2983	3	128	9	N	116	115	1			99
02	3103	X	2680	-0-	-423	-0-	2599	3	81	9	N	74	115	1			58
03	3317	X	2745	-0-	-572	-0-	2633	3	112	9	N	102	116	1			44
04	3210	X	2589	-0-	-621	-0-	2475	3	114	9	N	104					148
05	3100	X	3037	-0-	-63	-0-	2928	3	109	9	N	99	125	1			122

EAST (SEG. W, CHERNOSKY 3600) 27260 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC 836010
EAST, A.K. FEE WELL #: 14 RRCID -> 155887 COMPL. DATE 09/26/1995 TOTAL DEPTH 5014 PERF. 3686 - 3703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/10/2016

EAST, A. K.FEE WELL #: 34 RRCID -> 244221 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 5178 PERF. 3831 - 3834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAST 76 (WILCOX) 27310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
TRISTAR OIL & GAS 871133
WIEDERKEHR, D. C. WELL #: 1 RRCID -> 103356 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 9857 PERF. 7507 - 7518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					140
*12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					140
*01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					140
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
*03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					140
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
*05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					140

EAST 76 (WILCOX 9300) 27310 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
WIEDERKEHR WELL #: 1 RRCID -> 143280 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9262 - 9311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	160	1	936	2	Y	45	109	1	3	8	14
							50	9									
01	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	122	1	895	2	Y	29					43
							32	9									
02	799	N	799	-0-	-0-	-0-	98	1	701	2	Y	-0-					43
03	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	222	1	835	2	Y	33					76
							36	9									
04	1020	N	854	-0-	-166	-0-	122	1	710	2	Y	20	6	8			90
							22	9									
05	868	N	811	-0-	-57	-0-	103	1	695	2	Y	12	4	8			98
							13	9									

WIEDERKEHR WELL #: 3 RRCID -> 151045 COMPL. DATE 08/09/1994 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 9236 - 9298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	279	-0-	-62	-0-	39	1	232	2	Y	7	19	1	1	8	2
							8	9									
01	267	N	267	-0-	-0-	-0-	32	1	229	2	Y	5					7
							6	9									
02	290	N	130	-0-	-160	-0-	16	1	114	2	Y	-0-					7
03	279	N	118	-0-	-161	-0-	25	1	92	2	Y	1					8
							1	9									
04	270	N	246	-0-	-24	-0-	35	1	208	2	Y	3	1	8			10
							3	9									
*05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	28	1	189	2	Y	1					11
							1	9									

HAHL-HESTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155189 COMPL. DATE 06/19/1995 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9241 - 9284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	N	644	-0-	-193	-0-	94	1	550	2	Y	-0-	3	1			-0-
01	217	N	195	-0-	-22	-0-	23	1	171	2	Y	1					1
							1	9									
02	290	N	63	-0-	-227	-0-	8	1	55	2	Y	-0-					1
03	651	N	248	-0-	-403	-0-	52	1	196	2	Y	-0-					1
04	553	N	553	-0-	-0-	-0-	81	1	471	2	Y	1					2
							1	9									
*05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	23	1	157	2	Y	-0-					2

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

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
12	35107	X	35107	-0-	-0-	-0-	2006	1	32847	3	Y	231	256	1	2	8	31
							254	9									
01	33167	X	33167	-0-	-0-	-0-	1895	1	31032	3	Y	218	188	1			61
							240	9									
02	28856	X	28856	-0-	-0-	-0-	1755	1	26913	3	Y	171	88	1			144
							188	9									
03	28127	X	28127	-0-	-0-	-0-	965	1	26982	3	Y	164	292	1			16
							180	9									
04	32400	X	23360	-0-	-9040	-0-	950	1	22252	3	Y	144	136	1			24
							158	9									
05	33480	X	22730	-0-	-10750	-0-	1065	1	21483	3	Y	165	129	1			60
							182	9									

EDINBURG UNIT WELL #: 3 RRCID -> 186952 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11065 - 11208

12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDINBURG (6,700) 27608 111 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
MO-VAC SERVICE CO., INC. 591950
MO-VAC ANDREWS SWD WELL #: 3 RRCID -> 116244 COMPL. DATE 02/23/1985 TOTAL DEPTH 4800 PERF. N/A

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	108944					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	108944					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	108944					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	108944					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	108944					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	108944					N	-0-					-0-

EDINBURG (9,950) 27608 444 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
EDINBURG UNIT WELL #: 4 RRCID -> 261880 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 11856 PERF. 9782 - 9812

12	7564	#	5442	-0-	-2122	-0-	367	1	5062	3	Y	12	24	1			3
							13	9									
01	7564	#	6778	-0-	-786	-0-	460	1	6304	3	Y	13	12	1			4
							14	9									
02	5887	#	5628	-0-	-259	-0-	418	1	5200	3	Y	9	5	1			8
							10	9									
03	6138	#	4645	-0-	-1493	-0-	212	1	4425	3	Y	7	14	1			1
							8	9									
04	4890		4134	-0-	-756	-0-	217	1	3909	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
05	5053		4693	-0-	-360	-0-	269	1	4415	3	Y	8	6	1			3
							9	9									

EDINBURG (9950, FB-B) 27608 465 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
EDINBURG UNIT WELL #: 9 RRCID -> 062720 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12560 PERF. 9403 - 9464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EDINBURG (10,760) 27608 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
EDINBURG UNIT WELL #: 12 RRCID -> 215992 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF. N/A

12	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	145	1	1101	3	Y	21	31	1			3
							23	9									
01	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	170	1	1133	3	Y	25	21	1			7
							28	9									
02	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	147	1	881	3	Y	18	9	1			16
							20	9									
03	899	N	899	-0-	-0-	-0-	95	1	786	3	Y	16	30	1			2
							18	9									
04	903	N	903	-0-	-0-	-0-	97	1	788	3	Y	16	15	1			3
							18	9									
*05	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	143	1	1612	3	Y	31	23	1			11
							34	9									

EDINBURG UNIT WELL #: 5 RRCID -> 277201 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 11992 PERF.10750 - 11012

12	6479	X	920	-0-	-5559	-0-	98	1	808	3	Y	13	30	1			4
							14	9									
01	6479	X	1146	-0-	-5333	-0-	115	1	1011	3	Y	18	17	1			5
							20	9									
02	4350	X	3053	-0-	-1297	-0-	141	1	2883	3	Y	26	12	1			19
							29	9									
03	60256	X	60256	-0-	-0-	-0-	2010	1	57414	3	Y	756	734	1			41
							832	9									
04	38027	X	38027	-0-	-0-	-0-	1523	1	35972	3	Y	484	448	1			77
							532	9									
*05	24973	X	24973	-0-	-0-	-0-	1173	1	23459	3	Y	310	264	1			123
							341	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

12	4929		4500	-0-	-429	-0-	327	1	4143	3	Y	27	41	1			5
							30	9									
01	5547		5547	-0-	-0-	-0-	393	1	5123	3	Y	28	25	1			8
							31	9									
02	5654		5654	-0-	-0-	-0-	365	1	5257	3	Y	29	14	1			23
							32	9									
03	5388		5388	-0-	-0-	-0-	241	1	5117	3	Y	27	47	1			3
							30	9									
04	4913		4913	-0-	-0-	-0-	252	1	4631	3	Y	27	25	1			5
							30	9									
05	4991		4633	-0-	-358	-0-	273	1	4330	3	Y	27	22	1			10
							30	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
12	22309		22309	-0-	-0-	-0-	1337	1	20841	3	Y	119	162	1			20
							131	9									
01	23525		23525	-0-	-0-	-0-	1410	1	21979	3	Y	124	109	1			35
							136	9									
02	22066		22066	-0-	-0-	-0-	1303	1	20649	3	Y	104	53	1			86
							114	9									
03	21687		21687	-0-	-0-	-0-	779	1	20797	3	Y	101	177	1			10
							111	9									
04	19804		19804	-0-	-0-	-0-	835	1	18864	3	Y	95	90	1			15
							105	9									
*05	20944		20944	-0-	-0-	-0-	1013	1	19804	3	Y	115	89	1			41
							127	9									

EDINBURG, E. (10500) 27609 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
PEDRAZA ET AL GU WELL #: 1 RRCID -> 193267 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10103 - 10143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2232	#	2058	-0-	-174	-0-	2025	2	33	9	N	30					90
01	2232	#	1864	-0-	-368	-0-	1755	2	109	9	N	99	189	1			-0-
02	2831	R	2831	-0-	-0-	-0-	2776	2	55	9	N	50					50
03	2046	#	180	-0-	-1866	-0-	177	2	3	9	N	3					53
04	1980	#	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-					53
05	3038	#	201	-0-	-2837	-0-	193	2	8	9	N	7					60

EDINBURG, S. (JAYSIMS) 27612 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
D90 ENERGY, LLC 195797
WILLIAM E. BEANE GU WELL #: 2 RRCID -> 175218 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 15324 PERF.14470 - 14804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

WILLIAM E. BEANE GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 184858 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 14830 PERF.14504 - 14380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	137	N	137	-0-	-0-	-0-	105	1	32	2	Y	-0-					5
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	13	1	2	2	Y	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

I.E. HADDOCK, ET AL GAS UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 201157 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14382 - 14484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HADOCK. I.E. GAS UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 201158 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 15400 PERF.14367 - 14520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		157	-0-	157	157	94	1	63	2	Y	-0-					8
01	14B2 EXT		135	-0-	135	292	107	1	28	2	Y	-0-					8
02	14B2 EXT		297	-0-	297	589	258	1	39	2	Y	-0-					8
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	589					Y	NO RPT					8
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	589					Y	NO RPT					8
05	310	N	NO RPT	-0-	-310	279					Y	NO RPT					8

EDINBURG, S. (JAYSIMS) //CONT.// 27612 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
D90 ENERGY, LLC //CONT.// 195797
W.E. BEANE GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 201877 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 15142 PERF.12373 - 12380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1054	1	323	2	Y	-0-					27
01	450	N	450	-0-	-0-	-0-	401	1	49	2	Y	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27

I.E. HADDOCK, ET AL GAS UNIT B WELL #: 4 RRCID -> 202153 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13955 - 14042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	573	N	573	-0-	-0-	-0-	344	1	229	2	Y	-0-					24
01	455	N	455	-0-	-0-	-0-	361	1	94	2	Y	-0-					24
02	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1041	1	156	2	Y	-0-					24
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24
05	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					24

I.E. HADDOCK, ET AL GAS UNIT B WELL #: 3 RRCID -> 203506 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14157 - 14322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	764	N	764	-0-	-0-	-0-	458	1	306	2	Y	-0-					28
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	271	1	41	2	Y	-0-					28
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28

I. E. HADDOCK, ET AL GAS UNIT B WELL #: 6 RRCID -> 224843 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14018 - 14699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	607	N	607	-0-	-0-	-0-	364	1	243	2	Y	-0-					11
01	355	N	355	-0-	-0-	-0-	281	1	74	2	Y	-0-					11
02	487	N	487	-0-	-0-	-0-	424	1	63	2	Y	-0-					11
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11
05	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					11

BEANE, W.E. GAS UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 227840 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 15175 PERF.14562 - 14691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	771	N	771	-0-	-0-	-0-	590	1	181	2	Y	-0-					38
01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	223	1	27	2	Y	-0-					38
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	9	1	1	2	Y	-0-					38
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					38
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					38
05	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					Y	NO RPT					38

DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
EDINBURG ST GAS UNIT RE WELL #: 1 RRCID -> 214601 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 14631 PERF.13032 - 13511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	65	2	1	9	N	1					53
01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	89	2	37	9	N	34					87
02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					87
*03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	74	2	4	9	N	4					91
*04	120	N	89	-0-	-31	-0-	83	2	6	9	N	5					96
*05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					96

EDINBURG, S. (MARKS 11100) 27612 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
D90 ENERGY, LLC 195797
WM. E. BEANE GU WELL #: 1 RRCID -> 139432 COMPL. DATE 04/25/1991 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10974 - 11011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	301	N	301	-0-	-0-	-0-	181	1	120	2	Y	-0-					10
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	12	1	3	2	Y	-0-					10
02	512	N	512	-0-	-0-	-0-	445	1	67	2	Y	-0-					10
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10
05	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					10

MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
RIO GRANDE BIBLE INST. U WELL #: 1 RRCID -> 043755 COMPL. DATE 04/02/1968 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDINBURG, S. (MARKS 11030) 27612 530 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
EDINBURG UNIT WELL #: 4 RRCID -> 168718 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 11856 PERF.11094 - 11347

12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDINBURG UNIT WELL #: 6 RRCID -> 197653 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 11735 PERF.11170 - 11574

12	T. A.		389	-0-	389	5681	44	1	345	3	Y	-0-					-0-
01	T. A.		1433	-0-	1433	7114	157	1	1276	3	Y	-0-					-0-
02	T. A.		1325	-0-	1325	8439	154	1	1171	3	Y	-0-					-0-
03	10413	X	1974	-0-	-8439	-0-	131	1	1843	3	Y	-0-					-0-
04	8877	X	8877	-0-	-0-	-0-	403	1	8474	3	Y	-0-					-0-
*05	9812	X	9812	-0-	-0-	-0-	501	1	9311	3	Y	-0-					-0-

EDROY (VICKSBURG 5900) 27720 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
TYLUDADEDA, LLC 875253
MCGLOIN WELL #: 1 RRCID -> 159847 COMPL. DATE 08/10/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5948 - 5950

12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160

EDROY, E (5200) 27722 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
L.C. HEINEMEYER WELL #: 1R RRCID -> 270460 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 5240 - 5440

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EL ANZUELO (J-R SAND) 27894 175 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD. 748635
EXXON-KENEDY MEMORIAL FOUNDATION WELL #: 3 RRCID -> 146524 COMPL. DATE 08/25/1993 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7439 - 7558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			Y	-0-					-0-

EL AZUL (H-17) 27895 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR LOS MUERTOS WELL #: 27 F RRCID -> 081364 COMPL. DATE 07/27/1978 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6688 - 6708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EL AZUL (H-42) 27895 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR LOS MUERTOS WELL #: 27 D RRCID -> 081548 COMPL. DATE 09/24/1978 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6945 - 6970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	27466	#	14826	-0-	-12640	-0-	872	1	13775	3	N	163	178	1			58
							179	9									
01	27466	#	12984	-0-	-14482	-0-	764	1	12058	3	N	147	138	1			67
							162	9									
02	21431	#	10587	-0-	-10844	-0-	633	1	9816	3	N	125	144	1			48
							138	9									
03	16089	#	8718	-0-	-7371	-0-	535	1	8108	3	N	68	81	1			35
							75	9									
04	9330		8467	-0-	-863	-0-	513	1	7870	3	N	76	94	1			17
							84	9									
05	9641		8224	-0-	-1417	-0-	521	1	7631	3	N	65	33	1			49
							72	9									

EL CABALLERO (LOBO) 27915 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMSON, S. H. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 112286 COMPL. DATE 07/03/1984 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 6790 - 7587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			Y	-0-					23
01	2232	X	2138	-0-	-94	-0-	184	1	1925	2	Y	26					49
							29	9									
*02	2400	X	2400	-0-	-0-	-0-	190	1	2170	2	Y	36					85
							40	9									
*03	5288	X	5288	-0-	-0-	-0-	372	1	4916	2	Y	-0-					85
*04	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	359	1	5054	2	Y	-0-					85
*05	5376	X	5376	-0-	-0-	-0-	338	1	5038	2	Y	-0-					85

HIRSCH ESTATE GAS UNIT 1766 WELL #: 3 RRCID -> 129859 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7434 - 8579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			Y	-0-					5
01	558	N	489	-0-	-69	-0-	43	1	446	2	Y	-0-	5	7			-0-
02	681	N	681	-0-	-0-	-0-	55	1	626	2	Y	-0-					-0-
03	528	N	528	-0-	-0-	-0-	37	1	491	2	Y	-0-					-0-
04	721	N	721	-0-	-0-	-0-	47	1	662	2	Y	11					11
							12	9									
*05	687	N	687	-0-	-0-	-0-	43	1	644	2	Y	-0-					11

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	9021	X	5400	-0-	-3621	-0-	389 97	1 9	4914	2	Y	88	77	1			61
01	6504	X	6504	-0-	-0-	-0-	428 103	1 9	5973	2	Y	94	80	1			75
02	216	X	-0-	-0-	-216	-0-					Y	-0-	56	1			19
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

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
12	4340	X	3805	-0-	-535	-0-	267 166	1 9	3372	2	Y	151	127	1			104
01	4340	X	3778	-0-	-562	-0-	243 149	1 9	3386	2	Y	135	132	1			107
02	142	X	-0-	-0-	-142	-0-					Y	-0-	80	1			27
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

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
12	441	N	441	-0-	-0-	-0-	32	1	409	2	Y	-0-					-0-
01	406	N	406	-0-	-0-	-0-	27	1	379	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EL 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
12	1674	X	1376	-0-	-298	-0-	155	1	1221	2	N	-0-					134
01	1705	X	1322	-0-	-383	-0-	138	1	1184	2	N	-0-					134
02	1595	X	1296	-0-	-299	-0-	143	1	1153	2	N	-0-					134
03	1705	X	1278	-0-	-427	-0-	131	1	1138	2	N	8					142
							9	9									
04	1620	X	1107	-0-	-513	-0-	129	1	974	2	N	4					146
							4	9									
05	1395	X	830	-0-	-565	-0-	96	1	727	2	N	6					152
							7	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
12	295	X	295	-0-	-0-	-0-	33	1	262	2	N	-0-					-0-
01	270	N	270	-0-	-0-	-0-	28	1	242	2	N	-0-					-0-
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	24	1	208	2	N	-0-					-0-
03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	29	1	231	2	N	-0-					-0-
04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	29	1	255	2	N	-0-					-0-
*05	273	N	273	-0-	-0-	-0-	29	1	244	2	N	-0-					-0-

EL EBANITO (LWR VICKSBURG CONS) 27962 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
MULHOLLAND WELL #: 1 RRCID -> 275547 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7280 - 7308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6355	X	3655	-0-	-2700	-0-	3624	2	31	9	N	28					127
01	6014	X	4086	-0-	-1928	-0-	4045	2	41	9	N	37					164
02	5046	X	3654	-0-	-1392	-0-	3573	2	81	9	N	74	190	1			48
03	5394	X	1766	-0-	-3628	-0-	1764	2	2	9	N	2					50
04	4650	X	3266	-0-	-1384	-0-	3263	2	3	9	N	3					53
05	4092	X	3363	-0-	-729	-0-	3338	2	25	9	N	23					76

EL EBANITO (MARGUELES) 27962 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
FORDYCE OIL & GAS 275677
AL-SW BTLT #1 WELL #: 1 RRCID -> 270495 COMPL. DATE 07/20/2013 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4602 - 4606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

OXY USA INC. 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 124 U RRCID -> 177799 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 4711 - 4717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

EL 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

EL GATO (LOBO) 27963 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EL GATO WELL #: 1 RRCID -> 089678 COMPL. DATE 06/14/1980 TOTAL DEPTH 9102 PERF. 8417 - 8493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	94	1	2353	3	Y	-0-					-0-
01	2573	N	2167	-406	-0-	-0-	81	1	2086	3	Y	-0-					-0-
02	2697	N	2318	-379	-0-	-0-	61	1	2257	3	Y	-0-					-0-
03	2449	N	2100	-349	-0-	-0-	58	1	2042	3	Y	-0-					-0-
04	2100	N	1996	-104	-0-	-0-	53	1	1943	3	Y	-0-					-0-
*05	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	56	1	1978	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
12	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	103	1	2608	3	Y	-0-					-0-
01	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	91	1	2359	3	Y	-0-					-0-
02	2204	N	1947	-257	-0-	-0-	51	1	1896	3	Y	-0-					-0-
03	2356	N	2132	-224	-0-	-0-	59	1	2073	3	Y	-0-					-0-
04	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	64	1	2320	3	Y	-0-					-0-
*05	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	69	1	2432	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
12	155	N	94	-0-	-61	-0-	2	1	47	3	Y	41	31	1			10
							45	9									
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	38	36	1			12
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	3	1	119	3	Y	79	75	1			16
							87	9									
03	93	N	80	-0-	-13	-0-	2	1	78	3	Y	-0-					16
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	1	1	60	3	Y	67	41	1			42
							74	9									
*05	295	N	295	-0-	-0-	-0-	7	1	247	3	Y	37					79
							41	9									

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EL GATO (LOBO) //CONT.// 27963 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
12	6634	X	6025	-0-	-609	-0-	229	1	5764	3	Y	29	16	1			13
							32	9									
01	6634	X	6118	-0-	-516	-0-	227	1	5882	3	Y	8	5	1			16
							9	9									
02	5974	X	4986	-0-	-988	-0-	131	1	4829	3	Y	24	34	1			6
							26	9									
03	6386	X	6038	-0-	-348	-0-	168	1	5860	3	Y	9					15
							10	9									
04	5850	X	5763	-0-	-87	-0-	152	1	5601	3	Y	9	6	1			18
							10	9									
*05	6080	X	6080	-0-	-0-	-0-	169	1	5899	3	Y	11					29
							12	9									

EL GATO WELL #: 6 RRCID -> 099356 COMPL. DATE 03/23/1988 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 8283 - 8358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	85	1	2140	3	Y	-0-					-0-
01	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	81	1	2086	3	Y	-0-					-0-
02	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	61	1	2279	3	Y	-0-					-0-
03	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	60	1	2137	3	Y	-0-					-0-
04	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	61	1	2254	3	Y	16					16
							18	9									
*05	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	66	1	2335	3	Y	1	17	6			-0-
							1	9									

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
12	3100	N	2985	-0-	-115	448	113	1	2860	3	Y	11	5	1			23
							12	9									
01	3100	N	3045	-0-	-55	393	112	1	2933	3	Y	-0-					23
02	3266	X	2873	-0-	-393	-0-	76	1	2779	3	Y	16	33	1			6
							18	9									
03	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	75	1	2640	3	Y	32					38
							35	9									
04	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	74	1	2711	3	Y	10	6	1			42
							11	9									
05	2697	X	2685	-0-	-12	-0-	74	1	2597	3	Y	13					55
							14	9									

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
12	171	N	171	-0-	-0-	-0-	6	1	165	3	Y	-0-					-0-
01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	6	1	156	3	Y	-0-					-0-
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	3	1	110	3	Y	-0-					-0-
03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	3	1	119	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	133	-0-	-17	-0-	3	1	130	3	Y	-0-					-0-
*05	121	N	121	-0-	-0-	-0-	3	1	118	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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EL GATO (LOBO) //CONT.// 27963 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EL GATO WELL #: 20 RRCID -> 131207 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7898 - 8472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH 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
12	896	N	896	-0-	-0-	-0-	34	1	862	3	Y	-0-					8
01	608	N	608	-0-	-0-	-0-	23	1	585	3	Y	-0-					8
02	719	N	719	-0-	-0-	-0-	19	1	700	3	Y	-0-					8
03	733	N	733	-0-	-0-	-0-	20	1	713	3	Y	-0-					8
04	870	X	682	-0-	-188	-0-	18	1	664	3	Y	-0-					8
05	899	X	651	-0-	-248	-0-	18	1	633	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
12	2263	#	1997	-0-	-266	-0-	1997	2			N	-0-					-0-
01	2263	#	1224	-0-	-1039	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
02	2117	#	1671	-0-	-446	-0-	1671	2			N	-0-					-0-
03	2015	#	1257	-0-	-758	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
04	1950	#	1068	-0-	-882	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
05	1984	#	1211	-0-	-773	-0-	1211	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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL INFERNILLO (I-10) 27982 182 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH MADERO WELL #: 601 RRCID -> 272561 COMPL. DATE 12/29/2013 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8043 - 8074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2573	#	2500	-0-	-73	-0-	190	1	2223	3	N	58	56	1			11
							23	4	64	9							
01	2561	R	2561	-0-	-0-	-0-	192	1	2301	3	N	56	54	1			13
							6	4	62	9							
02	2372	R	2372	-0-	-0-	-0-	177	1	2131	3	N	48	50	1			11
							11	4	53	9							
03	2511	#	2247	-0-	-264	-0-	151	1	1971	3	N	38	42	1			7
							83	4	42	9							
04	2490	#	1896	-0-	-594	-0-	126	1	1729	3	N	37	35	1			9
							41	9									
05	2573	#	2315	-0-	-258	-0-	239	1	2022	3	N	39	37	1			11
							11	4	43	9							

EL MESQUITE (3000) 28054 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HOME PETROLEUM CORP. 396852
GERMER, C. F. WELL #: 2 RRCID -> 189009 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 2978 - 2984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	322	-0-	322	1246	286	2	36	9	N	33	31	1			40
01	1540	N	294	-0-	-1246	-0-	269	2	25	9	N	23					63
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	246	2	19	9	N	17					80
03	310	N	264	-0-	-46	-0-	244	2	20	9	N	18					98
04	270	N	214	-0-	-56	-0-	194	2	20	9	N	18	14	1			102
05	279	N	185	-0-	-94	-0-	170	2	15	9	N	14					116

EL MESQUITE (5200) 28054 730 ASSOCIATED 49B CNTY: JIM HOGG
EAGLE ENERGY RESOURCES, LLC 238722
ADAMS, L.M. WELL #: 1 RRCID -> 130477 COMPL. DATE 08/28/1988 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 5105 - 5110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2015	#	1436	-0-	-579	-0-	81	1	1355	2	N	-0-					36
01	1953	#	1142	-0-	-811	-0-	64	1	1078	2	N	-0-					36
02	1827	#	1556	-0-	-271	-0-	87	1	1469	2	N	-0-					36
03	1965	R	1965	-0-	-0-	-0-	111	1	1854	2	N	-0-					36
04	1830	#	1611	-0-	-219	-0-	91	1	1520	2	N	-0-					36
05	1674	#	1531	-0-	-143	-0-	87	1	1444	2	N	-0-					36

HELLEN, DANA "A" WELL #: 9 RRCID -> 138080 COMPL. DATE 03/05/1991 TOTAL DEPTH 5185 PERF. 5047 - 5057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	#	2	-0-	-122	-0-	2	2			Y	-0-					50
01	31	#	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-					50
02	29	#	1	-0-	-28	-0-	1	2			Y	-0-					50
03	69	R	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	2	Y	-0-					50
04	371	R	371	-0-	-0-	-0-	21	1	350	2	Y	-0-					50
*05	351	R	351	-0-	-0-	-0-	20	1	331	2	Y	-0-					50

HELLEN, DANA "A" WELL #: 10 RRCID -> 139141 COMPL. DATE 06/11/1991 TOTAL DEPTH 5145 PERF. 5036 - 5046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1984	#	1803	-0-	-181	-0-	102	1	1701	2	Y	-0-					74
01	1891	#	1192	-0-	-699	-0-	67	1	1125	2	Y	-0-					74
02	1769	#	1490	-0-	-279	-0-	84	1	1406	2	Y	-0-					74
03	2075	R	2075	-0-	-0-	-0-	117	1	1958	2	Y	-0-					74
04	1830	#	1746	-0-	-84	-0-	98	1	1648	2	Y	-0-					74
*05	1879	R	1879	-0-	-0-	-0-	106	1	1773	2	Y	-0-					74

EL MESQUITE (5200) //CONT.// 28054 730 ASSOCIATED 49B CNTY: JIM HOGG
FORBES, JOHN OPERATING 275608
STROMAN EST. WELL #: 1 RRCID -> 133897 COMPL. DATE 09/15/1989 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 5063 - 5073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

HOME PETROLEUM CORP. 396852
ALONZO BENAVIDES "E" WELL #: 2 RRCID -> 138527 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 5081 - 5093

12	558	#	478	-0-	-80	-0-	431	2	47	9	N	43	41	1			74
01	496	#	450	-0-	-46	-0-	430	2	20	9	N	18					92
02	464	#	437	-0-	-27	-0-	424	2	13	9	N	12					104
03	496	#	450	-0-	-46	-0-	438	2	12	9	N	11					115
04	450	#	430	-0-	-20	-0-	418	2	12	9	N	11	22	1			104
*05	506	R	506	-0-	-0-	-0-	431	2	75	9	N	68	165	1			7

BENAVIDES, A. "C" WELL #: 4 RRCID -> 140563 COMPL. DATE 12/12/1991 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 5085 - 5093

12	0	W	417	-0-	417	1636	370	2	47	9	N	43	41	1			21
01	2020	R	384	-0-	-1636	-0-	361	2	23	9	N	21					42
02	363	R	363	-0-	-0-	-0-	343	2	20	9	N	18					60
03	403	#	382	-0-	-21	-0-	360	2	22	9	N	20					80
04	390	#	367	-0-	-23	-0-	343	2	24	9	N	22	22	1			80
*05	453	R	453	-0-	-0-	-0-	344	2	109	9	N	99	164	1			15

HELLEN, DANA WELL #: 3 RRCID -> 172498 COMPL. DATE 04/08/1989 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 5110 - 5122

12	0	W	736	-0-	736	3122	655	2	81	9	N	74	70	1			39
01	3857	R	735	-0-	-3122	-0-	687	2	48	9	N	44					83
02	760	R	760	-0-	-0-	-0-	630	2	130	9	N	118	195	1			6
03	749	R	749	-0-	-0-	-0-	712	2	37	9	N	34					40
04	745	R	745	-0-	-0-	-0-	692	2	53	9	N	48	38	1			50
05	806	#	799	-0-	-7	-0-	757	2	42	9	N	38					88

BENAVIDES, ALONZO "E" WELL #: 1 RRCID -> 175010 COMPL. DATE 10/26/1989 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 5086 - 5098

12	0	W	272	-0-	272	1164	236	2	36	9	N	33	29	1			33
01	1409	R	245	-0-	-1164	-0-	230	2	15	9	N	14					47
02	261	#	238	-0-	-23	-0-	227	2	11	9	N	10					57
03	279	#	254	-0-	-25	-0-	241	2	13	9	N	12					69
04	270	#	250	-0-	-20	-0-	226	2	24	9	N	22	15	1			76
05	279	#	247	-0-	-32	-0-	234	2	13	9	N	12					88

VALDEZ-RAMIREZ WELL #: 1 RRCID -> 182820 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 5110 - 5120

12	0	W	353	-0-	353	1463	305	2	48	9	N	44	34	1			50
01	1779	R	316	-0-	-1463	-0-	292	2	24	9	N	22					72
02	319	#	304	-0-	-15	-0-	281	2	23	9	N	21					93
03	341	#	308	-0-	-33	-0-	288	2	20	9	N	18					111
04	330	#	110	-0-	-220	-0-	80	2	30	9	N	27	129	1			9
05	341	#	45	-0-	-296	-0-	42	2	3	9	N	3					12

EL ORO (Y-7) 28086 325 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
C.B. PRODUCTION 119905
GLASSCOCK WELL #: 1 RRCID -> 137010 COMPL. DATE 03/31/1994 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8573 - 8926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	30	-0-	-63	-0-	30	2			N	-0-					76
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					76
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					76
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					76
*04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					76
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					76

EL PAISANO (V-4) 28100 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 17 RRCID -> 086718 COMPL. DATE 01/07/1997 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8538 - 8631

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

EL PAISTLE (CONSOLIDATED) 28114 025 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
KENEDY, JOHN G., JR. -F- WELL #: 1 RRCID -> 010215 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 9971 PERF. 6068 - 6098

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. -E- WELL #: 40DF RRCID -> 169798 COMPL. DATE 05/18/2014 TOTAL DEPTH 10479 PERF. 6174 - 6436

12	217	N	97	-0-	-120	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
01	248	N	154	-0-	-94	-0-	154	3			Y	-0-					-0-
02	145	N	-0-	-0-	-145	-0-					Y	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
KENEDY, JOHN G. JR., "J" WELL #: 15 RRCID -> 091486 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 14172 PERF. 12985 - 13732

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
KENEDY,J.G. JR. "J" WELL #: 17 RRCID -> 170624 COMPL. DATE 12/15/1998 TOTAL DEPTH 15120 PERF.13872 - 14816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10850	X	10207	-0-	-643	-0-	14	1	9997	3	Y	132	126	1			16
							51	4	145	9							
01	10850	X	9878	-0-	-972	-0-	10	1	9720	3	Y	127	135	1			8
							8	4	140	9							
02	10150	X	9080	-0-	-1070	-0-	8	1	8857	3	Y	194	175	1			27
							2	4	213	9							
03	10850	X	10355	-0-	-495	-0-	1	1	10139	3	Y	195	207	1			15
							215	9									
*04	10516	X	10516	-0-	-0-	-0-	464	1	9898	3	Y	139	133	1			21
							1	4	153	9							
05	10075	X	9582	-0-	-493	-0-	481	1	8965	3	Y	122	132	1			11
							2	4	134	9							

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 18 RRCID -> 174530 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 14721 PERF.13400 - 14550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14725	X	7934	-0-	-6791	-0-	11	1	7664	3	Y	200	201	1			26
							39	4	220	9							
01	14725	X	8854	-0-	-5871	-0-	17	1	8577	3	Y	223	235	1			14
							15	4	245	9							
02	13775	X	7587	-0-	-6188	-0-	4	1	7471	3	Y	101	100	1			15
							1	4	111	9							
03	14725	X	8273	-0-	-6452	-0-	1	1	8165	3	Y	97	104	1			8
							107	9									
04	8850	X	8241	-0-	-609	-0-	363	1	7753	3	Y	114	106	1			16
							125	9									
*05	9955	X	9955	-0-	-0-	-0-	499	1	9306	3	Y	134	138	1			12
							3	4	147	9							

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 19 RRCID -> 176928 COMPL. DATE 01/01/2000 TOTAL DEPTH 14480 PERF.13378 - 14418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13175	X	6777	-0-	-6398	-0-	10	1	6660	3	Y	65	60	1			8
							35	4	72	9							
01	11687	X	10028	-0-	-1659	-0-	7	1	9909	3	Y	96	98	1			6
							6	4	106	9							
02	10846	X	10813	-0-	-33	-0-	8	1	10594	3	Y	190	170	1			26
							2	4	209	9							
03	12577	X	12577	-0-	-0-	-0-	1	1	12364	3	Y	193	204	1			15
							212	9									
*04	11902	X	11902	-0-	-0-	-0-	524	1	11157	3	Y	200	186	1			29
							1	4	220	9							
05	11160	X	10579	-0-	-581	-0-	529	1	9858	3	Y	172	185	1			16
							3	4	189	9							

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 21 RRCID -> 178410 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13598 - 14449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15345	X	11128	-0-	-4217	-0-	16	1	10956	3	Y	91	87	1			11
							56	4	100	9							
01	13578	X	11344	-0-	-2234	-0-	12	1	11150	3	Y	156	157	1			10
							10	4	172	9							
02	12151	X	11016	-0-	-1135	-0-	6	1	10847	3	Y	146	135	1			21
							2	4	161	9							
03	12989	X	12692	-0-	-297	-0-	1	1	12529	3	Y	147	156	1			12
							162	9									
04	12570	X	11599	-0-	-971	-0-	512	1	10931	3	Y	141	132	1			21
							1	4	155	9							
05	11780	X	11191	-0-	-589	-0-	562	1	10486	3	Y	128	137	1			12
							2	4	141	9							

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
KENEDY, JOHN G. JR."J" WELL #: 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 23 RRCID -> 179559 COMPL. DATE 07/02/2000 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13356 - 14449

12	17515	X	6891	-0-	-10624	-0-	10	1	6801	3	Y	41	41	1			5
							35	4	45	9							
01	13764	X	11831	-0-	-1933	-0-	6	1	11743	3	Y	70	71	1			4
							5	4	77	9							
02	11281	X	10820	-0-	-461	-0-	3	1	10748	3	Y	62	57	1			9
							1	4	68	9							
03	12059	X	11439	-0-	-620	-0-	1	1	11277	3	Y	146	144	1			11
							161	9									
04	10950	X	10809	-0-	-141	-0-	478	1	10191	3	Y	127	119	1			19
							140	9									
05	11315	X	6445	-0-	-4870	-0-	324	1	6046	3	Y	67	79	1			7
							1	4	74	9							

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 24 RRCID -> 180036 COMPL. DATE 09/02/2000 TOTAL DEPTH 14750 PERF.13579 - 14390

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 22 RRCID -> 182482 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 18500 PERF.16130 - 16756

12	10602	X	8886	-0-	-1716	-0-	13	1	8671	3	Y	142	136	1			17
							46	4	156	9							
01	9796	X	9201	-0-	-595	-0-	11	1	9019	3	Y	146	154	1			9
							10	4	161	9							
02	9164	X	9091	-0-	-73	-0-	5	1	8960	3	Y	114	107	1			16
							1	4	125	9							
03	10407	X	10407	-0-	-0-	-0-	1	1	10279	3	Y	115	122	1			9
							127	9									
*04	10223	X	10223	-0-	-0-	-0-	451	1	9620	3	Y	137	126	1			20
							1	4	151	9							
*05	9868	X	9868	-0-	-0-	-0-	495	1	9228	3	Y	130	138	1			12
							2	4	143	9							

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 25 RRCID -> 185238 COMPL. DATE 04/22/2001 TOTAL DEPTH 17825 PERF.13652 - 17601

12	2480	X	1821	-0-	-659	-0-	2	1	1684	3	Y	115	111	1			14
							8	4	127	9							
01	2480	X	1362	-0-	-1118	-0-	7	1	1254	3	Y	86	94	1			6
							6	4	95	9							
02	2320	X	970	-0-	-1350	-0-	2	1	901	3	Y	60	57	1			9
							1	4	66	9							
03	2480	X	1847	-0-	-633	-0-	1	1	1734	3	Y	102	103	1			8
							112	9									
*04	1735	X	1735	-0-	-0-	-0-	74	1	1549	3	Y	102	95	1			15
							112	9									
*05	1302	X	1302	-0-	-0-	-0-	63	1	1157	3	Y	74	82	1			7
							1	4	81	9							

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 26 RRCID -> 186028 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 14830 PERF.13683 - 14545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 27 RRCID -> 186225 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 14825 PERF.13050 - 14524

12	6820	X	5045	-0-	-1775	-0-	7	1	4889	3	Y	113	109	1			14
							25	4	124	9							
01	6324	X	5932	-0-	-392	-0-	10	1	5767	3	Y	133	139	1			8
							9	4	146	9							
02	5829	X	5456	-0-	-373	-0-	5	1	5319	3	Y	119	110	1			17
							1	4	131	9							
03	6200	X	5789	-0-	-411	-0-	5727	3	62	9	Y	56	68	1			5
*04	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	242	1	5171	3	Y	57	54	1			8
							63	9									
05	5580	X	5337	-0-	-243	-0-	268	1	5007	3	Y	55	58	1			5
							1	4	61	9							

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 28 RRCID -> 188195 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 17320 PERF.15934 - 16756

12	10075	X	7921	-0-	-2154	-0-	11	1	7813	3	Y	52	50	1			6
							40	4	57	9							
01	8897	X	7913	-0-	-984	-0-	4	1	7850	3	Y	51	54	1			3
							3	4	56	9							
02	8095	X	8095	-0-	-0-	-0-	2	1	8036	3	Y	51	47	1			7
							1	4	56	9							
03	9265	X	9265	-0-	-0-	-0-	9209	3	56	9	Y	51	54	1			4
*04	8659	X	8659	-0-	-0-	-0-	382	1	8157	3	Y	109	98	1			15
							120	9									
05	8649	X	7951	-0-	-698	-0-	399	1	7442	3	Y	98	104	1			9
							2	4	108	9							

KENEDY, JOHN G. JR. "K" WELL #: 1 RRCID -> 188197 COMPL. DATE 09/16/2001 TOTAL DEPTH 19250 PERF.16680 - 16781

12	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	4	1	2583	3	Y	8	7	1			1
							13	4	9	9							
01	1457	N	1131	-0-	-326	-0-	1128	3	3	9	Y	3	4	1			-0-
02	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2093	3	7	9	Y	6	5	1			1
03	2604	N	2089	-0-	-515	-0-	2083	3	6	9	Y	5	6	1			-0-
*04	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	49	1	1044	3	Y	9	8	1			1
							10	9									
05	2232	N	1049	-0-	-1183	-0-	53	1	982	3	Y	13	13	1			1
							14	9									

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 29 RRCID -> 189019 COMPL. DATE 04/06/2002 TOTAL DEPTH 14730 PERF.13736 - 14579

12	18786	X	18786	-0-	-0-	-0-	26	1	18142	3	Y	478	433	1			56
							92	4	526	9							
01	9839	X	9839	-0-	-0-	-0-	16	1	9589	3	Y	201	242	1			15
							13	4	221	9							
02	7400	X	7400	-0-	-0-	-0-	6	1	7231	3	Y	146	140	1			21
							2	4	161	9							
03	18786	X	6985	-0-	-11801	-0-	1	1	6851	3	Y	121	132	1			10
							133	9									
04	18180	X	6802	-0-	-11378	-0-	301	1	6423	3	Y	71	70	1			11
							78	9									
05	18786	X	5690	-0-	-13096	-0-	286	1	5340	3	Y	57	63	1			5
							1	4	63	9							

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 30 RRCID -> 189572 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 14880 PERF.13164 - 14028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3999	X	2666	-0-	-1333	-0-	4	1	2604	3	Y	41	39	1			5
							13	4	45	9							
01	3565	X	2748	-0-	-817	-0-	3	1	2695	3	Y	43	45	1			3
							3	4	47	9							
02	2958	X	2668	-0-	-290	-0-	2	1	2622	3	Y	40	37	1			6
							44	9									
03	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	3345	3	48	9	Y	44	47	1			3
*04	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	137	1	2892	3	Y	150	132	1			21
							1	4	165	9							
05	2852	X	2765	-0-	-87	-0-	135	1	2489	3	Y	126	135	1			12
							2	4	139	9							

KENEDY, JOHN G., JR. "J" WELL #: 31 RRCID -> 189813 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 14732 PERF.13871 - 14443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12313	X	12313	-0-	-0-	-0-	17	1	12039	3	Y	177	168	1			22
							62	4	195	9							
01	12204	X	12204	-0-	-0-	-0-	13	1	11989	3	Y	173	184	1			11
							12	4	190	9							
02	13287	X	13287	-0-	-0-	-0-	7	1	13077	3	Y	183	168	1			26
							2	4	201	9							
03	12865	X	8798	-0-	-4067	-0-	1	1	8681	3	Y	105	122	1			9
							116	9									
04	12300	X	1058	-0-	-11242	-0-	47	1	996	3	Y	14	20	1			3
							15	9									
*05	14318	X	14318	-0-	-0-	-0-	719	1	13397	3	Y	181	169	1			15
							3	4	199	9							

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 33 RRCID -> 193832 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13670 - 14230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	2	1	1709	3	Y	202	192	1			25
							8	4	222	9							
01	1488	N	1472	-0-	-16	-0-	12	1	1274	3	Y	159	173	1			11
							11	4	175	9							
02	1914	N	1350	-0-	-564	-0-	6	1	1182	3	Y	145	135	1			21
							2	4	160	9							
03	1953	N	599	-0-	-1354	-0-	544	3	55	9	Y	50	66	1			5
04	1410	N	173	-0-	-1237	-0-	7	1	148	3	Y	16	18	1			3
							18	9									
05	1457	N	204	-0-	-1253	-0-	10	1	174	3	Y	18	19	1			2
							20	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
12	2542	X	703	-0-	-1839	-0-	1	1	698	3	Y	-0-	4	1			1
							4	4									
01	1953	X	1685	-0-	-268	-0-	1685	3			Y	-0-					1
02	2349	X	1548	-0-	-801	-0-	1548	3			Y	-0-					1
03	2511	X	1416	-0-	-1095	-0-	1416	3			Y	-0-					1
04	2430	X	928	-0-	-1502	-0-	37	1	764	3	Y	115	100	1			16
							127	9									
05	1674	X	297	-0-	-1377	-0-	13	1	243	3	Y	36	48	1			4
							1	4	40	9							

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
KENEDY, JOHN G, JR. " J " WELL #: 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
12	5301	X	4111	-0-	-1190	-0-	6	1	4084	3	Y	-0-					-0-
							21	4									
01	5301	X	2905	-0-	-2396	-0-	2905	3			Y	-0-					-0-
02	4669	X	4275	-0-	-394	-0-	4275	3			Y	-0-					-0-
03	4991	X	3234	-0-	-1757	-0-	3234	3			Y	-0-					-0-
04	4830	X	3451	-0-	-1379	-0-	154	1	3297	3	Y	-0-					-0-
05	4557	X	4261	-0-	-296	-0-	216	1	4045	3	Y	-0-					-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
12	22475	X	12191	-0-	-10284	-0-	17	1	11875	3	Y	216	207	1			27
							61	4	238	9							
01	22475	X	11347	-0-	-11128	-0-	16	1	11098	3	Y	200	214	1			13
							13	4	220	9							
02	19546	X	18403	-0-	-1143	-0-	13	1	18042	3	Y	314	284	1			43
							3	4	345	9							
03	20675	X	20675	-0-	-0-	-0-	1	1	20430	3	Y	222	247	1			18
							244	9									
*04	15501	X	15501	-0-	-0-	-0-	685	1	14614	3	Y	183	174	1			27
							1	4	201	9							
05	19685	X	10799	-0-	-8886	-0-	543	1	10119	3	Y	123	138	1			12
							2	4	135	9							

JOHN G. KENEDY, JR. "E" WELL #: 57 RRCID -> 198150 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13180 - 13764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1	1	1504	3	Y	60	58	1			7
							7	4	66	9							
01	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	5	1	1532	3	Y	63	66	1			4
							4	4	69	9							
02	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	157	1	1280	3	Y	57	53	1			8
							42	4	63	9							
03	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	376	1	1102	3	Y	56	60	1			4
							46	4	62	9							
04	1560	N	1404	-0-	-156	-0-	387	1	893	3	Y	6	9	1			1
							117	4	7	9							
05	1643	N	1376	-0-	-267	-0-	340	1	614	3	Y	3	4	1			-0-
							419	4	3	9							

RISKEN, CARL F. WELL #: 6 RRCID -> 198408 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 17306 PERF.16338 - 17088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13175	X	11997	-0-	-1178	-0-	17	1	11795	3	Y	112	107	1			14
							62	4	123	9							
01	13175	X	12746	-0-	-429	-0-	9	1	12601	3	Y	116	123	1			7
							8	4	128	9							
02	12296	X	11808	-0-	-488	-0-	4	1	11687	3	Y	105	97	1			15
							1	4	116	9							
03	13144	X	12362	-0-	-782	-0-	1	1	12200	3	Y	146	150	1			11
							161	9									
*04	11865	X	11865	-0-	-0-	-0-	524	1	11173	3	Y	152	141	1			22
							1	4	167	9							
05	11470	X	11451	-0-	-19	-0-	575	1	10717	3	Y	142	151	1			13
							3	4	156	9							

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
12	8215	X	6233	-0-	-1982	-0-	8	1	6010	3	Y	168	161	1			21
							30	4	185	9							
01	8215	X	6290	-0-	-1925	-0-	13	1	6078	3	Y	171	181	1			11
							11	4	188	9							
02	7685	X	6006	-0-	-1679	-0-	6	1	5824	3	Y	158	147	1			22
							2	4	174	9							
03	7626	X	5136	-0-	-2490	-0-	1	1	5012	3	Y	112	125	1			9
							123	9									
04	6000	X	4889	-0-	-1111	-0-	214	1	4546	3	Y	117	109	1			17
							129	9									
05	6200	X	4517	-0-	-1683	-0-	225	1	4174	3	Y	105	112	1			10
							2	4	116	9							

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 37 RRCID -> 201142 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13256 - 13790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5704	X	4512	-0-	-1192	-0-	6	1	4381	3	Y	94	89	1			12
							22	4	103	9							
01	5239	X	4858	-0-	-381	-0-	8	1	4733	3	Y	100	106	1			6
							7	4	110	9							
02	5776	X	5776	-0-	-0-	-0-	4	1	5655	3	Y	105	96	1			15
							1	4	116	9							
03	6416	X	6416	-0-	-0-	-0-	1	1	6304	3	Y	101	108	1			8
							111	9									
*04	5804	X	5804	-0-	-0-	-0-	255	1	5438	3	Y	101	94	1			15
							111	9									
05	6169	X	5240	-0-	-929	-0-	262	1	4880	3	Y	87	94	1			8
							2	4	96	9							

JOHN G. KENEDY, JR. "J" WELL #: 38 RRCID -> 203524 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 18250 PERF.16779 - 16826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KENEDY, JOHN G., JR. "J" WELL #: 39 RRCID -> 205444 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 17184 PERF.16444 - 16868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KENEDY, JOHN G., JR "J" WELL #: 34 RRCID -> 209783 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 13390 PERF.13128 - 13176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4340	X	3743	-0-	-597	-0-	5	1	3597	3	Y	112	108	1			14
							18	4	123	9							
01	4340	X	4007	-0-	-333	-0-	9	1	3858	3	Y	120	126	1			8
							8	4	132	9							
02	4060	X	3964	-0-	-96	-0-	6	1	3784	3	Y	156	142	1			22
							2	4	172	9							
03	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	1	1	4212	3	Y	152	162	1			12
							167	9									
*04	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	180	1	3811	3	Y	135	127	1			20
							1	4	149	9							
05	4030	X	4019	-0-	-11	-0-	199	1	3701	3	Y	106	116	1			10
							2	4	117	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
12	454	N	454	-0-	-0-	-0-	1	1	426	3	Y	23	22	1		3
							2	4	25	9						
01	651	N	429	-0-	-222	-0-	2	1	394	3	Y	29	30	1		2
							1	4	32	9						
02	580	N	429	-0-	-151	-0-	1	1	404	3	Y	22	21	1		3
							24	9								
03	482	N	482	-0-	-0-	-0-	458	3	24	9	Y	22	23	1		2
*04	908	N	908	-0-	-0-	-0-	39	1	821	3	Y	44	40	1		6
							48	9								
*05	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	52	1	964	3	Y	51	52	1		5
							1	4	56	9						

KENEDY, JOHN G., JR "J" WELL #: 41 RRCID -> 213100 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 18120 PERF.15451 - 16426

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

KENEDY, JOHN G., JR. "J" WELL #: 43 RRCID -> 221188 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13825 - 13890

12	2325	X	634	-0-	-1691	-0-	1	1	622	3	Y	7	7	1		1
							3	4	8	9						
01	2635	X	1341	-0-	-1294	-0-	1	1	1322	3	Y	15	15	1		1
							1	4	17	9						
02	2465	X	1746	-0-	-719	-0-	1	1	1723	3	Y	20	18	1		3
							22	9								
03	2635	X	1697	-0-	-938	-0-	1679	3	18	9	Y	16	18	1		1
04	750	X	362	-0-	-388	-0-	16	1	342	3	Y	4	4	1		1
							4	9								
05	775	X	774	-0-	-1	-0-	39	1	726	3	Y	8	8	1		1
							9	9								

KENEDY, JOHN G. JR. "E" WELL #: 59 RRCID -> 223870 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11754 - 11796

12	8432	X	7929	-0-	-503	-0-	3	1	6968	3	Y	843	809	1		104
							31	4	927	9						
01	7502	X	6896	-0-	-606	-0-	61	1	5915	3	Y	789	842	1		51
							52	4	868	9						
02	7163	X	4722	-0-	-2441	-0-	27	1	3974	3	Y	649	607	1		93
							7	4	714	9						
03	7936	X	6493	-0-	-1443	-0-	4	1	5721	3	Y	697	736	1		54
							1	4	767	9						
*04	6735	X	6735	-0-	-0-	-0-	279	1	5841	3	Y	557	529	1		82
							2	4	613	9						
05	6200	X	2323	-0-	-3877	-0-	111	1	2034	3	Y	159	222	1		19
							3	4	175	9						

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 44 RRCID -> 223917 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 17500 PERF.16770 - 16830

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061

KENEDY, 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 46 RRCID -> 228407 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 18189 PERF.16874 - 17730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "E" WELL #: 62 RRCID -> 234061 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11590 - 11620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5828	X	3834	-0-	-1994	-0-	2	1	3430	3	Y	351	343	1			45
							16	4	386	9							
01	6634	X	3307	-0-	-3327	-0-	25	1	2899	3	Y	328	352	1			21
							22	4	361	9							
02	6206	X	4593	-0-	-1613	-0-	18	1	4095	3	Y	432	393	1			60
							5	4	475	9							
03	6634	X	2329	-0-	-4305	-0-	1	1	2094	3	Y	213	254	1			19
							234	9									
*04	5359	X	5359	-0-	-0-	-0-	221	1	4602	3	Y	485	436	1			68
							2	4	534	9							
05	4898	X	3965	-0-	-933	-0-	187	1	3414	3	Y	325	362	1			31
							6	4	358	9							

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
12	38750	X	36359	-0-	-2391	-0-	16	1	35077	3	Y	999	955	1			123
							167	4	1099	9							
01	38750	X	35416	-0-	-3334	-0-	78	1	34172	3	Y	1000	1059	1			64
							66	4	1100	9							
02	36250	X	33909	-0-	-2341	-0-	37	1	32866	3	Y	905	840	1			129
							10	4	996	9							
03	38750	X	34338	-0-	-4412	-0-	5	1	33369	3	Y	875	935	1			69
							1	4	963	9							
04	36960	X	34276	-0-	-2684	-0-	1496	1	31798	3	Y	890	830	1			129
							3	4	979	9							
05	36363	X	36243	-0-	-120	-0-	1802	1	33492	3	Y	848	899	1			78
							16	4	933	9							

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 47 RRCID -> 244507 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13592 - 14259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	2	1	1312	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
01	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	5	1	2302	3	Y	64	60	1			4
							4	4	70	9							
02	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	2	1	1732	3	Y	46	43	1			7
							1	4	51	9							
03	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1723	3	44	9	Y	40	44	1			3
04	2100	N	1412	-0-	-688	-0-	61	1	1305	3	Y	42	39	1			6
							46	9									
05	1922	N	1206	-0-	-716	-0-	59	1	1101	3	Y	41	43	1			4
							1	4	45	9							

KENEDY, JOHN G. JR., "E" WELL #: 60 RRCID -> 247495 COMPL. DATE 02/06/2015 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 7600 - 7682

12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	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-

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 48 RRCID -> 254214 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 15331 PERF.13830 - 15098

12	18600	X	14981	-0-	-3619	-0-	21	1	14674	3	Y	190	182	1			23
							77	4	209	9							
01	17670	X	15696	-0-	-1974	-0-	15	1	15450	3	Y	198	208	1			13
							13	4	218	9							
02	16530	X	14138	-0-	-2392	-0-	7	1	13936	3	Y	175	163	1			25
							2	4	193	9							
03	17360	X	15803	-0-	-1557	-0-	1	1	15615	3	Y	170	182	1			13
							187	9									
*04	15028	X	15028	-0-	-0-	-0-	661	1	14083	3	Y	257	234	1			36
							1	4	283	9							
*05	14194	X	14194	-0-	-0-	-0-	709	1	13199	3	Y	255	268	1			23
							5	4	281	9							

EL PAVO (VICKSBURG 8250) 28127 485 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
CLEOPATRA WELL #: 8 RRCID -> 241047 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10577 PERF. 8178 - 9700

12	5022	X	3390	-0-	-1632	-0-	3382	2	8	9	N	7					159
01	4619	X	3186	-0-	-1433	-0-	3078	2	108	9	N	98	98	1			159
02	4321	X	3265	-0-	-1056	-0-	3254	2	11	9	N	10					169
03	4619	X	3678	-0-	-941	-0-	3661	2	17	9	N	15					184
04	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	3911	2	13	9	N	12					196
*05	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	3803	2	11	9	N	10					206

MULHOLLAND, ETAL WELL #: 1 RRCID -> 242919 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 10766 PERF. 8128 - 8142

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EL PUERTO (CROCKETT A) 28143 132 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
FALCON PRODUCTION CO. 260263
SANCHEZ, Y. WELL #: 1 C RRCID -> 030590 COMPL. DATE 07/13/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EL PUERTO (CROCKETT C) 28143 198 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
FALCON PRODUCTION CO. 260263
SANCHEZ, Y. WELL #: 1 T RRCID -> 010238 COMPL. DATE 08/04/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EL PUERTO (850) 28143 452 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
FALCON PRODUCTION CO. 260263
GUERRA, F.B. WELL #: 2 RRCID -> 089351 COMPL. DATE 07/23/1980 TOTAL DEPTH 3659 PERF. 854 - 856

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EL PUERTO (1100) 28143 460 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
FALCON PRODUCTION CO. 260263
SANCHEZ, Y. WELL #: 5 RRCID -> 092633 COMPL. DATE 02/25/1981 TOTAL DEPTH 1530 PERF. 1149 - 1152

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EL PUERTO (1500) 28143 660 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
FALCON PRODUCTION CO. 260263
SANCHEZ, Y. WELL #: 3 C RRCID -> 031918 COMPL. DATE 12/03/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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-

EL PUERTO (1800) 28143 792 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
FALCON PRODUCTION CO. 260263
SANCHEZ, Y. WELL #: 3 T RRCID -> 010230 COMPL. DATE 08/29/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL PUERTO, N. (OHERN, UP.) 28145 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
FALCON PRODUCTION CO. 260263
SALINAS, NICOLAS G. WELL #: 1 A RRCID -> 042215 COMPL. DATE 09/09/1966 TOTAL DEPTH 954 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL STAGGS (4100) 28180 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GARZA ETAL "B" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144548 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 4442 PERF. 3107 - 4350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA ET AL UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 262019 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5080 - 5660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ORPHAN WELLS, LLC 627006
HINOJOSA, ET AL WELL #: 2 RRCID -> 141392 COMPL. DATE 04/10/1992 TOTAL DEPTH 4419 PERF. 4326 - 4344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL STAGGS (6100) 28180 450 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC 129692
GUERRA BROS. WELL #: 9 RRCID -> 193691 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6051 - 6105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EL STAGGS (7330) 28180 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HINOJOSA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 072956 COMPL. DATE 08/13/1992 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 7880 - 7920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARZA ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 096425 COMPL. DATE 11/04/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7867 - 7942

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

BARRERA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187411 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 9599 PERF. 7818 - 7824

12	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					30
01	5	X	-0-	-0-	-5	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
*05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					30

BARRERA UNIT WELL #: 3 RRCID -> 188372 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 10732 PERF. 6840 - 6848

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HINOJOSA ET AL WELL #: 9 RRCID -> 243093 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 9088 PERF. 7526 - 8710

12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	12	1	114	3	N	-0-					-0-
02	355	N	355	-0-	-0-	-0-	38	1	317	3	N	-0-					-0-
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	10	1	65	3	N	-0-					-0-
04	120	N	9	-0-	-111	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
*05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-

BARRERA UNIT WELL #: 10 RRCID -> 243406 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7410 - 7456

12	4774	X	4472	-0-	-302	-0-	376 7	1 9	4089	3	N	6	1	1			49
01	4774	X	3931	-0-	-843	-0-	373 11	1 9	3547	3	N	10	3	1			56
02	4901	X	2727	-0-	-2174	-0-	294 10	1 9	2423	3	N	9	3	1			62
03	5239	X	3541	-0-	-1698	-0-	492 18	1 9	3031	3	N	16	3	1			75
04	5070	X	3052	-0-	-2018	-0-	397 7	1 9	2648	3	N	6	1	1			80
05	4464	X	4071	-0-	-393	-0-	434 8	1 9	3629	3	N	7	2	1			85

EL STAGGS (7330) //CONT.// 28180 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HINOJOSA, F.G. WELL #: 5 RRCID -> 244596 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8004 - 8034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3224	X	2275	-0-	-949	-0-	187	1	2035	3	N	48	5	1			113
							53	9									
01	3224	X	1894	-0-	-1330	-0-	174	1	1648	3	N	65	8	1			170
							72	9									
02	2175	X	1655	-0-	-520	-0-	174	1	1433	3	N	44	9	1			205
							48	9									
03	2294	X	1882	-0-	-412	-0-	253	1	1559	3	N	64	202	1			67
							70	9									
04	2220	X	1744	-0-	-476	-0-	221	1	1469	3	N	49	6	1			110
							54	9									
05	2263	X	1725	-0-	-538	-0-	176	1	1466	3	N	75	6	1			179
							83	9									

BARRERA, C., DR. WELL #: 1 RRCID -> 245407 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7070 - 7260

12	465	N	418	-0-	-47	-0-	30	1	325	3	N	57	4	1			208
							63	9									
01	775	N	184	-0-	-591	-0-	15	1	143	3	N	24	182	1			50
							26	9									
02	783	N	20	-0-	-763	-0-	2	1	17	3	N	1	3	1			48
							1	9									
03	476	N	476	-0-	-0-	-0-	67	1	409	3	N	-0-					48
04	2981	N	2981	-0-	-0-	-0-	389	1	2590	3	N	2	1	1			49
							2	9									
*05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	15	1	126	3	N	-0-	1	1			48

SIPORIN WELL #: 2 RRCID -> 247993 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7308 - 7324

12	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
01	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARZA ET AL B UNIT WELL #: 9 RRCID -> 248414 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 9303 PERF. 7532 - 9218

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIPORIN WELL #: 1 RRCID -> 249717 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7122 - 7136

12	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	248	1	2696	3	N	174	122	1			183
							191	9									
01	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-	217	1	2055	3	N	96	116	1			163
							106	9									
02	7714	X	1871	-0-	-5843	-0-	186	1	1531	3	N	140	105	1			198
							154	9									
03	8246	X	1688	-0-	-6558	-0-	218	1	1347	3	N	112	98	1			212
							123	9									
04	5400	X	-0-	-0-	-5400	-0-					N	1	45	1			168
05	3131	X	69	-0-	-3062	-0-	6	1	55	3	N	7	41	1			134
							8	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
12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	N	-0-					-0-
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	N	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	29	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARRERA, C., DR. WELL #: 2 RRCID -> 251355 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7202 - 7256

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARRERA UNIT WELL #: 8 RRCID -> 251544 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 7294 - 8140

12	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	237	1	2578	3	N	64	4	1			137
							70	9									
01	3131	X	2946	-0-	-185	-0-	274	1	2597	3	N	68	149	1			56
							75	9									
02	2958	X	2390	-0-	-568	-0-	256	1	2104	3	N	27	9	1			74
							30	9									
03	3162	X	2175	-0-	-987	-0-	300	1	1847	3	N	25	10	1			89
							28	9									
04	3060	X	1725	-0-	-1335	-0-	223	1	1488	3	N	13	4	1			98
							14	9									
05	2945	X	2339	-0-	-606	-0-	248	1	2076	3	N	14	4	1			108
							15	9									

GARZA, ET AL UNIT WELL #: 11 RRCID -> 252011 COMPL. DATE 08/15/2009 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 7706 - 8554

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 256656 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 7518 - 7538

12	35619	X	32223	-0-	-3396	-0-	2715	1	29491	3	N	15	11	1			12
							17	9									
01	35619	X	31904	-0-	-3715	-0-	3037	1	28836	3	N	28	26	1			14
							31	9									
02	34197	X	34197	-0-	-0-	-0-	3698	1	30466	3	N	30	30	1			14
							33	9									
03	35836	X	35154	-0-	-682	-0-	4880	1	30069	3	N	186	166	1			34
							205	9									
04	35253	X	35253	-0-	-0-	-0-	4578	1	30512	3	N	148	106	1			76
							163	9									
*05	39381	X	39381	-0-	-0-	-0-	4204	1	35147	3	N	27	78	1			25
							30	9									

EL STAGGS (7330) //CONT.// 28180 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY 891175
OLIVAREZ - DRESAR GAS UNIT NO. 1 WELL #: B 1 RRCID -> 068207 COMPL. DATE 07/28/1976 TOTAL DEPTH 7696 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL TANQUE (500) 28187 350 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
POOR BOY OILFIELD SERVICE 671390
WARDNER 1-C WELL #: C 1 RRCID -> 102290 COMPL. DATE 04/25/1982 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 500 - 510

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELISA (WILCOX 10700) 28361 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
VELA WELL #: 1 RRCID -> 128994 COMPL. DATE 12/02/1987 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 240 - 625

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLEN (VICKSBURG) 28425 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
CAGE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 180791 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9952 - 10089

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182

CAGE RANCH WELL #: 3 RRCID -> 181848 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 10987 PERF. 10284 - 10410

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713 X	341	-0-	-372	-0-	58	1	283	2	N	-0-					53
01	713 X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					53
02	783 X	-0-	-0-	-783	-0-					N	-0-					53
03	837 X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					53
04	810 X	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					53
05	341 X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					53

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

ELLEN (VICKSBURG) //CONT.// 28425 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
MILLER RANCH WELL #: 6 RRCID -> 220262 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9876 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	339	-0-	-219	-0-	35	1	296	2	N	7					135
							8	9									
01	589	N	284	-0-	-305	-0-	41	1	229	2	N	13					148
							14	9									
02	328	N	328	-0-	-0-	-0-	64	1	253	2	N	10					158
							11	9									
03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	49	1	287	2	N	5					163
							6	9									
04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	50	1	296	2	N	17					180
							19	9									
*05	363	N	363	-0-	-0-	-0-	51	1	309	2	N	3					183
							3	9									

ELLEN, NW (MYRICK CONSOLIDATED) 28428 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
MILLER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 194170 COMPL. DATE 05/28/2002 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9169 - 9206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	2582	X	2582	-0-	-0-	-0-	785	1	1797	2	N	-0-					281
*07	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	1056	1	1851	2	N	-0-					281
*08	2511	X	348	-0-	-2163	-0-	49	1	299	2	N	-0-					281
*09	2580	X	383	-0-	-2197	-0-	58	1	325	2	N	-0-					281
*10	2914	X	588	-0-	-2326	-0-	53	1	535	2	N	-0-					281
*11	2820	X	1808	-0-	-1012	-0-	80	1	1728	2	N	-0-					281
*12	2914	X	824	-0-	-2090	-0-	86	1	738	2	N	-0-					281
*01	589	X	147	-0-	-442	-0-	22	1	125	2	N	-0-					281
*02	1740	X	260	-0-	-1480	-0-	53	1	207	2	N	-0-					281
*03	1860	X	195	-0-	-1665	-0-	29	1	166	2	N	-0-					281
*04	1800	X	125	-0-	-1675	-0-	18	1	107	2	N	-0-	179	1			102
05	837	X	343	-0-	-494	-0-	49	1	294	2	N	-0-					102

MILLER RANCH WELL #: 4 RRCID -> 194172 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9080 - 9442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155

MILLER RANCH WELL #: 2 RRCID -> 195872 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9282 - 9495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3875	X	3442	-0-	-433	-0-	358	1	3073	2	N	10					138
							11	9									
01	3844	X	3678	-0-	-166	-0-	547	1	3090	2	N	37					175
							41	9									
02	3480	X	3076	-0-	-404	-0-	621	1	2441	2	N	13					188
							14	9									
03	3658	X	3489	-0-	-169	-0-	511	1	2965	2	N	12					200
							13	9									
04	3570	X	2830	-0-	-740	-0-	407	1	2411	2	N	11	179	1			32
							12	9									
05	3689	X	3123	-0-	-566	-0-	443	1	2680	2	N	-0-					32

ELLEN, NW (MYRICK CONSOLIDATED) //CONT.// 28428 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
MILLER RANCH WELL #: 5 RRCID -> 217901 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9705 PERF. 9214 - 9370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	X	143	-0-	-508	-0-	15	1	128	2	N	-0-					192
*01	620	X	118	-0-	-502	-0-	17	1	94	2	N	6					198
							7	9									
*02	551	X	150	-0-	-401	-0-	30	1	120	2	N	-0-					198
*03	434	X	283	-0-	-151	-0-	42	1	241	2	N	-0-					198
*04	150	X	141	-0-	-9	-0-	20	1	121	2	N	-0-					198
05	155	X	89	-0-	-66	-0-	13	1	76	2	N	-0-					31

ELLIE C (CONSOLIDATED) 28442 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
CORONADO MINERALS, LLC 179378
WIEDERKEHR 365 WELL #: 1 RRCID -> 206620 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8162 - 8448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIEDERKEHR 365 WELL #: 2 RRCID -> 206621 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8222 - 8262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

LINN OPERATING, INC. 501545
DCR-STATE 366/76/64/54 D WELL #: 3606 D RRCID -> 144986 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8198 - 8208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DCR-STATE 366/74/64/54 D WELL #: 5404 F RRCID -> 145742 COMPL. DATE 04/09/1993 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8198 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIE C (CONSOLIDATED) //CONT.// 28442 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DCR-STATE 366/54 H WELL #: 3611 T RRCID -> 148328 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 7186 - 8268

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCR-STATE 366/54 H WELL #: 6 RRCID -> 148990 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7522 - 7533

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCR-STATE 262 WELL #: 1A RRCID -> 149247 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 9832 PERF. 8532 - 8540

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	84 N	84	-0-	-0-	-0-	35	1	49	2	N	-0-					-0-
04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	13	1	23	2	N	-0-					-0-
*05	14 N	14	-0-	-0-	-0-	6	1	8	2	N	-0-					-0-

DCR-STATE 366/76/64/54 D WELL #: 7603 RRCID -> 151801 COMPL. DATE 10/08/1994 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8178 - 8190

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCR 75 WELL #: 2 RRCID -> 152461 COMPL. DATE 08/23/1995 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 8315 - 8350

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCR-STATE 366/76/64/54/D WELL #: 3605 RRCID -> 177288 COMPL. DATE 03/25/2000 TOTAL DEPTH 9038 PERF. 7501 - 7515

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIE C (CONSOLIDATED) //CONT.// 28442 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
DCR-STATE 366/76/64/54 D WELL #: 3606D RRCID -> 178568 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7488 - 7909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DCR 79 WELL #: 6 RRCID -> 180394 COMPL. DATE 10/23/2000 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8016 - 8022

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DCR-STATE 366/76/64/540 WELL #: 7604 RRCID -> 187248 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 8511 PERF. 7930 - 8210

12	973	N	973	-0-	-0-	-0-	340	1	633	2	N	-0-			-0-
01	836	N	836	-0-	-0-	-0-	371	1	465	2	N	-0-			-0-
02	957	N	957	-0-	-0-	-0-	389	1	568	2	N	-0-			-0-
03	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	513	1	723	2	N	-0-			-0-
04	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	558	1	1002	2	N	-0-			-0-
*05	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	605	1	808	2	N	-0-			-0-

DCRC 76 WELL #: 6 RRCID -> 197454 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7950 - 8269

12	1085	N	764	-0-	-321	-0-	267	1	497	2	N	-0-			-0-
01	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	463	1	580	2	N	-0-			-0-
02	957	N	937	-0-	-20	-0-	381	1	556	2	N	-0-			-0-
03	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	600	1	845	2	N	-0-			-0-
04	1020	N	451	-0-	-569	-0-	161	1	290	2	N	-0-			-0-
05	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-			-0-

DCRC 75 WELL #: 3 RRCID -> 197455 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8306 - 8530

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DCR 75 WELL #: 1 RRCID -> 197502 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8049 - 8306

12	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	582	1	1084	2	N	-0-			-0-
01	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	458	1	573	2	N	-0-			-0-
02	1421	N	999	-0-	-422	-0-	406	1	593	2	N	-0-			-0-
03	1674	N	1334	-0-	-340	-0-	554	1	780	2	N	-0-			-0-
04	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	610	1	1094	2	N	-0-			-0-
*05	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	464	1	619	2	N	-0-			-0-

DCRC 64 WELL #: 18 RRCID -> 197911 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7477 - 8230

12	899	N	726	-0-	-173	-0-	254	1	472	2	N	-0-			-0-
01	946	N	946	-0-	-0-	-0-	420	1	526	2	N	-0-			-0-
02	841	N	743	-0-	-98	-0-	302	1	441	2	N	-0-			-0-
03	763	N	763	-0-	-0-	-0-	317	1	446	2	N	-0-			-0-
04	930	N	824	-0-	-106	-0-	295	1	529	2	N	-0-			-0-
05	806	N	752	-0-	-54	-0-	322	1	430	2	N	-0-			-0-

ELLIE C (CONSOLIDATED) //CONT.// 28442 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
DCRC 76 WELL #: 5 RRCID -> 197960 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7937 - 8279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	750	N	750	-0-	-0-	-0-	262	1	488	2	N	-0-					-0-
01	1085	N	531	-0-	-554	-0-	236	1	295	2	N	-0-					-0-
02	928	N	324	-0-	-604	-0-	132	1	192	2	N	-0-					-0-
03	744	N	511	-0-	-233	-0-	212	1	299	2	N	-0-					-0-
04	653	N	653	-0-	-0-	-0-	234	1	419	2	N	-0-					-0-
05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	146	1	195	2	N	-0-					-0-

DCRC STATE 366/76/64/54 WELL #: 3601 RRCID -> 197963 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8198 - 8257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	171	-0-	-201	-0-	60	1	111	2	N	-0-					-0-
01	341	N	200	-0-	-141	-0-	89	1	111	2	N	-0-					-0-
02	290	N	167	-0-	-123	-0-	68	1	99	2	N	-0-					-0-
03	477	N	477	-0-	-0-	-0-	198	1	279	2	N	-0-					-0-
04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	162	1	290	2	N	-0-					-0-
*05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	93	1	124	2	N	-0-					-0-

DCRC STATE SEC. 64 WELL #: 1 RRCID -> 197980 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7927 - 8254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	439	1	818	2	N	-0-					-0-
01	853	N	853	-0-	-0-	-0-	379	1	474	2	N	-0-					-0-
02	686	N	686	-0-	-0-	-0-	279	1	407	2	N	-0-					-0-
03	1271	N	50	-0-	-1221	-0-	21	1	29	2	N	-0-					-0-
04	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
05	744	N	44	-0-	-700	-0-	19	1	25	2	N	-0-					-0-

DCRC STATE 366/76/64/54 WELL #: 76 RRCID -> 198283 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8228 - 8253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCRC 54 WELL #: 7 RRCID -> 198426 COMPL. DATE 11/08/2003 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7905 - 8274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCRC 76 WELL #: 7 RRCID -> 201654 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 8257 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCRC 366 WELL #: 12 RRCID -> 202365 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8141 - 8428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		1209	-0-	1209	2991	422	1	787	2	N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		608	-0-	608	3599	270	1	338	2	N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		719	-0-	719	4318	292	1	427	2	N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		628	-0-	628	4946	261	1	367	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	372	-0-	-2628	2318	133	1	239	2	N	-0-					-0-
*05	2801	N	483	-0-	-2318	-0-	207	1	276	2	N	-0-					-0-

ELLIE C (CONSOLIDATED) //CONT.// 28442 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
DCRC 79 WELL #: 10 RRCID -> 206666 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 8516 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1612	N	576	-0-	-1036	-0-	201	1	375	2	N	-0-					-0-
01	775	N	640	-0-	-135	-0-	284	1	356	2	N	-0-					-0-
02	609	N	448	-0-	-161	-0-	182	1	266	2	N	-0-					-0-
03	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	457	1	643	2	N	-0-					-0-
04	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	687	1	1233	2	N	-0-					-0-
*05	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	728	1	973	2	N	-0-					-0-

DCRC 76 WELL #: 8 RRCID -> 206678 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8662 - 8740

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DCRC 54 WELL #: 8 RRCID -> 208723 COMPL. DATE 12/19/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7730 - 8364

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

DCRC 79 WELL #: 12 RRCID -> 210364 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 8984 PERF. 8302 - 8837

12	739	N	739	-0-	-0-	-0-	258	1	481	2	N	-0-					-0-
01	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	502	1	629	2	N	-0-					-0-
02	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	705	1	1030	2	N	-0-					-0-
03	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	830	1	1169	2	N	-0-					-0-
04	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	777	1	1395	2	N	-0-					-0-
05	1860	N	1492	-0-	-368	-0-	639	1	853	2	N	-0-					-0-

DCRC 366 WELL #: 13 RRCID -> 211122 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8399 - 8874

12	341	N	341	-0-	-0-	-0-	119	1	222	2	N	-0-					-0-
01	615	N	615	-0-	-0-	-0-	273	1	342	2	N	-0-					-0-
02	841	N	183	-0-	-658	-0-	74	1	109	2	N	-0-					-0-
03	341	N	243	-0-	-98	-0-	101	1	142	2	N	-0-					-0-
04	600	N	92	-0-	-508	-0-	33	1	59	2	N	-0-					-0-
*05	489	N	489	-0-	-0-	-0-	209	1	280	2	N	-0-					-0-

DCRC 79 WELL #: 9 RRCID -> 218393 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8660 - 9005

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

ELLIE C (CONSOLIDATED) //CONT.// 28442 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
TRACE OPERATING, LLC 863902
DCRC-TENDIDO GU #3 WELL #: 1 T RRCID -> 151339 COMPL. DATE 05/04/1994 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8244 - 8260

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

D C R C TENDIDO GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 166044 COMPL. DATE 09/17/1997 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8180 - 8194

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ELLIE C. (WILCOX) 28442 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. 501545
DCR-STATE 366/76/64/54 D WELL #: 5402 RRCID -> 143100 COMPL. DATE 11/18/1992 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6950 - 6978

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCR-STATE 366/76/64/54 D WELL #: 3606 F RRCID -> 144985 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6956 - 6970

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DCR-STATE 366/76/64/54 D WELL #: 5404 D RRCID -> 145739 COMPL. DATE 04/10/1993 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 6980 - 6988

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DCRC 366 WELL #: 3610-C RRCID -> 148719 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6958 - 6972

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	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
DCR-STATE 366/76/64/54 D WELL #: 6417 RRCID -> 149935 COMPL. DATE 05/17/1994 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 6956 - 6983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DCRC 76 WELL #: 8 RRCID -> 215023 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6946 - 7019

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRACE OPERATING, LLC 863902
DCRC-TENDIDO GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 151330 COMPL. DATE 05/02/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6942 - 6984

12	383	N	136	-0-	-247	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
01	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
02	116	N	71	-0-	-45	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	71	-0-	-53	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	55	-0-	-65	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

DCRC-TENDIDO GU #3 WELL #: 1 C RRCID -> 151340 COMPL. DATE 08/18/1994 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7028 - 7048

12	689	N	68	-0-	-621	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
01	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
02	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			Y	-0-					-0-
03	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			Y	-0-					-0-
04	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			Y	-0-					-0-
05	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-

D.C.R.C.-STATE TENDIDO WELL #: 1 RRCID -> 222446 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8373 - 8410

12	248	N	136	-0-	-112	-0-	136	2			N	-0-					-0-
01	217	N	115	-0-	-102	-0-	115	2			N	-0-					-0-
02	116	N	57	-0-	-59	-0-	57	2			N	-0-					-0-
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

EN SEGUIDO (WILCOX) 28970 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
VELA WELL #: 1 RRCID -> 180038 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 13190 PERF. 12512 - 12564

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EN SEGUIDO (WILCOX) //CONT.// 28970 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LOPEZ, LAURO MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 174542 COMPL. DATE 08/13/1999 TOTAL DEPTH 14050 PERF.12510 - 12540

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ, LAURO MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 176541 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 14050 PERF.12094 - 12344

12	13795	X	371	-0-	-13424	-0-	98	1	273	2	N	-0-					-0-
01	343	X	343	-0-	-0-	-0-	91	1	252	2	N	-0-					-0-
02	406	X	355	-0-	-51	-0-	100	1	255	2	N	-0-					-0-
03	434	X	233	-0-	-201	-0-	63	1	170	2	N	-0-					-0-
04	388	N	388	-0-	-0-	-0-	103	1	285	2	N	-0-					-0-
*05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	84	1	206	2	N	-0-					-0-

LOPEZ, LAURO MINERAL TRUST WELL #: 3 RRCID -> 179104 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 13590 PERF.12375 - 12485

12	1147	N	694	-0-	-453	-0-	183	1	511	2	N	-0-					-0-
01	930	N	456	-0-	-474	-0-	121	1	335	2	N	-0-					-0-
02	1218	N	792	-0-	-426	-0-	223	1	569	2	N	-0-					-0-
03	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	316	1	851	2	N	-0-					-0-
04	836	N	836	-0-	-0-	-0-	222	1	614	2	N	-0-					-0-
*05	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	308	1	759	2	N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 21 RRCID -> 179618 COMPL. DATE 06/20/2000 TOTAL DEPTH 14280 PERF.12542 - 12576

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAVAZOS WELL #: 3 RRCID -> 184341 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 13086 PERF.12646 - 12706

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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 #: 4 RRCID -> 185565 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12240 - 12450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAVAZOS WELL #: 6 RRCID -> 219349 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12226 - 12428

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23964 X	23964	-0-	-0-	-0-	6317	1	17647	2	N	-0-					-0-
01	24287 X	24287	-0-	-0-	-0-	6448	1	17839	2	N	-0-					-0-
02	22243 X	21541	-0-	-702	-0-	6071	1	15470	2	N	-0-					-0-
03	24044 X	24044	-0-	-0-	-0-	6508	1	17536	2	N	-0-					-0-
04	23745 X	23745	-0-	-0-	-0-	6303	1	17442	2	N	-0-					-0-
*05	22746 X	22746	-0-	-0-	-0-	6565	1	16181	2	N	-0-					-0-

SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. 743197
LOPEZ G.U. WELL #: 1 RRCID -> 279121 COMPL. DATE 05/27/2012 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
12	15167 X	1016	-0-	-14151	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
01	25885 X	889	-0-	-24996	-0-	889	2			N	-0-					-0-
02	24215 X	216	-0-	-23999	-0-	216	2			N	-0-					-0-
03	25885 X	211	-0-	-25674	-0-	211	2			N	-0-					-0-
04	25050 X	310	-0-	-24740	-0-	310	2			N	-0-					-0-
05	1023 X	488	-0-	-535	-0-	488	2			N	-0-					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, I-1) 28991 045 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33105 /TR 53/ WELL #: 5 U RRCID -> 041578 COMPL. DATE 03/19/1967 TOTAL DEPTH 9530 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, J-3) 28991 188 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33100 /TR 48/ WELL #: 3 U RRCID -> 055155 COMPL. DATE 05/07/1973 TOTAL DEPTH 9510 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, K-2) 28991 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33105 /TR 53/ WELL #: 5 M RRCID -> 041577 COMPL. DATE 03/19/1967 TOTAL DEPTH 9530 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TSL 33105/TR 53/ WELL #: 12 RRCID -> 258554 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 10629 PERF. 8768 - 8775

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, K-3) 28991 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33105 /TR 53/ WELL #: 5 L RRCID -> 041576 COMPL. DATE 03/19/1967 TOTAL DEPTH 9530 PERF. N/A

12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, K-8) 28991 405 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TSL 33105 /TR 53/ WELL #: 2 U RRCID -> 046644 COMPL. DATE 07/30/1969 TOTAL DEPTH 10074 PERF. N/A

12	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ST 49 PERMANENT UNIT WELL #: 9 RRCID -> 273915 COMPL. DATE 01/04/2014 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9164 - 9172

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT	IN	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, M-1) 28991 540 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
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
12	658	N	658	-0-	-0-	-0-	6	1	651	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	666	N	666	-0-	-0-	-0-	10	1	614	2	Y	37	37	1			-0-
							1	4	41	9							
02	609	N	580	-0-	-29	-0-	8	1	529	2	Y	38	38	1			-0-
							1	4	42	9							
03	651	N	373	-0-	-278	-0-	17	1	332	2	Y	21	21	1			-0-
							1	4	23	9							
04	630	N	343	-0-	-287	-0-	15	1	314	2	Y	12	12	1			-0-
							1	4	13	9							
05	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
12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	3	1	69	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	11	2	14	9	Y	13	13	1			-0-
02	290	N	20	-0-	-270	-0-	8	2	12	9	Y	11	11	1			-0-
03	93	N	6	-0-	-87	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	0	Z	38872	-0-	38872	1433711	340	1	38009	2	N	438	438	1			-0-
							41	4	482	9							
01	0	Z	37735	-0-	37735	1471446	590	1	36603	2	N	462	462	1			-0-
							34	4	508	9							
02	0	Z	31385	-0-	31385	1502831	448	1	30435	2	N	394	394	1			-0-
							69	4	433	9							
03	7750		30988	-0-	23238	1526069	1455	1	29119	2	N	315	315	1			-0-
							67	4	347	9							
04	7500		29999	-0-	22499	1548568	1408	1	28228	2	N	263	263	1			-0-
							74	4	289	9							
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	1548568					N	NO RPT					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, M-2) 28991 585 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33105 /TR 53/ WELL #: 3 U RRCID -> 040070 COMPL. DATE 08/02/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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 #: 6 U RRCID -> 175760 COMPL. DATE 10/02/1999 TOTAL DEPTH 12288 PERF. 9964 - 10136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	1	1	62	2	Y	-0-					-0-
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	1	1	63	2	Y	-0-					-0-
02	58	N	52	-0-	-6	-0-	1	1	51	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	29	-0-	-33	-0-	2	1	27	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	33	-0-	-27	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TSL 33105/ TR 53/ WELL #: 7 U RRCID -> 187460 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 11720 PERF.10222 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	Y	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
*04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	8	1	93	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	1	1	93	2	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	2	1	95	2	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	1	1	74	2	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
03	124	N	20	-0-	-104	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	18	-0-	-102	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, M-3) 28991 606 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33105/TR 53/ WELL #: 6 U RRCID -> 175248 COMPL. DATE 06/26/1999 TOTAL DEPTH 12288 PERF.10126 - 10136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, M-4) 28991 630 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33105/TR 53/ WELL #: 6 L RRCID -> 175246 COMPL. DATE 06/26/1999 TOTAL DEPTH 12288 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	1	1	62	2	Y	-0-					-0-
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	1	1	63	2	Y	-0-					-0-
02	58	N	52	-0-	-6	-0-	1	1	51	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	29	-0-	-33	-0-	2	1	27	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	33	-0-	-27	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TSL 33105/ TR 53/ WELL #: 7 L RRCID -> 187453 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 11720 PERF.10707 - 11519

12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	1	1	133	2	Y	-0-					-0-
01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	3	1	159	2	Y	-0-					-0-
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	2	1	143	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	97	-0-	-27	-0-	5	1	92	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	123	-0-	-27	-0-	6	1	117	2	Y	-0-					-0-
05	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

12	420	N	420	-0-	-0-	-0-	4	1	403	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
01	244	N	244	-0-	-0-	-0-	4	1	234	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	2	1	143	2	Y	-0-					-0-
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	8	1	146	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*04	323	N	323	-0-	-0-	-0-	13	1	279	2	Y	27	27	1			-0-
							1	4	30	9							
05	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
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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TSL 33105/TR 53/ WELL #: 8 RRCID -> 266645 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 8834 - 8867

12	23684	#	19124	-0-	-4560	-0-	169	1	18781	2	Y	140	140	1			-0-
							20	4	154	9							
01	19964	#	17048	-0-	-2916	-0-	267	1	16556	2	Y	191	191	1			-0-
							15	4	210	9							
02	19661	R	19661	-0-	-0-	-0-	282	1	19146	2	Y	173	173	1			-0-
							43	4	190	9							
03	20057	#	19505	-0-	-552	-0-	925	1	18364	2	Y	158	158	1			-0-
							42	4	174	9							
*04	20036	R	20036	-0-	-0-	-0-	1227	1	18623	2	Y	124	124	1			-0-
							50	4	136	9							
05	19127	#	NO RPT	-0-	-19127	-0-					Y	NO RPT					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-B, K-2,3) //CONT.// 28991 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475
TSL 33105/ TR 53/ WELL #: 9 RRCID -> 273882 COMPL. DATE 01/09/2014 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8843 - 8894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	18630					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	18630					N	NO RPT					-0-
02	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	18630					N	-0-					-0-
03	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	18630					N	-0-					-0-
*04	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	18630					N	-0-					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	18630					N	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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-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-

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TSL 33105/TR 53/ WELL #: 8 RRCID -> 194843 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10494 - 10586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TSL 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
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-1E, M-9) 28991 947 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33100/TR 48/ WELL #: 7 RRCID -> 179907 COMPL. DATE 08/13/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11528 - 11576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-1F, N-1) 28991 949 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33100/TR 48/ WELL #: 7 RRCID -> 179353 COMPL. DATE 06/06/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12264 - 12452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TSL M-098041/TR 52/ WELL #: 6 RRCID -> 213638 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11324 - 12037

12	46469	#	-0-	-0-	-46469	-0-					Y	-0-					-0-
01	40610	#	-0-	-0-	-40610	-0-					Y	-0-					-0-
02	37062	#	-0-	-0-	-37062	-0-					Y	-0-					-0-
03	10224	#	-0-	-0-	-10224	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		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

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-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	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	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

12	0	N	1773	-0-	1773	B	-1845645	16 2	1 4	1755	2	Y	-0-				-0-
01	0	N	84	-0-	84	B	-1845561	1	1	83	2	Y	-0-				-0-
02	58	N	145	-0-	87	B	-1845474	2	1	143	2	Y	-0-				-0-
03	62	N	97	-0-	35	B	-1845439	5	1	92	2	Y	-0-				-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	B	-1845439					Y	-0-				-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-1845439					Y	NO RPT				-0-

TSL 33100 /TR 48/ WELL #: 8 RRCID -> 196325 COMPL. DATE 07/05/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10436 - 10501

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-232775					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-232775					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-232775					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-232775					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-232775					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-232775					Y	NO RPT				-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-2A, M-9) 28991 960 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL M-098041/TR 52/ WELL #: 6 RRCID -> 213640 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11702 - 11709

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-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
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ST 49 PERMANENT UNIT WELL #: 9 RRCID -> 207092 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10428 - 10468

12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	31	1	4	9	Y	4	4	1			-0-
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	29	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	19	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ST 49 PERMANENT UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221570 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10430 - 10460

12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ENCINAL-WEBB (ESCONDITO) 29003 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
SAGE WELL SALT WATER DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 156654 COMPL. DATE 07/07/1995 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4556 - 4602

12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS-JANCO RANCH WELL #: 3 RRCID -> 271339 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4538 - 4800

12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCINITAS (LOWER VICKSBURG) 29010 289 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
LOPEZ, G. G. WELL #: 1 RRCID -> 192757 COMPL. DATE 02/27/2005 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 8682 - 9215

12	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	394	1	674	2	Y	-0-					-0-
01	763	N	763	-0-	-0-	-0-	156	1	607	2	Y	-0-					-0-
02	850	N	850	-0-	-0-	-0-	137	1	713	2	Y	-0-					-0-
03	877	N	877	-0-	-0-	-0-	198	1	679	2	Y	-0-					-0-
04	750	N	731	-0-	-19	-0-	106	1	625	2	Y	-0-					-0-
05	899	N	711	-0-	-188	-0-	80	1	631	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
12	5860	X	5860	-0-	-0-	-0-	2160	1	3700	2	Y	-0-					-0-
01	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	1012	1	3938	2	Y	-0-					-0-
02	5272	X	5272	-0-	-0-	-0-	851	1	4421	2	Y	-0-					-0-
03	5859	X	5241	-0-	-618	-0-	1186	1	4055	2	Y	-0-					-0-
04	5460	X	5116	-0-	-344	-0-	741	1	4375	2	Y	-0-					-0-
05	5642	X	4446	-0-	-1196	-0-	501	1	3945	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
12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	4	1	79	3	Y	-0-					-0-
01	243	N	243	-0-	-0-	-0-	16	1	227	3	Y	-0-					-0-
02	294	N	294	-0-	-0-	-0-	18	1	276	3	Y	-0-					-0-
03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	25	1	359	3	Y	4					4
							4	9									
04	482	N	482	-0-	-0-	-0-	24	1	454	3	Y	4	5	1			3
							4	9									
*05	499	N	499	-0-	-0-	-0-	24	1	473	3	Y	2	2	1			3
							2	9									

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
12	10974	#	9485	-0-	-1489	-0-	458	1	8921	3	Y	96	99	1			29
							106	9									
01	10788	#	9837	-0-	-951	-0-	511	1	9195	3	Y	119	101	1			47
							131	9									
02	9918	#	8691	-0-	-1227	-0-	424	1	8135	3	Y	120	126	1			41
							132	9									
03	10602	#	36	-0-	-10566	-0-	1	1	25	3	Y	9	35	1			15
							10	9									
04	85	R	85	-0-	-0-	-0-	5	1	80	3	Y	-0-	8	1			7
05	651		755	-0-	104	104	38	1	717	3	Y	-0-	7	1			-0-

ENCINITAS (V-15) 29010 728 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MCGILL BROS. O/A WELL #: 1UC RRCID -> 010263 COMPL. DATE 11/21/1960 TOTAL DEPTH 9215 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LOPEZ, G. G. WELL #: 7 RRCID -> 183071 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8570 - 8601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ENCINITAS (V-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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOUDON OPERATING COMPANY, L.L.C. 509363
MCGILL BROS. NCT-1 WELL #: 90C RRCID -> 201082 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 8447 - 8456

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
LA RUCIA RANCH WELL #: 15 RRCID -> 265437 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 10428 PERF. 9094 - 9169

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
LOPEZ WELL #: 6T RRCID -> 207795 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8504 - 8514

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ENCINITAS (V-16) 29010 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MCGILL O/A WELL #: 1LC RRCID -> 010268 COMPL. DATE 01/05/1989 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 8380 - 8459

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LOPEZ, G. G. WELL #: 12 RRCID -> 203541 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8504 - 8522

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ENCINITAS (V-17) 29010 790 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LOPEZ, G. G. WELL #: 1 RRCID -> 206911 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8600 - 8776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1027	N	1027	-0-	-0- B	-0-	50	1	977	3	Y	-0-	3	1			-0-
01	768	N	768	-0-	-0- B	-0-	40	1	728	3	Y	-0-					-0-
02	676	N	676	-0-	-0- B	-0-	34	1	642	3	Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	232	N	232	-0-	-0- B	-0-	12	1	220	3	Y	-0-					-0-
04	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	4	1	66	3	Y	-0-					-0-
*05	495	N	495	-0-	-0- B	-0-	25	1	470	3	Y	-0-					-0-

LOUDON OPERATING COMPANY, L.L.C. 509363
MCGILL BROS. NCT-1 WELL #: 90T RRCID -> 197684 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 8650 - 8663

12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		62	-0-	62 B	62	7	1	55	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	62					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 62																	
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	62					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	62					Y	-0-					-0-
*05	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					Y	-0-					-0-

ENCINITAS (V-19) 29010 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LOPEZ, G. G. WELL #: 6 RRCID -> 163992 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 8712 - 9210

12	5208	X	3117	-0-	-2091	-0-	147	1	2873	3	Y	88	106	1			25
							97	9									
01	4557	X	2947	-0-	-1610	-0-	149	1	2695	3	Y	94	84	1			35
							103	9									
02	3886	X	2683	-0-	-1203	-0-	128	1	2452	3	Y	94	100	1			29
							103	9									
03	3658	X	2312	-0-	-1346	-0-	119	1	2157	3	Y	33	48	1			14
							36	9									
04	2355	X	2355	-0-	-0-	-0-	119	1	2177	3	Y	54	55	1			13
							59	9									
05	2790	X	2570	-0-	-220	-0-	124	1	2348	3	Y	89	91	1			11
							98	9									

MCGILL BROS. O/A WELL #: 1-T RRCID -> 173934 COMPL. DATE 01/14/1999 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 8990 - 9020

12	8122	X	6531	-0-	-1591	-0-	334	1	6114	3	Y	75	106	1			160
							83	9									
01	7905	X	5765	-0-	-2140	-0-	377	1	5313	3	Y	68	156	1			72
							75	9									
02	7395	X	3987	-0-	-3408	-0-	236	1	3709	3	Y	38	58	1			52
							42	9									
03	6975	X	2605	-0-	-4370	-0-	165	1	2426	3	Y	13					65
							14	9									
04	T. A.		2930	-0-	2930	2930	146	1	2772	3	Y	11	27	1			49
							12	9									
05	T. A.		3512	-0-	3512	6442	167	1	3339	3	Y	5	38	1			16
							6	9									

LOPEZ, G.G. WELL #: 13 RRCID -> 204502 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8644 - 8679

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ENCINITAS (V-19) //CONT.// 29010 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ, G G WELL #: 10 RRCID -> 209054 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8838 - 8867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5766	X	5595	-0-	-171	-0-	264 206	1 9	5125	3	Y	187	204	1			45
01	5766	X	5230	-0-	-536	-0-	264 226	1 9	4740	3	Y	205	179	1			71
02	5394	X	2714	-0-	-2680	-0-	127 160	1 9	2427	3	Y	145	171	1			45
03	5658	X	4557	-0-	-1101	-0-	233 91	1 9	4233	3	Y	83	102	1			26
04	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	236 57	1 9	4320	3	Y	52	66	1			12
05	5487	X	4928	-0-	-559	-0-	245 36	1 9	4647	3	Y	33	44	1			1

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
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ, G. G. WELL #: 18 RRCID -> 215447 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8684 - 8698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ, G.G. WELL #: 31 RRCID -> 217106 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9102 - 9122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	411	N	411	-0-	-0-	-0-	20	1	391	3	Y	-0-					-0-
01	426	N	426	-0-	-0-	-0-	22	1	404	3	Y	-0-					-0-
02	509	N	509	-0-	-0-	-0-	25	1	484	3	Y	-0-					-0-
03	488	N	488	-0-	-0-	-0-	25	1	461	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
04	470	N	470	-0-	-0-	-0-	24	1	446	3	Y	-0-	1	1			-0-
*05	580	N	580	-0-	-0-	-0-	29	1	551	3	Y	-0-					-0-

LOUDON OPERATING COMPANY, L.L.C. 509363
MCGILL BROS. NCT-1 WELL #: 88 RRCID -> 190676 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 11149 PERF. 8872 - 8918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3007	X	204	-0-	-2803	-0-	22	1	180	2	Y	2					60
							2	9									
01	2263	X	145	-0-	-2118	-0-	16	1	129	2	Y	-0-					60
02	319	X	118	-0-	-201	-0-	13	1	105	2	Y	-0-					60
03	248	X	173	-0-	-75	-0-	18	1	154	2	Y	1					61
							1	9									
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	7	1	60	2	Y	-0-	53	1			8
*05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	14	1	111	2	Y	-0-					8

MCGILL BROS. NCT-1 WELL #: 89 RRCID -> 193068 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 11275 PERF. 8707 - 8734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1178	N	964	-0-	-214	-0-	103	1	861	2	Y	-0-					96
01	915	N	915	-0-	-0-	-0-	98	1	817	2	Y	-0-					96
02	1160	N	877	-0-	-283	-0-	93	1	771	2	Y	12					108
							13	9									
03	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	116	1	950	2	Y	17					125
							19	9									
04	989	N	989	-0-	-0-	-0-	105	1	881	2	Y	3	114	1			14
							3	9									
*05	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	117	1	986	2	Y	18					32
							20	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
12	1674	N	599	-0-	-1075	-0-	221	1	378	2	Y	-0-					-0-
01	744	N	519	-0-	-225	-0-	106	1	413	2	Y	-0-					-0-
02	610	N	610	-0-	-0-	-0-	99	1	511	2	Y	-0-					-0-
03	589	N	570	-0-	-19	-0-	129	1	441	2	Y	-0-					-0-
04	607	X	607	-0-	-0-	-0-	88	1	519	2	Y	-0-					-0-
*05	1709	X	1709	-0-	-0-	-0-	192	1	1517	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ WELL #: 2 RRCID -> 205721 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8772 - 8827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCINITAS (V-19) //CONT.// 29010 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. //CONT.// 945581
LOPEZ WELL #: 7 RRCID -> 250077 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 8768 - 8810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ENCINITAS (V-19-A) 29010 840 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MCGILL BROS. NCT-1 WELL #: 101 RRCID -> 198272 COMPL. DATE 07/00/2003 TOTAL DEPTH 9301 PERF. 8990 - 9042

12	93	N	32	-0-	-61	-0-	2	1	30	3	Y	-0-					-0-
01	228	N	228	-0-	-0-	-0-	15	1	213	3	Y	-0-					-0-
02	565	N	565	-0-	-0-	-0-	34	1	531	3	Y	-0-					-0-
03	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	68	1	1004	3	Y	3					3
							3	9									
04	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	67	1	1269	3	Y	4	5	1			2
							4	9									
*05	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	66	1	1324	3	Y	1	2	1			1
							1	9									

LOPEZ, G. G. WELL #: 9C RRCID -> 199619 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 8856 - 8866

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LOPEZ, G.G. WELL #: 14 RRCID -> 203225 COMPL. DATE 06/29/2004 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 8917 - 8927

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ, G.G. WELL #: 23 RRCID -> 216782 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8681 - 8691

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
LOPEZ WELL #: 26 RRCID -> 235044 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8700 - 8754

12	496	X	396	-0-	-100	-0-	394	3	2	9	N	2	2	8			85
01	496	X	422	-0-	-74	-0-	422	3			N	-0-					85
02	464	X	346	-0-	-118	-0-	346	3			N	-0-					85
03	496	X	454	-0-	-42	-0-	454	3			N	-0-					85
04	480	X	393	-0-	-87	-0-	277	3	116	9	N	105	185	1			5
05	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					5

ENCINITAS (V-21) 29010 842 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LOPEZ, G. G. WELL #: 6 RRCID -> 164840 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 9054 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
LOPEZ WELL #: 4 RRCID -> 215433 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 12144 PERF. 9016 - 9023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	377	N	377	-0-	-0-	-0-	139	1	238	2	Y	-0-					-0-
01	299	N	299	-0-	-0-	-0-	61	1	238	2	Y	-0-					-0-
02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	54	1	282	2	Y	-0-					-0-
03	372	N	333	-0-	-39	-0-	75	1	258	2	Y	-0-					-0-
04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	62	1	369	2	Y	-0-					-0-
05	372	N	258	-0-	-114	-0-	29	1	229	2	Y	-0-					-0-

ENCINITAS, E. (FRIO 7340) 29011 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GLORIA GARCIA LOPEZ WELL #: 10 RRCID -> 261208 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 7352 - 7364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ENCINITAS, EAST (V-24) 29011 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LOPEZ, G. G. WELL #: 10 RRCID -> 199603 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9368 - 9378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ, G. G. WELL #: 9T RRCID -> 199621 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 9277 - 9451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6541	X	4135	-0-	-2406	-0-	193	1	3746	3	Y	178	169	1			41
							196	9									
01	7161	X	5398	-0-	-1763	-0-	274	1	4914	3	Y	191	163	1			69
							210	9									
02	6699	X	4599	-0-	-2100	-0-	225	1	4311	3	Y	57	97	1			29
							63	9									
03	7161	X	5311	-0-	-1850	-0-	275	1	5005	3	Y	28	43	1			14
							31	9									
04	5940	X	5829	-0-	-111	-0-	301	1	5519	3	Y	8	16	1			6
							9	9									
05	5394	X	4911	-0-	-483	-0-	244	1	4638	3	Y	26	27	1			5
							29	9									

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
12	7750	X	6342	-0-	-1408	-0-	307	1	5962	3	Y	66	77	1			22
							73	9									
01	7719	X	6195	-0-	-1524	-0-	323	1	5792	3	Y	73	65	1			30
							80	9									
02	7192	X	4561	-0-	-2631	-0-	214	1	4096	3	Y	228	199	1			59
							251	9									
03	7564	X	5988	-0-	-1576	-0-	305	1	5556	3	Y	115	133	1			41
							127	9									
04	5834	X	5834	-0-	-0-	-0-	297	1	5451	3	Y	78	94	1			25
							86	9									
05	6355	X	3882	-0-	-2473	-0-	193	1	3664	3	Y	23	41	1			7
							25	9									

LOPEZ, G.G. WELL #: 11L RRCID -> 203540 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8946 - 9599

12	1395	N	1384	-0-	-11	-0-	68	1	1316	3	Y	-0-					-0-
01	1395	N	1335	-0-	-60	-0-	70	1	1265	3	Y	-0-					-0-
02	1305	N	1234	-0-	-71	-0-	61	1	1173	3	Y	-0-					-0-
03	1395	N	1200	-0-	-195	-0-	62	1	1131	3	Y	6	4	1			2
							7	9									
04	1260	N	1230	-0-	-30	-0-	64	1	1166	3	Y	-0-	2	1			-0-
*05	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	65	1	1224	3	Y	-0-					-0-

LOPEZ, G.G. WELL #: 13 RRCID -> 204202 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8644 - 9072

12	558	N	468	-0-	-90	-0-	23	1	445	3	Y	-0-					-0-
01	558	N	505	-0-	-53	-0-	27	1	478	3	Y	-0-					-0-
02	447	N	447	-0-	-0-	-0-	22	1	425	3	Y	-0-					-0-
03	567	N	567	-0-	-0-	-0-	30	1	537	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	254	-0-	-106	-0-	13	1	241	3	Y	-0-					-0-
*05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	6	1	112	3	Y	-0-					-0-

LOPEZ, G. G. "A" WELL #: 15 RRCID -> 204751 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 9011 - 9042

12	199	N	199	-0-	-0-	-0-	10	1	189	3	Y	-0-	10	1			-0-
01	186	N	139	-0-	-47	-0-	7	1	132	3	Y	-0-					-0-
02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	14	1	262	3	Y	-0-					-0-
03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	12	1	224	3	Y	-0-					-0-
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	13	1	236	3	Y	-0-					-0-
*05	260	N	260	-0-	-0-	-0-	13	1	247	3	Y	-0-					-0-

LOPEZ, G G WELL #: 16 RRCID -> 206433 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8710 - 9364

12	3100	X	1886	-0-	-1214	-0-	92	1	1787	3	Y	6	17	1			4
							7	9									
01	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	133	1	2405	3	Y	37	29	1			12
							41	9									
02	2408	X	2408	-0-	-0-	-0-	108	1	2080	3	Y	200	165	1			47
							220	9									
03	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	185	1	3357	3	Y	122	130	1			39
							134	9									
04	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	178	1	3269	3	Y	129	134	1			34
							142	9									
*05	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	157	1	2983	3	Y	179	189	1			24
							197	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
12	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	118	1	2302	3	Y	4	5	1			3
							4	9									
01	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	119	1	2158	3	Y	-0-	3	1			-0-
02	2320	N	2161	-0-	-159	-0-	107	1	2054	3	Y	-0-					-0-
03	2418	N	1780	-0-	-638	-0-	89	1	1628	3	Y	57	44	1			13
							63	9									
04	2190	N	1506	-0-	-684	-0-	77	1	1408	3	Y	19	25	1			7
							21	9									
*05	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	102	1	1926	3	Y	2	7	1			2
							2	9									

LOPEZ, G G WELL #: 17 RRCID -> 207031 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 9297 PERF. 9014 - 9064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3193	X	3127	-0-	-66	-0-	152	1	2930	3	Y	41	50	1			12
							45	9									
01	3193	X	2842	-0-	-351	-0-	145	1	2605	3	Y	84	68	1			28
							92	9									
02	2987	X	2808	-0-	-179	-0-	134	1	2569	3	Y	95	96	1			27
							105	9									
03	3193	X	3054	-0-	-139	-0-	153	1	2780	3	Y	110	107	1			30
							121	9									
04	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	167	1	3058	3	Y	105	109	1			26
							116	9									
*05	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	184	1	3490	3	Y	121	132	1			15
							133	9									

LOPEZ, G. G. WELL #: 22 RRCID -> 211252 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9485 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	904	N	904	-0-	-0-	-0-	44	1	857	3	Y	3	6	1			-0-
							3	9									
01	882	N	882	-0-	-0-	-0-	47	1	833	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	845	N	845	-0-	-0-	-0-	42	1	803	3	Y	-0-					-0-
03	992	N	992	-0-	-0-	-0-	49	1	892	3	Y	46	35	1			11
							51	9									
04	948	N	948	-0-	-0-	-0-	48	1	888	3	Y	11	17	1			5
							12	9									
*05	973	N	973	-0-	-0-	-0-	48	1	912	3	Y	12	14	1			3
							13	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
12	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	141	1	2759	3	Y	42	41	1			10
							46	9									
01	1984	X	1201	-0-	-783	-0-	63	1	1120	3	Y	16	18	1			8
							18	9									
02	2465	X	1983	-0-	-482	-0-	98	1	1885	3	Y	-0-	8	1			-0-
03	2945	X	2154	-0-	-791	-0-	111	1	2028	3	Y	14	11	1			3
							15	9									
04	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	107	1	1967	3	Y	97	81	1			19
							107	9									
*05	802	N	802	-0-	-0-	-0-	38	1	722	3	Y	38	52	1			5
							42	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	N	647	-0-	-97	-0-	31	1	610	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
01	713	N	586	-0-	-127	-0-	31	1	555	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	88	1	1685	3	Y	-0-					-0-
03	3100	N	4159	-0-	1059	1059	207	1	3769	3	Y	166	128	1			38
							183	9									
04	3000	N	2907	-0-	-93	966	145	1	2649	3	Y	103	113	1			28
							113	9									
*05	3100	N	2590	-0-	-510	456	126	1	2400	3	Y	58	77	1			9
							64	9									

LOPEZ, G.G. WELL #: 23 RRCID -> 216781 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8681 - 9062

12	372	N	274	-0-	-98	-0-	12	1	262	3	Y	-0-					-0-
01	248	N	198	-0-	-50	-0-	11	1	187	3	Y	-0-					-0-
02	290	N	249	-0-	-41	-0-	12	1	237	3	Y	-0-					-0-
03	389	N	389	-0-	-0-	-0-	20	1	369	3	Y	-0-					-0-
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	15	1	280	3	Y	7	6	1			1
							8	9									
*05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	6	1	124	3	Y	4	5	1			-0-
							4	9									

LOPEZ, G. G. WELL #: 24 RRCID -> 223376 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9038 - 9055

12	3100	N	4653	-0-	1553	1553	216	1	4210	3	Y	206	169	1			40
							227	9									
01	3100	N	2890	-0-	-210	1343	152	1	2731	3	Y	6	33	1			13
							7	9									
02	2900	N	2507	-0-	-393	950	124	1	2383	3	Y	-0-	13	1			-0-
03	3128	X	2178	-0-	-950	-0-	113	1	2054	3	Y	10	8	1			2
							11	9									
04	4500	X	2219	-0-	-2281	-0-	112	1	2045	3	Y	56	46	1			12
							62	9									
05	4650	X	2168	-0-	-2482	-0-	107	1	2029	3	Y	29	36	1			5
							32	9									

ENCINO (5650) 29032 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
FIVE-JAB, INC. 271310
ROCHE "A" WELL #: 9 RRCID -> 182469 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5983 - 6008

12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCHE WELL #: 7 RRCID -> 194590 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5280 - 5286

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	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-

ENCINO (6400) 29032 415 ASSOCIATED 49B CNTY: SAN PATRICIO
FIVE-JAB, INC. 271310
ROCHE RANCH ENCINO WELL #: 1E RRCID -> 180435 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6266 - 6676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

ENCINO (7100) 29032 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
WALLIS ENERGY, INC. 893997
ROCHE, K.D. "E" WELL #: 10 RRCID -> 134807 COMPL. DATE 02/01/1990 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7195 - 7200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCINO PASTURE, E. (5300 GAS) 29054 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SURE FLOW OIL & GAS, INC. 830587
ROCHE, K. D. WELL #: 1 RRCID -> 176051 COMPL. DATE 05/11/1999 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 5231 - 5233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENOS COOPER (J-2) 29157 630 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
MCCAMPBELL, J. WELL #: 1 RRCID -> 091996 COMPL. DATE 12/24/1980 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 8848 - 8856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	X	620	-0-	-0-	-0-	607	2	13	9	N	12					104
01	570	X	570	-0-	-0-	-0-	564	2	6	9	N	5					109
02	393	X	393	-0-	-0-	-0-	387	2	6	9	N	5					114
03	620	X	341	-0-	-279	-0-	332	2	9	9	N	8					122
*04	600	X	40	-0-	-560	-0-	38	2	2	9	N	2					124
05	620	X	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					124

MCCAMPBELL, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 103591 COMPL. DATE 12/07/1982 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8846 - 8847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	X	537	-0-	-21	-0-	520	2	17	9	N	15					82
01	510	X	510	-0-	-0-	-0-	499	2	11	9	N	10					92
02	484	X	484	-0-	-0-	-0-	478	2	6	9	N	5					97
03	527	X	458	-0-	-69	-0-	445	2	13	9	N	12					109
*04	510	X	347	-0-	-163	-0-	330	2	17	9	N	15					124
05	527	X	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					124

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

ESCOBAS (FALCON) 29273 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC. 029710
TREVINO, ALBERT WELL #: 6402 RRCID -> 173537 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2600 - 2612

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

TREVINO, ALBERT WELL #: 6403 RRCID -> 174003 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2614 - 2643

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ESCOBAS (QUEEN CITY 4540) 29273 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
BELLOWS OPERATING CO., L. C. 063857
RAMIREZ LTD WELL #: 1 RRCID -> 204279 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 15095 PERF. 5540 - 5550

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
RASH WELL #: 2 RRCID -> 229759 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4766 - 4802

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ESCOBAS (QUEEN CITY 5300) 29273 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC. 029710
DE TREVINO, I. G. WELL #: 1 RRCID -> 010273 COMPL. DATE 03/02/1958 TOTAL DEPTH 11520 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TREVINO, ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 010275 COMPL. DATE 10/25/1962 TOTAL DEPTH 6020 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	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-

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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESCOBAS (QUEEN CITY 5800) 29273 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC. 029710
HAYNES - EAST WELL #: 2 RRCID -> 202883 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 6142 - 6166

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESCOBAS (10,350) 29273 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC. 029710
TREVINO, ALBERT WELL #: B 5 RRCID -> 163146 COMPL. DATE 05/05/1997 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10232 - 10244

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TREVINO, ALBERT B WELL #: 2 RRCID -> 190868 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 10862 PERF.10294 - 10314

12	6758 X	5908	-0-	-850	-0-	1022	1	4886	2	N	-0-					-0-
01	6758 X	4926	-0-	-1832	-0-	1036	1	3890	2	N	-0-					-0-
02	6322 X	2382	-0-	-3940	-0-	91	1	2291	2	N	-0-					-0-
03	6758 X	3900	-0-	-2858	-0-	155	1	3745	2	N	-0-					-0-
*04	5730 X	3002	-0-	-2728	-0-	213	1	2789	2	N	-0-					-0-
05	5921 X	NO RPT	-0-	-5921	-0-					N	NO RPT					-0-

BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360
GUTIERREZ, E. WELL #: A 1 RRCID -> 160510 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 12436 PERF.10286 - 10298

12	1736 X	1185	-0-	-551	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
01	1736 X	951	-0-	-785	-0-	951	2			N	-0-					-0-
02	1624 X	641	-0-	-983	-0-	641	2			N	-0-					-0-
03	1178 X	830	-0-	-348	-0-	830	2			N	-0-					-0-
04	3862 X	3862	-0-	-0-	-0-	3862	2			N	-0-					-0-
05	1178 X	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					-0-

ESCOBAS (10,650) 29273 810 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC. 029710
GARCIA, CATARINO ET AL WELL #: 2 RRCID -> 155860 COMPL. DATE 08/26/1995 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10652 - 10700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
12	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	232	1	1093	2	N	-0-					-0-
01	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	286	1	1059	2	N	-0-					-0-
02	986	N	713	-0-	-273	-0-	27	1	686	2	N	-0-					-0-
03	1333	N	1058	-0-	-275	-0-	42	1	1016	2	N	-0-					-0-
*04	1290	N	774	-0-	-516	-0-	55	1	719	2	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESCOBAS (12,200) 29273 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC. 029710
TREVINO, ALBERT WELL #: B 3 RRCID -> 136561 COMPL. DATE 12/11/1994 TOTAL DEPTH 12687 PERF.11673 - 11682

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TREVINO, ALBERT WELL #: B 4 T RRCID -> 138095 COMPL. DATE 04/06/1991 TOTAL DEPTH 13188 PERF.12390 - 12495

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TREVINO, ALBERT WELL #: 6401 RRCID -> 145811 COMPL. DATE 06/13/1993 TOTAL DEPTH 12996 PERF.12186 - 12300

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ESTES COVE (E-1, FAULT BLOCK B) 29521 270 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
POLLY BROWN ET AL WELL #: 1 RRCID -> 167923 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 7706 - 7726

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

ESTES COVE (H-2) 29521 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 219 WELL #: 1 RRCID -> 046138 COMPL. DATE 11/28/1968 TOTAL DEPTH 11010 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EVE MAE (6300) 29682 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
WALLIS ENERGY, INC. 893997
STATE OF TEXAS TR. 11 WELL #: 1 RRCID -> 010283 COMPL. DATE 12/08/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			21

DE RUEDA, EULOGIO WELL #: 2 RRCID -> 037087 COMPL. DATE 07/12/1965 TOTAL DEPTH 6342 PERF. N/A

12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			21

EVELYN (Y-1) 29688 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HAWK PETROLEUM, L L C 366634
TINNEY ESTATE WELL #: RRCID -> 128800 COMPL. DATE 10/08/1988 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7578 - 7750

12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			56
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			56
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			56
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			56
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			56
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			56

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/02/2004

EVELYN (Y-2) 29688 705 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HAWK PETROLEUM, L L C 366634
TINNEY ESTATE WELL #: RRCID -> 130246 COMPL. DATE 03/03/1989 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7278 - 7326

12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			57
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			57
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			57
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			57
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			57
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			57

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/01/2004

EVELYN EAST (14,700) 29690 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
SANTA FE RANCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 193120 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 17116 PERF.15484 - 15744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANTA FE RANCH WELL #: 25 RRCID -> 196020 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 16300 PERF. N/A

12	2498	X	2498	-0-	-0-	-0-	206	1	2291	2	Y	1						12
							1	9										
*01	2232	X	2211	-0-	-21	-0-	82	1	2079	2	Y	45	45	1				12
							50	9										
*02	2390	X	2390	-0-	-0-	-0-	247	1	2102	2	Y	37	34	1				15
							41	9										
*03	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	260	1	2297	2	Y	42	44	1				13
							46	9										
04	2286	X	2286	-0-	-0-	-0-	174	1	2064	2	Y	44	44	1				13
							48	9										
*05	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	240	1	1965	2	Y	28	32	1				9
							31	9										

SANTA FE RANCH WELL #: 26 RRCID -> 198126 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 16574 PERF.15013 - 15722

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	9	-0-	9	9	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
*02	12	X	12	-0-	-0-	9	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	9	-0-	9	18	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	7	-0-	7	25	1	1	6	2	Y	-0-					-0-
*05	25	X	-0-	-0-	-25	-0-					Y	-0-					-0-

EWING (5500) 29772 728 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
PYLE PETROLEUM, INC. 683968
EWING -F- WELL #: 2 C RRCID -> 010286 COMPL. DATE 01/30/1954 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	9827	X	9823	-0-	-4	-0-	737	1	9086	2	N	-0-						2
01	10106	X	9516	-0-	-590	-0-	773	1	8743	2	N	-0-						2
02	9454	X	8764	-0-	-690	-0-	691	1	8073	2	N	-0-						2
03	10106	X	9810	-0-	-296	-0-	660	1	9150	2	N	-0-						2
04	9141	X	9141	-0-	-0-	-0-	679	1	8462	2	N	-0-						2
*05	9409	X	9409	-0-	-0-	-0-	695	1	8713	2	N	1	1	6				2
							1	9										

EXSUN (LOBO) //CONT.// 29801 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MOLLETES CREEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210468 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8571 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
BIGLER-FLORES GU WELL #: 1 RRCID -> 200026 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8362 - 9938

12	7719	X	6907	-0-	-812	-0-	595	1	6312	2	Y	-0-					6
01	7719	X	1904	-0-	-5815	-0-	181	1	1723	2	Y	-0-					6
02	7221	X	3044	-0-	-4177	-0-	301	1	2743	2	Y	-0-					6
03	9755	X	9755	-0-	-0-	-0-	871	1	8884	2	Y	-0-					6
04	DLQ G-10		8133	-0-	8133	8133	788	1	7345	2	Y	-0-					6
05	DLQ G-10		7000	-0-	7000	15133	720	1	6280	2	Y	-0-					6

BIGLER-FLORES GU WELL #: 2 RRCID -> 201533 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9666 - 10092

12	3038	X	2714	-0-	-324	-0-	234	1	2480	2	Y	-0-					2
01	3038	X	2721	-0-	-317	-0-	259	1	2462	2	Y	-0-					2
02	2494	X	2451	-0-	-43	-0-	243	1	2208	2	Y	-0-					2
03	2728	X	2330	-0-	-398	-0-	208	1	2122	2	Y	-0-					2
04	DLQ G-10		2386	-0-	2386	2386	231	1	2155	2	Y	-0-					2
05	DLQ G-10		2444	-0-	2444	4830	251	1	2193	2	Y	-0-					2

RANCHITO TANK GU WELL #: 3 RRCID -> 250836 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 11990 PERF. 8502 - 11177

12	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	389	1	3495	2	N	-0-					124
01	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	408	1	2698	2	N	15					139
							17	9									
02	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	373	1	2496	2	N	6					145
							7	9									
03	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	404	1	2518	2	N	9					154
							10	9									
04	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	394	1	2557	2	N	3					157
							3	9									
*05	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	409	1	2653	2	N	-0-					157

ENCINA RESOURCES, LLC 251741
HARALSON BEEFMASTERS, LTD. WELL #: 1 RRCID -> 233229 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 10646 PERF. 9262 - 10040

12	3286	X	2874	-0-	-412	-0-	1212	1	1662	3	N	-0-					-0-
01	3162	X	2301	-0-	-861	-0-	901	1	1400	3	N	-0-					-0-
02	2900	X	2201	-0-	-699	-0-	563	1	1638	3	N	-0-					-0-
03	3782	X	2717	-0-	-1065	-0-	1391	1	1326	3	N	-0-					-0-
04	2614	X	2614	-0-	-0-	-0-	1096	1	1518	3	N	-0-					-0-
*05	2357	X	2357	-0-	-0-	-0-	849	1	1508	3	N	-0-					-0-

HARALSON BEEFMASTER, LTD WELL #: 2 RRCID -> 238516 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10196 - 10641

12	868	N	766	-0-	-102	-0-	323	1	443	3	N	-0-					-0-
01	705	N	705	-0-	-0-	-0-	276	1	429	3	N	-0-					-0-
02	522	N	522	-0-	-0-	-0-	133	1	389	3	N	-0-					-0-
03	552	N	552	-0-	-0-	-0-	283	1	269	3	N	-0-					-0-
04	560	N	560	-0-	-0-	-0-	235	1	325	3	N	-0-					-0-
*05	558	N	504	-0-	-54	-0-	182	1	322	3	N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ENCINA RESOURCES, LLC //CONT.// 251741
GONART INVESTMENTS ET AL WELL #: 2 RRCID -> 247368 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 8564 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	6448	X	5271	-0-	-1177	-0-	1077	1	4194	3	N	-0-			-0-
01	6448	X	5983	-0-	-465	-0-	1113	1	4870	3	N	-0-			-0-
02	6032	X	5751	-0-	-281	-0-	1221	1	4530	3	N	-0-			-0-
03	5921	X	5221	-0-	-700	-0-	1239	1	3982	3	N	-0-			-0-
04	5452	X	5452	-0-	-0-	-0-	1172	1	4280	3	N	-0-			-0-
*05	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	1348	1	3930	3	N	-0-			-0-

SAENZ WELL #: 1 RRCID -> 248458 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9772 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	332	N	332	-0-	-0-	-0-	144	1	188	3	N	-0-			-0-
01	555	N	555	-0-	-0-	-0-	157	1	398	3	N	-0-			-0-
02	306	N	306	-0-	-0-	-0-	67	1	239	3	N	-0-			-0-
03	2604	X	296	-0-	-2308	-0-	83	1	213	3	N	-0-			-0-
04	360	X	323	-0-	-37	-0-	57	1	266	3	N	-0-			-0-
*05	558	X	193	-0-	-365	-0-	34	1	159	3	N	-0-			-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
GUTIERREZ, EMILIA FLORES WELL #: 1 RRCID -> 207589 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 10024 PERF. 9756 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DERLY WELL #: 1 RRCID -> 147576 COMPL. DATE 04/13/2004 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9463 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	15	1	149	2	N	-0-			-0-
01	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-			-0-
02	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-			-0-
03	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-			-0-
04	420	N	304	-0-	-116	-0-	304	2			N	-0-			-0-
*05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	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
12	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	207	1	2111	2	N	-0-			-0-
01	2046	N	1961	-0-	-85	-0-	1961	2			N	-0-			-0-
02	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			N	-0-			-0-
03	2325	N	2022	-0-	-303	-0-	2022	2			N	-0-			-0-
04	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2			N	-0-			-0-
*05	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-			-0-

DERLY WELL #: 4 RRCID -> 152451 COMPL. DATE 12/13/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9249 - 10236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	616	N	616	-0-	-0-	-0-	55	1	561	2	N	-0-			-0-
01	527	N	485	-0-	-42	-0-	485	2			N	-0-			-0-
02	522	N	462	-0-	-60	-0-	462	2			N	-0-			-0-
03	620	N	493	-0-	-127	-0-	493	2			N	-0-			-0-
04	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-			-0-
*05	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2511	N	2373	-0-	-138	-0-	212	1	2161	2	N	-0-			-0-
01	2418	N	2141	-0-	-277	-0-	2141	2			N	-0-			-0-
02	2262	N	2010	-0-	-252	-0-	2010	2			N	-0-			-0-
03	2387	N	2118	-0-	-269	-0-	2118	2			N	-0-			-0-
04	2070	N	2026	-0-	-44	-0-	2026	2			N	-0-			-0-
*05	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2			N	-0-			-0-

JACOBA "A" WELL #: 2 RRCID -> 158465 COMPL. DATE 04/07/1996 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8270 - 9618

12	694	N	694	-0-	-0-	-0-	62	1	632	2	N	-0-			-0-
01	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-			-0-
02	580	N	573	-0-	-7	-0-	573	2			N	-0-			-0-
03	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-			-0-
04	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-			-0-
*05	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-			-0-

RATHMELL-ALEXANDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160318 COMPL. DATE 04/27/1996 TOTAL DEPTH 10771 PERF. 8291 - 10308

*09	7027	X	7027	-0-	-0-	-0-	797	1	6220	2	N	9			16
							10	9							
*10	6965	X	6965	-0-	-0-	-0-	775	1	6190	2	N	-0-	14	1	2
*11	6705	X	6705	-0-	-0-	-0-	760	1	5945	2	N	-0-			2
*12	6076	X	6011	-0-	-65	-0-	588	1	5423	2	N	-0-			2
*01	6076	X	5693	-0-	-383	-0-	5693	2			N	-0-			2
*02	5684	X	5538	-0-	-146	-0-	907	1	4631	2	N	-0-			2
*03	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-	926	1	5266	2	N	-0-			2
*04	6111	X	6111	-0-	-0-	-0-	906	1	5204	2	N	1			3
							1	9							
*05	6160	X	6160	-0-	-0-	-0-	922	1	5238	2	N	-0-			3

LANIER-RATHMELL-ALEXANDER G U WELL #: 1 RRCID -> 160320 COMPL. DATE 07/12/1996 TOTAL DEPTH 11114 PERF.10394 - 10398

12	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	217	1	2082	2	N	1			22
							1	9							
01	1984	N	1280	-0-	-704	-0-	1280	2			N	-0-			22
02	1972	N	1595	-0-	-377	-0-	261	1	1334	2	N	-0-			22
03	2263	N	1966	-0-	-297	-0-	294	1	1672	2	N	-0-			22
*04	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	275	1	1577	2	N	-0-	16	1	6
*05	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	262	1	1486	2	N	-0-			6

LANIER, S. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 161977 COMPL. DATE 11/17/1996 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8074 - 9646

12	6615	X	6615	-0-	-0-	-0-	624	1	5990	2	N	1			10
							1	9							
01	5639	X	5639	-0-	-0-	-0-	5639	2			N	-0-			10
02	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	832	1	4250	2	N	-0-			10
03	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	780	1	4432	2	N	-0-			10
*04	5521	X	5521	-0-	-0-	-0-	819	1	4702	2	N	-0-	7	1	3
*05	5451	X	5451	-0-	-0-	-0-	816	1	4635	2	N	-0-			3

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
12	6256	X	6256	-0-	-0-	-0-	591	1	5664	2	N	1					12
							1	9									
01	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	4673	2			N	-0-					12
02	29	X	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					12
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					12
*04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	9	1			3
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					3

MORALES ET AL WELL #: 1 RRCID -> 191698 COMPL. DATE 10/28/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9918 - 10265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	4221	2			N	-0-					-0-
01	4185	X	340	-0-	-3845	-0-	340	2			N	-0-					-0-
02	3915	X	-0-	-0-	-3915	-0-					N	-0-					-0-
03	3685	X	635	-0-	-3050	-0-	635	2			N	-0-					-0-
04	9454	X	9454	-0-	-0-	-0-	9454	2			N	-0-					-0-
*05	7541	X	7541	-0-	-0-	-0-	7541	2			N	-0-					-0-

FLORES, RUBEN MINERAL WELL #: 1 RRCID -> 193067 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8191 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	103	1	1051	2	N	-0-					-0-
01	1209	N	817	-0-	-392	-0-	817	2			N	-0-					-0-
02	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
04	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

R M T WELL #: 1 RRCID -> 193508 COMPL. DATE 02/01/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9626 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6727	X	5859	-0-	-868	-0-	5859	2			N	-0-					-0-
01	6758	X	5954	-0-	-804	-0-	5954	2			N	-0-					-0-
02	6322	X	6081	-0-	-241	-0-	6081	2			N	-0-					-0-
03	6784	X	6784	-0-	-0-	-0-	6784	2			N	-0-					-0-
04	6208	X	6208	-0-	-0-	-0-	6208	2			N	-0-					-0-
*05	6485	X	6485	-0-	-0-	-0-	6485	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
12	18321	X	16498	-0-	-1823	-0-	16498	2			N	-0-					-0-
01	17453	X	15788	-0-	-1665	-0-	15788	2			N	-0-					-0-
02	16327	X	14506	-0-	-1821	-0-	14506	2			N	-0-					-0-
03	17236	X	15227	-0-	-2009	-0-	15227	2			N	-0-					-0-
04	14392	X	14392	-0-	-0-	-0-	14392	2			N	-0-					-0-
05	15345	X	14331	-0-	-1014	-0-	14331	2			N	-0-					-0-

R.M.T. WELL #: 2 RRCID -> 195373 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8812 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1271	N	1205	-0-	-66	-0-	1205	2			N	-0-					-0-
01	1240	N	1237	-0-	-3	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
02	1131	N	1110	-0-	-21	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
03	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
04	1200	N	1137	-0-	-63	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
*05	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	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
12	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	3960	2			N	-0-					-0-
01	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	3966	2			N	-0-					-0-
02	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	3474	2			N	-0-					-0-
03	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	3525	2			N	-0-					-0-
04	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	3026	2			N	-0-					-0-
*05	2581	X	2581	-0-	-0-	-0-	2581	2			N	-0-					-0-

MENDOZA WELL #: 1 RRCID -> 198240 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10054 - 10176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3315	-0-	215	289	324	1	2991	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	3125	-0-	25	314	3125	2			N	-0-					-0-
02	1550	X	1236	-0-	-314	-0-	134	1	1102	2	N	-0-					-0-
03	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	335	1	2797	2	N	-0-					-0-
04	5896	X	5896	-0-	-0-	-0-	691	1	5205	2	N	-0-					-0-
*05	6042	X	6042	-0-	-0-	-0-	6042	2			N	-0-					-0-

R. M. T. WELL #: 5 RRCID -> 198419 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 11357 PERF. 9156 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	377	1	3836	2	N	-0-					-0-
01	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	3771	2			N	-0-					-0-
02	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	3463	2			N	-0-					-0-
03	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	3559	2			N	-0-					-0-
04	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	3448	2			N	-0-					-0-
*05	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	3340	2			N	-0-					-0-

VELENO WELL #: 1 RRCID -> 198452 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 10974 PERF. 8668 - 10461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1767	N	1637	-0-	-130	-0-	118	1	1456	2	N	57					99
							63	9									
*01	1984	N	1642	-0-	-342	-0-	133	1	1509	2	N	-0-					99
*02	1595	N	1470	-0-	-125	-0-	116	1	1354	2	N	-0-					99
*03	1643	N	1526	-0-	-117	-0-	103	1	1423	2	N	-0-					99
04	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	123	1	1532	2	N	-0-					99
*05	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	135	1	1689	2	N	-0-	22	6			77

NEW ZAPATA EAST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200084 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9830 - 10005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-					-0-
01	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			N	-0-					-0-
02	2900	N	4070	-0-	1170	1170	4070	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	8485	-0-	5385	6555	8485	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	6752	-0-	3752	10307	6752	2			N	-0-					-0-
*05	3100	N	6415	-0-	3315	13622	6415	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
12	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	3144	2			N	-0-					-0-
01	3131	X	3080	-0-	-51	-0-	3080	2			N	-0-					-0-
02	2929	X	2483	-0-	-446	-0-	2483	2			N	-0-					-0-
03	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	3137	2			N	-0-					-0-
04	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	2884	2			N	-0-					-0-
05	2914	X	2842	-0-	-72	-0-	2842	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
12	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	4936	2	6	9	N	5			5
01	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	4890	2			N	-0-			5
02	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	4359	2			N	-0-			5
03	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	4364	2			N	-0-			5
04	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	4038	2			N	-0-			5
*05	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	3880	2	4	9	N	4			9

RMT WELL #: 3 RRCID -> 201187 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 7812 - 10135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	7072	X	7072	-0-	-0-	-0-	633	1	6439	2	N	-0-			-0-
01	6131	X	6131	-0-	-0-	-0-	6131	2			N	-0-			-0-
02	5807	X	5807	-0-	-0-	-0-	5807	2			N	-0-			-0-
03	5717	X	5717	-0-	-0-	-0-	5717	2			N	-0-			-0-
04	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	5444	2			N	-0-			-0-
*05	6157	X	6157	-0-	-0-	-0-	6157	2			N	-0-			-0-

RMT WELL #: 4 RRCID -> 201193 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9790 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	6944	X	6018	-0-	-926	-0-	6018	2			N	-0-			-0-
01	6944	X	6284	-0-	-660	-0-	6284	2			N	-0-			-0-
02	6496	X	5786	-0-	-710	-0-	5786	2			N	-0-			-0-
03	6844	X	6180	-0-	-664	-0-	6180	2			N	-0-			-0-
04	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	5499	2			N	-0-			-0-
05	6169	X	5807	-0-	-362	-0-	5807	2			N	-0-			-0-

VASQUEZ WELL #: 1 RRCID -> 201314 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 11260 PERF. 6438 - 8879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1178	N	969	-0-	-209	-0-	969	2			N	-0-			-0-
01	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			N	-0-			-0-
02	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	78	1	1114	2	N	-0-			-0-
03	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	85	1	1143	2	N	-0-			-0-
04	1200	N	1158	-0-	-42	-0-	82	1	1076	2	N	-0-			-0-
*05	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	83	1	1042	2	N	-0-			-0-

DERLY WELL #: 8 RRCID -> 201341 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 7510 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2852	N	2279	-0-	-573	-0-	204	1	2075	2	N	-0-			-0-
01	2480	N	1877	-0-	-603	-0-	1877	2			N	-0-			-0-
02	2378	N	1650	-0-	-728	-0-	1650	2			N	-0-			-0-
03	2294	N	2260	-0-	-34	-0-	2260	2			N	-0-			-0-
04	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2			N	-0-			-0-
*05	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-			-0-

MOLLETES CREEK GU WELL #: 2 RRCID -> 201673 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 7043 - 8768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-			-0-
01	1488	N	963	-0-	-525	-0-	963	2			N	-0-			-0-
02	1102	N	1028	-0-	-74	-0-	1028	2			N	-0-			-0-
03	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	2802	2			N	-0-			-0-
04	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	2			N	-0-			-0-
*05	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	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
12	557	N	557	-0-	-0-	-0-	55	1	502	2	N	-0-					-0-
01	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-
02	569	N	569	-0-	-0-	-0-	62	1	507	2	N	-0-					-0-
03	580	N	580	-0-	-0-	-0-	61	1	507	2	N	11					11
							12	9									
04	660	N	291	-0-	-369	-0-	34	1	257	2	N	-0-					11
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

GUTIERREZ WELL #: 1 RRCID -> 201878 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 10845 PERF. 8380 - 9755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	332	1	1443	2	N	-0-					-0-
01	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			N	-0-					-0-
02	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	156	1	1552	2	N	-0-					-0-
03	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	116	1	1210	2	N	-0-					-0-
04	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	145	1	1495	2	N	-0-					-0-
*05	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	144	1	1416	2	N	-0-					-0-

VELENO WELL #: 4 RRCID -> 202118 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 11397 PERF. 8340 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	2	N	-0-					2
02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	2	N	-0-					2
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	N	-0-					2
04	60	N	16	-0-	-44	-0-	1	1	15	2	N	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	6			2

VELA ESTATE UNIT WELL #: 20 RRCID -> 202188 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 11520 PERF. 6980 - 9846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3658	X	3161	-0-	-497	-0-	3161	2			N	-0-					8
*01	3658	X	3285	-0-	-373	-0-	3285	2			N	-0-					8
*02	3190	X	2905	-0-	-285	-0-	2905	2			N	-0-					8
*03	3410	X	3140	-0-	-270	-0-	3140	2			N	-0-					8
*04	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	3364	2			N	-0-					8
*05	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	3404	2			N	-0-					8

JUAN DE DIOS WELL #: 1 RRCID -> 202730 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8378 - 9928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	184	1	1699	2	N	65					70
							72	9									
01	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1532	2	2	9	N	2					72
02	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	191	1	1574	2	N	55	116	1			11
							61	9									
03	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	166	1	1386	2	N	9					20
							10	9									
04	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	118	1	886	2	N	-0-					20
*05	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1717	2	40	9	N	36					56

MENDOZA WELL #: 4 RRCID -> 202838 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8368 - 8406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4557	X	3848	-0-	-709	-0-	376	1	3472	2	N	-0-					-0-
01	4557	X	3462	-0-	-1095	-0-	3462	2			N	-0-					-0-
02	4089	X	3578	-0-	-511	-0-	387	1	3191	2	N	-0-					-0-
03	4371	X	3814	-0-	-557	-0-	408	1	3406	2	N	-0-					-0-
04	3720	X	3553	-0-	-167	-0-	417	1	3136	2	N	-0-					-0-
05	3844	X	3552	-0-	-292	-0-	3552	2			N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SINGER-ANDERS WELL #: 1 RRCID -> 203527 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 11440 PERF. 8788 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VILLERREAL WELL #: 2 RRCID -> 203554 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9002 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	406	-0-	-214	-0-	406	2			N	-0-					-0-
01	465	N	439	-0-	-26	-0-	439	2			N	-0-					-0-
02	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
03	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-
04	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-
*05	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					-0-

GUTIERREZ WELL #: 2 RRCID -> 203568 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7551 - 10042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	583	N	583	-0-	-0-	-0-	109	1	474	2	N	-0-					-0-
01	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
02	539	N	539	-0-	-0-	-0-	49	1	490	2	N	-0-					-0-
03	557	N	557	-0-	-0-	-0-	49	1	508	2	N	-0-					-0-
04	527	N	527	-0-	-0-	-0-	47	1	480	2	N	-0-					-0-
*05	564	N	564	-0-	-0-	-0-	52	1	512	2	N	-0-					-0-

GUTIERREZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203842 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8328 - 8388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4557	X	3663	-0-	-894	-0-	358	1	3305	2	N	-0-					-0-
01	4557	X	2854	-0-	-1703	-0-	2854	2			N	-0-					-0-
02	3828	X	3041	-0-	-787	-0-	329	1	2712	2	N	-0-					-0-
03	3906	X	3012	-0-	-894	-0-	322	1	2690	2	N	-0-					-0-
04	3720	X	1873	-0-	-1847	-0-	220	1	1653	2	N	-0-					-0-
05	3658	X	2975	-0-	-683	-0-	2975	2			N	-0-					-0-

RMT WELL #: 6 RRCID -> 204086 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 11002 PERF. 9801 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	2			N	-0-					-0-
01	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2			N	-0-					-0-
02	2233	N	1878	-0-	-355	-0-	1878	2			N	-0-					-0-
03	2325	N	1696	-0-	-629	-0-	1696	2			N	-0-					-0-
04	2160	N	1274	-0-	-886	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
*05	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2			N	-0-					-0-

VELENO WELL #: 2 RRCID -> 204137 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 11974 PERF. 8376 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	927	N	927	-0-	-0-	-0-	174	1	753	2	N	-0-					-0-
01	868	N	754	-0-	-114	-0-	754	2			N	-0-					-0-
02	870	N	705	-0-	-165	-0-	64	1	641	2	N	-0-					-0-
03	930	N	669	-0-	-261	-0-	58	1	611	2	N	-0-					-0-
04	720	N	580	-0-	-140	-0-	51	1	529	2	N	-0-					-0-
*05	628	N	628	-0-	-0-	-0-	58	1	570	2	N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELENO WELL #: 3 RRCID -> 204181 COMPL. DATE 03/07/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8694 - 10564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6169	X	5680	-0-	-489	-0-	426	1	5254	2	N	-0-					2
01	6169	X	5510	-0-	-659	-0-	447	1	5063	2	N	-0-					2
02	5771	X	5058	-0-	-713	-0-	399	1	4659	2	N	-0-					2
03	5859	X	5545	-0-	-314	-0-	373	1	5172	2	N	-0-					2
04	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	377	1	4707	2	N	-0-					2
*05	5341	X	5341	-0-	-0-	-0-	395	1	4945	2	N	1	1	6			2
							1	9									

GUTIERREZ, JOSE CLEMENTE "A" WELL #: 1 RRCID -> 204425 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7646 - 7670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2542	N	2333	-0-	-209	-0-	228	1	2105	2	N	-0-					-0-
01	2480	N	2024	-0-	-456	-0-	2024	2			N	-0-					-0-
02	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	246	1	2028	2	N	-0-					-0-
03	2325	N	2125	-0-	-200	-0-	227	1	1896	2	N	2					2
							2	9									
04	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	242	1	1824	2	N	5					7
							6	9									
*05	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1639	2	7	9	N	6					13

ALEXANDER "A" WELL #: 1 RRCID -> 205611 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 11516 PERF.10048 - 10788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIELMANN WELL #: 1 RRCID -> 206123 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7768 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	N	716	-0-	-28	-0-	131	1	585	2	N	-0-					-0-
01	713	N	606	-0-	-107	-0-	606	2			N	-0-					-0-
02	725	N	708	-0-	-17	-0-	135	1	573	2	N	-0-					-0-
03	739	N	739	-0-	-0-	-0-	136	1	603	2	N	-0-					-0-
04	728	N	728	-0-	-0-	-0-	145	1	583	2	N	-0-					-0-
*05	688	N	688	-0-	-0-	-0-	132	1	556	2	N	-0-					-0-

MARTINEZ ET AL WELL #: 1 RRCID -> 206648 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8554 - 8598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3999	X	3863	-0-	-136	-0-	378	1	3485	2	N	-0-					-0-
01	3999	X	3308	-0-	-691	-0-	3308	2			N	-0-					-0-
02	3741	X	3544	-0-	-197	-0-	383	1	3161	2	N	-0-					-0-
03	3999	X	3411	-0-	-588	-0-	365	1	3046	2	N	-0-					-0-
04	3750	X	2989	-0-	-761	-0-	350	1	2639	2	N	-0-					-0-
05	3875	X	3096	-0-	-779	-0-	3096	2			N	-0-					-0-

RMT WELL #: 8 RRCID -> 206816 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 11174 PERF. 8898 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11920	X	11920	-0-	-0-	-0-	1066	1	10854	2	N	-0-					-0-
01	9658	X	9658	-0-	-0-	-0-	9658	2			N	-0-					-0-
02	8888	X	8888	-0-	-0-	-0-	8888	2			N	-0-					-0-
03	9212	X	9212	-0-	-0-	-0-	9212	2			N	-0-					-0-
04	8699	X	8699	-0-	-0-	-0-	8699	2			N	-0-					-0-
05	9238	X	8383	-0-	-855	-0-	8383	2			N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RMT WELL #: 7 RRCID -> 206825 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9040 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4309	X	4158	-0-	-151	-0-	372	1	3786	2	N	-0-					-0-
01	4309	X	3672	-0-	-637	-0-	3672	2			N	-0-					-0-
02	4118	X	2989	-0-	-1129	-0-	2989	2			N	-0-					-0-
03	4402	X	3607	-0-	-795	-0-	3607	2			N	-0-					-0-
04	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	3471	2			N	-0-					-0-
05	3348	X	2778	-0-	-570	-0-	2778	2			N	-0-					-0-

VELENO WELL #: 6 RRCID -> 207014 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 11176 PERF. 7875 - 8538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	807	N	807	-0-	-0-	-0-	151	1	656	2	N	-0-					-0-
01	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					-0-
02	568	N	568	-0-	-0-	-0-	52	1	516	2	N	-0-					-0-
03	806	N	392	-0-	-414	-0-	34	1	358	2	N	-0-					-0-
04	870	N	433	-0-	-437	-0-	38	1	395	2	N	-0-					-0-
*05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	12	1	120	2	N	-0-					-0-

BHCH WELL #: 1 RRCID -> 207973 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 7270 - 8992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1860	N	1808	-0-	-52	-0-	1808	2			N	-0-					-0-
01	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			N	-0-					-0-
02	1740	N	1543	-0-	-197	-0-	1543	2			N	-0-					-0-
03	1798	N	1621	-0-	-177	-0-	1621	2			N	-0-					-0-
04	1740	N	1641	-0-	-99	-0-	1641	2			N	-0-					-0-
*05	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			N	-0-					-0-

SINGER WELL #: 1 RRCID -> 208253 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 11174 PERF. 7905 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3379	X	2026	-0-	-1353	-0-	152	1	1874	2	N	-0-					1
01	3379	X	426	-0-	-2953	-0-	35	1	391	2	N	-0-					1
02	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	255	1	2976	2	N	-0-					1
03	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	271	1	3751	2	N	11					12
							12	9									
04	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	247	1	3085	2	N	-0-					12
*05	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	270	1	3384	2	N	1	1	6			12
							1	9									

SNAVELY WELL #: 1 RRCID -> 208273 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 11026 PERF. 8937 - 11001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	3375	2			N	-0-					-0-
01	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	3567	2			N	-0-					-0-
02	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	3042	2			N	-0-					-0-
03	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	2992	2			N	-0-					-0-
04	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	3057	2			N	-0-					-0-
*05	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	2828	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
12	5115	X	4165	-0-	-950	-0-	4165	2			N	-0-					-0-
01	4650	X	3963	-0-	-687	-0-	3963	2			N	-0-					-0-
02	4118	X	3840	-0-	-278	-0-	3840	2			N	-0-					-0-
03	4278	X	4064	-0-	-214	-0-	4064	2			N	-0-					-0-
04	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	3883	2			N	-0-					-0-
05	4092	X	3707	-0-	-385	-0-	3707	2			N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MENDOZA WELL #: 5 RRCID -> 208688 COMPL. DATE 02/19/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8374 - 9948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	330	N	330	-0-	-0-	-0-	32	1	298	2	N	-0-			-0-
01	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-			-0-
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	16	1	135	2	N	-0-			-0-
03	341	N	208	-0-	-133	-0-	22	1	186	2	N	-0-			-0-
04	330	N	107	-0-	-223	-0-	12	1	95	2	N	-0-			-0-
*05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-			-0-

ZAPATA HAWK WELL #: 1 RRCID -> 208833 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 11076 PERF. 7430 - 10068

12	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	2			N	-0-			-0-
01	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2			N	-0-			-0-
02	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2			N	-0-			-0-
03	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			N	-0-			-0-
04	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			N	-0-			-0-
*05	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			N	-0-			-0-

VASQUEZ, ROMEO WELL #: 1 RRCID -> 209359 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 11093 PERF. 9880 - 9921

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

SINGER-ANDERS WELL #: 2 RRCID -> 209791 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 10532 PERF. 8792 - 10212

12	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	2			N	-0-			-0-
01	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-			-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-			-0-
03	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-			-0-
04	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-			-0-
*05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-			-0-

GUTIERREZ UNIT WELL #: 2 RRCID -> 210966 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8356 - 10226

12	5952	X	5403	-0-	-549	-0-	528	1	4875	2	N	-0-			-0-
01	5952	X	4464	-0-	-1488	-0-	4464	2			N	-0-			-0-
02	5423	X	5120	-0-	-303	-0-	554	1	4566	2	N	-0-			-0-
03	5797	X	5317	-0-	-480	-0-	569	1	4748	2	N	-0-			-0-
04	4590	X	4159	-0-	-431	-0-	488	1	3671	2	N	-0-			-0-
05	4743	X	1116	-0-	-3627	-0-	1116	2			N	-0-			-0-

RANCHITO "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211111 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8340 - 9972

12	13609	X	11905	-0-	-1704	-0-	1164	1	10741	2	N	-0-			1
01	13485	X	10688	-0-	-2797	-0-	10688	2			N	-0-			1
02	12557	X	11638	-0-	-919	-0-	1259	1	10379	2	N	-0-	1	1	-0-
03	13082	X	10842	-0-	-2240	-0-	1160	1	9682	2	N	-0-			-0-
04	11670	X	10011	-0-	-1659	-0-	1174	1	8837	2	N	-0-			-0-
05	11904	X	10002	-0-	-1902	-0-	10002	2			N	-0-			-0-

NEW ZAPATA EAST GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 211115 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9837 - 10813

12	4402	X	4353	-0-	-49	-0-	4353	2			N	-0-			-0-
01	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	4400	2			N	-0-			-0-
02	4147	X	3636	-0-	-511	-0-	3636	2			N	-0-			-0-
03	4433	X	4262	-0-	-171	-0-	4262	2			N	-0-			-0-
04	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	3647	2			N	-0-			-0-
05	4061	X	3982	-0-	-79	-0-	3982	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
12	6944	X	5023	-0-	-1921	-0-	491	1	4532	2	N	-0-					1
01	6944	X	4093	-0-	-2851	-0-	4093	2			N	-0-					1
02	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	534	1	4405	2	N	42	39	1			4
							46	9									
03	5022	X	4544	-0-	-478	-0-	486	1	4058	2	N	-0-					4
04	3720	X	3511	-0-	-209	-0-	412	1	3099	2	N	-0-					4
*05	6896	X	6896	-0-	-0-	-0-	6786	2	110	9	N	100					104

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
12	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	319	1	3241	2	N	-0-					-0-
01	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	2980	2			N	-0-					-0-
02	2349	X	1939	-0-	-410	-0-	1939	2			N	-0-					-0-
03	2511	X	2315	-0-	-196	-0-	2315	2			N	-0-					-0-
04	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	2746	2			N	-0-					-0-
05	2511	X	1728	-0-	-783	-0-	1728	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	6727	X	6475	-0-	-252	-0-	633	1	5842	2	N	-0-					25
01	6851	X	5998	-0-	-853	-0-	5998	2			N	-0-					25
02	6641	X	6015	-0-	-626	-0-	649	1	5355	2	N	10	9	1			26
							11	9									
03	7099	X	5837	-0-	-1262	-0-	624	1	5213	2	N	-0-					26
04	6870	X	5081	-0-	-1789	-0-	596	1	4485	2	N	-0-					26
05	6479	X	5470	-0-	-1009	-0-	5437	2	33	9	N	30					56

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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DE DIOS, JUAN WELL #: 5 RRCID -> 213322 COMPL. DATE 08/07/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8362 - 8472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3937	X	3174	-0-	-763	-0-	310	1	2864	2	N	-0-					1
01	3937	X	2320	-0-	-1617	-0-	2320	2			N	-0-					1
02	2987	X	2818	-0-	-169	-0-	304	1	2506	2	N	7	8	1			-0-
							8	9									
03	3162	X	2587	-0-	-575	-0-	277	1	2310	2	N	-0-					-0-
04	3060	X	2303	-0-	-757	-0-	270	1	2033	2	N	-0-					-0-
05	3162	X	2348	-0-	-814	-0-	2340	2	8	9	N	7					7

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
12	2356	N	2252	-0-	-104	-0-	220	1	2032	2	N	-0-					-0-
01	2325	N	2021	-0-	-304	-0-	2021	2			N	-0-					-0-
02	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	236	1	1947	2	N	-0-					-0-
03	2263	N	2011	-0-	-252	-0-	215	1	1796	2	N	-0-					-0-
04	1950	N	1551	-0-	-399	-0-	182	1	1369	2	N	-0-					-0-
*05	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2114	2	8	9	N	7					7

DELOZEIS FAMILY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 213592 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 13940 PERF.13236 - 13259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
01	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
02	377	N	70	-0-	-307	-0-	70	2			N	-0-					-0-
03	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	34	1	1690	2	N	-0-					-0-
04	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	99	1	2268	2	N	-0-					-0-
*05	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	68	1	1640	2	N	-0-					-0-

GUTIERREZ WELL #: 3 RRCID -> 213612 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9294 - 9841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5766	X	4910	-0-	-856	-0-	920	1	3990	2	N	-0-					-0-
01	5766	X	4371	-0-	-1395	-0-	4371	2			N	-0-					-0-
02	5394	X	4765	-0-	-629	-0-	435	1	4330	2	N	-0-					-0-
03	5487	X	4841	-0-	-646	-0-	422	1	4419	2	N	-0-					-0-
04	4950	X	4587	-0-	-363	-0-	405	1	4182	2	N	-0-					-0-
05	4898	X	4528	-0-	-370	-0-	417	1	4111	2	N	-0-					-0-

VELENO WELL #: 7 RRCID -> 213649 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9063 - 10645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1953	N	1340	-0-	-613	-0-	101	1	1239	2	N	-0-					-0-
01	1550	N	1272	-0-	-278	-0-	103	1	1169	2	N	-0-					-0-
02	1363	N	1138	-0-	-225	-0-	90	1	1048	2	N	-0-					-0-
03	1333	N	1225	-0-	-108	-0-	82	1	1143	2	N	-0-					-0-
04	1230	N	1158	-0-	-72	-0-	86	1	1072	2	N	-0-					-0-
*05	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	90	1	1128	2	N	1	1	6			-0-
							1	9									

RAMIREZ, M. WELL #: 2 RRCID -> 213681 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7866 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	539	-0-	-19	-0-	539	2			N	-0-					-0-
01	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-
02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
03	527	N	339	-0-	-188	-0-	339	2			N	-0-					-0-
04	480	N	353	-0-	-127	-0-	353	2			N	-0-					-0-
*05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	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
12	8029	X	5691	-0-	-2338	-0-	509	1	5182	2	N	-0-					-0-
01	8029	X	7088	-0-	-941	-0-	7088	2			N	-0-					-0-
02	7556	X	7556	-0-	-0-	-0-	7556	2			N	-0-					-0-
03	7402	X	7402	-0-	-0-	-0-	7402	2			N	-0-					-0-
04	6954	X	6954	-0-	-0-	-0-	6954	2			N	-0-					-0-
05	7099	X	6822	-0-	-277	-0-	6822	2			N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
NEW ZAPATA EAST GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214176 COMPL. DATE 08/27/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9873 - 10303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5363	X	4541	-0-	-822	-0-	4541	2			N	-0-					-0-
01	5177	X	4634	-0-	-543	-0-	4634	2			N	-0-					-0-
02	4814	X	4218	-0-	-596	-0-	4218	2			N	-0-					-0-
03	5115	X	4517	-0-	-598	-0-	4517	2			N	-0-					-0-
04	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	3975	2			N	-0-					-0-
05	4495	X	4096	-0-	-399	-0-	4096	2			N	-0-					-0-

DERLY RAMIREZ WELL #: 1 RRCID -> 214699 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 10516 PERF. 7739 - 8235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	575	N	575	-0-	-0-	-0-	56	1	519	2	N	-0-					-0-
01	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
02	580	N	548	-0-	-32	-0-	59	1	489	2	N	-0-					-0-
03	589	N	545	-0-	-44	-0-	58	1	487	2	N	-0-					-0-
04	540	N	273	-0-	-267	-0-	32	1	241	2	N	-0-					-0-
*05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 4 RRCID -> 214730 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8931 - 10258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	173	1	1765	2	N	-0-					-0-
01	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			N	-0-					-0-
02	1566	N	1500	-0-	-66	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
03	1922	N	1523	-0-	-399	-0-	1523	2			N	-0-					-0-
04	1590	N	1557	-0-	-33	-0-	1557	2			N	-0-					-0-
*05	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			N	-0-					-0-

ESTHER RAMIREZ WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215015 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 10863 PERF. 8424 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	571	1	2476	2	N	-0-					-0-
01	1674	X	1583	-0-	-91	-0-	1583	2			N	-0-					-0-
02	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	268	1	2666	2	N	-0-					-0-
03	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	247	1	2581	2	N	-0-					-0-
04	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	298	1	3078	2	N	-0-					-0-
*05	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	271	1	2673	2	N	-0-					-0-

ZAPATA TOWNSITE WELL #: 1 RRCID -> 215820 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10088 - 10118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	93	-0-	-217	-0-	93	2			N	-0-					-0-
01	217	N	97	-0-	-120	-0-	97	2			N	-0-					-0-
02	116	N	76	-0-	-40	-0-	76	2			N	-0-					-0-
03	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					-0-
04	90	N	9	-0-	-81	-0-	9	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEW ZAPATA EAST GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216297 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 8725 - 9077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3813	X	3178	-0-	-635	-0-	3178	2			N	-0-					-0-
01	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	4620	2			N	-0-					-0-
02	3567	X	3490	-0-	-77	-0-	3490	2			N	-0-					-0-
03	3379	X	3058	-0-	-321	-0-	3058	2			N	-0-					-0-
04	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	3022	2			N	-0-					-0-
*05	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	3866	2			N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

JUAN RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216331 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9886 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1054	N	978	-0-	-76	-0-	183	1	795	2	N	-0-					-0-
01	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					-0-
02	1015	N	922	-0-	-93	-0-	84	1	838	2	N	-0-					-0-
03	992	N	823	-0-	-169	-0-	72	1	751	2	N	-0-					-0-
04	870	N	758	-0-	-112	-0-	67	1	691	2	N	-0-					-0-
*05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	35	1	343	2	N	-0-					-0-

RMT WELL #: 9 RRCID -> 216334 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8314 - 9414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4526	X	3533	-0-	-993	-0-	316	1	3217	2	N	-0-					-0-
01	4309	X	3202	-0-	-1107	-0-	3202	2			N	-0-					-0-
02	3538	X	3149	-0-	-389	-0-	3149	2			N	-0-					-0-
03	3782	X	3219	-0-	-563	-0-	3219	2			N	-0-					-0-
04	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	3017	2			N	-0-					-0-
05	3255	X	3093	-0-	-162	-0-	3093	2			N	-0-					-0-

VASQUEZ ROMERO J WELL #: 2 RRCID -> 216718 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 11176 PERF. 8840 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2449	X	2143	-0-	-306	-0-	2143	2			N	-0-					-0-
01	2449	X	2354	-0-	-95	-0-	2354	2			N	-0-					-0-
02	2291	X	2190	-0-	-101	-0-	2190	2			N	-0-					-0-
03	2418	X	2262	-0-	-156	-0-	2262	2			N	-0-					-0-
04	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2			N	-0-					-0-
*05	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	2			N	-0-					-0-

VIELMANN WELL #: 3 RRCID -> 216788 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7402 - 9417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	237	1	1063	2	N	-0-					-0-
01	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					-0-
02	435	N	45	-0-	-390	-0-	9	1	36	2	N	-0-					-0-
03	465	N	105	-0-	-360	-0-	19	1	86	2	N	-0-					-0-
04	450	N	109	-0-	-341	-0-	22	1	87	2	N	-0-					-0-
*05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	26	1	110	2	N	-0-					-0-

RAMON WELL #: 2 RRCID -> 216943 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7605 - 8006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	2751	2			N	-0-					-0-
01	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	2740	2			N	-0-					-0-
02	2502	X	2502	-0-	-0-	-0-	2502	2			N	-0-					-0-
03	2253	X	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2			N	-0-					-0-
04	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2288	2	6	9	N	5					5
*05	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	2510	2			N	-0-					5

RAMON "B" WELL #: 1 RRCID -> 216944 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6328 - 6360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6665	X	6317	-0-	-348	-0-	6317	2			N	-0-					-0-
01	6231	X	6231	-0-	-0-	-0-	6231	2			N	-0-					-0-
02	6032	X	5748	-0-	-284	-0-	5656	2	92	9	N	84					84
03	6448	X	5452	-0-	-996	-0-	5416	2	36	9	N	33					117
04	6240	X	5804	-0-	-436	-0-	5794	2	10	9	N	9	109	1			17
05	6324	X	6205	-0-	-119	-0-	6192	2	13	9	N	12					29

VILLARREAL WELL #: 5 RRCID -> 216947 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 11030 PERF. 8990 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4464	X	3190	-0-	-1274	-0-	285	1	2905	2	N	-0-					-0-
01	4464	X	3160	-0-	-1304	-0-	3160	2			N	-0-					-0-
02	3741	X	2402	-0-	-1339	-0-	2402	2			N	-0-					-0-
03	3472	X	3272	-0-	-200	-0-	3272	2			N	-0-					-0-
04	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	3108	2			N	-0-					-0-
05	2883	X	2690	-0-	-193	-0-	2690	2			N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RMT "C" WELL #: 3 RRCID -> 216948 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 926 - 10326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5952	X	5150	-0-	-802	-0-	461	1	4689	2	N	-0-					-0-
01	5952	X	4594	-0-	-1358	-0-	4594	2			N	-0-					-0-
02	5568	X	4085	-0-	-1483	-0-	4085	2			N	-0-					-0-
03	5549	X	4180	-0-	-1369	-0-	4180	2			N	-0-					-0-
04	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	4034	2			N	-0-					-0-
05	4216	X	3667	-0-	-549	-0-	3667	2			N	-0-					-0-

LEO CUELLAR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216949 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 10849 PERF. 9562 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	582	1	2525	2	N	-0-					-0-
01	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	3022	2			N	-0-					-0-
02	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	299	1	2981	2	N	-0-					-0-
03	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	311	1	3261	2	N	-0-					-0-
04	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	302	1	3116	2	N	-0-					-0-
*05	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	299	1	2947	2	N	6					6
							7	9									

SINGER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218223 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 11088 PERF. 8793 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12803	X	12446	-0-	-357	-0-	933	1	11513	2	N	-0-					1
01	12803	X	11540	-0-	-1263	-0-	937	1	10603	2	N	-0-					1
02	11890	X	10284	-0-	-1606	-0-	811	1	9473	2	N	-0-					1
03	12431	X	11011	-0-	-1420	-0-	740	1	10271	2	N	-0-					1
04	10236	X	10236	-0-	-0-	-0-	760	1	9476	2	N	-0-					1
*05	10277	X	10277	-0-	-0-	-0-	759	1	9517	2	N	1	1	6			1
							1	9									

LAS AVISPAS WELL #: 1 RRCID -> 218285 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9070 - 10502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5053	X	3774	-0-	-1279	-0-	338	1	3436	2	N	-0-					-0-
01	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	5167	2			N	-0-					-0-
02	4756	X	4624	-0-	-132	-0-	4624	2			N	-0-					-0-
03	5056	X	4923	-0-	-133	-0-	4923	2			N	-0-					-0-
04	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	4172	2			N	-0-					-0-
05	4867	X	4096	-0-	-771	-0-	4096	2			N	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 7 RRCID -> 219679 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9064 - 10256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7130	X	6742	-0-	-388	-0-	603	1	6139	2	N	-0-					-0-
01	6843	X	6843	-0-	-0-	-0-	6843	2			N	-0-					-0-
02	6496	X	6409	-0-	-87	-0-	6409	2			N	-0-					-0-
03	6944	X	6900	-0-	-44	-0-	6900	2			N	-0-					-0-
04	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	5532	2			N	-0-					-0-
05	6789	X	4934	-0-	-1855	-0-	4934	2			N	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 6 RRCID -> 220941 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9010 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8153	X	7708	-0-	-445	-0-	690	1	7018	2	N	-0-					-0-
01	8153	X	6358	-0-	-1795	-0-	6358	2			N	-0-					-0-
02	7569	X	6230	-0-	-1339	-0-	6230	2			N	-0-					-0-
03	8091	X	6095	-0-	-1996	-0-	6095	2			N	-0-					-0-
04	5968	X	5968	-0-	-0-	-0-	5968	2			N	-0-					-0-
05	6293	X	6038	-0-	-255	-0-	6038	2			N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GONZALEZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221240 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8508 - 9972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2480	N	2307	-0-	-173	-0-	226	1	2081	2	N	-0-					-0-
01	2418	N	1894	-0-	-524	-0-	1894	2			N	-0-					-0-
02	2146	N	2041	-0-	-105	-0-	221	1	1820	2	N	-0-					-0-
03	2294	N	2220	-0-	-74	-0-	238	1	1982	2	N	-0-					-0-
04	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	238	1	1790	2	N	-0-					-0-
*05	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1989	2	9	9	N	8					8

HORACIO GONZALEZ WELL #: 4 RRCID -> 221481 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 7762 - 8963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
01	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
02	116	N	109	-0-	-7	-0-	109	2			N	-0-					-0-
03	217	N	157	-0-	-60	-0-	157	2			N	-0-					-0-
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
*05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-

CUELLAR GU WELL #: 2 RRCID -> 221490 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 7590 - 9917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	151	-0-	-128	-0-	151	2			N	-0-					-0-
01	217	N	60	-0-	-157	-0-	60	2			N	-0-					-0-
02	203	N	57	-0-	-146	-0-	57	2			N	-0-					-0-
03	155	N	95	-0-	-60	-0-	95	2			N	-0-					-0-
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
*05	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	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
12	6386	X	3968	-0-	-2418	-0-	743	1	3225	2	N	-0-					-0-
01	5890	X	3024	-0-	-2866	-0-	3024	2			N	-0-					-0-
02	5336	X	2672	-0-	-2664	-0-	244	1	2428	2	N	-0-					-0-
03	4433	X	2602	-0-	-1831	-0-	227	1	2375	2	N	-0-					-0-
04	2387	X	2387	-0-	-0-	-0-	211	1	2176	2	N	-0-					-0-
05	2914	X	2214	-0-	-700	-0-	203	1	2005	2	N	5					5
							6	9									

ALEJO BENAVIDES WELL #: 2 RRCID -> 221624 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 7881 - 8301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
01	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
02	87	N	58	-0-	-29	-0-	4	1	54	2	N	-0-					-0-
03	93	N	64	-0-	-29	-0-	4	1	60	2	N	-0-					-0-
04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	8	1	107	2	N	-0-					-0-
*05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	10	1	121	2	N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VILLARREAL WELL #: 8 RRCID -> 221634 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8930 - 10364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	136	1	1384	2	N	-0-					-0-
01	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			N	-0-					-0-
02	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			N	-0-					-0-
03	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			N	-0-					-0-
04	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			N	-0-					-0-
*05	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			N	-0-					-0-

GONZALEZ, HORACIO WELL #: 5 RRCID -> 221767 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8382 - 9063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
01	279	N	219	-0-	-60	-0-	219	2			N	-0-					-0-
02	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
03	279	N	191	-0-	-88	-0-	191	2			N	-0-					-0-
04	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
*05	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-

GONZALEZ, HORACIO WELL #: 3 RRCID -> 222037 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROMERO VASQUEZ WELL #: 5 RRCID -> 222342 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 11285 PERF. 7310 - 10396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	599	N	599	-0-	-0-	-0-	45	1	554	2	N	-0-					1
01	620	N	605	-0-	-15	-0-	49	1	556	2	N	-0-					1
02	522	N	316	-0-	-206	-0-	25	1	291	2	N	-0-					1
03	734	N	734	-0-	-0-	-0-	49	1	685	2	N	-0-					1
04	600	N	400	-0-	-200	-0-	30	1	370	2	N	-0-					1
*05	391	N	391	-0-	-0-	-0-	29	1	361	2	N	1	1	6			1
							1	9									

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
12	1457	N	996	-0-	-461	-0-	75	1	921	2	N	-0-					-0-
01	1395	N	1135	-0-	-260	-0-	92	1	1043	2	N	-0-					-0-
02	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	151	1	1763	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	4264	-0-	1164	1164	286	1	3970	2	N	7					7
							8	9									
04	3000	N	3237	-0-	237	1401	239	1	2983	2	N	14					21
							15	9									
*05	3100	N	3322	-0-	222	1623	245	1	3076	2	N	1	1	6			21
							1	9									

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
12	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	2533	2			N	-0-					-0-
01	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2			N	-0-					-0-
02	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2			N	-0-					-0-
03	2542	N	2344	-0-	-198	-0-	2344	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3059	-0-	59	59	3059	2			N	-0-					-0-
*05	3100	N	3189	-0-	89	148	3189	2			N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
12	10483	X	10483	-0-	-0-	-0-	1964	1	8519	2	N	-0-					-0-
01	9455	X	8485	-0-	-970	-0-	8485	2			N	-0-					-0-
02	8845	X	8826	-0-	-19	-0-	805	1	8021	2	N	-0-					-0-
03	9510	X	9510	-0-	-0-	-0-	829	1	8681	2	N	-0-					-0-
04	9750	X	9445	-0-	-305	-0-	834	1	8611	2	N	-0-					-0-
05	10075	X	10016	-0-	-59	-0-	923	1	9093	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
12	2883	X	2310	-0-	-573	-0-	421	1	1889	2	N	-0-					84
01	2635	X	1326	-0-	-1309	-0-	1326	2			N	-0-					84
02	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	538	1	2279	2	N	-0-					84
03	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	551	1	2447	2	N	-0-					84
04	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	493	1	1979	2	N	-0-					84
*05	3100	N	3365	-0-	265	265	645	1	2720	2	N	-0-					84

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
12	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			Y	-0-					-0-
01	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			Y	-0-					-0-
02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-					-0-
03	620	N	6	-0-	-614	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
04	630	N	105	-0-	-525	-0-	50	1	55	2	Y	-0-					-0-
*05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					-0-

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
12	5704	X	4995	-0-	-709	-0-	4995	2			N	-0-					-0-
01	5518	X	4891	-0-	-627	-0-	4891	2			N	-0-					-0-
02	5133	X	3628	-0-	-1505	-0-	239	1	3389	2	N	-0-					-0-
03	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	378	1	5098	2	N	-0-					-0-
04	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	344	1	4515	2	N	-0-					-0-
*05	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	339	1	4279	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
12	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
01	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-
02	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
03	279	N	170	-0-	-109	-0-	170	2			N	-0-					-0-
04	330	N	224	-0-	-106	-0-	224	2			N	-0-					-0-
*05	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-

SINGER B WELL #: 3 RRCID -> 223357 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9403 - 10296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	482	-0-	-107	-0-	482	2			N	-0-					-0-
01	589	N	515	-0-	-74	-0-	515	2			N	-0-					-0-
02	902	N	902	-0-	-0-	-0-	59	1	843	2	N	-0-					-0-
03	496	N	406	-0-	-90	-0-	28	1	378	2	N	-0-					-0-
04	510	N	481	-0-	-29	-0-	34	1	447	2	N	-0-					-0-
*05	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	77	1	971	2	N	-0-					-0-

VASQUEZ, DELIA WELL #: 3 RRCID -> 223371 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10927 PERF.10044 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4247	X	3490	-0-	-757	-0-	3490	2			N	-0-					-0-
01	4247	X	3209	-0-	-1038	-0-	3209	2			N	-0-					-0-
02	3886	X	3646	-0-	-240	-0-	240	1	3406	2	N	-0-					-0-
03	3968	X	3834	-0-	-134	-0-	264	1	3570	2	N	-0-					-0-
04	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	249	1	3278	2	N	-0-					-0-
*05	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	273	1	3444	2	N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VASQUEZ, DELIA WELL #: 4 RRCID -> 223372 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10010 - 10072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2			N	-0-					-0-
01	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2			N	-0-					-0-
02	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	117	1	1662	2	N	-0-					-0-
03	1829	N	1455	-0-	-374	-0-	100	1	1355	2	N	-0-					-0-
04	2040	N	1360	-0-	-680	-0-	96	1	1264	2	N	-0-					-0-
*05	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	81	1	1025	2	N	-0-					-0-

J. VELA CUELLAR WELL #: 3 RRCID -> 223495 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 11223 PERF. 8802 - 9435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5084	X	4899	-0-	-185	-0-	367	1	4532	2	N	-0-					-0-
01	5115	X	4836	-0-	-279	-0-	393	1	4443	2	N	-0-					-0-
02	4785	X	4519	-0-	-266	-0-	356	1	4163	2	N	-0-					-0-
03	5115	X	4900	-0-	-215	-0-	329	1	4564	2	N	6					6
							7	9									
04	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	349	1	4345	2	N	14					20
							15	9									
*05	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	355	1	4449	2	N	1	1	6			20
							1	9									

RMT WELL #: 10 RRCID -> 223883 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8943 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6572	X	6267	-0-	-305	-0-	561	1	5706	2	N	-0-					-0-
01	6448	X	5691	-0-	-757	-0-	5691	2			N	-0-					-0-
02	6032	X	5244	-0-	-788	-0-	5244	2			N	-0-					-0-
03	6400	X	5001	-0-	-1399	-0-	5001	2			N	-0-					-0-
04	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	5049	2			N	-0-					-0-
*05	5426	X	5426	-0-	-0-	-0-	5426	2			N	-0-					-0-

VASQUEZ, ROMEO J. WELL #: 7 RRCID -> 224079 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 11235 PERF. 8896 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1178	N	1072	-0-	-106	-0-	80	1	992	2	N	-0-					-0-
01	1085	N	346	-0-	-739	-0-	28	1	318	2	N	-0-					-0-
02	1653	N	1472	-0-	-181	-0-	116	1	1356	2	N	-0-					-0-
03	2879	N	2879	-0-	-0-	-0-	194	1	2685	2	N	-0-					-0-
04	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	180	1	2244	2	N	-0-					-0-
*05	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	119	1	1493	2	N	1	1	6			-0-
							1	9									

RAMIREZ, ABEL WELL #: 3 RRCID -> 224609 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11056 - 11108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	97	1	2218	2	N	-0-					-0-
01	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	91	1	2088	2	N	-0-					-0-
02	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	87	1	1901	2	N	-0-					-0-
03	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	89	1	2006	2	N	-0-					-0-
04	2010	N	1862	-0-	-148	-0-	93	1	1769	2	N	-0-					-0-
*05	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	96	1	1974	2	N	-0-					-0-

VASQUEZ, DELIA WELL #: 7 RRCID -> 224739 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9642 - 9692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RAMON "C" WELL #: 1 RRCID -> 224746 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8816 - 9144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	718	N	718	-0-	-0-	-0-	131	1	587	2	N	-0-					-0-
01	713	N	528	-0-	-185	-0-	528	2			N	-0-					-0-
02	708	N	708	-0-	-0-	-0-	135	1	573	2	N	-0-					-0-
03	713	N	669	-0-	-44	-0-	123	1	546	2	N	-0-					-0-
04	601	N	601	-0-	-0-	-0-	120	1	481	2	N	-0-					-0-
*05	601	N	601	-0-	-0-	-0-	115	1	486	2	N	-0-					-0-

VASQUEZ, DELIA WELL #: 5 RRCID -> 224793 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10019 - 10143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4495	X	3842	-0-	-653	-0-	3842	2			N	-0-					-0-
01	4309	X	3790	-0-	-519	-0-	3790	2			N	-0-					-0-
02	4031	X	3649	-0-	-382	-0-	240	1	3409	2	N	-0-					-0-
03	4185	X	3784	-0-	-401	-0-	261	1	3523	2	N	-0-					-0-
04	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	250	1	3286	2	N	-0-					-0-
05	3565	X	3548	-0-	-17	-0-	261	1	3287	2	N	-0-					-0-

VASQUEZ, ROMEO J. WELL #: 8 RRCID -> 225334 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 11127 PERF. 8840 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8649	X	8323	-0-	-326	-0-	624	1	7699	2	N	-0-					-0-
01	8649	X	7867	-0-	-782	-0-	639	1	7228	2	N	-0-					-0-
02	8091	X	7723	-0-	-368	-0-	609	1	7114	2	N	-0-					-0-
03	8649	X	8147	-0-	-502	-0-	548	1	7599	2	N	-0-					-0-
04	7507	X	7507	-0-	-0-	-0-	557	1	6950	2	N	-0-					-0-
*05	7666	X	7666	-0-	-0-	-0-	566	1	7099	2	N	1	1	6			-0-
							1	9									

CUELLAR, J. VELA WELL #: 4 RRCID -> 225658 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 11263 PERF. 9274 - 10528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1519	N	1296	-0-	-223	-0-	97	1	1199	2	N	-0-					-0-
01	1333	N	1182	-0-	-151	-0-	96	1	1086	2	N	-0-					-0-
02	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	168	1	1960	2	N	-0-					-0-
03	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	175	1	2432	2	N	7					7
							8	9									
04	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	169	1	2106	2	N	14					21
							15	9									
*05	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	113	1	1417	2	N	1	1	6			21
							1	9									

VASQUEZ, DELIA WELL #: 6 RRCID -> 225902 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10069 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1426	N	751	-0-	-675	-0-	751	2			N	-0-					-0-
01	1054	N	592	-0-	-462	-0-	592	2			N	-0-					-0-
02	870	N	778	-0-	-92	-0-	51	1	727	2	N	-0-					-0-
03	813	N	813	-0-	-0-	-0-	56	1	757	2	N	-0-					-0-
04	937	N	937	-0-	-0-	-0-	66	1	871	2	N	-0-					-0-
*05	847	N	847	-0-	-0-	-0-	62	1	785	2	N	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 1 RRCID -> 226190 COMPL. DATE 11/27/2005 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9650 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6789	X	6172	-0-	-617	-0-	6172	2			N	-0-					-0-
01	6727	X	6135	-0-	-592	-0-	253	1	5882	2	N	-0-					-0-
02	6293	X	5571	-0-	-722	-0-	57	1	5514	2	N	-0-					-0-
03	6479	X	6239	-0-	-240	-0-	252	1	5987	2	N	-0-					-0-
04	6091	X	6091	-0-	-0-	-0-	235	1	5856	2	N	-0-					-0-
05	6169	X	6164	-0-	-5	-0-	270	1	5894	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
12	2387	N	2091	-0-	-296	-0-	205	1	1886	2	N	-0-			-0-
01	2263	N	1793	-0-	-470	-0-	1793	2			N	-0-			-0-
02	2088	N	1279	-0-	-809	-0-	138	1	1141	2	N	-0-			-0-
03	2077	N	1554	-0-	-523	-0-	166	1	1388	2	N	-0-			-0-
04	1740	N	1416	-0-	-324	-0-	166	1	1250	2	N	-0-			-0-
*05	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			N	-0-			-0-

BENAVIDES, ALEJO WELL #: 3 RRCID -> 226388 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 10177 PERF. 9806 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	651	N	205	-0-	-446	-0-	205	2			N	-0-			-0-
01	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			N	-0-			-0-
02	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-			-0-
03	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-			-0-
04	1410	N	282	-0-	-1128	-0-	282	2			N	-0-			-0-
*05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-			-0-

VILLARREAL, JACOBA ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 226644 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8738 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2976	X	2369	-0-	-607	-0-	232	1	2137	2	N	-0-			-0-
01	2976	X	2261	-0-	-715	-0-	2261	2			N	-0-			-0-
02	2784	X	2753	-0-	-31	-0-	298	1	2455	2	N	-0-			-0-
03	2945	X	2813	-0-	-132	-0-	301	1	2512	2	N	-0-			-0-
04	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	358	1	2697	2	N	-0-			-0-
*05	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	2673	2			N	-0-			-0-

RUBEN FLORES MINERALS, LTD WELL #: 3 RRCID -> 226746 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8948 - 10595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	2608	2			Y	-0-			-0-
01	1350	X	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			Y	-0-			-0-
02	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	2758	2			Y	-0-			-0-
03	2291	X	2291	-0-	-0-	-0-	2291	2			Y	-0-			-0-
04	2520	X	1402	-0-	-1118	-0-	664	1	738	2	Y	-0-			-0-
05	2604	X	2524	-0-	-80	-0-	2516	2	8	9	Y	7			7

RUBEN FLORES MINERALS LTD GU WELL #: 1 RRCID -> 226782 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9046 - 9069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-			-0-
01	2232	N	993	-0-	-1239	-0-	993	2			N	-0-			-0-
02	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-			-0-
03	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-			-0-
04	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	1086	1	1207	2	N	-0-			-0-
*05	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-			-0-

ALEXANDER "A" WELL #: 3 RRCID -> 227381 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8526 - 11874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SINGER B WELL #: 4 RRCID -> 227535 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9064 - 10258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	4171	2			N	-0-			-0-
01	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	3235	2			N	-0-			-0-
02	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	191	1	2709	2	N	-0-			-0-
03	3043	X	2184	-0-	-859	-0-	151	1	2033	2	N	-0-			-0-
04	2156	X	2156	-0-	-0-	-0-	152	1	2004	2	N	-0-			-0-
05	2449	X	2180	-0-	-269	-0-	160	1	2020	2	N	-0-			-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CUELLAR, J. VELA WELL #: 6 RRCID -> 227944 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 11202 PERF. 7192 - 11142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZAPATA TOWNSITE WELL #: 3 RRCID -> 228391 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 10846 PERF. 8748 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5177	X	4515	-0-	-662	-0-	846	1	3669	2	N	-0-					-0-
01	5053	X	4445	-0-	-608	-0-	4445	2			N	-0-					-0-
02	4727	X	4353	-0-	-374	-0-	397	1	3956	2	N	-0-					-0-
03	4867	X	4609	-0-	-258	-0-	402	1	4207	2	N	-0-					-0-
04	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	397	1	4095	2	N	-0-					-0-
05	4526	X	4342	-0-	-184	-0-	400	1	3942	2	N	-0-					-0-

VASQUEZ, ROMEO J. WELL #: 9 RRCID -> 228758 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 11171 PERF. 8850 - 11138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	283	1	3492	2	N	-0-					1
01	3906	X	3660	-0-	-246	-0-	297	1	3363	2	N	-0-					1
02	3654	X	3439	-0-	-215	-0-	271	1	3168	2	N	-0-					1
03	3906	X	3667	-0-	-239	-0-	246	1	3412	2	N	8					9
							9	9									
04	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	253	1	3160	2	N	-0-					9
*05	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	270	1	3383	2	N	-0-	1	6			8

ZAPATA TOWNSITE 4 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229890 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 10928 PERF. 8610 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5704	X	4940	-0-	-764	-0-	925	1	4015	2	N	-0-					-0-
01	5642	X	4107	-0-	-1535	-0-	4107	2			N	-0-					-0-
02	5278	X	1606	-0-	-3672	-0-	147	1	1459	2	N	-0-					-0-
03	5549	X	2668	-0-	-2881	-0-	233	1	2435	2	N	-0-					-0-
04	4500	X	2325	-0-	-2175	-0-	205	1	2120	2	N	-0-					-0-
05	4650	X	2015	-0-	-2635	-0-	186	1	1829	2	N	-0-					-0-

ALEXANDER "A" WELL #: 4 RRCID -> 230050 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 13230 PERF.10920 - 13110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS AVISPAS WELL #: 2 RRCID -> 230286 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9710 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2511	N	2352	-0-	-159	-0-	210	1	2142	2	N	-0-					-0-
01	2418	N	2141	-0-	-277	-0-	2141	2			N	-0-					-0-
02	2233	N	2043	-0-	-190	-0-	2043	2			N	-0-					-0-
03	2356	N	2137	-0-	-219	-0-	2137	2			N	-0-					-0-
04	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2			N	-0-					-0-
*05	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	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 #: 3 RRCID -> 230337 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7852 - 10588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2			N	-0-					-0-
01	1612	N	1214	-0-	-398	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
02	1479	N	950	-0-	-529	-0-	950	2			N	-0-					-0-
03	1612	N	1104	-0-	-508	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	808	-0-	-362	-0-	808	2			N	-0-					-0-
*05	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					-0-

DASQUEZ, ROMEO J. WELL #: 10 RRCID -> 231004 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 11230 PERF. 8940 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	156	1	1926	2	N	-0-					-0-
01	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	165	1	1867	2	N	-0-					-0-
02	1856	N	1732	-0-	-124	-0-	136	1	1596	2	N	-0-					-0-
03	2077	N	2071	-0-	-6	-0-	139	1	1932	2	N	-0-					-0-
04	1980	N	1893	-0-	-87	-0-	141	1	1752	2	N	-0-					-0-
*05	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	146	1	1828	2	N	1	1	6			-0-
							1	9									

SNAVELY GAS UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 231012 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 11164 PERF. 8176 - 10342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3937	X	3736	-0-	-201	-0-	3736	2			N	-0-					-0-
01	3937	X	3778	-0-	-159	-0-	3778	2			N	-0-					-0-
02	3683	X	3359	-0-	-324	-0-	3359	2			N	-0-					-0-
03	3937	X	3627	-0-	-310	-0-	3627	2			N	-0-					-0-
04	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	3134	2			N	-0-					-0-
*05	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	3613	2			N	-0-					-0-

GARZA WELL #: 1 RRCID -> 231255 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 11977 PERF.10466 - 11726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	420	N	420	-0-	-0-	-0-	41	1	379	2	N	-0-					-0-
01	558	N	216	-0-	-342	-0-	216	2			N	-0-					-0-
02	413	N	413	-0-	-0-	-0-	49	1	364	2	N	-0-					-0-
03	434	N	417	-0-	-17	-0-	46	1	371	2	N	-0-					-0-
04	239	N	239	-0-	-0-	-0-	27	1	212	2	N	-0-					-0-
*05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	27	1	209	2	N	-0-					-0-

VASQUEZ-PENA-HAYNES WELL #: 1 RRCID -> 232413 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 11151 PERF. 8930 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2559	2			N	-0-					-0-
01	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	2623	2			N	-0-					-0-
02	2639	N	2193	-0-	-446	-0-	2193	2			N	-0-					-0-
03	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	2680	2			N	-0-					-0-
04	2550	N	2382	-0-	-168	-0-	2382	2			N	-0-					-0-
*05	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	2			N	-0-					-0-

LAS AVISPAS WELL #: 3 RRCID -> 233175 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 9710 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1240	N	1035	-0-	-205	-0-	93	1	942	2	N	-0-					-0-
01	1519	N	917	-0-	-602	-0-	917	2			N	-0-					-0-
02	1102	N	839	-0-	-263	-0-	839	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	900	-0-	-123	-0-	900	2			N	-0-					-0-
04	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
*05	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VASQUEZ, ROMEO J. WELL #: 11 RRCID -> 233184 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 11131 PERF. 8586 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	N	123	-0-	-714	-0-	123	2			N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	551	N	-0-	-0-	-551	-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-

CUELLAR-GRAVES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234480 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10941 PERF. 6910 - 10474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	2			N	-0-					-0-
01	2108	N	2103	-0-	-5	-0-	2103	2			N	-0-					-0-
02	2378	N	1657	-0-	-721	-0-	1657	2			N	-0-					-0-
03	2201	N	2023	-0-	-178	-0-	2023	2			N	-0-					-0-
04	2040	N	1833	-0-	-207	-0-	1833	2			N	-0-					-0-
*05	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2			N	-0-					-0-

VASQUEZ-PENA-HAYNES WELL #: 2 RRCID -> 234836 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 11053 PERF. 9164 - 9184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4557	X	4300	-0-	-257	-0-	4300	2			N	-0-					-0-
01	4185	X	4176	-0-	-9	-0-	4176	2			N	-0-					-0-
02	4060	X	3993	-0-	-67	-0-	3993	2			N	-0-					-0-
03	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	4467	2			N	-0-					-0-
04	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	3912	2			N	-0-					-0-
05	4309	X	3925	-0-	-384	-0-	3925	2			N	-0-					-0-

VASQUEZ, ROMEO J. WELL #: 12 RRCID -> 234902 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 11040 PERF. 8730 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2			N	-0-					-0-
01	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	2			N	-0-					-0-
02	2175	N	1954	-0-	-221	-0-	1954	2			N	-0-					-0-
03	2418	N	2300	-0-	-118	-0-	2300	2			N	-0-					-0-
04	2340	N	1764	-0-	-576	-0-	1764	2			N	-0-					-0-
*05	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2			N	-0-					-0-

ALEXANDER "A" WELL #: 5 RRCID -> 235989 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 13175 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNAVELY GAS UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 236364 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 11230 PERF. 7788 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VILLARREAL WELL #: 6 RRCID -> 236530 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8629 - 9633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4588	X	4468	-0-	-120	-0-	4468	2			Y	-0-					-0-
01	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	192	1	4471	2	Y	-0-					-0-
02	4292	X	3872	-0-	-420	-0-	40	1	3832	2	Y	-0-					-0-
03	4464	X	4260	-0-	-204	-0-	172	1	4088	2	Y	-0-					-0-
04	4320	X	4142	-0-	-178	-0-	160	1	3982	2	Y	-0-					-0-
05	4464	X	3517	-0-	-947	-0-	154	1	3363	2	Y	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
J. VELA CUELLAR G. U. B WELL #: 1 RRCID -> 236906 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 8780 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	N	926	-0-	-4	-0-	926	2			N	-0-					-0-
01	1302	N	899	-0-	-403	-0-	899	2			N	-0-					-0-
02	1044	N	618	-0-	-426	-0-	618	2			N	-0-					-0-
03	930	N	575	-0-	-355	-0-	575	2			N	-0-					-0-
04	870	N	413	-0-	-457	-0-	413	2			N	-0-					-0-
*05	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-					-0-

GARZA WELL #: 2 RRCID -> 237130 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 11996 PERF. 9779 - 11540

*07	6841	X	6841	-0-	-0-	-0-	877	1	5961	2	N	3					3
							3	9									
*08	5983	X	5859	-0-	-124	-0-	915	1	4944	2	N	-0-					3
*09	5790	X	5116	-0-	-674	-0-	5116	2			N	-0-					3
*10	6820	X	4585	-0-	-2235	-0-	470	1	4115	2	N	-0-					3
*11	6600	X	3781	-0-	-2819	-0-	397	1	3384	2	N	-0-					3
*12	6820	X	6107	-0-	-713	-0-	601	1	5506	2	N	-0-					3
*01	6596	X	6596	-0-	-0-	-0-	6596	2			N	-0-					3
*02	4959	X	3950	-0-	-1009	-0-	472	1	3478	2	N	-0-					3
*03	6107	X	4232	-0-	-1875	-0-	472	1	3760	2	N	-0-					3
04	7419	X	7419	-0-	-0-	-0-	822	1	6597	2	N	-0-					3
*05	6224	X	6224	-0-	-0-	-0-	713	1	5511	2	N	-0-					3

J. VELA CUELLAR GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 237348 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 11028 PERF. 8796 - 8816

12	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
01	496	N	307	-0-	-189	-0-	307	2			N	-0-					-0-
02	493	N	242	-0-	-251	-0-	16	1	226	2	N	-0-					-0-
03	403	N	395	-0-	-8	-0-	27	1	368	2	N	-0-					-0-
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	21	1	279	2	N	-0-					-0-
*05	212	N	212	-0-	-0-	-0-	16	1	196	2	N	-0-					-0-

IKA RAMIREZ (A. GONZALEZ, JR) WELL #: 1 RRCID -> 238074 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7965 - 8220

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JACOBA VILLARREAL ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 238134 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7400 - 9584

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VASQUEZ-PENA-HAYNES WELL #: 7 RRCID -> 239437 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 11164 PERF. 7776 - 10096

12	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
01	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
02	290	N	120	-0-	-170	-0-	120	2			N	-0-					-0-
03	217	N	62	-0-	-155	-0-	62	2			N	-0-					-0-
04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
*05	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ZAPATA TOWNSITE GU 5 WELL #: 1 RRCID -> 239681 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 10848 PERF. 9900 - 11170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10509	X	10509	-0-	-0-	-0-	10509	2			N	-0-					-0-
01	10788	X	10579	-0-	-209	-0-	10579	2			N	-0-					-0-
02	10092	X	9248	-0-	-844	-0-	9248	2			N	-0-					-0-
03	10788	X	10287	-0-	-501	-0-	10287	2			N	-0-					-0-
04	9324	X	9324	-0-	-0-	-0-	9324	2			N	-0-					-0-
05	10075	X	9335	-0-	-740	-0-	9335	2			N	-0-					-0-

RFM LTD A GU WELL #: 1 RRCID -> 241576 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8980 - 10542

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 5 RRCID -> 241643 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7770 - 9953

12	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			Y	-0-					-0-
01	248	N	200	-0-	-48	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
03	248	N	210	-0-	-38	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	4	1	176	2	Y	-0-					-0-
*05	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					-0-

VASQUEZ-PENA-HAYNES WELL #: 8 RRCID -> 241724 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8882 - 11180

12	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	2700	2			N	-0-					-0-
01	2697	N	2670	-0-	-27	-0-	2670	2			N	-0-					-0-
02	2697	N	2327	-0-	-370	-0-	2327	2			N	-0-					-0-
03	2697	N	2680	-0-	-17	-0-	2680	2			N	-0-					-0-
04	2580	N	2387	-0-	-193	-0-	2387	2			N	-0-					-0-
*05	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	2			N	-0-					-0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 4 RRCID -> 242019 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10297 - 10651

12	7192	X	6782	-0-	-410	-0-	6782	2			Y	-0-					-0-
01	7192	X	5426	-0-	-1766	-0-	5426	2			Y	-0-					-0-
02	6728	X	5234	-0-	-1494	-0-	5234	2			Y	-0-					-0-
03	6975	X	6553	-0-	-422	-0-	6553	2			Y	-0-					-0-
04	6540	X	5675	-0-	-865	-0-	142	1	5532	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	6758	X	5667	-0-	-1091	-0-	5667	2			Y	-0-					-0-

ZAPATA TOWNSITE GU 5 WELL #: 2 RRCID -> 242040 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9030 - 11100

12	16267	X	16267	-0-	-0-	-0-	16267	2			N	-0-					-0-
01	15409	X	15409	-0-	-0-	-0-	15409	2			N	-0-					-0-
02	14367	X	14367	-0-	-0-	-0-	14367	2			N	-0-					-0-
03	13760	X	13760	-0-	-0-	-0-	13760	2			N	-0-					-0-
04	11749	X	11749	-0-	-0-	-0-	11749	2			N	-0-					-0-
*05	12039	X	12039	-0-	-0-	-0-	12039	2			N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SINGER B WELL #: 5 RRCID -> 242570 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11012 PERF.10168 - 10192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	489	-0-	-162	-0-	489	2			N	-0-					-0-
01	651	N	425	-0-	-226	-0-	425	2			N	-0-					-0-
02	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	67	1	952	2	N	-0-					-0-
03	845	N	845	-0-	-0-	-0-	58	1	787	2	N	-0-					-0-
04	772	N	772	-0-	-0-	-0-	55	1	717	2	N	-0-					-0-
*05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	32	1	407	2	N	-0-					-0-

SNAVELY GAS UNIT 5 WELL #: 1 RRCID -> 242842 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 11161 PERF. 9522 - 11114

12	3968	X	3519	-0-	-449	-0-	3519	2			N	-0-					-0-
01	3968	X	3812	-0-	-156	-0-	3812	2			N	-0-					-0-
02	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	3314	2			N	-0-					-0-
03	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	3561	2			N	-0-					-0-
04	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	3274	2			N	-0-					-0-
05	3534	X	3351	-0-	-183	-0-	3351	2			N	-0-					-0-

VOLPE, RAUL HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 243083 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 11786 PERF.10217 - 11116

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUELLAR, J. VELA WELL #: 11 RRCID -> 243413 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 11338 PERF. 7832 - 10190

12	11067	X	10689	-0-	-378	-0-	10689	2			N	-0-					-0-
01	11067	X	10691	-0-	-376	-0-	10691	2			N	-0-					-0-
02	10353	X	10280	-0-	-73	-0-	676	1	9604	2	N	-0-					-0-
03	10955	X	10890	-0-	-65	-0-	751	1	10139	2	N	-0-					-0-
04	10550	X	10550	-0-	-0-	-0-	746	1	9804	2	N	-0-					-0-
*05	10658	X	10658	-0-	-0-	-0-	783	1	9875	2	N	-0-					-0-

VASQUEZ-PENA-HAYNES WELL #: 4 RRCID -> 243450 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 11488 PERF. 8868 - 9226

12	2449	N	2324	-0-	-125	-0-	2324	2			N	-0-					-0-
01	2418	N	2228	-0-	-190	-0-	2228	2			N	-0-					-0-
02	2320	N	2201	-0-	-119	-0-	2201	2			N	-0-					-0-
03	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	2			N	-0-					-0-
04	2160	N	2074	-0-	-86	-0-	2074	2			N	-0-					-0-
*05	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2			N	-0-					-0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 10 RRCID -> 244670 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 8366 - 10536

12	5208	X	5089	-0-	-119	-0-	4946	2	143	9	Y	130	182	1			51
01	5487	X	4027	-0-	-1460	-0-	3942	2	85	9	Y	77					128
02	5133	X	3811	-0-	-1322	-0-	3669	2	142	9	Y	129	190	1			67
03	5487	X	3749	-0-	-1738	-0-	3625	2	124	9	Y	113					180
04	4650	X	3250	-0-	-1400	-0-	78	1	3062	2	Y	100	188	1			92
							110	9									
05	4805	X	3420	-0-	-1385	-0-	3330	2	90	9	Y	82					174

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VASQUEZ, ROMEO J. "B" WELL #: 2 RRCID -> 244694 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
12	3875	X	3488	-0-	-387	-0-	3488	2			N	-0-					-0-
01	3875	X	3826	-0-	-49	-0-	3826	2			N	-0-					-0-
02	3625	X	3547	-0-	-78	-0-	233	1	3314	2	N	-0-					-0-
03	3827	X	3772	-0-	-55	-0-	256	1	3455	2	N	55					55
							61	9									
04	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	252	1	3311	2	N	-0-					55
05	3503	X	3429	-0-	-74	-0-	252	1	3177	2	N	-0-					55

J. VELA CUELLAR GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 245863 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 11211 PERF. 8822 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	2			N	-0-					-0-
01	1922	N	1345	-0-	-577	-0-	1345	2			N	-0-					-0-
02	1972	N	797	-0-	-1175	-0-	797	2			N	-0-					-0-
03	1798	N	778	-0-	-1020	-0-	778	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	743	-0-	-547	-0-	743	2			N	-0-					-0-
*05	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					-0-

VASQUEZ, ROMEO J. B WELL #: 1 RRCID -> 246023 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 11752 PERF. 8166 - 9571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	494	-0-	-2	-0-	494	2			N	-0-					-0-
01	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					-0-
02	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-
03	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
04	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					-0-
*05	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	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
12	2449	X	1559	-0-	-890	-0-	1559	2			N	-0-					-0-
01	2356	X	1520	-0-	-836	-0-	1520	2			N	-0-					-0-
02	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			N	-0-					-0-
03	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			N	-0-					-0-
04	1470	N	1372	-0-	-98	-0-	1372	2			N	-0-					-0-
*05	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	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
12	3193	X	3002	-0-	-191	-0-	3002	2			N	-0-					-0-
01	3100	X	3020	-0-	-80	-0-	3020	2			N	-0-					-0-
02	2900	X	2744	-0-	-156	-0-	2744	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	2957	-0-	-143	-0-	2957	2			N	-0-					-0-
04	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	2729	2			N	-0-					-0-
*05	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	2784	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
12	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			N	-0-					-0-
01	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			N	-0-					-0-
02	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	109	1	1545	2	N	-0-					-0-
03	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	122	1	1648	2	N	-0-					-0-
04	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	105	1	1380	2	N	-0-					-0-
*05	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	113	1	1431	2	N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
12	1953	N	1764	-0-	-189	-0-	1764	2			N	-0-					-0-
01	1922	N	1840	-0-	-82	-0-	1840	2			N	-0-					-0-
02	1769	N	1713	-0-	-56	-0-	113	1	1600	2	N	-0-					-0-
03	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	126	1	1707	2	N	-0-					-0-
04	1770	N	1684	-0-	-86	-0-	119	1	1565	2	N	-0-					-0-
*05	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	119	1	1502	2	N	-0-					-0-

GARZA WELL #: 3 RRCID -> 247229 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 11445 PERF. 9456 - 9472

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VASQUEZ-PENA-HAYNES WELL #: 3 RRCID -> 247243 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 11418 PERF. 9664 - 9720

12	1302	N	1288	-0-	-14	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
01	1302	N	1239	-0-	-63	-0-	1239	2			N	-0-					-0-
02	1247	N	1114	-0-	-133	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
03	1302	N	1272	-0-	-30	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
04	1200	N	1191	-0-	-9	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
*05	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-					-0-

OLEGARIO VILLARREAL HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 248821 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9411 - 9484

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	93	N	2	-0-	-91	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 5 RRCID -> 249995 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 10808 PERF. 9062 - 9208

12	6634	X	6308	-0-	-326	-0-	6308	2			N	-0-					-0-
01	6634	X	6283	-0-	-351	-0-	259	1	6024	2	N	-0-					-0-
02	6206	X	5629	-0-	-577	-0-	57	1	5572	2	N	-0-					-0-
03	6510	X	6056	-0-	-454	-0-	244	1	5812	2	N	-0-					-0-
04	6180	X	6015	-0-	-165	-0-	232	1	5783	2	N	-0-					-0-
05	6293	X	6135	-0-	-158	-0-	269	1	5866	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ WELL #: 1 RRCID -> 250199 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 9868 PERF. 7675 - 9594

12	1395	X	612	-0-	-783	-0-	612	2			N	-0-					-0-
01	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	3189	2			N	-0-					-0-
02	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	2615	2	36	9	N	33					33
03	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	2521	2			N	-0-					33
*04	2467	X	2467	-0-	-0-	-0-	2467	2			N	-0-	33	1			-0-
*05	1722	X	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2			N	-0-					-0-

VOLPE, RAUL HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 251795 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 11807 PERF. 9572 - 11620

12	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			N	-0-					-0-
01	1736	N	1435	-0-	-301	-0-	1435	2			N	-0-					-0-
02	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-					-0-
03	1705	N	1493	-0-	-212	-0-	1493	2			N	-0-					-0-
04	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	45	1	1775	2	N	-0-					-0-
*05	2947	N	2947	-0-	-0-	-0-	2947	2			N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VILLARREAL WELL #: 9 RRCID -> 252092 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9332 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	3673	2			Y	-0-					-0-
01	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	161	1	3738	2	Y	-0-					-0-
02	3364	X	3220	-0-	-144	-0-	33	1	3187	2	Y	-0-					-0-
03	3596	X	3506	-0-	-90	-0-	142	1	3364	2	Y	-0-					-0-
04	3540	X	3387	-0-	-153	-0-	131	1	3256	2	Y	-0-					-0-
05	3658	X	3394	-0-	-264	-0-	149	1	3245	2	Y	-0-					-0-

VILLARREAL GUTIERREZ GU WELL #: 5 RRCID -> 252103 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7480 - 8986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-					19
01	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2			Y	-0-	19	7			-0-
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	252	2	3	9	Y	3					3
03	217	N	85	-0-	-132	-0-	85	2			Y	-0-					3
*04	410	N	410	-0-	-0-	-0-	131	1	279	2	Y	-0-					3
*05	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-					3

VILLARREAL WELL #: 12 RRCID -> 252108 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8660 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5611	X	4974	-0-	-637	-0-	4974	2			N	-0-					30
01	6289	X	6289	-0-	-0-	-0-	257	1	5971	2	N	55	54	1	30	7	1
							61	9									
02	5249	X	5223	-0-	-26	-0-	53	1	5170	2	N	-0-					1
03	5611	X	5435	-0-	-176	-0-	219	1	5216	2	N	-0-					1
04	6060	X	5443	-0-	-617	-0-	210	1	5233	2	N	-0-					1
05	6262	X	5527	-0-	-735	-0-	242	1	5285	2	N	-0-					1

VILLARREAL WELL #: 7 RRCID -> 252177 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 10992 PERF. 8696 - 9070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	120	7			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

VILLARREAL WELL #: 3 RRCID -> 252513 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 11410 PERF. 9633 - 9667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7175	X	7175	-0-	-0-	-0-	7175	2			N	-0-					-0-
01	6918	X	6918	-0-	-0-	-0-	285	1	6633	2	N	-0-					-0-
02	6414	X	6414	-0-	-0-	-0-	66	1	6348	2	N	-0-					-0-
03	7019	X	7019	-0-	-0-	-0-	283	1	6736	2	N	-0-					-0-
04	7020	X	6763	-0-	-257	-0-	261	1	6502	2	N	-0-					-0-
05	7161	X	7059	-0-	-102	-0-	309	1	6750	2	N	-0-					-0-

VOLPE WELL #: 1 RRCID -> 253254 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 12013 PERF. 8994 - 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
12	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
01	217	N	181	-0-	-36	-0-	181	2			N	-0-					-0-
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
03	217	N	191	-0-	-26	-0-	191	2			N	-0-					-0-
04	180	N	164	-0-	-16	-0-	4	1	160	2	N	-0-					-0-
*05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VILLARREAL GUTIERREZ GU WELL #: 3 RRCID -> 254146 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 5500 - 10353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3379	X	1398	-0-	-1981	-0-	1398	2			Y	-0-					21
01	2883	X	995	-0-	-1888	-0-	995	2			Y	-0-	21	7			-0-
02	2697	X	1977	-0-	-720	-0-	1956	2	21	9	Y	19					19
03	2294	X	1461	-0-	-833	-0-	1461	2			Y	-0-					19
*04	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	869	1	1850	2	Y	-0-	4	1			15
05	1395	X	1026	-0-	-369	-0-	1026	2			Y	-0-					15

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
12	23839	X	21116	-0-	-2723	-0-	21116	2			Y	-0-					-0-
01	23498	X	20813	-0-	-2685	-0-	858	1	19955	2	Y	-0-					-0-
02	21344	X	17766	-0-	-3578	-0-	182	1	17584	2	Y	-0-					-0-
03	21917	X	19153	-0-	-2764	-0-	773	1	18380	2	Y	-0-					-0-
04	20430	X	18147	-0-	-2283	-0-	700	1	17447	2	Y	-0-					-0-
05	21111	X	18882	-0-	-2229	-0-	827	1	18055	2	Y	-0-					-0-

DON HILARIO "A" WELL #: 4 RRCID -> 254645 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8070 - 10294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	151	1	2960	2	N	-0-					-0-
01	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	836	1	3057	2	N	-0-					-0-
02	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	141	1	2751	3	N	-0-					-0-
03	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	166	1	3062	3	N	-0-					-0-
04	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	150	1	2930	3	N	-0-					-0-
*05	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	160	1	2974	3	N	-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
12	30504	X	27705	-0-	-2799	-0-	27705	2			Y	-0-					-0-
01	30039	X	28194	-0-	-1845	-0-	1162	1	27032	2	Y	-0-					-0-
02	26216	X	23588	-0-	-2628	-0-	241	1	23347	2	Y	-0-					-0-
03	27714	X	25171	-0-	-2543	-0-	1016	1	24155	2	Y	-0-					-0-
04	26790	X	24038	-0-	-2752	-0-	928	1	23110	2	Y	-0-					-0-
05	27683	X	24370	-0-	-3313	-0-	1068	1	23302	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
12	60698	X	51232	-0-	-9466	-0-	51232	2			Y	-0-					-0-
01	60698	X	54779	-0-	-5919	-0-	2258	1	52521	2	Y	-0-					-0-
02	56115	X	49475	-0-	-6640	-0-	506	1	48969	2	Y	-0-					-0-
03	58466	X	53308	-0-	-5158	-0-	2152	1	51156	2	Y	-0-					-0-
04	50451	X	50451	-0-	-0-	-0-	1947	1	48504	2	Y	-0-					-0-
05	51212	X	47803	-0-	-3409	-0-	2095	1	45708	2	Y	-0-					-0-

Y. RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259316 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 6516 - 6608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VILLARREAL WELL #: 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
12	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	4215	2			N	-0-					-0-
01	4185	X	3548	-0-	-637	-0-	146	1	3402	2	N	-0-					-0-
02	3915	X	3463	-0-	-452	-0-	35	1	3428	2	N	-0-					-0-
03	4185	X	3678	-0-	-507	-0-	148	1	3530	2	N	-0-					-0-
04	4050	X	2786	-0-	-1264	-0-	108	1	2678	2	N	-0-					-0-
05	4185	X	3891	-0-	-294	-0-	170	1	3721	2	N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VILLARREAL WELL #: 14 RRCID -> 261878 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9656 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14198	X	12816	-0-	-1382	-0-	12816	2			N	-0-					-0-
01	14074	X	12680	-0-	-1394	-0-	522	1	12158	2	N	-0-					-0-
02	12876	X	10915	-0-	-1961	-0-	112	1	10803	2	N	-0-					-0-
03	13113	X	11837	-0-	-1276	-0-	478	1	11359	2	N	-0-					-0-
04	12690	X	11085	-0-	-1605	-0-	428	1	10657	2	N	-0-					-0-
05	12803	X	11108	-0-	-1695	-0-	487	1	10621	2	N	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 13R RRCID -> 266122 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 10338 PERF. 9683 - 9896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3038	X	2795	-0-	-243	-0-	2795	2			N	-0-					-0-
01	2976	X	2751	-0-	-225	-0-	113	1	2638	2	N	-0-					-0-
02	2784	X	2353	-0-	-431	-0-	24	1	2329	2	N	-0-					-0-
03	2883	X	2555	-0-	-328	-0-	103	1	2452	2	N	-0-					-0-
04	2670	N	2580	-0-	-90	-0-	100	1	2480	2	N	-0-					-0-
*05	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	116	1	2530	2	N	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 2 RRCID -> 266552 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8320 - 9778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13857	X	12977	-0-	-880	-0-	12977	2			N	-0-					104
01	13857	X	13419	-0-	-438	-0-	540	1	12558	2	N	292	270	1	104	7	22
							321	9									
02	12963	X	11148	-0-	-1815	-0-	114	1	11034	2	N	-0-					22
03	13578	X	12323	-0-	-1255	-0-	496	1	11795	2	N	29					51
							32	9									
04	12750	X	11406	-0-	-1344	-0-	440	1	10966	2	N	-0-					51
05	13175	X	12238	-0-	-937	-0-	535	1	11679	2	N	22					73
							24	9									

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
ALEXANDER "A" WELL #: 1 RRCID -> 244496 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 10134 PERF. 7578 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19995	X	19090	-0-	-905	-0-	734	1	18356	2	N	-0-					197
01	19995	X	19021	-0-	-974	-0-	734	1	18283	2	N	4	178	1			23
							4	9									
02	18705	X	16584	-0-	-2121	-0-	586	1	15979	2	N	17					40
							19	9									
03	19747	X	18974	-0-	-773	-0-	673	1	18301	2	N	-0-					40
04	18330	X	17651	-0-	-679	-0-	629	1	16999	2	N	21					61
							23	9									
05	18941	X	16551	-0-	-2390	-0-	673	1	15849	2	N	26					87
							29	9									

ALEXANDER "A" WELL #: 2 RRCID -> 248176 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 10244 PERF. 8183 - 10006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4774	X	4288	-0-	-486	-0-	184	1	4104	2	N	-0-					-0-
01	4867	X	3478	-0-	-1389	-0-	184	1	3294	2	N	-0-					-0-
02	4553	X	3841	-0-	-712	-0-	144	1	3697	2	N	-0-					-0-
03	4867	X	3955	-0-	-912	-0-	165	1	3790	5	N	-0-					-0-
04	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	155	1	3991	2	N	-0-					-0-
*05	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	165	1	3923	2	N	-0-					-0-

MENDOZA "B" WELL #: 1 RRCID -> 250087 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 13289 PERF.11805 - 12012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7254	X	6717	-0-	-537	-0-	248	1	6469	2	N	-0-					21
01	7006	X	5654	-0-	-1352	-0-	5654	2			N	-0-					21
02	6372	X	6372	-0-	-0-	-0-	200	1	6172	2	N	-0-					21
03	7228	X	7228	-0-	-0-	-0-	207	1	7021	2	N	-0-					21
04	7180	X	7180	-0-	-0-	-0-	207	1	6973	2	N	-0-					21
*05	6842	X	6842	-0-	-0-	-0-	206	1	6636	2	N	-0-					21

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MAGNUM PRODUCING, LP //CONT.// 521516
ALEXANDER "A" WELL #: 3 RRCID -> 255119 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 13348 PERF.12008 - 13198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992	N	711	-0-	-281	-0-	37	1	674	2	N	-0-					-0-
01	965	N	965	-0-	-0-	-0-	48	1	917	2	N	-0-					-0-
02	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	35	1	1076	2	N	-0-					-0-
03	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	39	1	1030	2	N	-0-					-0-
04	930	N	852	-0-	-78	-0-	43	1	809	2	N	-0-					-0-
05	1178	N	1034	-0-	-144	-0-	39	1	995	2	N	-0-					-0-

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
VARAL RANCHES WELL #: 1 RRCID -> 212741 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 10357 PERF.10228 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2883	X	2539	-0-	-344	-0-	291	1	2248	2	Y	-0-					-0-
01	2728	X	2145	-0-	-583	-0-	253	1	1892	2	Y	-0-					-0-
02	2552	X	2062	-0-	-490	-0-	256	1	1806	2	Y	-0-					-0-
03	2666	X	2467	-0-	-199	-0-	290	1	2177	2	Y	-0-					-0-
04	2580	X	1531	-0-	-1049	-0-	198	1	1333	2	Y	-0-					-0-
05	2542	X	1885	-0-	-657	-0-	239	1	1646	2	Y	-0-					-0-

VARAL RANCHES WELL #: 2 RRCID -> 214196 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10304 - 10338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	245	1	1894	2	Y	-0-					-0-
01	2077	N	2004	-0-	-73	-0-	237	1	1767	2	Y	-0-					-0-
02	1914	N	1835	-0-	-79	-0-	228	1	1607	2	Y	-0-					-0-
03	2139	N	1979	-0-	-160	-0-	233	1	1746	2	Y	-0-					-0-
04	1950	N	1783	-0-	-167	-0-	231	1	1552	2	Y	-0-					-0-
05	1953	N	1719	-0-	-234	-0-	218	1	1501	2	Y	-0-					-0-

VARAL RANCHES WELL #: 3 RRCID -> 215862 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9340 - 10322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4278	X	2872	-0-	-1406	-0-	329	1	2543	2	Y	-0-					-0-
01	3968	X	2750	-0-	-1218	-0-	325	1	2425	2	Y	-0-					-0-
02	3712	X	3494	-0-	-218	-0-	434	1	3060	2	Y	-0-					-0-
03	3317	X	2413	-0-	-904	-0-	284	1	2129	2	Y	-0-					-0-
04	3210	X	423	-0-	-2787	-0-	55	1	368	2	Y	-0-					-0-
05	3720	X	2648	-0-	-1072	-0-	336	1	2312	2	Y	-0-					-0-

VOLPE, ADAN WELL #: 1 RRCID -> 216057 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10506 - 10526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2852	X	2260	-0-	-592	-0-	259	1	2001	2	Y	-0-					-0-
01	2666	X	2102	-0-	-564	-0-	248	1	1854	2	Y	-0-					-0-
02	2059	X	1713	-0-	-346	-0-	213	1	1500	2	Y	-0-					-0-
03	2263	X	2113	-0-	-150	-0-	248	1	1865	2	Y	-0-					-0-
04	2190	X	1917	-0-	-273	-0-	248	1	1669	2	Y	-0-					-0-
05	2263	X	2070	-0-	-193	-0-	262	1	1808	2	Y	-0-					-0-

VOLPE, ADAN WELL #: 2 RRCID -> 220755 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9679 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	961	N	804	-0-	-157	-0-	92	1	712	2	Y	-0-					-0-
01	1023	N	852	-0-	-171	-0-	101	1	751	2	Y	-0-					-0-
02	841	N	727	-0-	-114	-0-	90	1	637	2	Y	-0-					-0-
03	806	N	522	-0-	-284	-0-	61	1	461	2	Y	-0-					-0-
04	810	N	707	-0-	-103	-0-	92	1	615	2	Y	-0-					-0-
05	775	N	629	-0-	-146	-0-	80	1	549	2	Y	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
VOLPE, FLORA E. G. DE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229901 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 8739 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1302	N	999	-0-	-303	-0-	114	1	885	2	N	-0-					-0-
01	1240	N	1002	-0-	-238	-0-	118	1	884	2	N	-0-					-0-
02	899	N	866	-0-	-33	-0-	108	1	758	2	N	-0-					-0-
03	992	N	980	-0-	-12	-0-	115	1	865	2	N	-0-					-0-
04	990	N	990	-0-	-0-	-0-	128	1	862	2	N	-0-					-0-
*05	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	127	1	875	2	N	-0-					-0-

VOLPE, FLORA E. G. DE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232941 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9754 - 9784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1767	N	1604	-0-	-163	-0-	184	1	1420	2	N	-0-					-0-
01	1643	N	1618	-0-	-25	-0-	191	1	1427	2	N	-0-					-0-
02	1566	N	1245	-0-	-321	-0-	155	1	1090	2	N	-0-					-0-
03	1612	N	1455	-0-	-157	-0-	171	1	1284	2	N	-0-					-0-
04	1560	N	1213	-0-	-347	-0-	157	1	1056	2	N	-0-					-0-
*05	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	170	1	1171	2	N	-0-					-0-

SALINAS G.U. WELL #: 1 RRCID -> 235325 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9832 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9207	X	8206	-0-	-1001	-0-	939	1	7267	2	Y	-0-					-0-
01	8556	X	7505	-0-	-1051	-0-	887	1	6618	2	Y	-0-					-0-
02	8004	X	7256	-0-	-748	-0-	902	1	6354	2	Y	-0-					-0-
03	8215	X	7882	-0-	-333	-0-	926	1	6956	2	Y	-0-					-0-
04	7950	X	6676	-0-	-1274	-0-	865	1	5811	2	Y	-0-					-0-
05	8215	X	7345	-0-	-870	-0-	931	1	6414	2	Y	-0-					-0-

SALINAS G.U. WELL #: 2 RRCID -> 239664 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9954 - 10024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10881	X	10397	-0-	-484	-0-	1190	1	9207	2	Y	-0-					-0-
01	10788	X	10075	-0-	-713	-0-	1190	1	8885	2	Y	-0-					-0-
02	10092	X	9243	-0-	-849	-0-	1149	1	8094	2	Y	-0-					-0-
03	10385	X	9762	-0-	-623	-0-	1147	1	8615	2	Y	-0-					-0-
04	10050	X	9629	-0-	-421	-0-	1247	1	8382	2	Y	-0-					-0-
05	10385	X	10068	-0-	-317	-0-	1276	1	8792	2	Y	-0-					-0-

SALINAS G.U. WELL #: 3 RRCID -> 240240 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9842 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8866	X	8562	-0-	-304	-0-	980	1	7582	2	Y	-0-					-0-
01	8618	X	8127	-0-	-491	-0-	960	1	7167	2	Y	-0-					-0-
02	8062	X	7630	-0-	-432	-0-	949	1	6681	2	Y	-0-					-0-
03	8618	X	7853	-0-	-765	-0-	923	1	6930	2	Y	-0-					-0-
04	8280	X	7586	-0-	-694	-0-	983	1	6603	2	Y	-0-					-0-
05	8556	X	7570	-0-	-986	-0-	960	1	6610	2	Y	-0-					-0-

3J ZAPATA RANCHES WELL #: 1ST RRCID -> 247380 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10012 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2			N	-0-					-0-
01	1643	N	1385	-0-	-258	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
02	1914	N	1714	-0-	-200	-0-	1714	2			N	-0-					-0-
03	2108	N	1589	-0-	-519	-0-	1589	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	1195	-0-	-155	-0-	1195	2			N	-0-					-0-
*05	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2			N	-0-					-0-

VARAL RANCHES WELL #: 4 RRCID -> 247400 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 10360 PERF.10043 - 10095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5104	X	5104	-0-	-0-	-0-	584	1	4520	2	Y	-0-					-0-
01	4867	X	4756	-0-	-111	-0-	562	1	4194	2	Y	-0-					-0-
02	4553	X	4065	-0-	-488	-0-	505	1	3560	2	Y	-0-					-0-
03	5115	X	4655	-0-	-460	-0-	547	1	4108	2	Y	-0-					-0-
04	4950	X	4164	-0-	-786	-0-	539	1	3625	2	Y	-0-					-0-
05	5115	X	4300	-0-	-815	-0-	545	1	3755	2	Y	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
BRAVO G.U. WELL #: 1 RRCID -> 248465 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 10075 PERF.10176 - 10216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13051	X	12762	-0-	-289	-0-	12762	2			N	-0-					-0-
01	12834	X	12251	-0-	-583	-0-	12251	2			N	-0-					-0-
02	11977	X	11424	-0-	-553	-0-	11424	2			N	-0-					-0-
03	12803	X	12049	-0-	-754	-0-	12049	2			N	-0-					-0-
04	12390	X	11817	-0-	-573	-0-	11817	2			N	-0-					-0-
05	12772	X	12124	-0-	-648	-0-	12124	2			N	-0-					-0-

SALINAS G.U. WELL #: 4 RRCID -> 254392 COMPL. DATE 12/13/2009 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9155 - 9185

12	186	N	172	-0-	-14	-0-	20	1	152	2	Y	-0-					-0-
01	186	N	169	-0-	-17	-0-	20	1	149	2	Y	-0-					-0-
02	348	N	156	-0-	-192	-0-	19	1	137	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	174	-0-	-12	-0-	20	1	154	2	Y	-0-					-0-
04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	21	1	144	2	Y	-0-					-0-
*05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	24	1	165	2	Y	-0-					-0-

OXY USA INC. 630591
NCOC FEE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186651 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8596 - 10545

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NCOC FEE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 190808 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8246 - 10002

12	5239	X	4970	-0-	-269	-0-	4970	2			N	-0-					-0-
01	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	5228	2			N	-0-					-0-
02	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	5057	2			N	-0-					-0-
03	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	5162	2			N	-0-					-0-
04	5070	X	4756	-0-	-314	-0-	4756	2			N	-0-					-0-
05	5394	X	4767	-0-	-627	-0-	4767	2			N	-0-					-0-

SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. 743197
GUTIERREZ, HECTOR MARIO WELL #: 1 RRCID -> 239738 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 8776 - 8790

12	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
01	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
02	203	X	49	-0-	-154	-0-	49	2			N	-0-					-0-
03	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SALT CREEK PRODUCTION, INC. 744277
URIBE WELL #: 2 RRCID -> 232152 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 7839 PERF. 7400 - 7618

12	6727	X	4942	-0-	-1785	-0-	4942	2			N	-0-					50
01	6045	X	5045	-0-	-1000	-0-	5045	2			N	-0-					50
02	5307	X	2913	-0-	-2394	-0-	2913	2			N	-0-					50
03	5673	X	5490	-0-	-183	-0-	5490	2			N	-0-					50
04	0	W	7650	-0-	7650	7650	7650	2			N	-0-	50	7			-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	7650					N	NO RPT					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SALT CREEK PRODUCTION, INC. //CONT.// 744277
URIBE WELL #: 3 RRCID -> 236358 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7532 - 7774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1984	N	1373	-0-	-611	-0-	1373	2			N	-0-					25
01	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2			N	-0-					25
02	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2418	2			N	-0-					25
03	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			N	-0-					25
04	0	W	2278	-0-	2278	2278	2278	2			N	-0-	25	7			-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	2278					N	NO RPT					-0-

URIBE WELL #: 5 RRCID -> 241976 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7511 - 7716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1364	N	1168	-0-	-196	-0-	1168	2			N	-0-					53
01	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					53
02	1102	N	1046	-0-	-56	-0-	1046	2			N	-0-					53
03	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-					53
04	0	W	1057	-0-	1057	1057	1057	2			N	-0-	53	7			-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	1057					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
VELENO RANCH WELL #: 2 RRCID -> 201874 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 8635 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8711	X	8448	-0-	-263	-0-	651	1	7797	3	N	-0-					-0-
01	8711	X	8541	-0-	-170	-0-	600	1	7941	3	N	-0-					-0-
02	8149	X	7350	-0-	-799	-0-	526	1	6824	3	N	-0-					-0-
03	8711	X	8597	-0-	-114	-0-	597	1	8000	3	N	-0-					-0-
04	8700	X	7450	-0-	-1250	-0-	545	1	6905	3	N	-0-					-0-
05	8556	X	8069	-0-	-487	-0-	577	1	7492	3	N	-0-					-0-

VELENO RANCH WELL #: 3 RRCID -> 202932 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9728 - 9754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5146	X	4351	-0-	-795	-0-	335	1	4016	3	N	-0-					-0-
01	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	322	1	4262	3	N	-0-					-0-
02	4176	X	3858	-0-	-318	-0-	276	1	3582	3	N	-0-					-0-
03	4340	X	4225	-0-	-115	-0-	294	1	3931	3	N	-0-					-0-
04	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	310	1	3930	3	N	-0-					-0-
*05	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	319	1	4145	3	N	-0-					-0-

VELENO RANCH WELL #: 4 RRCID -> 203851 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9728 - 9775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1178	N	1168	-0-	-10	-0-	90	1	1078	3	N	-0-					-0-
01	1209	N	1159	-0-	-50	-0-	81	1	1078	3	N	-0-					-0-
02	1131	N	1036	-0-	-95	-0-	74	1	962	3	N	-0-					-0-
03	1178	N	1074	-0-	-104	-0-	75	1	999	3	N	-0-					-0-
04	1110	N	1028	-0-	-82	-0-	75	1	953	3	N	-0-					-0-
05	1116	N	1037	-0-	-79	-0-	74	1	963	3	N	-0-					-0-

VELENO RANCH WELL #: 5 RRCID -> 205381 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8898 - 9831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	X	2906	-0-	-194	-0-	224	1	2682	3	N	-0-					-0-
01	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	217	1	2870	3	N	-0-					-0-
02	2842	X	2612	-0-	-230	-0-	187	1	2425	3	N	-0-					-0-
03	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	217	1	2908	3	N	-0-					-0-
04	3000	X	2843	-0-	-157	-0-	208	1	2635	3	N	-0-					-0-
05	3100	X	2767	-0-	-333	-0-	198	1	2569	3	N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SWANTNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207276 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9950 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4402	X	4302	-0-	-100	-0-	331	1	3971	3	N	-0-					-0-
01	4402	X	4327	-0-	-75	-0-	304	1	4023	3	N	-0-					-0-
02	4118	X	3992	-0-	-126	-0-	286	1	3706	3	N	-0-					-0-
03	4402	X	4200	-0-	-202	-0-	292	1	3908	3	N	-0-					-0-
04	4320	X	4027	-0-	-293	-0-	295	1	3732	3	N	-0-					-0-
05	4340	X	4016	-0-	-324	-0-	287	1	3729	3	N	-0-					-0-

VELENO RANCH WELL #: 6 RRCID -> 212813 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8656 - 9722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7781	X	7532	-0-	-249	-0-	580	1	6952	3	N	-0-					-0-
01	7876	X	7876	-0-	-0-	-0-	553	1	7323	3	N	-0-					-0-
02	7163	X	7132	-0-	-31	-0-	510	1	6622	3	N	-0-					-0-
03	7657	X	7433	-0-	-224	-0-	516	1	6917	3	N	-0-					-0-
04	7320	X	7020	-0-	-300	-0-	513	1	6507	3	N	-0-					-0-
05	7564	X	7403	-0-	-161	-0-	529	1	6874	3	N	-0-					-0-

SWANTNER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213830 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 9870 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3379	X	2718	-0-	-661	-0-	209	1	2509	3	N	-0-					-0-
01	3379	X	2962	-0-	-417	-0-	208	1	2754	3	N	-0-					-0-
02	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	228	1	2955	3	N	-0-					-0-
03	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	238	1	3181	3	N	-0-					-0-
04	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	240	1	3042	3	N	-0-					-0-
05	3317	X	3315	-0-	-2	-0-	237	1	3078	3	N	-0-					-0-

VELENO RANCH WELL #: 1ST RRCID -> 224693 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 10957 PERF. 8600 - 9154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1395	N	1338	-0-	-57	-0-	103	1	1235	3	N	-0-					-0-
01	1333	N	1325	-0-	-8	-0-	93	1	1232	3	N	-0-					-0-
02	1392	N	1229	-0-	-163	-0-	88	1	1141	3	N	-0-					-0-
03	1333	N	1232	-0-	-101	-0-	86	1	1146	3	N	-0-					-0-
04	1290	N	1174	-0-	-116	-0-	86	1	1088	3	N	-0-					-0-
*05	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	93	1	1212	3	N	-0-					-0-

EXSUN (QUEEN CITY II-A) 29801 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
VILLARREAL, R. WELL #: 2 RRCID -> 163455 COMPL. DATE 04/30/1997 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2874 - 2941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EXSUN (WILCOX 7900) 29801 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
MIDWEST OPERATING, LLC 566530
VILLARREAL, EDUARDO WELL #: 2 A RRCID -> 062047 COMPL. DATE 04/18/1975 TOTAL DEPTH 10700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/02/2014 - PLUGGED 01/02/2014

FALCON (QUEEN CITY) 30079 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
FALCON WELL #: 1 RRCID -> 265120 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9848 - 9973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12009	X	12009	-0-	-0-	-0-	4326	1	7571	2	Y	102	78	1			139
							112	9									
01	14339	X	14339	-0-	-0-	-0-	6660	1	7541	2	Y	125	165	1			99
							138	9									
02	11803	X	11774	-0-	-29	-0-	4800	1	6876	2	Y	89	68	1			120
							98	9									
03	12803	X	12803	-0-	-0-	-0-	5133	1	7593	2	Y	70	66	1			124
							77	9									
04	12210	X	10636	-0-	-1574	-0-	3728	1	6803	2	Y	95	155	1			64
							105	9									
*05	12625	X	12625	-0-	-0-	-0-	5772	1	6743	2	Y	100	85	1			79
							110	9									

FALCON WELL #: 2 RRCID -> 267444 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9851 - 10026

12	6727	X	6312	-0-	-415	-0-	2235	1	3911	2	Y	151	116	1			122
							166	9									
01	7326	X	7326	-0-	-0-	-0-	3348	1	3792	2	Y	169	223	1			68
							186	9									
02	6989	X	6540	-0-	-449	-0-	2616	1	3747	2	Y	161	122	1			107
							177	9									
03	7471	X	6537	-0-	-934	-0-	2571	1	3802	2	Y	149	119	1			137
							164	9									
04	7230	X	6099	-0-	-1131	-0-	2103	1	3838	2	Y	144	233	1			48
							158	9									
05	7316	X	7079	-0-	-237	-0-	3200	1	3739	2	Y	127	110	1			65
							140	9									

FALCON LAKE, E. 30084 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
DOLEN WELL #: 2 RRCID -> 244851 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10675 - 10780

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FALCON LAKE, E. (WILCOX CONS.) 30084 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ACOCK OPERATING LIMITED 003596
SALINAS WELL #: 1A RRCID -> 214655 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 16737 PERF.12552 - 16590

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SALINAS WELL #: 2 RRCID -> 226128 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 16850 PERF.15861 - 15964

12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
01	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
02	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
*05	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-

FALCON LAKE, E. (WILCOX CONS.) //CONT.// 30084 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ACOCK OPERATING LIMITED //CONT.// 003596
GARCIA, FINITA WELL #: 1 RRCID -> 235800 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 17138 PERF.13392 - 13410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147

BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
DOLEN WELL #: 1 RRCID -> 229335 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 14681 PERF.12532 - 14180

12	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	297	1	3082	2	N	-0-					-0-
01	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	1403	1	2673	2	N	-0-					-0-
02	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	1032	1	3006	2	N	-0-					-0-
03	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	1185	1	4154	2	N	-0-					-0-
04	6054	X	6054	-0-	-0-	-0-	1228	1	4826	2	N	-0-					-0-
*05	6742	X	6742	-0-	-0-	-0-	1315	1	5427	2	N	-0-					-0-

VELA-LOPENO WELL #: 1 RRCID -> 229351 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 1227 - 12314

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
ERM WELL #: 1 RRCID -> 221572 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13085 - 13105

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA WELL #: 1 RRCID -> 225601 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11561 - 12608

12	620	N	561	-0-	-59	-0-	106	1	455	2	N	-0-					-0-
01	620	N	412	-0-	-208	-0-	79	1	333	2	N	-0-					-0-
02	580	N	337	-0-	-243	-0-	67	1	270	2	N	-0-					-0-
03	558	N	252	-0-	-306	-0-	41	1	211	3	N	-0-					-0-
04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	98	1	382	3	N	-0-					-0-
*05	634	N	634	-0-	-0-	-0-	128	1	506	3	N	-0-					-0-

MORALES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231974 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11678 - 12866

12	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	201	1	865	2	N	-0-					-0-
01	958	N	958	-0-	-0-	-0-	184	1	774	2	N	-0-					-0-
02	841	N	601	-0-	-240	-0-	120	1	481	2	N	-0-					-0-
03	899	N	459	-0-	-440	-0-	74	1	385	3	N	-0-					-0-
04	870	N	480	-0-	-390	-0-	98	1	382	3	N	-0-					-0-
*05	689	N	689	-0-	-0-	-0-	140	1	549	3	N	-0-					-0-

FALCON LAKE, E. (WILCOX CONS.) //CONT.// 30084 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY 891175
WORLEY WELL #: 1 RRCID -> 200307 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 16300 PERF.13994 - 16149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19032	X	9972	-0-	-9060	-0-	271	1	9701	2	N	-0-					-0-
01	9237	X	9237	-0-	-0-	-0-	290	1	8947	2	N	-0-					-0-
02	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	136	1	4739	2	N	-0-					-0-
03	8370	X	4509	-0-	-3861	-0-	118	1	4391	2	N	-0-					-0-
04	9660	X	1708	-0-	-7952	-0-	55	1	1653	2	N	-0-					-0-
05	9982	X	2416	-0-	-7566	-0-	77	1	2339	2	N	-0-					-0-

GARCIA SALINAS PEDERNAL LTD. WELL #: 1 RRCID -> 205632 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 17110 PERF.16121 - 16152

12	99810	X	32819	-0-	-66991	-0-	922	1	31897	2	N	-0-					-0-
01	34937	X	27998	-0-	-6939	-0-	910	1	27088	2	N	-0-					-0-
02	32683	X	30536	-0-	-2147	-0-	877	1	29659	2	N	-0-					-0-
03	34379	X	30272	-0-	-4107	-0-	825	1	29447	2	N	-0-					-0-
04	32610	X	30643	-0-	-1967	-0-	1017	1	29626	2	N	-0-					-0-
05	32829	X	31860	-0-	-969	-0-	1040	1	30820	2	N	-0-					-0-

WORLEY WELL #: 3 RRCID -> 218883 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 17125 PERF.16029 - 16268

12	9490	X	3461	-0-	-6029	-0-	94	1	3367	2	N	-0-					-0-
01	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	101	1	3125	2	N	-0-					-0-
02	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	79	1	2770	2	N	-0-					-0-
03	3472	X	2634	-0-	-838	-0-	69	1	2565	2	N	-0-					-0-
04	3360	X	2587	-0-	-773	-0-	84	1	2503	2	N	-0-					-0-
05	3472	X	2955	-0-	-517	-0-	94	1	2861	2	N	-0-					-0-

WORLEY WELL #: 4 RRCID -> 221287 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 17486 PERF.13364 - 14888

12	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	65	1	2308	2	N	-0-					-0-
01	2108	N	2010	-0-	-98	-0-	63	1	1947	2	N	-0-					-0-
02	2146	N	1768	-0-	-378	-0-	49	1	1719	2	N	-0-					-0-
03	2387	N	1639	-0-	-748	-0-	43	1	1596	2	N	-0-					-0-
04	1950	N	1787	-0-	-163	-0-	58	1	1729	2	N	-0-					-0-
05	1891	N	1815	-0-	-76	-0-	58	1	1757	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

12	2120	R	2120	-0-	-0-	-0-	187	1	1933	2	N	-0-					-0-
01	2506	R	2506	-0-	-0-	-0-	862	1	1644	2	N	-0-					-0-
02	2433	R	2433	-0-	-0-	-0-	622	1	1811	2	N	-0-					-0-
03	2562	R	2562	-0-	-0-	-0-	569	1	1993	2	N	-0-					-0-
04	2460	#	2445	-0-	-15	-0-	496	1	1949	2	N	-0-					-0-
05	2604	#	2408	-0-	-196	-0-	470	1	1938	2	N	-0-					-0-

VISION OIL AND GAS LLC 886198
STATE OF TEXAS WELL #: 1 RRCID -> 245796 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 13945 PERF.11422 - 11531

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FALCON LAKE, E. (WILCOX 12,300) 30084 759 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MORALES WELL #: 1 RRCID -> 209126 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13047 - 13

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	718	1	3092	2	N	-0-					-0-
01	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	677	1	2857	2	N	-0-					-0-
02	3538	X	3158	-0-	-380	-0-	630	1	2528	2	N	-0-					-0-
03	3782	X	2469	-0-	-1313	-0-	397	1	2072	3	N	-0-					-0-
04	3660	X	2904	-0-	-756	-0-	596	1	2308	3	N	-0-					-0-
05	3782	X	3372	-0-	-410	-0-	682	1	2690	3	N	-0-					-0-

MORALES, ROSALVA DIANA WELL #: 1 RRCID -> 216713 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11504 - 13586

12	669	N	669	-0-	-0-	-0-	126	1	543	2	N	-0-					-0-
01	665	N	665	-0-	-0-	-0-	127	1	538	2	N	-0-					-0-
02	530	N	530	-0-	-0-	-0-	106	1	424	2	N	-0-					-0-
03	682	N	451	-0-	-231	-0-	72	1	379	3	N	-0-					-0-
04	630	N	524	-0-	-106	-0-	107	1	417	3	N	-0-					-0-
*05	528	N	528	-0-	-0-	-0-	107	1	421	3	N	-0-					-0-

HINOJOSA WELL #: 1 RRCID -> 216959 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 13979 PERF.12073 - 12488

12	8804	X	8698	-0-	-106	-0-	1639	1	7059	2	N	-0-					-0-
01	8990	X	8990	-0-	-0-	-0-	1723	1	7267	2	N	-0-					-0-
02	8236	X	8010	-0-	-226	-0-	1597	1	6413	2	N	-0-					-0-
03	8804	X	7001	-0-	-1803	-0-	1126	1	5875	3	N	-0-					-0-
04	8764	X	8764	-0-	-0-	-0-	1801	1	6963	3	N	-0-					-0-
05	8990	X	8114	-0-	-876	-0-	1643	1	6471	3	N	-0-					-0-

JURASSIC EXPLORATION, INC. 448231
WORLEY, R.J. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 146099 COMPL. DATE 10/31/1992 TOTAL DEPTH 18520 PERF.12294 - 12322

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FALCON LAKE, N. (WILCOX 6400) 30086 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313
ZAPATA SWD WELL #: 1 RRCID -> 263430 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 4497 PERF. 4100 - 4130

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LOW-END OIL LLC 510360
GONZALEZ, GRACIELA WELL #: 1 RRCID -> 211445 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 9187 PERF. 6335 - 6356

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FALCON LAKE, N. (WILCOX 6400) //CONT.// 30086 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
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
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FALFURRIAS (FRIO 7220) 30090 210 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
W. P. WRIGHT GU WELL #: 1 RRCID -> 173306 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 6876 - 7132

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/12/2016 - PLUGGED 02/12/16

FALFURRIAS (FRIO 7250) 30090 270 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C. 635107
WRIGHT, W. P. WELL #: 3 RRCID -> 198134 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7422 - 7432

12	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					43
01	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					43
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					43
03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					43
04	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					43
*05	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					43

RUSSEL N.L. WELL #: 2 RRCID -> 211229 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7240 - 7298

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127

FALFURRIAS (FRIO 7360) 30090 320 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C. 635107
WRIGHT, W. P. WELL #: 2 RRCID -> 199809 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 7420 - 7440

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FALFURRIAS (FRIO 7640) 30090 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C. 635107
RUSSEL WELL #: 8 RRCID -> 210544 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7524 - 7540

12	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					85
01	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					85
02	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					85
03	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					85
04	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					85
05	775	N	624	-0-	-151	-0-	624	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PREVAIL ENERGY, INCORPORATED 681711
SHARP, A. A. WELL #: 6 RRCID -> 010290 COMPL. DATE 11/22/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FALFURRIAS (NAOMI 7100) 30090 630 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C. 635107
RUSSELL, N.L. WELL #: 5 RRCID -> 132954 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7167 - 7176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PREVAIL ENERGY, INCORPORATED 681711
MINTEN WELL #: 1R RRCID -> 191395 COMPL. DATE 10/19/2002 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7139 - 7155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FALFURRIAS (9200 VICKSBURG) 30090 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
RUPP WELL #: 3 RRCID -> 095075 COMPL. DATE 07/21/1981 TOTAL DEPTH 9358 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1130	2	23	9	N	21	169	1			41
01	957	N	957	-0-	-0-	-0-	945	2	12	9	N	11					52
02	1218	N	971	-0-	-247	-0-	949	2	22	9	N	20					72
03	1147	N	900	-0-	-247	-0-	883	2	17	9	N	15					87
04	973	N	973	-0-	-0-	-0-	959	2	14	9	N	13					100
05	1023	N	783	-0-	-240	-0-	773	2	10	9	N	9					109

PALADIN PETROLEUM III, L.L.C. 635107
WRIGHT, W. P. WELL #: 2 RRCID -> 162200 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 9053 - 9114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					127
01	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					127
02	232	N	228	-0-	-4	-0-	228	3			N	-0-					127
03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					127
04	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					127
*05	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					127

FALFURRIAS (9200 VICKSBURG) //CONT.// 30090 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C. //CONT.// 635107
RUSSEL WELL #: 8 RRCID -> 209933 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8660 - 9846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WRIGHT WELL #: 4 RRCID -> 225321 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8972 - 9134

12	4960	X	3686	-0-	-1274	-0-	3625	3	61	9	N	55					104
01	4960	X	3526	-0-	-1434	-0-	3476	3	50	9	N	45					149
02	4234	X	3123	-0-	-1111	-0-	3090	3	33	9	N	30	168	1			11
03	4526	X	3406	-0-	-1120	-0-	3356	3	50	9	N	45					56
04	3660	X	2946	-0-	-714	-0-	2922	3	24	9	N	22					78
05	3689	X	3140	-0-	-549	-0-	3098	3	42	9	N	38					116

WRIGHT WELL #: 8 RRCID -> 254576 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 9020 - 9220

12	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	2526	3	17	9	N	15					131
01	2388	X	2388	-0-	-0-	-0-	2369	3	19	9	N	17					148
02	2036	X	2036	-0-	-0-	-0-	2017	3	19	9	N	17					165
03	1903	X	1903	-0-	-0-	-0-	1883	3	20	9	N	18					183
04	1721	X	1721	-0-	-0-	-0-	1688	3	33	9	N	30	170	1			43
*05	1748	X	1748	-0-	-0-	-0-	1720	3	28	9	N	25					68

FALFURRIAS (7300) 30090 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C. 635107
RUSSELL, N.L. WELL #: 5 L RRCID -> 133128 COMPL. DATE 11/28/1989 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7296 - 7305

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUSSELL, N.L. WELL #: 6 RRCID -> 144306 COMPL. DATE 01/07/1993 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 7270 - 7276

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FALFURRIAS (8000) 30090 900 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
PREVAIL ENERGY, INCORPORATED 681711
SHARP, A. A. WELL #: 3 RRCID -> 222396 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7503 - 7507

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

FALFURRIAS (8100) 30090 920 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C. 635107
WRIGHT - COX WELL #: 1 RRCID -> 159937 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 9013 PERF. 8072 - 8092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
01	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
05	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	3			N	-0-					-0-

FALFURRIAS, E. (VICKSBURG 9100) 30091 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C. 635107
WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 247398 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9242 - 9282

12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/10/2015 - PLUGGED 04/10/15

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED) 30148 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC. 029710
LOS MESQUITES WELL #: 1 RRCID -> 242843 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 15890 PERF.14155 - 15704

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS MESQUITES WELL #: 2 RRCID -> 246147 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13385 - 14193

12	18662	X	16102	-0-	-2560	-0-	760	1	15342	2	N	-0-					-0-
01	18259	X	16215	-0-	-2044	-0-	16215	2			N	-0-					-0-
02	17081	X	15936	-0-	-1145	-0-	606	1	15330	2	N	-0-					-0-
03	18259	X	17212	-0-	-1047	-0-	683	1	16529	2	N	-0-					-0-
*04	14307	X	14307	-0-	-0-	-0-	1016	1	13291	2	N	-0-					-0-
05	16213	X	NO RPT	-0-	-16213	-0-					N	NO RPT					-0-

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
LEYENDECKER, G. L. WELL #: 1R RRCID -> 096891 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 18090 PERF.13800 - 13820

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUZZA, G. P. WELL #: 2 RRCID -> 103359 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 17100 PERF.13500 - 14140

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 30148 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040

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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MUZZA, G. P. WELL #: 6 RRCID -> 116445 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 17500 PERF.14505 - 16123

12	9951	X	9294	-0-	-657	-0-	137	1	9157	2	N	-0-			-0-
01	9951	X	8793	-0-	-1158	-0-	136	1	8657	2	N	-0-			-0-
02	8845	X	8233	-0-	-612	-0-	146	1	8087	2	N	-0-			-0-
03	9455	X	9067	-0-	-388	-0-	163	1	8904	2	N	-0-			-0-
04	9000	X	6299	-0-	-2701	-0-	136	1	6163	2	N	-0-			-0-
05	9300	X	8117	-0-	-1183	-0-	152	1	7965	2	N	-0-			-0-

MUZZA, G. P. WELL #: 8 RRCID -> 117914 COMPL. DATE 03/26/1995 TOTAL DEPTH 17250 PERF.13932 - 15751

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ZACHRY, H.B. CO. WELL #: 4 RRCID -> 118365 COMPL. DATE 02/19/1996 TOTAL DEPTH 17000 PERF.14870 - 16908

12	1302	X	718	-0-	-584	-0-	59	1	659	2	N	-0-			-0-
01	1120	X	425	-0-	-695	-0-	36	1	389	2	N	-0-			-0-
02	812	X	448	-0-	-364	-0-	39	1	409	2	N	-0-			-0-
03	868	X	536	-0-	-332	-0-	54	1	482	2	N	-0-			-0-
04	1894	X	1894	-0-	-0-	-0-	211	1	1683	2	N	-0-			-0-
*05	1213	X	1213	-0-	-0-	-0-	101	1	1112	2	N	-0-			-0-

HINOJOSA, G. G. WELL #: 13 RRCID -> 119105 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 17096 PERF.16325 - 16440

12	28551	X	24836	-0-	-3715	-0-	365	1	24471	2	N	-0-			-0-
01	28551	X	17440	-0-	-11111	-0-	270	1	17170	2	N	-0-			-0-
02	22678	X	12268	-0-	-10410	-0-	217	1	12051	2	N	-0-			-0-
03	24831	X	23763	-0-	-1068	-0-	428	1	23335	2	N	-0-			-0-
04	24030	X	16127	-0-	-7903	-0-	350	1	15777	2	N	-0-			-0-
05	24831	X	19802	-0-	-5029	-0-	372	1	19430	2	N	-0-			-0-

MUZZA, G. P. WELL #: 7 RRCID -> 124110 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 15080 PERF.13760 - 13780

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MUZZA, G. P. WELL #: 4 RRCID -> 133176 COMPL. DATE 11/17/1989 TOTAL DEPTH 15861 PERF.13562 - 13600

12	10354	X	9565	-0-	-789	-0-	784	1	8781	2	N	-0-			-0-
01	11389	X	11389	-0-	-0-	-0-	972	1	10417	2	N	-0-			-0-
02	11629	X	8732	-0-	-2897	-0-	754	1	7978	2	N	-0-			-0-
03	12431	X	6355	-0-	-6076	-0-	644	1	5711	2	N	-0-			-0-
04	12030	X	3213	-0-	-8817	-0-	357	1	2856	2	N	-0-			-0-
05	11377	X	5745	-0-	-5632	-0-	477	1	5268	2	N	-0-			-0-

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 30148 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
ZACHRY, H. B. CO. WELL #: 1 RRCID -> 139140 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 18130 PERF.14686 - 16316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	248	N	195	-0-	-53	-0-	16	1	179	2	N	-0-			-0-
01	310	N	167	-0-	-143	-0-	14	1	153	2	N	-0-			-0-
02	290	N	225	-0-	-65	-0-	19	1	206	2	N	-0-			-0-
03	186	N	142	-0-	-44	-0-	14	1	128	2	N	-0-			-0-
04	150	N	61	-0-	-89	-0-	7	1	54	2	N	-0-			-0-
05	248	N	101	-0-	-147	-0-	8	1	93	2	N	-0-			-0-

ZACHRY, H. B. COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 149444 COMPL. DATE 11/22/1993 TOTAL DEPTH 17939 PERF.16900 - 17590

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LEYENDECKER, G. L. WELL #: 3 RRCID -> 150897 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15774 PERF.14005 - 14203

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LEYENDECKER, G. L. WELL #: 4 RRCID -> 163580 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13480 - 13542

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LEYENDECKER G.L. WELL #: 5 RRCID -> 174810 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 14446 PERF.13602 - 14161

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TREVINO,A. WELL #: 1 RRCID -> 179016 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 14660 PERF.13628 - 14210

12	13826	X	13673	-0-	-153	-0-	201	1	13472	2	N	-0-			-0-
01	11804	X	540	-0-	-11264	-0-	8	1	532	2	N	-0-			-0-
02	1276	X	-0-	-0-	-1276	-0-					N	-0-			-0-
03	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-			-0-
04	1320	X	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-			-0-
05	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-			-0-

MUZZA, G. P. WELL #: 10 RRCID -> 181139 COMPL. DATE 12/28/2000 TOTAL DEPTH 16650 PERF.16425 - 16521

12	62496	X	48358	-0-	-14138	-0-	712	1	47646	2	N	-0-			-0-
01	62496	X	56902	-0-	-5594	-0-	882	1	56020	2	N	-0-			-0-
02	51823	X	45844	-0-	-5979	-0-	812	1	45032	2	N	-0-			-0-
03	52514	X	44116	-0-	-8398	-0-	795	1	43321	2	N	-0-			-0-
04	55080	X	26753	-0-	-28327	-0-	580	1	26173	2	N	-0-			-0-
05	56916	X	39341	-0-	-17575	-0-	738	1	38603	2	N	-0-			-0-

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 30148 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
G. G. HINOJOSA WELL #: 15 RRCID -> 184344 COMPL. DATE 12/02/2001 TOTAL DEPTH 18750 PERF.17025 - 17410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TREVINO, A. WELL #: 2 RRCID -> 184483 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 15535 PERF.14020 - 14360

12	835	N	835	-0-	-0-	-0-	68	1	767	2	N	-0-					-0-
01	846	N	846	-0-	-0-	-0-	72	1	774	2	N	-0-					-0-
02	812	N	789	-0-	-23	-0-	68	1	721	2	N	-0-					-0-
03	837	N	817	-0-	-20	-0-	83	1	734	2	N	-0-					-0-
04	810	N	596	-0-	-214	-0-	66	1	530	2	N	-0-					-0-
05	837	N	833	-0-	-4	-0-	69	1	764	2	N	-0-					-0-

LEYENDECKER, G. L. WELL #: 6 RRCID -> 188524 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 16400 PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZACHRY, H. B. COMPANY WELL #: 6 RRCID -> 190220 COMPL. DATE 12/28/2003 TOTAL DEPTH 18000 PERF.17072 - 17145

12	22082	X	22082	-0-	-0-	-0-	325	1	21757	2	N	-0-					-0-
01	24105	X	24105	-0-	-0-	-0-	373	1	23732	2	N	-0-					-0-
02	14190	X	14190	-0-	-0-	-0-	251	1	13939	2	N	-0-					-0-
03	22072	X	18036	-0-	-4036	-0-	325	1	17711	2	N	-0-					-0-
04	23340	X	22355	-0-	-985	-0-	485	1	21870	2	N	-0-					-0-
05	24118	X	12870	-0-	-11248	-0-	241	1	12629	2	N	-0-					-0-

LEYENDECKER, G. L. WELL #: 7 RRCID -> 191584 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 17108 PERF.13898 - 15076

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZACHRY, H. B. COMPANY WELL #: 7 RRCID -> 196875 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 17040 PERF.14958 - 16496

12	1395	X	1170	-0-	-225	-0-	96	1	1074	2	N	-0-					-0-
01	1395	X	1359	-0-	-36	-0-	116	1	1243	2	N	-0-					-0-
02	1305	X	1082	-0-	-223	-0-	93	1	989	2	N	-0-					-0-
03	1178	N	717	-0-	-461	-0-	73	1	644	2	N	-0-					-0-
04	1320	N	56	-0-	-1264	-0-	6	1	50	2	N	-0-					-0-
05	1147	N	188	-0-	-959	-0-	16	1	172	2	N	-0-					-0-

LEYENDECKER, G.L. WELL #: 8 RRCID -> 214140 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 14154 PERF.13850 - 13600

12	16523	X	15801	-0-	-722	-0-	1295	1	14506	2	N	-0-					-0-
01	16002	X	16002	-0-	-0-	-0-	1366	1	14636	2	N	-0-					-0-
02	18212	X	14581	-0-	-3631	-0-	1260	1	13321	2	N	-0-					-0-
03	19468	X	14875	-0-	-4593	-0-	1508	1	13367	2	N	-0-					-0-
04	18840	X	11218	-0-	-7622	-0-	1248	1	9970	2	N	-0-					-0-
05	15996	X	11220	-0-	-4776	-0-	931	1	10289	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 #: 12 RRCID -> 218653 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 14332 PERF.13950 - 13960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ZACHRY, H. B. COMPANY WELL #: 9 RRCID -> 221718 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 17400 PERF.16780 - 16885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	8029	X	2383	-0-	-5646	-0-	35	1	2348	2	N	-0-			-0-
01	2759	X	1928	-0-	-831	-0-	30	1	1898	2	N	-0-			-0-
02	2581	X	1905	-0-	-676	-0-	34	1	1871	2	N	-0-			-0-
03	2387	X	2030	-0-	-357	-0-	37	1	1993	2	N	-0-			-0-
04	2310	X	1410	-0-	-900	-0-	30	1	1380	2	N	-0-			-0-
05	2387	X	2254	-0-	-133	-0-	42	1	2212	2	N	-0-			-0-

LEYENDECKER, G. L. WELL #: 9 RRCID -> 224806 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 16950 PERF.15470 - 15574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HINOJOSA, G. G. WELL #: 16 RRCID -> 232197 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 17580 PERF.16388 - 16474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LEYENDECKER, G. L. WELL #: 10 RRCID -> 248291 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 16168 PERF.15680 - 16104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	165	1	1850	2	N	-0-			-0-
01	2077	N	1622	-0-	-455	-0-	139	1	1483	2	N	-0-			-0-
02	1769	N	1388	-0-	-381	-0-	120	1	1268	2	N	-0-			-0-
03	2015	N	1361	-0-	-654	-0-	138	1	1223	2	N	-0-			-0-
04	1560	N	1077	-0-	-483	-0-	120	1	957	2	N	-0-			-0-
05	1488	N	844	-0-	-644	-0-	70	1	774	2	N	-0-			-0-

TREVINO, A. WELL #: 3 RRCID -> 248529 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 14590 PERF.13984 - 14008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MUZZA, G. P. WELL #: 13 RRCID -> 249324 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 16264 PERF.15386 - 15634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	85994	X	76570	-0-	-9424	-0-	1127	1	75443	2	N	-0-			-0-
01	85994	X	75203	-0-	-10791	-0-	1165	1	74038	2	N	-0-			-0-
02	67831	X	66014	-0-	-1817	-0-	1169	1	64845	2	N	-0-			-0-
03	76570	X	67572	-0-	-8998	-0-	1217	1	66355	2	N	-0-			-0-
04	74100	X	48194	-0-	-25906	-0-	1045	1	47149	2	N	-0-			-0-
05	76570	X	38091	-0-	-38479	-0-	715	1	37376	2	N	-0-			-0-

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 30148 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
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
12	6603	X	4454	-0-	-2149	-0-	27	1	4427	2	N	-0-					-0-
01	3906	X	1178	-0-	-2728	-0-	7	1	1171	2	N	-0-					-0-
02	2697	X	2148	-0-	-549	-0-	13	1	2135	2	N	-0-					-0-
03	4464	X	1538	-0-	-2926	-0-	9	1	1529	2	N	-0-					-0-
*04	DLQ G-10		1022	-0-	1022	1022	6	1	1016	2	N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		60	-0-	60	1082	60	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
12	2480	X	1197	-0-	-1283	-0-	7	1	1190	2	N	-0-					-0-
01	1736	X	560	-0-	-1176	-0-	3	1	557	2	N	-0-					-0-
02	1160	X	867	-0-	-293	-0-	5	1	862	2	N	-0-					-0-
03	1354	X	1354	-0-	-0-	-0-	8	1	1346	2	N	-0-					-0-
*04	1200	X	508	-0-	-692	-0-	3	1	505	2	N	-0-					-0-
05	1209	X	145	-0-	-1064	-0-	145	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
12	27	X	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
01	T. A.		18	-0-	18	18	18	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		42	-0-	42	60	42	2			N	-0-					-0-
03	168	X	108	-0-	-60	-0-	1	1	107	2	N	-0-					-0-
*04	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					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
12	1510	X	1510	-0-	-0-	-0-	124	1	1386	2	N	-0-					-0-
01	1302	X	940	-0-	-362	-0-	80	1	860	2	N	-0-					-0-
02	1421	X	1409	-0-	-12	-0-	122	1	1287	2	N	-0-					-0-
03	1519	X	1453	-0-	-66	-0-	147	1	1306	2	N	-0-					-0-
04	1470	X	549	-0-	-921	-0-	61	1	488	2	N	-0-					-0-
05	1519	X	1314	-0-	-205	-0-	109	1	1205	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
12	806	N	629	-0-	-177	-0-	51	1	578	2	N	-0-					-0-
01	705	N	705	-0-	-0-	-0-	60	1	645	2	N	-0-					-0-
02	602	N	602	-0-	-0-	-0-	52	1	550	2	N	-0-					-0-
03	708	N	708	-0-	-0-	-0-	72	1	636	2	N	-0-					-0-
04	690	N	559	-0-	-131	-0-	62	1	497	2	N	-0-					-0-
05	651	N	437	-0-	-214	-0-	36	1	401	2	N	-0-					-0-

LEYENDECKER, G. L. WELL #: 2 RRCID -> 245903 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 18050 PERF.11436 - 11454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	X	399	-0-	-35	-0-	33	1	366	2	N	-0-					-0-
01	434	X	429	-0-	-5	-0-	37	1	392	2	N	-0-					-0-
02	377	X	333	-0-	-44	-0-	29	1	304	2	N	-0-					-0-
03	403	X	369	-0-	-34	-0-	38	1	331	2	N	-0-					-0-
04	420	X	252	-0-	-168	-0-	28	1	224	2	N	-0-					-0-
05	434	X	261	-0-	-173	-0-	22	1	239	2	N	-0-					-0-

FARMERS LIFE (1780) 30258 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FARMERS LIFE GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 194026 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 1774 - 1782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FARMERS LIFE (2050) 30258 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
E.SEVEN SISTERS GAS TR. FAC. SWD WELL #: 1 RRCID -> 112447 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4050 - 4110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARMERS LIFE (2400) 30258 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FARMERS LIFE UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 181577 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2388 - 2398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FAUSTO (LOBO) 30405 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SANTOS WELL #: 1 RRCID -> 113819 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8584 - 8904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	N	917	-0-	-13	-0-	37 3	1 9	877	2	N	3					4
01	868	N	350	-0-	-518	-0-	15 1	1 9	334	2	N	1	4	1			1
02	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	44 3	1 9	1323	2	N	3					4
03	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	34	1	1300	2	N	-0-	3	1			1
04	438	N	438	-0-	-0-	-0-	15 3	1 9	420	2	N	3	3	1			1
05	1457	N	236	-0-	-1221	-0-	9	1	227	2	N	-0-					1

M.M.A. CATTLE CO. WELL #: 4 RRCID -> 121563 COMPL. DATE 04/19/1985 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8838 - 8868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2015	N	538	-0-	-1477	-0-	22 1	1 9	515	2	N	1					2
01	992	N	684	-0-	-308	-0-	30 1	1 9	653	2	N	1	2	1			1
02	928	N	610	-0-	-318	-0-	19 2	1 9	589	2	N	2					3
03	903	N	903	-0-	-0-	-0-	23	1	880	2	N	-0-	2	1			1
04	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	36 6	1 9	986	2	N	5	5	1			1
*05	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	51 4	1 9	1340	2	N	4					5

FAUSTO (LOBO) //CONT.// 30405 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

RAMIREZ, G. & F. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 137886 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8962 - 9054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYERS GAS UNIT NO. 4 WELL #: 4 RRCID -> 151407 COMPL. DATE 01/17/1997 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 9010 - 9050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMIREZ, G. & F. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 151638 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8682 - 8928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9	N	1	-0-	-8	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
05	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-

SANTOS WELL #: 2 T RRCID -> 151653 COMPL. DATE 09/27/1994 TOTAL DEPTH 10644 PERF. 8916 - 9096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANTOS WELL #: 3-T RRCID -> 152469 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8852 - 9467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAUSTO (LOBO) //CONT.// 30405 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

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
12	744	N	626	-0-	-118	-0-	25	1 2 9	599	2	N	2					3
01	735	N	735	-0-	-0-	-0-	32	1 1 9	702	2	N	1	3	1			1
02	696	N	688	-0-	-8	-0-	22	1 2 9	664	2	N	2					3
03	769	N	769	-0-	-0-	-0-	19	1	750	2	N	-0-	2	1			1
04	720	N	624	-0-	-96	-0-	22	1 3 9	599	2	N	3	3	1			1
*05	807	N	807	-0-	-0-	-0-	30	1 2 9	775	2	N	2					3

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
12	217	N	133	-0-	-84	-0-	5	1 1 9	127	2	N	1					1
01	124	N	121	-0-	-3	-0-	5	1	116	2	N	-0-	1	1			-0-
02	145	N	105	-0-	-40	-0-	3	1	102	2	N	-0-					-0-
03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	4	1	148	2	N	-0-					-0-
04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	5	1 1 9	128	2	N	1	1	1			-0-
*05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	5	1	122	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
12	682	N	665	-0-	-17	-0-	27	1 2 9	636	2	N	2					3
01	434	N	197	-0-	-237	-0-	9	1	188	2	N	-0-	3	1			-0-
02	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	37	1 3 9	1106	2	N	3					3
03	702	N	702	-0-	-0-	-0-	18	1 1 9	683	2	N	1	3	1			1
04	611	N	611	-0-	-0-	-0-	22	1 3 9	586	2	N	3	3	1			1
05	1240	N	781	-0-	-459	-0-	29	1 2 9	750	2	N	2					3

G. & F. RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 186175 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8480 - 8860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

G. & F. RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 189806 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9119 - 9168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	N	661	-0-	-207	-0-	27	1 2 9	632	2	N	2					89
01	620	N	604	-0-	-16	-0-	26	1 1 9	577	2	N	1	3	1			87
02	667	N	572	-0-	-95	-0-	18	1 1 9	553	2	N	1					88
03	651	N	631	-0-	-20	-0-	16	1	615	2	N	-0-	2	1			86
04	570	N	493	-0-	-77	-0-	17	1 3 9	473	2	N	3	3	1			86
*05	675	N	675	-0-	-0-	-0-	25	1 2 9	648	2	N	2					88

FAUSTO (LOBO) //CONT.// 30405 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
M. M. A. CATTLE CO. WELL #: 11 RRCID -> 201857 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8412 - 9254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2232	X	116	-0-	-2116	-0-	5	1	111	2	Y	-0-					61
01	1736	X	1611	-0-	-125	-0-	70	1	1538	2	Y	3	1	1			63
							3	9									
02	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	83	1	2513	2	Y	7					70
							8	9									
03	2386	X	2386	-0-	-0-	-0-	60	1	2326	2	Y	-0-	7	1			63
04	1560	X	1552	-0-	-8	-0-	55	1	1488	2	Y	8	9	1			62
							9	9									
05	2790	X	1973	-0-	-817	-0-	73	1	1894	2	Y	5					67
							6	9									

MAYERS GAS UNIT 4 WELL #: 5 RRCID -> 216942 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 9983 PERF. 9122 - 9136

12	562	N	562	-0-	-0-	-0-	22	1	507	2	N	30					117
							33	9									
01	893	N	893	-0-	-0-	-0-	39	1	853	2	N	1	2	1			116
							1	9									
02	487	N	487	-0-	-0-	-0-	16	1	470	2	N	1					117
							1	9									
03	558	N	484	-0-	-74	-0-	12	1	472	2	N	-0-	93	1			24
04	870	N	378	-0-	-492	-0-	13	1	363	2	N	2	2	1			24
							2	9									
*05	554	N	554	-0-	-0-	-0-	20	1	532	2	N	2					26
							2	9									

M.M.A. CATTLE CO. 5 WELL #: 5 RRCID -> 277341 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8870 - 9601

12	0	W	35722	-0-	35722	415403	1431	1	33705	2	N	533	540	1			37
							586	9									
01	0	W	33512	-0-	33512	448915	1447	1	31663	2	N	365	365	1			37
							402	9									
02	T. A.		30408	-0-	30408	479323	959	1	29051	2	N	362	362	1			37
							398	9									
03	T. A.		31255	-0-	31255	510578	781	1	30081	2	N	357	357	1			37
							393	9									
04	T. A.		26211	-0-	26211	536789	921	1	25084	2	N	187	187	1			37
							206	9									
05	T. A.		29869	-0-	29869	566658	1089	1	28388	2	N	356	356	1			37
							392	9									

FAUSTO (NAVARRO) 30405 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
FAUSTO WELL #: 2 RRCID -> 151441 COMPL. DATE 09/29/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10254 - 10262

12	10715	X	10715	-0-	-0-	-0-	435	1	10244	2	N	33					224
							36	9									
01	8990	X	6811	-0-	-2179	-0-	297	1	6499	2	N	14	46	1			192
							15	9									
02	29888	X	29888	-0-	-0-	-0-	953	1	28862	2	N	66	169	1			89
							73	9									
03	58434	X	58434	-0-	-0-	-0-	1463	1	56352	2	N	563	594	1			58
							619	9									
04	30379	X	30379	-0-	-0-	-0-	1062	1	28937	2	N	345	368	1			35
							380	9									
*05	19119	X	19119	-0-	-0-	-0-	697	1	18170	2	N	229	181	1			83
							252	9									

FAUSTO (NAVARRO) //CONT.// 30405 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
M.M.A. CATTLE CO. WELL #: 3 RRCID -> 161474 COMPL. DATE 11/15/1996 TOTAL DEPTH 10424 PERF.10288 - 10296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1674	X	747	-0-	-927	-0-	30	1	715	2	N	2					3
							2	9									
01	1674	X	919	-0-	-755	-0-	40	1	878	2	N	1	3	1			1
							1	9									
02	1566	X	474	-0-	-1092	-0-	15	1	457	2	N	2					3
							2	9									
03	1178	X	748	-0-	-430	-0-	19	1	729	2	N	-0-	2	1			1
04	915	X	915	-0-	-0-	-0-	32	1	877	2	N	5	5	1			1
							6	9									
*05	1534	X	1534	-0-	-0-	-0-	57	1	1473	2	N	4					5
							4	9									

SANTOS WELL #: 5 RRCID -> 179943 COMPL. DATE 10/28/2000 TOTAL DEPTH 10327 PERF.10269 - 10278

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FELIZ-NAVIDAD (HOUSE) 30555 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC 197688
COLLINS WELL #: 3 RRCID -> 182266 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 9173 PERF. 8893 - 9068

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLLINS WELL #: 4 RRCID -> 183259 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9031 - 9084

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FELIZ-NAVIDAD (6TH HINNANT) 30555 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC 197688
COLLINS WELL #: 1 RRCID -> 177664 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8220 - 8232

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COLLINS WELL #: 5 RRCID -> 178094 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8201 - 8216

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FELIZ-NAVIDAD (6TH HINNANT) //CONT.// 30555 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC //CONT.// 197688
COLLINS WELL #: 2 RRCID -> 178095 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8224 - 8234

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COLLINS WELL #: 3 RRCID -> 183993 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 9173 PERF. 8190 - 8200

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2243					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2243					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2243					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2243					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2243					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2243					Y	NO RPT					-0-

FINLEY-WEBB (UPPER CONS) 30950 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CALLAGHAN RANCH WELL #: 31 RRCID -> 133163 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 4990 - 5000

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CALLAGHAN RANCH WELL #: 20 RRCID -> 146869 COMPL. DATE 09/26/1993 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5124 - 5140

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

CALLAGHAN RANCH WELL #: 41 RRCID -> 151204 COMPL. DATE 07/18/1994 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5058 - 5112

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CALLAGHAN RANCH WELL #: 27 RRCID -> 172866 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 4952 - 5206

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FINLEY-WEBB (UPPER CONS) //CONT.// 30950 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CALLAGHAN RANCH A/C 2 WELL #: 14 RRCID -> 196287 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5210 - 5222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CALLAGHAN WELL #: 43 RRCID -> 209803 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 4960 - 5130

12	6200	X	-0-	-0-	-6200	-0-					Y	-0-					-0-
01	6200	X	1418	-0-	-4782	-0-	199	1	1219	3	Y	-0-					-0-
02	5220	X	3466	-0-	-1754	-0-	485	1	2981	3	Y	-0-					-0-
03	5580	X	5217	-0-	-363	-0-	461	1	4756	3	Y	-0-					-0-
04	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	437	1	4719	3	Y	-0-					-0-
*05	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	630	1	4174	3	Y	-0-					-0-

FINLEY-WEBB (LOBO CONS) 30950 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CALLAGHAN RANCH WELL #: 13 RRCID -> 062185 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 4570 - 4720

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CALLAGHAN RANCH WELL #: 61 RRCID -> 205986 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6328 - 6452

12		14B2 EXT	2878	-0-	2878	8661	599	1	2279	3	Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	3767	-0-	3767	12428	526	1	3241	3	Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	2899	-0-	2899	15327	406	1	2493	3	Y	-0-					-0-
03	21096	X	5769	-0-	-15327	-0-	510	1	5259	3	Y	-0-					-0-
04	6141	X	6141	-0-	-0-	-0-	521	1	5620	3	Y	-0-					-0-
*05	5721	X	5721	-0-	-0-	-0-	750	1	4971	3	Y	-0-					-0-

CALLAGHAN RANCH WELL #: 60 RRCID -> 205991 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5586 - 6501

12	2157	X	2157	-0-	-0-	-0-	449	1	1708	3	Y	-0-					-0-
01	2333	X	2333	-0-	-0-	-0-	327	1	2006	3	Y	-0-					-0-
02	1856	X	1470	-0-	-386	-0-	206	1	1264	3	Y	-0-					-0-
03	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	215	1	2209	3	Y	-0-					-0-
04	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	202	1	2180	3	Y	-0-					-0-
*05	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	353	1	2344	3	Y	-0-					-0-

CALLAGHAN RANCH WELL #: 63 RRCID -> 205993 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 5165 - 5180

12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FINLEY-WEBB (LOBO CONS) //CONT.// 30950 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CALLAGHAN RANCH WELL #: 62 RRCID -> 205996 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 4984 - 6506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3069	X	1799	-0-	-1270	-0-	347	1	1314	3	Y	125					143
							138	9									
01	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	343	1	2104	3	Y	40					183
							44	9									
02	1537	N	1485	-0-	-52	-0-	208	1	1277	3	Y	-0-					183
03	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	209	1	2157	3	Y	44	169	1			58
							48	9									
04	2400	N	2305	-0-	-95	-0-	190	1	2045	3	Y	64					122
							70	9									
*05	3100	N	3359	-0-	259	259	427	1	2832	3	Y	91					213
							100	9									

CALLAGHAN RANCH WELL #: 64 RRCID -> 210183 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 4979 - 5730

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CALLAGHAN RANCH WELL #: 65 RRCID -> 211521 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 4978 - 5255

12	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	18					32
01	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					32
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	32	1			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CALLAGHAN RANCH WELL #: 66 RRCID -> 227542 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5582 - 5820

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FITZSIMMONS, EAST (COLE) 31133 111 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
CALSTAR ENERGY CONSULTANTS, LLC 125952
GARCIA, RAUL -A- WELL #: 2 RRCID -> 010314 COMPL. DATE 02/18/1963 TOTAL DEPTH 3377 PERF. N/A

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FITZSIMMONS, EAST (PETTUS) 31133 555 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
GARCIA, ANTONIA WELL #: 1 RRCID -> 270557 COMPL. DATE 07/20/2013 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4702 - 4704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FITZSIMMONS, NE. (HOCKLEY -A-) 31135 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC 368309
ALMA 1560 WELL #: 1 RRCID -> 279933 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 3970 - 3972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9630		14293	-0-	4663	10972	14269	2	24	9	N	22	181	1			33
07	9951		12051	-0-	2100	13072	12019	2	32	9	N	29					62
08	9951		10507	-0-	556	13628	10506	2	1	9	N	1					63
09	9630		7876	-0-	-1754	11874	7876	2			N	-0-					63
10	9951		9382	-0-	-569	11305	9382	2			N	-0-					63
11	9630		7576	-0-	-2054	9251	7576	2			N	-0-					63
12	9951		4712	-0-	-5239	4012	4712	2			N	-0-					63
01	9951		-0-	-0-	-9951	-0-					N	-0-					63
02	9309		-0-	-0-	-9309	-0-					N	-0-					63
03	9951		-0-	-0-	-9951	-0-					N	-0-					63
04	9630		-0-	-0-	-9630	-0-					N	-0-					63
05	9951		-0-	-0-	-9951	-0-					N	-0-					63

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
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/26/2007

FIVE GATES (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
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES (RINCON B) 31533 390 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
SLICK ESTATE WELL #: 1 L RRCID -> 101237 COMPL. DATE 02/21/1982 TOTAL DEPTH 6239 PERF. 6106 - 6154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES (RINCON B) //CONT.// 31533 390 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
BLOOMBERG WELL #: 15 RRCID -> 169435 COMPL. DATE 02/02/2003 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6372 - 6388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	N	607	-0-	-137	-0-	65	1	542	3	Y	-0-					24
01	713	N	574	-0-	-139	-0-	61	1	513	3	Y	-0-					24
02	614	N	614	-0-	-0-	-0-	66	1	548	3	Y	-0-					24
03	584	N	584	-0-	-0-	-0-	65	1	519	3	Y	-0-					24
*04	549	N	549	-0-	-0-	-0-	63	1	486	3	Y	-0-					24
05	558	N	392	-0-	-166	-0-	44	1	348	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 42 RRCID -> 215184 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6624 - 6642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 46 RRCID -> 217121 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6580 - 6662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	10	1	87	3	Y	-0-					8
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	5	1	39	3	Y	-0-					8
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	12	1	101	3	Y	-0-					8
03	93	N	18	-0-	-75	-0-	2	1	16	3	Y	-0-					8
*04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	5	1	37	3	Y	-0-					8
05	124	N	62	-0-	-62	-0-	7	1	55	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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARCIA, I. Y. WELL #: 16 RRCID -> 190378 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 11420 PERF. 4390 - 4828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES (SULLIVAN, UPPER) //CONT.// 31533 495 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
BLOOMBERG, S. D. WELL #: 9 RRCID -> 123652 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 5115 PERF. 3556 - 3584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 4 RRCID -> 272728 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 11722 PERF. 4162 - 4166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLORES (VICKSBURG 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC 129692
ZAMORA STATE WELL #: 2 RRCID -> 120245 COMPL. DATE 01/22/1986 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9801 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6020	X	6020	-0-	-0-	-0-	514	1	136	2	N	-0-					7
							5369	3	1	4							
01	5694	X	5694	-0-	-0-	-0-	492	1	125	2	N	-0-					7
							5076	3	1	4							
02	5451	X	5451	-0-	-0-	-0-	486	1	113	2	N	-0-					7
							4851	3	1	4							
03	5492	X	5492	-0-	-0-	-0-	494	1	80	2	N	-0-					7
							4918	3									
04	5164	X	5164	-0-	-0-	-0-	444	1	82	2	N	-0-					7
							4637	3	1	4							
*05	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	415	1	62	2	N	-0-					7
							4729	3	2	4							

ZAMORA-STATE WELL #: 3 RRCID -> 123615 COMPL. DATE 01/10/1987 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9730 - 10179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1364	N	192	-0-	-1172	-0-	16	1	4	2	N	1	1	8			10
							171	3	1	9							
01	1085	N	72	-0-	-1013	-0-	6	1	2	2	N	2	2	8			10
							62	3	2	9							
02	493	N	18	-0-	-475	-0-	1	1	13	3	N	4	4	8			10
							4	9									
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	2	2	8			10
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	8	1	2	2	N	4	4	8			10
							86	3	4	9							
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	2	2	8			10

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GARZA ZAMORA ENERGY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 125199 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 9779 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARZA-ZAMORA ENERGY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 127202 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 11325 PERF. 8930 - 9092

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZAMORA STATE WELL #: 5 RRCID -> 150396 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 10501 PERF. 8982 - 9108

12	1116	N	1100	-0-	-16	-0-	94	1	25	2	N	-0-					39
							981	3									
01	1116	N	1093	-0-	-23	-0-	95	1	24	2	N	-0-					39
							974	3									
02	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	95	1	22	2	N	1	1	8			39
							948	3	1	9							
03	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	103	1	17	2	N	-0-					39
							1020	3									
04	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	97	1	18	2	N	1	1	8			39
							1016	3	1	9							
*05	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	92	1	14	2	N	-0-					39
							1051	3	1	4							

ZAMORA STATE WELL #: 9 RRCID -> 220495 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8806 - 10078

12	558	N	376	-0-	-182	-0-	31	1	8	2	N	8	8	8			33
							328	3	9	9							
01	572	N	572	-0-	-0-	-0-	47	1	12	2	N	30	42	1	11	8	10
							480	3	33	9							
02	435	N	425	-0-	-10	-0-	36	1	8	2	N	15	15	8			10
							364	3	17	9							
03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	36	1	6	2	N	14	14	8			10
							356	3	15	9							
04	540	N	390	-0-	-150	-0-	30	1	6	2	N	35	17	8			28
							315	3	39	9							
05	465	N	402	-0-	-63	-0-	31	1	5	2	N	10	10	8			28
							355	3	11	9							

ZAMORA STATE WELL #: 7 RRCID -> 221635 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 8969 - 9113

12	602	N	602	-0-	-0-	-0-	51	1	13	2	N	5	5	8			10
							532	3	6	9							
01	558	N	317	-0-	-241	-0-	27	1	7	2	N	7	7	8			10
							275	3	8	9							
02	522	N	445	-0-	-77	-0-	39	1	9	2	N	10	10	8			10
							386	3	11	9							
03	558	N	452	-0-	-106	-0-	40	1	6	2	N	8	8	8			10
							397	3	9	9							
04	521	N	521	-0-	-0-	-0-	44	1	8	2	N	11	11	8			10
							457	3	12	9							
*05	558	N	558	-0-	-0-	-0-	44	1	7	2	N	7	7	8			10
							499	3	8	9							

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GARZA ZAMORA ENERGY TRUST WELL #: 4 RRCID -> 222722 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 10384 PERF. 8782 - 9246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	279	1	74	2	N	72	44	1	5	8	71
							2919	3	79	9							
01	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	265	1	68	2	N	50	73	1	4	8	44
							2736	3	55	9							
02	1973	X	1973	-0-	-0-	-0-	169	1	39	2	N	73	93	1	6	8	18
							1685	3	80	9							
03	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	315	1	51	2	N	71	70	1	3	8	16
							3140	3	78	9							
04	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	277	1	51	2	N	93	6	8			103
							2890	3	1	4							
*05	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	261	1	39	2	N	118	179	1	3	8	39
							2969	3	1	4							

GARZA ZAMORA ENERGY TRUST WELL #: 3 RRCID -> 223276 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9702 - 10207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16089	X	14262	-0-	-1827	-0-	1207	1	319	2	N	102	136	1	12	8	69
							12622	3	2	4							
01	15810	X	13953	-0-	-1857	-0-	1197	1	305	2	N	101	100	1	16	8	54
							12339	3	1	4							
02	14007	X	12662	-0-	-1345	-0-	1119	1	260	2	N	104	82	1	23	8	53
							11167	3	2	4							
03	14756	X	12992	-0-	-1764	-0-	1159	1	187	2	N	104	102	1	20	8	35
							11531	3	1	4							
04	14040	X	12089	-0-	-1951	-0-	1031	1	190	2	N	90	25	8			100
							10766	3	3	4							
05	14260	X	12316	-0-	-1944	-0-	967	1	145	2	N	160	177	1	14	8	69
							11023	3	5	4							

GARZA ZAMORA ENERGY TRUST WELL #: 5 RRCID -> 224080 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7188 - 8978

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZAMORA STATE WELL #: 8 RRCID -> 224086 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9712 - 10186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	226	1	60	2	N	6	6	8			7
							2360	3	7	9							
01	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-	247	1	63	2	N	8	8	8			7
							2544	3	9	9							
02	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	250	1	58	2	N	11	11	8			7
							2497	3	1	4							
03	2942	N	2942	-0-	-0-	-0-	264	1	42	2	N	9	9	8			7
							2626	3	10	9							
04	2700	N	2279	-0-	-421	-0-	195	1	36	2	N	11	11	8			7
							2035	3	1	4							
05	2790	N	2272	-0-	-518	-0-	180	1	27	2	N	6	6	8			7
							2057	3	1	4							

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
ZAMORA STATE WELL #: 10 RRCID -> 225003 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7986 - 8176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1767	N	1649	-0-	-118	-0-	138	1	37	2	N	27	7	8			33
							1444	3	30	9							
01	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	146	1	37	2	N	9	9	8			33
							1501	3	10	9							
02	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	148	1	34	2	N	13	13	8			33
							1482	3	14	9							
03	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	174	1	28	2	N	21	11	8			43
							1733	3	23	9							
04	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	168	1	31	2	N	14	14	8			43
							1756	3	15	9							
05	1798	N	1790	-0-	-8	-0-	142	1	21	2	N	9	9	8			43
							1616	3	1	4							

ZAMORA STATE WELL #: 13 RRCID -> 225904 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 7306 - 8598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2015	N	1925	-0-	-90	-0-	162	1	43	2	N	20	23	1			13
							1698	3	22	9							
01	2077	N	1834	-0-	-243	-0-	158	1	40	2	N	10					23
							1625	3	11	9							
02	1856	N	1813	-0-	-43	-0-	160	1	37	2	N	14					37
							1601	3	15	9							
03	1922	N	1825	-0-	-97	-0-	161	1	26	2	N	33	42	1			28
							1602	3	36	9							
04	1770	N	1514	-0-	-256	-0-	130	1	24	2	N	4					32
							1356	3	4	9							
*05	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	176	1	26	2	N	17					49
							2003	3	1	4							

GARZA ZAMORA ENERGY TRUST WELL #: 6 RRCID -> 227373 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8902 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10261	X	9545	-0-	-716	-0-	814	1	215	2	N	1	1	8			32
							8514	3	1	4							
01	9858	X	9360	-0-	-498	-0-	809	1	206	2	N	2	2	8			32
							8342	3	1	4							
02	9077	X	8614	-0-	-463	-0-	767	1	178	2	N	14	4	8			42
							7652	3	2	4							
03	9703	X	9059	-0-	-644	-0-	814	1	131	2	N	9	2	8			49
							8103	3	1	4							
04	9240	X	8655	-0-	-585	-0-	744	1	137	2	N	4	4	8			49
							7768	3	2	4							
05	9548	X	8950	-0-	-598	-0-	713	1	107	2	N	2	2	8			49
							8124	3	4	4							

ZAMORA STATE WELL #: 11ST RRCID -> 232975 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10030 - 10316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	967	N	967	-0-	-0-	-0-	81	1	21	2	N	17	4	8			66
							846	3	19	9							
01	899	N	853	-0-	-46	-0-	73	1	19	2	N	5	5	8			66
							755	3	6	9							
02	957	N	890	-0-	-67	-0-	79	1	18	2	N	6	6	8			66
							786	3	7	9							
03	961	N	937	-0-	-24	-0-	84	1	13	2	N	6	6	8			66
							833	3	7	9							
04	922	N	922	-0-	-0-	-0-	79	1	15	2	N	7	7	8			66
							820	3	8	9							
05	961	N	920	-0-	-41	-0-	73	1	11	2	N	4	4	8			66
							832	3	4	9							

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GARZA ZAMORA ENERGY TRUST WELL #: 7 RRCID -> 234053 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 10526 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1037	X	1037	-0-	-0-	-0-	87	1	23	2	N	20	10	8			26
							905	3	22	9							
01	1088	X	1088	-0-	-0-	-0-	92	1	24	2	N	18	13	8			31
							952	3	20	9							
02	995	N	995	-0-	-0-	-0-	86	1	20	2	N	28	21	8			38
							858	3	31	9							
03	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	97	1	16	2	N	20	15	8			43
							970	3	22	9							
04	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	93	1	17	2	N	29	19	8			53
							967	3	32	9							
*05	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	94	1	14	2	N	15	12	8			56
							1069	3	1	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2263	N	2170	-0-	-93	-0-	176	1	47	2	N	93	143	1	4	8	54
							1845	3	102	9							
01	2325	N	2207	-0-	-118	-0-	187	1	48	2	N	38	49	1	4	8	39
							1930	3	42	9							
02	2001	N	1917	-0-	-84	-0-	162	1	38	2	N	87	92	1	9	8	25
							1621	3	96	9							
03	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	187	1	30	2	N	134	134	1	9	8	16
							1862	3	147	9							
04	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	180	1	33	2	N	101	12	8			105
							1878	3	111	9							
*05	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	180	1	27	2	N	105	177	1	8	8	25
							2047	3	1	4							

ZAMORA STATE WELL #: 14 RRCID -> 243102 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8816 - 9881

12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/07/2016 - W/O TO 04-279141

ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
YTURRIA, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 210392 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 9285 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	2675	2	24	9	N	22					316
01	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1758	2	22	9	N	20					336
02	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2134	2	11	9	N	10					346
03	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	193	1	1930	2	N	12					358
							13	9									
*04	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	125	1	1544	2	Y	2					360
							2	9									
*05	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	526	1	1435	2	Y	2					362
							2	9									

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
ESCUDO OIL & GAS, LLC //CONT.// 254264
VANDERPOOL WELL #: 1 RRCID -> 229611 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9414 - 9659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2170	N	1322	-0-	-848	-0-	1322	2			N	-0-					152
01	1860	N	1561	-0-	-299	-0-	1561	2			N	-0-					152
02	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			N	-0-					152
03	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	137	1	1360	2	N	12					164
							13	9									
*04	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	119	1	1470	2	Y	22					186
							24	9									
*05	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	589	1	1604	2	Y	16	186	1	1	8	15
							18	9									

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
MORSE WELL #: 5ST RRCID -> 205374 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9761 - 9852

12	205	N	205	-0-	-0-	-0-	12	1	184	2	Y	8	11	1			3
							9	9									
01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	10	1	167	2	Y	16	11	1			8
							18	9									
02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	9	1	158	2	Y	14	15	1			7
							15	9									
03	217	N	181	-0-	-36	-0-	12	1	162	2	Y	6	10	1			3
							7	9									
04	180	N	161	-0-	-19	-0-	14	1	144	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					3

OXY USA INC. 630591
CROSS WELL #: 1 RRCID -> 223290 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 8994 PERF. 5498 - 5510

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CROSS WELL #: 2 RRCID -> 225613 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6962 - 7004

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CROSS WELL #: 3 RRCID -> 229867 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 8247 - 8340

12	3472	X	3036	-0-	-436	-0-	662	1	2365	2	Y	8					54
							9	9									
01	3472	X	2955	-0-	-517	-0-	660	1	2291	2	Y	4					58
							4	9									
02	2871	X	2725	-0-	-146	-0-	664	1	2061	2	Y	-0-					58
03	3069	X	3012	-0-	-57	-0-	643	1	2356	2	Y	12					70
							13	9									
04	2970	X	2675	-0-	-295	-0-	588	1	2081	2	Y	5					75
							6	9									
05	3038	X	2559	-0-	-479	-0-	581	1	1967	2	Y	10					85
							11	9									

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
CROSS WELL #: 4 RRCID -> 230753 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8353 - 8655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4743	X	3842	-0-	-901	-0-	712	1	3100	2	Y	27					52
							30	9									
01	4743	X	4124	-0-	-619	-0-	664	1	3383	2	Y	70					122
							77	9									
02	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	679	1	3154	2	Y	67					189
							74	9									
03	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	709	1	3470	2	Y	42	195	0			36
							46	9									
04	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	744	1	3379	2	Y	21					57
							23	9									
*05	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					Y	-0-					57

CROSS WELL #: 5 RRCID -> 230904 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8610 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1302	N	1086	-0-	-216	-0-	235	1	842	2	Y	8					54
							9	9									
01	1271	N	1138	-0-	-133	-0-	254	1	880	2	Y	4					58
							4	9									
02	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	270	1	839	2	Y	1					59
							1	9									
03	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	258	1	948	2	Y	11					70
							12	9									
04	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	254	1	898	2	Y	5					75
							6	9									
*05	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	283	1	960	2	Y	10					85
							11	9									

CROSS "A" WELL #: 9 RRCID -> 232276 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 5438 - 5454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARCIA, I. Y. WELL #: 7 RRCID -> 110956 COMPL. DATE 03/31/1984 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9238 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9858	X	8272	-0-	-1586	-0-	110	1	8041	2	Y	110	134	1			19
							121	9									
01	9714	X	9714	-0-	-0-	-0-	106	1	9506	2	Y	93	91	1			21
							102	9									
02	9660	X	9660	-0-	-0-	-0-	9571	2	89	9	Y	81	62	1			40
03	10094	X	10094	-0-	-0-	-0-	173	1	9797	2	Y	113	123	1			30
							124	9									
04	8535	X	8535	-0-	-0-	-0-	181	1	8220	2	Y	122	113	1			39
							134	9									
*05	7924	X	7924	-0-	-0-	-0-	103	1	7754	2	Y	61	100	1			-0-
							67	9									

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA, I. Y. WELL #: 8 RRCID -> 115351 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9086 - 10873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	5095	-0-	1995	1995	67	1	4949	2	Y	72	73	1			-0-
							79	9									
01	3100	N	4988	-0-	1888	3883	54	1	4825	2	Y	99	95	1			4
							109	9									
02	2900	N	6484	-0-	3584	7467	6395	2	89	9	Y	81	62	1			23
03	14440	X	6973	-0-	-7467	-0-	119	1	6731	2	Y	112	123	1			12
							123	9									
04	6592	X	6592	-0-	-0-	-0-	139	1	6319	2	Y	122	113	1			21
							134	9									
*05	6679	X	6679	-0-	-0-	-0-	86	1	6506	2	Y	79	100	1			-0-
							87	9									

GARCIA, I. Y. WELL #: 9 RRCID -> 117565 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 11618 PERF. 9864 - 10066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	690	N	690	-0-	-0-	-0-	9	1	681	2	Y	-0-					19
01	775	N	757	-0-	-18	-0-	8	1	749	2	Y	-0-					19
02	638	N	589	-0-	-49	-0-	589	2			Y	-0-					19
03	937	N	937	-0-	-0-	-0-	16	1	921	2	Y	-0-					19
04	861	N	861	-0-	-0-	-0-	19	1	842	2	Y	-0-					19
*05	722	N	722	-0-	-0-	-0-	9	1	713	2	Y	-0-					19

YTURRIA L&L CO. -C- WELL #: 2 RRCID -> 118205 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 11967 PERF. 9095 - 11772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8799	X	8799	-0-	-0-	-0-	8713	2	86	9	Y	78	106	1			5
01	8541	X	8541	-0-	-0-	-0-	8460	2	81	9	Y	74	72	1			7
02	8383	X	8383	-0-	-0-	-0-	8311	2	72	9	Y	65	50	1			22
03	8898	X	8898	-0-	-0-	-0-	8799	2	99	9	Y	90	98	1			14
04	8740	X	8740	-0-	-0-	-0-	8612	2	128	9	Y	116	108	1			22
*05	7591	X	7591	-0-	-0-	-0-	7397	2	194	9	Y	176	198	1			-0-

YTURRIA L&C -B- WELL #: 1 RRCID -> 121430 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9624 - 11786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1581	N	1481	-0-	-100	-0-	1481	2			Y	-0-					-0-
01	1612	N	1325	-0-	-287	-0-	1325	2			Y	-0-					-0-
02	1479	N	1209	-0-	-270	-0-	45	1	1164	2	Y	-0-					-0-
03	1488	N	1390	-0-	-98	-0-	9	1	1381	2	Y	-0-					-0-
04	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			Y	-0-					-0-
*05	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			Y	-0-					-0-

YTURRIA L&C "B" WELL #: 2 RRCID -> 123136 COMPL. DATE 09/25/1986 TOTAL DEPTH 11886 PERF.10340 - 10407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	4078	2	106	9	Y	96	96	1			-0-
01	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	3638	2	50	9	Y	45	44	1			1
02	4321	X	3170	-0-	-1151	-0-	118	1	3013	2	Y	35	36	1			-0-
							39	9									
03	4619	X	2722	-0-	-1897	-0-	17	1	2665	2	Y	36	36	1			-0-
							40	9									
04	4470	X	2753	-0-	-1717	-0-	2749	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
05	4185	X	2616	-0-	-1569	-0-	2616	2			Y	-0-					-0-

YTURRIA L&C -B- WELL #: 3 RRCID -> 124488 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11822 PERF. 9664 - 9795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
YTURRIA L&L CO. -C- WELL #: 4 RRCID -> 124489 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12321 PERF. 9359 - 11349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 14 RRCID -> 125755 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 11633 PERF.10461 - 11494

12	6386	X	5378	-0-	-1008	-0-	72	1	5306	2	Y	-0-					-0-
01	6386	X	5690	-0-	-696	-0-	63	1	5627	2	Y	-0-					-0-
02	6496	X	6307	-0-	-189	-0-	6307	2			Y	-0-					-0-
03	6944	X	5328	-0-	-1616	-0-	92	1	5236	2	Y	-0-					-0-
04	6360	X	5715	-0-	-645	-0-	123	1	5592	2	Y	-0-					-0-
05	6727	X	4362	-0-	-2365	-0-	57	1	4305	2	Y	-0-					-0-

GARCIA, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 126437 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 11580 PERF. 8990 - 9006

12	434	N	434	-0-	-0-	-0-	6	1	428	2	Y	-0-					-0-
01	427	N	427	-0-	-0-	-0-	5	1	422	2	Y	-0-					-0-
02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-					-0-
03	414	N	414	-0-	-0-	-0-	7	1	407	2	Y	-0-					-0-
04	385	N	385	-0-	-0-	-0-	8	1	377	2	Y	-0-					-0-
*05	383	N	383	-0-	-0-	-0-	5	1	371	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									

YTURRIA, L&L CO. -C- WELL #: 5 RRCID -> 126955 COMPL. DATE 01/01/1988 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9744 - 10760

12	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2			Y	-0-					-0-
01	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			Y	-0-					-0-
02	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			Y	-0-					-0-
03	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			Y	-0-					-0-
04	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			Y	-0-					-0-
*05	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			Y	-0-					-0-

YTURRIA, L&C -B- WELL #: 4 RRCID -> 128064 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 11987 PERF.10050 - 11871

12	10761	X	10761	-0-	-0-	-0-	10718	2	43	9	Y	39	60	1			13
01	9686	X	9686	-0-	-0-	-0-	9608	2	78	9	Y	71	69	1			15
02	10411	X	8106	-0-	-2305	-0-	302	1	7727	2	Y	70	75	1			10
							77	9									
03	11129	X	8612	-0-	-2517	-0-	53	1	8479	2	Y	73	76	1			7
							80	9									
04	10740	X	8598	-0-	-2142	-0-	8518	2	80	9	Y	73	80	1			-0-
05	10757	X	7202	-0-	-3555	-0-	7110	2	92	9	Y	84	84	1			-0-

GARCIA, J.A. WELL #: 2 RRCID -> 128987 COMPL. DATE 02/08/2005 TOTAL DEPTH 11224 PERF. 7352 - 7523

12	744	N	709	-0-	-35	-0-	10	1	699	2	Y	-0-					3
01	841	N	841	-0-	-0-	-0-	9	1	825	2	Y	6	5	1			4
							7	9									
02	612	N	612	-0-	-0-	-0-	608	2	4	9	Y	4	3	1			5
03	839	N	839	-0-	-0-	-0-	14	1	819	2	Y	5	6	1			4
							6	9									
04	686	N	686	-0-	-0-	-0-	15	1	664	2	Y	6	6	1			4
							7	9									
*05	787	N	787	-0-	-0-	-0-	10	1	773	2	Y	4	5	1			3
							4	9									

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662

GARCIA, J.A. WELL #: 3 RRCID -> 130353 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9474 - 9484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 22 RRCID -> 146488 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 11998 PERF. 9166 - 9452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YTURRIA, L & L CO. -C- WELL #: 6 RRCID -> 147242 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8670 - 8792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	35	-0-	-399	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-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-

VAN SCHERPE, PETER WELL #: 5 RRCID -> 147367 COMPL. DATE 11/23/1993 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11606 - 11699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YTURRIA 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
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARCIA-YTURRIA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157152 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 10497 PERF. 8960 - 9018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	958	N	958	-0-	-0-	-0-	13	1	945	2	Y	-0-					-0-
01	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	12	1	1097	2	Y	-0-					-0-
02	890	X	890	-0-	-0-	-0-	890	2			Y	-0-					-0-
03	961	N	842	-0-	-119	-0-	15	1	827	2	Y	-0-					-0-
04	1080	N	974	-0-	-106	-0-	21	1	953	2	Y	-0-					-0-
05	961	N	922	-0-	-39	-0-	12	1	910	2	Y	-0-					-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA, I. Y. WELL #: 20 RRCID -> 159139 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 7250 - 7386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	478	N	478	-0-	-0-	-0-	6	1	447	2	Y	23	28	1			4
							25	9									
01	481	N	481	-0-	-0-	-0-	5	1	455	2	Y	19	19	1			4
							21	9									
02	503	N	503	-0-	-0-	-0-	485	2	18	9	Y	16	12	1			8
03	549	N	549	-0-	-0-	-0-	9	1	516	2	Y	22	24	1			6
							24	9									
04	549	N	549	-0-	-0-	-0-	11	1	510	2	Y	25	23	1			8
							28	9									
*05	573	N	573	-0-	-0-	-0-	7	1	548	2	Y	16	20	1			4
							18	9									

YTURRIA L & C "B" WELL #: 5 RRCID -> 161481 COMPL. DATE 11/17/1996 TOTAL DEPTH 11761 PERF.10058 - 11567

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 13 RRCID -> 163560 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 5351 - 5359

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 10 RRCID -> 165294 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 7953 - 8094

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 15 RRCID -> 168958 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11450 PERF. 9482 - 10899

12	2604	N	2441	-0-	-163	-0-	33	1	2408	2	Y	-0-					28
01	2573	N	2435	-0-	-138	-0-	27	1	2408	2	Y	-0-					28
02	2465	N	2248	-0-	-217	-0-	2239	2	9	9	Y	8	6	1			30
03	2449	N	2380	-0-	-69	-0-	41	1	2327	2	Y	11	12	1			29
							12	9									
04	2897	N	2897	-0-	-0-	-0-	62	1	2822	2	Y	12	11	1			30
							13	9									
*05	2926	N	2926	-0-	-0-	-0-	38	1	2879	2	Y	8	10	1			28
							9	9									

GARCIA-YTURRIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174390 COMPL. DATE 02/08/2015 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 6566 - 6578

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	T. A.		-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

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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
12	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	41	1	3045	2	Y	12	14	1			2
							13	9									
01	2574	X	2574	-0-	-0-	-0-	28	1	2535	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
02	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	2754	2	9	9	Y	8	6	1			4
03	2878	N	2878	-0-	-0-	-0-	50	1	2821	2	Y	6	7	1			3
							7	9									
04	2490	N	2295	-0-	-195	-0-	49	1	2237	2	Y	8	7	1			4
							9	9									
*05	2856	N	2856	-0-	-0-	-0-	37	1	2812	2	Y	6	10	1			-0-
							7	9									

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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 23 RRCID -> 181303 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12141 PERF. 9715 - 11670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3751	X	3616	-0-	-135	-0-	49	1	3567	2	Y	-0-					-0-
01	3751	X	3456	-0-	-295	-0-	38	1	3418	2	Y	-0-					-0-
02	3509	X	3331	-0-	-178	-0-	3331	2			Y	-0-					-0-
03	3751	X	3582	-0-	-169	-0-	62	1	3520	2	Y	-0-					-0-
04	3510	X	3392	-0-	-118	-0-	73	1	3319	2	Y	-0-					-0-
05	3627	X	3307	-0-	-320	-0-	43	1	3264	2	Y	-0-					-0-

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
12	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	67	1	4916	2	Y	17	21	1			7
							19	9									
01	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	52	1	4694	2	Y	15	14	1			8
							17	9									
02	5742	X	4341	-0-	-1401	-0-	4328	2	13	9	Y	12	9	1			11
03	6138	X	4462	-0-	-1676	-0-	77	1	4367	2	Y	16	18	1			9
							18	9									
04	5940	X	4267	-0-	-1673	-0-	92	1	4168	2	Y	6	6	1			9
							7	9									
05	4991	X	3620	-0-	-1371	-0-	47	1	3540	2	Y	30	39	1			-0-
							33	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
12	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	4453	2	37	9	Y	34	51	1			-0-
01	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	4275	2	40	9	Y	36	35	1			1
02	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	3854	2	42	9	Y	38	29	1			10
03	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	4343	2	61	9	Y	55	61	1			4
04	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	4380	2	80	9	Y	73	68	1			9
*05	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	4245	2	106	9	Y	96	105	1			-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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
12	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	3314	2	73	9	Y	66	73	1			-0-
01	3317	X	3105	-0-	-212	-0-	3071	2	34	9	Y	31	30	1			1
02	3712	X	2663	-0-	-1049	-0-	99	1	2528	2	Y	33	34	1			-0-
							36	9									
03	3968	X	2720	-0-	-1248	-0-	17	1	2667	2	Y	33	33	1			-0-
							36	9									
04	3840	X	965	-0-	-2875	-0-	935	2	30	9	Y	27	27	1			-0-
05	3379	X	921	-0-	-2458	-0-	921	2			Y	-0-					-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 27 RRCID -> 183420 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 11579 PERF. 7805 - 7825

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 24 RRCID -> 183421 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 9861 PERF. 6661 - 6742

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

GARCIA-YTURRIA -B- GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183424 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9234 - 11495

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
01	T. A.	-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

GARCIA, J. A. WELL #: 6 RRCID -> 183835 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10801 - 10990

12	1364	N	1333	-0-	-31	-0-	18	1	1302	2	Y	12	14	1			2
							13	9									
01	1302	N	1128	-0-	-174	-0-	12	1	1105	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
02	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1372	2	4	9	Y	4	3	1			3
03	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	23	1	1329	2	Y	6	6	1			3
							7	9									
04	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	28	1	1268	2	Y	6	6	1			3
							7	9									
*05	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	17	1	1283	2	Y	4	5	1			2
							4	9									

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
YTURRIA L&C -B- WELL #: 8 RRCID -> 183837 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 11943 PERF. 9556 - 11886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12400	X	11968	-0-	-432	-0-	11891	2	77	9	Y	70	100	1			63
01	12400	X	11805	-0-	-595	-0-	11757	2	48	9	Y	44	43	1			64
02	11339	X	10781	-0-	-558	-0-	403	1	10331	2	Y	43	50	1			57
							47	9									
03	12121	X	11105	-0-	-1016	-0-	69	1	10984	2	Y	47	51	1			53
							52	9									
04	11730	X	10762	-0-	-968	-0-	10728	2	34	9	Y	31	54	1			30
05	11966	X	11695	-0-	-271	-0-	11645	2	50	9	Y	45	55	1			20

GARCIA YTURRIA -C- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184828 COMPL. DATE 01/02/2002 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9767 - 11341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3596	X	3173	-0-	-423	-0-	43	1	3130	2	Y	-0-					-0-
01	3534	X	3511	-0-	-23	-0-	39	1	3472	2	Y	-0-					-0-
02	3306	X	3150	-0-	-156	-0-	3150	2			Y	-0-					-0-
03	3503	X	3200	-0-	-303	-0-	55	1	3145	2	Y	-0-					-0-
04	3390	X	3204	-0-	-186	-0-	69	1	3135	2	Y	-0-					-0-
05	3503	X	3394	-0-	-109	-0-	43	1	3268	2	Y	75	75	1			-0-
							83	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
12	3100	N	9720	-0-	6620	9921	129	1	9463	2	Y	116	120	1			-0-
							128	9									
01	3100	N	2014	-0-	-1086	8835	21	1	1908	2	Y	77	71	1			6
							85	9									
02	12019	X	3184	-0-	-8835	-0-	3095	2	89	9	Y	81	62	1			25
03	9734	X	7510	-0-	-2224	-0-	128	1	7259	2	Y	112	123	1			14
							123	9									
04	9420	X	5034	-0-	-4386	-0-	108	1	4893	2	Y	30	28	1			16
							33	9									
05	9734	X	7094	-0-	-2640	-0-	93	1	6982	2	Y	17	25	1			8
							19	9									

GARCIA, I. Y. WELL #: 26 RRCID -> 185212 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 11465 PERF. 8912 - 9801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2325	X	2141	-0-	-184	-0-	29	1	2093	2	Y	17	20	1			3
							19	9									
01	2263	X	2074	-0-	-189	-0-	23	1	2038	2	Y	12	12	1			3
							13	9									
02	2088	N	1887	-0-	-201	-0-	1875	2	12	9	Y	11	8	1			6
03	2139	N	2099	-0-	-40	-0-	36	1	2045	2	Y	16	18	1			4
							18	9									
04	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	45	1	2054	2	Y	18	17	1			5
							20	9									
*05	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	28	1	2084	2	Y	10	12	1			3
							11	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
12	1767	N	1746	-0-	-21	-0-	23	1	1723	2	Y	-0-					-0-
01	1891	N	1715	-0-	-176	-0-	19	1	1696	2	Y	-0-					-0-
02	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			Y	-0-					-0-
03	1736	N	1723	-0-	-13	-0-	30	1	1693	2	Y	-0-					-0-
04	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	41	1	1860	2	Y	-0-					-0-
*05	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	24	1	1842	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 #: 9 RRCID -> 186123 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11200 - 11723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2170	X	1204	-0-	-966	-0-	1170	2	34	9	Y	31	60	1			68
01	2170	X	1156	-0-	-1014	-0-	1146	2	10	9	Y	9	9	1			68
02	1595	X	1146	-0-	-449	-0-	43	1	1103	2	Y	-0-					68
03	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	8	1	1212	2	Y	-0-					68
04	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1353	2	25	9	Y	23	26	1			65
*05	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1730	2	54	9	Y	49	52	1			62

GARCIA, I. Y. WELL #: 30 RRCID -> 186377 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10008 - 10669

12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	4	1	276	2	Y	-0-					5
01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	3	1	277	2	Y	-0-					5
02	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					5
03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	5	1	260	2	Y	-0-					5
04	266	N	266	-0-	-0-	-0-	6	1	260	2	Y	-0-					5
*05	277	N	277	-0-	-0-	-0-	4	1	273	2	Y	-0-					5

GARCIA, I. Y. WELL #: 25 RRCID -> 186854 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 7568 - 9806

12	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	67	1	4934	2	Y	12	14	1			6
							13	9									
01	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	53	1	4728	2	Y	10	10	1			6
							11	9									
02	4553	X	4418	-0-	-135	-0-	4409	2	9	9	Y	8	6	1			8
03	4867	X	4583	-0-	-284	-0-	79	1	4492	2	Y	11	12	1			7
							12	9									
04	4710	X	4554	-0-	-156	-0-	97	1	4422	2	Y	32	30	1			9
							35	9									
*05	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	77	1	5818	2	Y	17	26	1			-0-
							19	9									

GARCIA, I. Y. WELL #: 28 RRCID -> 187657 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 11860 PERF. 9276 - 9492

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARCIA, J. A. WELL #: 7 RRCID -> 187849 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9140 - 9960

12	2418	N	2160	-0-	-258	-0-	29	1	2114	2	Y	15	21	1			-0-
							17	9									
01	2480	N	2131	-0-	-349	-0-	23	1	2093	2	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
02	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2167	2	22	9	Y	20	15	1			5
03	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	42	1	2381	2	Y	28	31	1			2
							31	9									
04	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	53	1	2383	2	Y	31	28	1			5
							34	9									
*05	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	35	1	2624	2	Y	20	25	1			-0-
							22	9									

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA, J. A. WELL #: 8 RRCID -> 187956 COMPL. DATE 07/19/2009 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9024 - 9134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	564	N	564	-0-	-0-	-0-	7	1	546	2	Y	10	14	1			-0-
							11	9									
01	526	N	526	-0-	-0-	-0-	6	1	509	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
02	471	N	471	-0-	-0-	-0-	467	2	4	9	Y	4	3	1			1
03	502	N	502	-0-	-0-	-0-	9	1	486	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
04	480	N	476	-0-	-4	-0-	10	1	459	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
05	496	N	484	-0-	-12	-0-	6	1	474	2	Y	4	5	1			-0-
							4	9									

GARCIA, J. A. WELL #: 8 RRCID -> 188023 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 11837 PERF. 9700 - 11444
YTURRIA L & L -C-

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6924	X	6924	-0-	-0-	-0-	6917	2	7	9	Y	6	7	1			9
01	6002	X	6002	-0-	-0-	-0-	5996	2	6	9	Y	5	5	1			9
02	6362	X	6362	-0-	-0-	-0-	6344	2	18	9	Y	16	12	1			13
03	5966	X	5966	-0-	-0-	-0-	5942	2	24	9	Y	22	24	1			11
04	6722	X	6722	-0-	-0-	-0-	6696	2	26	9	Y	24	23	1			12
*05	7136	X	7136	-0-	-0-	-0-	7127	2	9	9	Y	8	10	1			10

GARCIA, J. A. WELL #: 5 RRCID -> 189003 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 11023 PERF. 9591 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	19	1	1416	2	Y	4	5	1			20
							4	9									
01	1333	N	1323	-0-	-10	-0-	14	1	1305	2	Y	4	4	1			20
							4	9									
02	1363	N	1149	-0-	-214	-0-	1149	2			Y	-0-					20
03	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	27	1	1552	2	Y	-0-					20
04	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	33	1	1481	2	Y	1	1	1			20
							1	9									
*05	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	18	1	1337	2	Y	-0-					20

GARCIA, I. Y. WELL #: 32 RRCID -> 189010 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 11625 PERF.10034 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	1	1	96	2	Y	-0-					1
01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	1	1	73	2	Y	-0-					1
02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					1
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					1
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	3	1	127	2	Y	-0-					1
05	62	N	16	-0-	-46	-0-	16	2			Y	-0-					1

GARCIA, I. Y. WELL #: 33 RRCID -> 189521 COMPL. DATE 10/26/2003 TOTAL DEPTH 9968 PERF. 9488 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	N	785	-0-	-21	-0-	10	1	755	2	Y	18	21	1			-0-
							20	9									
01	809	N	809	-0-	-0-	-0-	9	1	785	2	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
02	754	N	736	-0-	-18	-0-	723	2	13	9	Y	12	9	1			3
03	795	N	795	-0-	-0-	-0-	13	1	763	2	Y	17	18	1			2
							19	9									
04	780	N	722	-0-	-58	-0-	16	1	706	2	Y	-0-					2
05	775	N	689	-0-	-86	-0-	9	1	680	2	Y	-0-					2

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA, J. A. WELL #: 9 RRCID -> 189726 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8896 - 9026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11470	X	8319	-0-	-3151	-0-	112	1	8200	2	Y	6	7	1			11
							7	9									
01	10788	X	8211	-0-	-2577	-0-	90	1	8115	2	Y	5	5	1			11
							6	9									
02	9222	X	6867	-0-	-2355	-0-	6863	2	4	9	Y	4	3	1			12
03	9517	X	7568	-0-	-1949	-0-	131	1	7430	2	Y	6	6	1			12
							7	9									
04	8520	X	7575	-0-	-945	-0-	162	1	7346	2	Y	61	57	1			16
							67	9									
05	8308	X	8118	-0-	-190	-0-	106	1	7968	2	Y	40	50	1			6
							44	9									

YTURRIA L & L -C- WELL #: 10 RRCID -> 189853 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11339 - 11410

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	T. A.		5027	-0-	5027	5027	5027	2			Y	-0-					9
04	T. A.		4013	-0-	4013	9040	4013	2			Y	-0-					9
05	14B2	EXT	4222	-0-	4222	13262	4222	2			Y	-0-					9

GARCIA, J. A. WELL #: 10 RRCID -> 189881 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 9430 - 10777

12	496	N	432	-0-	-64	-0-	6	1	426	2	Y	-0-					4
01	465	N	334	-0-	-131	-0-	4	1	330	2	Y	-0-					4
02	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			Y	-0-					4
03	403	N	365	-0-	-38	-0-	6	1	359	2	Y	-0-					4
04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	8	1	361	2	Y	-0-					4
05	403	N	397	-0-	-6	-0-	5	1	392	2	Y	-0-					4

GARCIA-YTURRIA -C- GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 190898 COMPL. DATE 11/17/2002 TOTAL DEPTH 11490 PERF. 9597 - 11188

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARCIA-YTURRIA "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191637 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 9580 - 9814

12	1984	N	1953	-0-	-31	-0-	26	1	1927	2	Y	-0-					-0-
01	1984	N	1842	-0-	-142	-0-	20	1	1822	2	Y	-0-					-0-
02	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			Y	-0-					-0-
03	1953	N	1904	-0-	-49	-0-	33	1	1871	2	Y	-0-					-0-
04	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	39	1	1772	2	Y	-0-					-0-
*05	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	25	1	1896	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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
12	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	25	1	1831	2	Y	6	7	1			2
							7	9									
01	1984	N	1773	-0-	-211	-0-	19	1	1748	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
02	1740	N	1650	-0-	-90	-0-	1646	2	4	9	Y	4	3	1			3
03	1860	N	1785	-0-	-75	-0-	31	1	1748	2	Y	5	6	1			2
							6	9									
04	1710	N	1644	-0-	-66	-0-	35	1	1601	2	Y	7	6	1			3
							8	9									
*05	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	24	1	1840	2	Y	4	5	1			2
							4	9									

YTURRIA L & C -B- WELL #: 10 RRCID -> 193648 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9825 - 10245

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

GARCIA, J. A. WELL #: 11 RRCID -> 193722 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9234 - 9344

12	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	23	1	1677	2	Y	-0-					15
01	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	19	1	1741	2	Y	-0-					15
02	1595	N	1582	-0-	-13	-0-	1582	2			Y	-0-					15
03	1705	N	1605	-0-	-100	-0-	28	1	1576	2	Y	1	1	1			15
							1	9									
04	1710	N	1609	-0-	-101	-0-	35	1	1574	2	Y	-0-					15
05	1705	N	1599	-0-	-106	-0-	21	1	1578	2	Y	-0-					15

YTURRIA L & L -C- WELL #: 9 RRCID -> 195417 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9166 - 9294

12	1612	X	573	-0-	-1039	-0-	571	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	1612	X	926	-0-	-686	-0-	925	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	754	N	94	-0-	-660	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
03	558	N	92	-0-	-466	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
04	780	N	91	-0-	-689	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

VAN SCHERPE, PETER WELL #: 6 RRCID -> 195891 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11260 - 11554

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

VAN SCHERPE, PETER WELL #: 1 RRCID -> 197657 COMPL. DATE 07/08/1970 TOTAL DEPTH 12600 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
VAN SCHERPE, PETER WELL #: 7 RRCID -> 198149 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 11960 PERF.10010 - 10216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2011	N	2011	-0-		-0-	-0-	430	1	1558	2	Y	21	67	1			64
								23	9									
01	1767	N	1656	-0-		-111	-0-	10	1	1622	2	Y	22					86
								24	9									
02	1697	N	1697	-0-		-0-	-0-	353	1	1326	2	Y	16					102
								18	9									
03	1952	N	1952	-0-		-0-	-0-	380	1	1548	2	Y	22	62	1			62
								24	9									
04	1609	N	1609	-0-		-0-	-0-	322	1	1276	2	Y	10					72
								11	9									
05	1147	N	178	-0-		-969	-0-	43	1	133	2	Y	2					74
								2	9									

VAN SCHERPE, PETER WELL #: 8 RRCID -> 199222 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 11809 PERF.11384 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2629	X	2629	-0-		-0-	-0-	556	1	2015	2	Y	53	109	1			-0-
								58	9									
01	2444	X	2444	-0-		-0-	-0-	15	1	2397	2	Y	29					29
								32	9									
02	2639	X	2225	-0-		-414	-0-	455	1	1712	2	Y	53					82
								58	9									
03	2821	X	2399	-0-		-422	-0-	463	1	1890	2	Y	42	107	1			17
								46	9									
04	2730	X	2181	-0-		-549	-0-	434	1	1722	2	Y	23					40
								25	9									
05	2635	X	236	-0-		-2399	-0-	58	1	178	2	Y	-0-					40

VAN SCHERPE, PETER WELL #: 9 RRCID -> 201085 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 12192 PERF.11595 - 11938

12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 31 RRCID -> 201141 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 6056 - 6098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	175	N	175	-0-		-0-	-0-	2	1	134	2	Y	35	35	1			-0-
								39	9									
01	158	N	158	-0-		-0-	-0-	1	1	129	2	Y	25	24	1			1
								28	9									
02	147	N	147	-0-		-0-	-0-	125	2	22	9	Y	20	16	1			5
03	151	N	151	-0-		-0-	-0-	2	1	117	2	Y	29	31	1			3
								32	9									
04	150	N	150	-0-		-0-	-0-	3	1	114	2	Y	30	28	1			5
								33	9									
*05	150	N	150	-0-		-0-	-0-	2	1	128	2	Y	18	23	1			-0-
								20	9									

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA, I. Y. WELL #: 35 RRCID -> 201536 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 9893 PERF. 7504 - 7600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	25420	X	12433	-0-	-12987	-0-	873	1	11393	2	Y	152	220	1			24
							167	9									
01	20739	X	11955	-0-	-8784	-0-	129	1	11608	2	Y	198	200	1			22
							218	9									
02	17777	X	11042	-0-	-6735	-0-	10908	2	134	9	Y	122	94	1			50
03	15469	X	9157	-0-	-6312	-0-	156	1	8816	2	Y	168	184	1			34
							185	9									
04	14970	X	7411	-0-	-7559	-0-	157	1	7120	2	Y	122	113	1			43
							134	9									
05	12431	X	6628	-0-	-5803	-0-	86	1	6472	2	Y	64	100	1			7
							70	9									

GARCIA-YTURRIA -A- GU WELL #: 1 RRCID -> 203555 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6958 - 7004

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 36 RRCID -> 208621 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 7664 - 9010

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
01	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	-0-					39
02	T. A.		856	-0-	856	856	856	2			Y	-0-					39
03	1730	X	874	-0-	-856	-0-	15	1	853	2	Y	5	6	1			38
							6	9									
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
05	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					38

GARCIA, I. Y. WELL #: 37 RRCID -> 208622 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6780 - 9850

12	4743	X	4506	-0-	-237	-0-	59	1	4331	2	Y	105	113	1			-0-
							116	9									
01	4681	X	3721	-0-	-960	-0-	40	1	3595	2	Y	78	76	1			2
							86	9									
02	4002	X	3811	-0-	-191	-0-	3742	2	69	9	Y	63	48	1			17
03	4278	X	3940	-0-	-338	-0-	67	1	3775	2	Y	89	98	1			8
							98	9									
04	4140	X	3868	-0-	-272	-0-	80	1	3654	2	Y	122	113	1			17
							134	9									
05	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	55	1	4132	2	Y	83	100	1			-0-
							91	9									

VAN SCHERPE, PETER WELL #: 3J RRCID -> 242206 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 6614 - 6640

12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
01	378	N	378	-0-	-0-	-0-	2	1	367	2	Y	8					8
							9	9									
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	37	1	138	2	Y	2					10
							2	9									
03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	21	1	88	2	Y	9	19	1			-0-
							10	9									
04	360	N	193	-0-	-167	-0-	34	1	133	2	Y	24					24
							26	9									
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					24

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA, I. Y. WELL #: 38 RRCID -> 244623 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 11687 PERF. 9694 - 11350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8587	X	7375	-0-	-1212	-0-	99	1	7251	2	Y	23	28	1			4
							25	9									
01	8587	X	4342	-0-	-4245	-0-	48	1	4273	2	Y	19	19	1			4
							21	9									
02	2266	X	2266	-0-	-0-	-0-	2248	2	18	9	Y	16	12	1			8
03	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	49	1	2750	2	Y	22	24	1			6
							24	9									
04	10522	X	10522	-0-	-0-	-0-	227	1	10295	2	Y	-0-					6
*05	9407	X	9407	-0-	-0-	-0-	123	1	9281	2	Y	3	4	1			5
							3	9									

GARCIA-YTURRIA "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246258 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 11938 PERF. 9628 - 9860

12	4030	X	3995	-0-	-35	-0-	53	1	3905	2	Y	34	42	1			5
							37	9									
01	4030	X	3845	-0-	-185	-0-	42	1	3766	2	Y	34	29	1			10
							37	9									
02	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	3682	2	22	9	Y	20	16	1			14
03	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	68	1	3881	2	Y	34	37	1			11
							37	9									
04	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	81	1	3673	2	Y	37	34	1			14
							41	9									
05	3782	X	3769	-0-	-13	-0-	49	1	3702	2	Y	16	30	1			-0-
							18	9									

GARCIA, I.Y. WELL #: 39 RRCID -> 247170 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9960 - 20078

12	2480	X	2324	-0-	-156	-0-	31	1	2249	2	Y	40	49	1			7
							44	9									
01	2449	X	2273	-0-	-176	-0-	25	1	2212	2	Y	33	33	1			7
							36	9									
02	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2143	2	32	9	Y	29	22	1			14
03	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	39	1	2228	2	Y	39	43	1			10
							43	9									
04	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	51	1	2318	2	Y	25	23	1			12
							28	9									
*05	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	31	1	2318	2	Y	13	20	1			5
							14	9									

GARCIA, I. Y. WELL #: 40 RRCID -> 248319 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 9797 PERF. 9430 - 9558

12	210	N	210	-0-	-0-	-0-	3	1	204	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
01	169	N	169	-0-	-0-	-0-	2	1	165	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	266	N	266	-0-	-0-	-0-	263	2	3	9	Y	3	2	1			1
03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	3	1	146	2	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
04	206	N	206	-0-	-0-	-0-	4	1	201	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	3	1	250	2	Y	-0-					-0-

YTURRIA L & C -B- WELL #: 11 RRCID -> 248431 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 10558 PERF. 9898 - 10216

12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
01	124	N	81	-0-	-43	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
02	145	N	109	-0-	-36	-0-	4	1	105	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	71	-0-	-84	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
*05	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-					-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
VAN SCHERPE, PETER WELL #: 10 RRCID -> 254266 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11680 - 11699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	320	1	1160	2	Y	9	19	1			96
							10	9									
01	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	10	1	1523	2	Y	7					103
							8	9									
02	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	297	1	1115	2	Y	-0-					103
03	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	313	1	1275	2	Y	-0-					103
04	1350	N	1252	-0-	-98	-0-	252	1	1000	2	Y	-0-					103
05	1395	N	31	-0-	-1364	-0-	8	1	23	2	Y	-0-					103

YTURRIA L&L CO. -C- WELL #: 11 RRCID -> 255304 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 7585 - 7617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 41 RRCID -> 255735 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 11678 PERF.10904 - 10912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
SAMANO WELL #: 52 RRCID -> 248145 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 10627 PERF. 5808 - 7740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	669	N	669	-0-	-0-	-0-	99	1	570	2	N	-0-					256
*01	682	N	560	-0-	-122	-0-	48	1	504	2	N	7	191	1			77
							8	9									
*02	580	N	507	-0-	-73	-0-	43	1	462	2	N	2					79
							2	9									
*03	682	N	550	-0-	-132	-0-	47	1	499	2	N	4					83
							4	9									
04	525	N	525	-0-	-0-	-0-	47	1	472	2	N	5					88
							6	9									
05	558	N	535	-0-	-23	-0-	47	1	488	2	N	-0-					88

ACEVEDO WELL #: 3 RRCID -> 267733 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 7970 - 9174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	N	282	-0-	-648	-0-	66	1	216	2	N	-0-					164
*01	1488	N	73	-0-	-1415	-0-	18	1	36	2	N	17	15	1			198
							19	9									
*02	1102	N	41	-0-	-1061	-0-	13	1	24	2	N	4	5	1			197
							4	9									
*03	310	N	75	-0-	-235	-0-	16	1	28	2	N	28	1	1			224
							31	9									
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	16	1	26	2	N	1	195	1			30
							1	9									
*05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	38	1	80	2	N	10					40
							11	9									

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
DE FLORES, M. S. WELL #: 7 RRCID -> 268968 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 7952 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5859	X	5409	-0-	-450	-0-	749	1	4660	2	N	-0-					130
*01	5735	X	4610	-0-	-1125	-0-	669	1	3868	2	N	66	198	1			172
							73	9									
*02	5104	X	4094	-0-	-1010	-0-	459	1	3544	2	N	83	8	1			247
							91	9									
*03	5456	X	4337	-0-	-1119	-0-	572	1	3663	2	N	93	195	1			145
							102	9									
04	5280	X	4186	-0-	-1094	-0-	531	1	3565	2	N	82					227
							90	9									
05	5456	X	4346	-0-	-1110	-0-	508	1	3747	2	N	83	193	1			117
							91	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

12	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1218	2	31	9	N	28					182
01	1302	N	1208	-0-	-94	-0-	1189	2	19	9	N	17					199
02	1160	N	738	-0-	-422	-0-	736	2	2	9	N	2					201
03	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1341	2	9	9	N	8					209
*04	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1407	2	26	9	N	24	174	1			59
*05	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			N	-0-					59

SLICK STATE B WELL #: 14 RRCID -> 270468 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 6887 PERF. 5676 - 5724

12	36642	X	30552	-0-	-6090	-0-	3275	1	27210	3	Y	61					408
							67	9									
01	36425	X	29194	-0-	-7231	-0-	3089	1	26027	3	Y	71	188	1			291
							78	9									
02	32248	X	26753	-0-	-5495	-0-	2871	1	23818	3	Y	58					349
							64	9									
03	34472	X	27081	-0-	-7391	-0-	2999	1	24021	3	Y	55					404
							61	9									
04	31440	X	26964	-0-	-4476	-0-	3077	1	23841	3	Y	42	178	1			268
							46	9									
05	30566	X	15443	-0-	-15123	-0-	1728	1	13673	3	Y	38					306
							42	9									

SLICK STATE 'B' WELL #: RRCID -> 270846 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8576 - 8584

12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES (5600) 31533 880 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
SLICK ESTATE WELL #: 1 U RRCID -> 100204 COMPL. DATE 02/22/1982 TOTAL DEPTH 6239 PERF. 5602 - 6154

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

FLORES (5600) //CONT.// 31533 880 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 18 RRCID -> 199815 COMPL. DATE 01/06/2016 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 5125 - 5192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLORES (6050) 31533 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 1 RRCID -> 194615 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 11414 PERF. 6022 - 6142

12	1674	N	1438	-0-	-236	-0-	153	1	1274	3	Y	10	6	1			24
							11	9									
01	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	171	1	1442	3	Y	9	7	1			26
							10	9									
02	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	186	1	1544	3	Y	8	5	1			29
							9	9									
03	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	185	1	1483	3	Y	8	5	1			32
							9	9									
04	1560	N	1302	-0-	-258	-0-	148	1	1145	3	Y	8	9	1			31
							9	9									
05	1860	N	804	-0-	-1056	-0-	89	1	705	3	Y	9	9	1			31
							10	9									

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 34 RRCID -> 265852 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 5926 - 5932

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLORES, W. (PERDIDO) 31545 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
DIAMANTINA 40 WELL #: 1 RRCID -> 170184 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8990 - 9041

12	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	409	1	2529	2	N	-0-					169
01	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	408	1	2308	2	N	-0-					169
02	2390	X	2390	-0-	-0-	-0-	373	1	2017	2	N	-0-					169
03	2945	X	2659	-0-	-286	-0-	409	1	2250	2	N	-0-					169
04	2850	X	1672	-0-	-1178	-0-	364	1	1308	2	N	-0-					169
*05	2945	X	1452	-0-	-1493	-0-	315	1	1134	2	N	3					172
							3	9									

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FLORES, M. WELL #: 2 RRCID -> 103040 COMPL. DATE 10/08/1982 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8329 - 8430

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, W. (PERDIDO) //CONT.// 31545 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FLORES, M. WELL #: 3 RRCID -> 105944 COMPL. DATE 05/20/1983 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 8638 - 8693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	6	1	129	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	3334	-0-	234	234	139	1	3195	2	N	-0-					-0-
02	470	N	236	-0-	-234	-0-	10	1	226	2	N	-0-					-0-
03	124	N	92	-0-	-32	-0-	4	1	88	2	N	-0-					-0-
04	122	X	122	-0-	-0-	-0-	6	1	116	2	N	-0-					-0-
05	124	X	99	-0-	-25	-0-	5	1	94	2	N	-0-					-0-

R.M.T. WELL #: 2 RRCID -> 151335 COMPL. DATE 08/23/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8616 - 8858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	510	-0-	-79	-0-	21	1	489	2	N	-0-					-0-
01	620	N	493	-0-	-127	-0-	21	1	472	2	N	-0-					-0-
02	493	N	467	-0-	-26	-0-	20	1	447	2	N	-0-					-0-
03	496	N	492	-0-	-4	-0-	21	1	471	2	N	-0-					-0-
04	480	N	441	-0-	-39	-0-	22	1	419	2	N	-0-					-0-
*05	309	N	309	-0-	-0-	-0-	14	1	291	2	N	4	3	1			1
							4	9									

RAMIREZ, ABEL WELL #: 2 RRCID -> 162442 COMPL. DATE 03/11/1997 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8030 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	181	1	4131	2	N	4	5	1			2
							4	9									
*01	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	132	1	3032	2	N	-0-	2	1			-0-
*02	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	157	1	3438	2	N	-0-					-0-
*03	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	173	1	3896	2	N	-0-					-0-
*04	3000	X	2121	-0-	-879	-0-	106	1	2015	2	N	-0-					-0-
05	3100	X	3091	-0-	-9	-0-	143	1	2942	2	N	5	5	1			-0-
							6	9									

RAMIREZ, ABEL WELL #: 3 RRCID -> 164337 COMPL. DATE 07/11/1997 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 8306 - 8528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	59	1	1333	2	N	-0-					-0-
01	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	55	1	1269	2	N	-0-					-0-
02	1392	N	1330	-0-	-62	-0-	58	1	1272	2	N	-0-					-0-
03	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	61	1	1363	2	N	-0-					-0-
04	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	72	1	1378	2	N	-0-					-0-
*05	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	75	1	1540	2	N	-0-					-0-

R.M.T. WELL #: 6 RRCID -> 166102 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8592 - 8642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	55	1	1257	2	N	-0-					-0-
01	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	58	1	1341	2	N	-0-					-0-
02	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	64	1	1410	2	N	-0-					-0-
03	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	69	1	1553	2	N	-0-					-0-
04	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	69	1	1324	2	N	-0-					-0-
*05	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	69	1	1426	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ, ABEL WELL #: 4 RRCID -> 170260 COMPL. DATE 09/19/1998 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8205 - 8324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2821	X	2439	-0-	-382	-0-	103	1	2336	2	N	-0-					-0-
01	2821	X	2335	-0-	-486	-0-	97	1	2238	2	N	-0-					-0-
02	2610	X	2193	-0-	-417	-0-	96	1	2097	2	N	-0-					-0-
03	2666	X	2457	-0-	-209	-0-	104	1	2353	2	N	-0-					-0-
04	2400	X	2334	-0-	-66	-0-	116	1	2218	2	N	-0-					-0-
05	2449	X	2136	-0-	-313	-0-	99	1	2037	2	N	-0-					-0-

FLORES, W. (PERDIDO) //CONT.// 31545 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RMT WELL #: 7 RRCID -> 179525 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8560 - 8637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMIREZ MINERAL TRUST A WELL #: 1 RRCID -> 184435 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 9171 PERF. 8787 - 8820

12	124	N	72	-0-	-52	-0-	3	1	69	2	N	-0-					-0-
01	93	N	59	-0-	-34	-0-	2	1	57	2	N	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	N	-0-					-0-
03	62	N	51	-0-	-11	-0-	2	1	49	2	N	-0-					-0-
04	60	N	40	-0-	-20	-0-	2	1	38	2	N	-0-					-0-
*05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	N	-0-					-0-

FLORES, M. WELL #: 6 RRCID -> 185156 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8423 - 8475

12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	4	1	85	2	N	-0-					-0-
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	3	1	73	2	N	-0-					-0-
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	2	N	-0-					-0-
*05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ, ABEL WELL #: 6 RRCID -> 196927 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 8608 PERF. 8344 - 8354

12	899	N	792	-0-	-107	-0-	33	1	759	2	N	-0-					-0-
01	899	N	753	-0-	-146	-0-	31	1	722	2	N	-0-					-0-
02	783	N	708	-0-	-75	-0-	31	1	677	2	N	-0-					-0-
03	806	N	671	-0-	-135	-0-	29	1	642	2	N	-0-					-0-
04	720	N	709	-0-	-11	-0-	35	1	674	2	N	-0-					-0-
*05	645	N	645	-0-	-0-	-0-	30	1	614	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									

FLORES, M. WELL #: 7 RRCID -> 202379 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8470 - 8512

12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	68	2	N	-0-					-0-
01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	2	N	-0-					-0-
02	58	N	55	-0-	-3	-0-	2	1	53	2	N	-0-					-0-
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	3	1	77	2	N	-0-					-0-
04	60	N	53	-0-	-7	-0-	3	1	50	2	N	-0-					-0-
*05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	2	N	-0-					-0-

FLORES, M. WELL #: 9 RRCID -> 203105 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8706 - 8814

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, W. (PERDIDO) //CONT.// 31545 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
12	403	N	331	-0-	-72	-0-	14	1	317	2	N	-0-					-0-
01	403	N	337	-0-	-66	-0-	14	1	323	2	N	-0-					-0-
02	348	N	320	-0-	-28	-0-	14	1	306	2	N	-0-					-0-
03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	15	1	335	2	N	-0-					-0-
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	17	1	318	2	N	-0-					-0-
*05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	15	1	304	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									

RAMIREZ, ABEL WELL #: 7 RRCID -> 205655 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8216 - 8322

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMIREZ, ABEL WELL #: 8 RRCID -> 208751 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8520 - 8538

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ABEL RAMIREZ WELL #: 10 RRCID -> 221608 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8199 - 8526

12	186	N	172	-0-	-14	-0-	7	1	165	2	N	-0-					-0-
01	186	N	138	-0-	-48	-0-	6	1	132	2	N	-0-					-0-
02	174	N	155	-0-	-19	-0-	7	1	148	2	N	-0-					-0-
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	8	1	178	2	N	-0-					-0-
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	9	1	173	2	N	-0-					-0-
*05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	9	1	188	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									

RAMIREZ, ABEL WELL #: 9 RRCID -> 222160 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8200 - 8330

12	1519	N	1448	-0-	-71	-0-	61	1	1387	2	N	-0-					-0-
01	1519	N	1428	-0-	-91	-0-	59	1	1369	2	N	-0-					-0-
02	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	60	1	1307	2	N	-0-					-0-
03	1457	N	1454	-0-	-3	-0-	62	1	1392	2	N	-0-					-0-
04	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	69	1	1321	2	N	-0-					-0-
*05	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	68	1	1390	2	N	-0-					-0-

M. FLORES WELL #: 14 RRCID -> 222306 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 13203 PERF. 8698 - 11420

12	402	N	402	-0-	-0-	-0-	17	1	385	2	N	-0-					-0-
01	485	N	485	-0-	-0-	-0-	20	1	465	2	N	-0-					-0-
02	406	N	399	-0-	-7	-0-	17	1	382	2	N	-0-					-0-
03	505	N	505	-0-	-0-	-0-	21	1	484	2	N	-0-					-0-
04	480	N	410	-0-	-70	-0-	20	1	390	2	N	-0-					-0-
*05	478	N	478	-0-	-0-	-0-	22	1	456	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 -> 222897 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8442 - 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
*06	1200	N	1044	-0-	-156	-0-	48	1	994	2	N	2					2
							2	9									
*07	1147	N	975	-0-	-172	-0-	46	1	929	2	N	-0-					2
*08	1147	N	936	-0-	-211	-0-	49	1	887	2	N	-0-					2
*09	1050	N	927	-0-	-123	-0-	44	1	883	2	N	-0-					2
*10	961	N	901	-0-	-60	-0-	40	1	861	2	N	-0-					2
*11	900	N	708	-0-	-192	-0-	27	1	681	2	N	-0-					2
*12	961	N	833	-0-	-128	-0-	35	1	798	2	N	-0-					2
*01	899	N	738	-0-	-161	-0-	31	1	707	2	N	-0-					2
*02	771	N	771	-0-	-0-	-0-	34	1	737	2	N	-0-	2	1			-0-
*03	837	N	796	-0-	-41	-0-	34	1	762	2	N	-0-					-0-
04	740	N	740	-0-	-0-	-0-	37	1	703	2	N	-0-					-0-
*05	764	N	764	-0-	-0-	-0-	35	1	728	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									

FLORES, ROSA G. WELL #: 1 RRCID -> 225796 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 8256 - 8306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7192	X	4125	-0-	-3067	-0-	4125	2			N	-0-					100
01	7192	X	3789	-0-	-3403	-0-	3739	2	50	9	N	45	129	1			16
02	6728	X	4707	-0-	-2021	-0-	4703	2	4	9	N	4					20
03	7192	X	3912	-0-	-3280	-0-	3906	2	6	9	N	5					25
04	5940	X	4286	-0-	-1654	-0-	4283	2	3	9	N	3					28
*05	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	4354	2	6	9	N	5					33

RAMIREZ, ABEL WELL #: 12 RRCID -> 233352 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8362 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	293	-0-	-110	-0-	12	1	281	2	N	-0-					-0-
01	341	N	268	-0-	-73	-0-	11	1	257	2	N	-0-					-0-
02	290	N	286	-0-	-4	-0-	13	1	273	2	N	-0-					-0-
03	279	N	268	-0-	-11	-0-	11	1	257	2	N	-0-					-0-
04	270	N	254	-0-	-16	-0-	13	1	241	2	N	-0-					-0-
*05	237	N	237	-0-	-0-	-0-	11	1	226	2	N	-0-					-0-

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE) 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
FLORES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247903 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7650 - 7964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2108	N	2028	-0-	-80	-0-	290	1	1732	2	N	5					138
							6	9									
01	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	383	1	2009	2	N	15					153
							17	9									
02	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	356	1	1800	2	N	34					187
							37	9									
03	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	383	1	1957	2	N	10					197
							11	9									
04	2340	N	2330	-0-	-10	-0-	383	1	1911	2	N	33					230
							36	9									
*05	2356	N	2306	-0-	-50	-0-	383	1	1897	2	N	24	191	1			63
							26	9									

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC 129692
GARZA-ZAMORA ENERGY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 223662 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8082 - 8378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	2648	-0-	2648	2648	238	1	38	2	N	5	5	8			-0-
							2366	3	6	9							
04	0	W	3392	-0-	3392	6040	291	1	54	2	N	7	7	8			-0-
							3038	3	1	4							
05	0	W	3314	-0-	3314	9354	263	1	39	2	N	12	12	8			-0-
							2998	3	1	4							

ZAMORA STATE WELL #: 14 RRCID -> 279141 COMPL. DATE 10/26/2015 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8130 - 8234

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
*05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

SMITH PRODUCTION INC. 789662
BTLT WELL #: H 2 RRCID -> 275013 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 8208 - 8228

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BTLT WELL #: H 3 RRCID -> 275281 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 11490 PERF. 8202 - 8288

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
RUIZ-ZAMORA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 121969 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 11470 PERF. 6918 - 7070

12	303	N	303	-0-	-0-	-0-	88	1	215	2	N	-0-					63
*01	217	N	168	-0-	-49	-0-	31	1	137	2	N	-0-					63
*02	274	N	274	-0-	-0-	-0-	52	1	222	2	N	-0-					63
*03	310	N	9	-0-	-301	-0-	2	1	7	2	N	-0-					63
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-					63
05	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					63

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
12	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	208	1	1207	2	Y	-0-					12
*01	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	238	1	965	2	Y	306	224	1			435
							337	9									
*02	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	189	1	847	2	Y	281	376	1			340
							309	9									
*03	1426	N	1336	-0-	-90	-0-	211	1	926	2	Y	181	272	1			249
							199	9									
04	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	205	1	832	2	Y	148	153	1			244
							163	9									
*05	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	206	1	835	2	Y	249	206	1			287
							274	9									

RICHMOND WELL #: 14 RRCID -> 243663 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8960 - 10014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1829	N	1638	-0-	-191	-0-	384	1	1254	2	Y	-0-					53
*01	1488	N	1461	-0-	-27	-0-	492	1	969	2	Y	-0-					-0-
*02	1276	N	1115	-0-	-161	-0-	385	1	730	2	Y	-0-					-0-
*03	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	486	1	881	2	Y	-0-					-0-
04	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	475	1	760	2	Y	-0-					-0-
05	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 54 RRCID -> 245378 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 7630 - 8146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1705	N	1494	-0-	-211	-0-	220	1	1274	2	Y	-0-					124
*01	1581	N	1454	-0-	-127	-0-	279	1	1130	2	Y	41	2	1			176
							45	9									
*02	1392	N	1228	-0-	-164	-0-	216	1	972	2	Y	36	16	1			196
							40	9									
*03	1519	N	1344	-0-	-175	-0-	241	1	1058	2	Y	41	21	1			216
							45	9									
04	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	219	1	887	2	Y	75	209	1			82
							83	9									
*05	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	290	1	1177	2	Y	67	30	1			119
							74	9									

RICHMOND WELL #: 16 RRCID -> 247390 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 8165 - 8315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	418	1	1363	2	Y	-0-					53
*01	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	556	1	1095	2	Y	22	23	1			66
							24	9									
*02	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	515	1	977	2	Y	21	1	1			86
							23	9									
*03	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	22	65	1			43
04	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	457	1	730	2	Y	24	5	1			62
							26	9									
05	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					62

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

SAMANO WELL #: 44 RRCID -> 247955 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7500 - 7510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 56 RRCID -> 248170 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8100 - 8440

12	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	513	1	2969	2	Y	-0-					30
*01	3472	X	2839	-0-	-633	-0-	563	1	2276	2	Y	-0-					-0-
*02	3103	X	2836	-0-	-267	-0-	516	1	2320	2	Y	-0-					-0-
*03	3317	X	2224	-0-	-1093	-0-	413	1	1811	2	Y	-0-					-0-
04	3210	X	1523	-0-	-1687	-0-	301	1	1222	2	Y	-0-					-0-
05	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 57 RRCID -> 248175 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7883 - 8320

12	2604	N	493	-0-	-2111	-0-	73	1	420	2	Y	-0-					13
*01	1612	N	451	-0-	-1161	-0-	89	1	361	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
*02	1334	N	390	-0-	-944	-0-	71	1	317	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
*03	496	N	405	-0-	-91	-0-	75	1	330	2	Y	-0-	1	1			1
04	384	N	384	-0-	-0-	-0-	76	1	307	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	403	N	390	-0-	-13	-0-	77	1	312	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

SAMANO WELL #: 58 RRCID -> 250090 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 6745 - 6780

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAMANO WELL #: 59 RRCID -> 250183 COMPL. DATE 09/20/2009 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 7479 - 7480

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 2 RRCID -> 137254 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8905 - 8980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2418	X	1757	-0-	-661	-0-	188	1	1565	3	Y	4	9	1			81
							4	9									
01	2418	X	1274	-0-	-1144	-0-	135	1	1137	3	Y	2					83
							2	9									
02	1808	X	1808	-0-	-0-	-0-	192	1	1594	3	Y	20					103
							22	9									
03	2309	X	2309	-0-	-0-	-0-	253	1	2028	3	Y	25	55	1			73
							28	9									
*04	2012	X	2012	-0-	-0-	-0-	229	1	1771	3	Y	11					84
							12	9									
05	1767	N	960	-0-	-807	-0-	106	1	836	3	Y	16	39	1			61
							18	9									

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 3 RRCID -> 139157 COMPL. DATE 06/08/1991 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9322 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2170	N	1651	-0-	-519	-0-	177	1	1471	3	Y	3	3	1			5
							3	9									
01	1147	N	905	-0-	-242	-0-	96	1	806	3	Y	3	3	1			5
							3	9									
02	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	204	1	1693	3	Y	4	4	1			5
							4	9									
03	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	211	1	1693	3	Y	4	4	1			5
							4	9									
*04	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	252	1	1956	3	Y	35	40	1			-0-
							39	9									
05	2046	N	1777	-0-	-269	-0-	194	1	1539	3	Y	40	40	1			-0-
							44	9									

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 5 RRCID -> 147409 COMPL. DATE 11/05/1993 TOTAL DEPTH 11272 PERF. 8961 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4991	X	3427	-0-	-1564	-0-	368	1	3055	3	Y	4	9	1			46
							4	9									
01	4991	X	3922	-0-	-1069	-0-	416	1	3504	3	Y	2					48
							2	9									
02	4495	X	4247	-0-	-248	-0-	456	1	3781	3	Y	9					57
							10	9									
03	4526	X	4229	-0-	-297	-0-	468	1	3749	3	Y	11	24	1			44
							12	9									
04	4380	X	3498	-0-	-882	-0-	399	1	3091	3	Y	7					51
							8	9									
05	4526	X	1981	-0-	-2545	-0-	221	1	1749	3	Y	10	24	1			37
							11	9									

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 7 RRCID -> 155194 COMPL. DATE 08/29/1996 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 7610 - 7620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	108	1	901	3	Y	9	12	1			10
							10	9									
01	1550	N	1347	-0-	-203	-0-	142	1	1197	3	Y	7					17
							8	9									
02	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	183	1	1519	3	Y	7	15	1			9
							8	9									
03	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	258	1	2068	3	Y	10					19
							11	9									
*04	2889	N	2889	-0-	-0-	-0-	329	1	2552	3	Y	7	13	1			13
							8	9									
*05	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	154	1	1220	3	Y	10	13	1			10
							11	9									

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
SLICK-STATE WELL #: 1 RRCID -> 157444 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7811 - 7895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 8 RRCID -> 158012 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9310 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	20	-0-	-600	-0-	2	1	18	3	Y	-0-					12
01	620	N	494	-0-	-126	-0-	52	1	442	3	Y	-0-					12
02	514	N	514	-0-	-0-	-0-	55	1	459	3	Y	-0-					12
03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	52	1	418	3	Y	-0-					12
*04	536	N	536	-0-	-0-	-0-	61	1	475	3	Y	-0-					12
05	465	N	362	-0-	-103	-0-	41	1	321	3	Y	-0-					12

GARCIA, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 158466 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 11743 PERF. 9348 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 6 RRCID -> 161131 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7120 - 7190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOOMBERG WELL #: 10 RRCID -> 161426 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 8782 - 8835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	603	N	603	-0-	-0-	-0-	63 18	1 9	522	3	Y	16	15	1			4
01	572	N	572	-0-	-0-	-0-	59 15	1 9	498	3	Y	14	15	1			3
02	464	N	458	-0-	-6	-0-	49	1	409	3	Y	-0-					3
03	496	N	492	-0-	-4	-0-	55	1	437	3	Y	-0-					3
*04	541	N	541	-0-	-0-	-0-	62	1	479	3	Y	-0-					3
05	496	N	278	-0-	-218	-0-	31	1	247	3	Y	-0-					3

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
12	4898	X	4195	-0-	-703	-0-	451	1	3744	3	Y	-0-					30
01	5625	X	5625	-0-	-0-	-0-	597	1	5028	3	Y	-0-					30
02	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	513	1	4254	3	Y	-0-					30
03	5380	X	5380	-0-	-0-	-0-	597	1	4783	3	Y	-0-					30
*04	6223	X	6223	-0-	-0-	-0-	711	1	5512	3	Y	-0-					30
05	3348	X	2626	-0-	-722	-0-	295	1	2331	3	Y	-0-					30

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
BLOOMBERG, SAMUEL D WELL #: 13 RRCID -> 166646 COMPL. DATE 08/21/2015 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8527 - 8575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	T. A.		-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

BLOOMBERG, SAMUEL D WELL #: 14 RRCID -> 168646 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 11880 PERF. 8810 - 8910

12	5905	X	5905	-0-	-0-	-0-	633	1	5258	3	Y	13	20	1			-0-
							14	9									
01	5859	X	5645	-0-	-214	-0-	598	1	5040	3	Y	6					6
							7	9									
02	6284	X	6284	-0-	-0-	-0-	675	1	5599	3	Y	9					15
							10	9									
03	6390	X	6390	-0-	-0-	-0-	708	1	5670	3	Y	11	24	1			2
							12	9									
*04	6100	X	6100	-0-	-0-	-0-	695	1	5385	3	Y	18					20
							20	9									
05	6510	X	3314	-0-	-3196	-0-	369	1	2916	3	Y	26	46	1			-0-
							29	9									

KENT WELL #: 1 RRCID -> 169869 COMPL. DATE 07/15/1998 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8708 - 8770

12	2852	X	1612	-0-	-1240	-0-	173	1	1439	2	N	-0-					1
01	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	515	1	4340	2	N	-0-					1
02	5465	X	5465	-0-	-0-	-0-	588	1	4877	2	N	-0-					1
03	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	523	1	4191	2	N	-0-					1
*04	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	527	1	4086	2	N	-0-					1
*05	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	480	1	3796	2	N	-0-					1

BLOOMBERG WELL #: 17 RRCID -> 172803 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 6661 - 6666

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

BLOOMBERG WELL #: 20 RRCID -> 175194 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 9451 PERF. 8880 - 8890

12	1302	N	1066	-0-	-236	-0-	114	1	948	3	Y	4	9	1			6
							4	9									
01	1147	N	944	-0-	-203	-0-	100	1	842	3	Y	2					8
							2	9									
02	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	110	1	910	3	Y	-0-					8
03	1054	N	962	-0-	-92	-0-	107	1	855	3	Y	-0-					8
*04	933	N	933	-0-	-0-	-0-	107	1	826	3	Y	-0-					8
05	1085	N	482	-0-	-603	-0-	54	1	428	3	Y	-0-					8

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

BLOOMBERG WELL #: 19 RRCID -> 175502 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8122 - 8176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	197	1	1636	3	Y	78	97	1			-0-
							86	9									
01	328	N	328	-0-	-0-	-0-	32	1	266	3	Y	27					27
							30	9									
02	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	208	1	1724	3	Y	-0-					27
03	2914	N	2914	-0-	-0-	-0-	323	1	2591	3	Y	-0-					27
*04	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	280	1	2170	3	Y	-0-					27
*05	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	137	1	1085	3	Y	-0-					27

GARCIA, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 177078 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 7628 - 7760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	134	-0-	-52	-0-	14	1	120	3	Y	-0-					35
01	651	N	73	-0-	-578	-0-	8	1	65	3	Y	-0-					35
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	7	1	56	3	Y	-0-					35
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	8	1	68	3	Y	-0-					35
*04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	9	1	68	3	Y	-0-					35
05	62	N	42	-0-	-20	-0-	5	1	37	3	Y	-0-					35

BLOOMBERG UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 180031 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 9160 - 9180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2914	X	2641	-0-	-273	-0-	280	1	2327	3	Y	31	30	1			8
							34	9									
01	2914	X	2579	-0-	-335	-0-	270	1	2277	3	Y	29	31	1			6
							32	9									
02	2639	X	2597	-0-	-42	-0-	270	1	2244	3	Y	75	76	1			5
							83	9									
03	2728	X	2695	-0-	-33	-0-	290	1	2325	3	Y	73	78	1			-0-
							80	9									
04	2640	X	2627	-0-	-13	-0-	296	1	2290	3	Y	37	37	1			-0-
							41	9									
05	2790	X	1453	-0-	-1337	-0-	158	1	1253	3	Y	38	38	1			-0-
							42	9									

BLOOMBERG WELL #: 21 RRCID -> 187225 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8851 - 9094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOOMBERG. SAMUEL D. WELL #: 24 RRCID -> 198396 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9185 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4836	X	2744	-0-	-2092	-0-	281	1	2332	3	Y	119	77	1			55
							131	9									
01	5456	X	2936	-0-	-2520	-0-	297	1	2503	3	Y	124	159	1			20
							136	9									
02	3248	X	2547	-0-	-701	-0-	244	1	2027	3	Y	251	251	1			20
							276	9									
03	3472	X	2610	-0-	-862	-0-	253	1	2029	3	Y	298	250	1			68
							328	9									
04	3360	X	3184	-0-	-176	-0-	351	1	2722	3	Y	101	128	1			41
							111	9									
05	2945	X	1379	-0-	-1566	-0-	140	1	1108	3	Y	119	131	1			29
							131	9									

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 25 RRCID -> 198875 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7852 - 8224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3968	X	3580	-0-	-388	-0-	376	1	3126	3	Y	71	97	1			87
							78	9									
01	3968	X	3273	-0-	-695	-0-	340	1	2867	3	Y	60					147
							66	9									
02	3335	X	2562	-0-	-773	-0-	273	1	2264	3	Y	23	51	1			119
							25	9									
03	3565	X	2812	-0-	-753	-0-	308	1	2467	3	Y	34					153
							37	9									
04	3450	X	2889	-0-	-561	-0-	328	1	2539	3	Y	20	37	1			136
							22	9									
05	3565	X	1632	-0-	-1933	-0-	180	1	1421	3	Y	28	36	1			128
							31	9									

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 27 RRCID -> 200329 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 7756 - 7768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2263	X	2128	-0-	-135	-0-	226	1	1880	3	Y	20	19	1			15
							22	9									
01	2263	X	1876	-0-	-387	-0-	197	1	1659	3	Y	18	20	1			13
							20	9									
02	2252	X	2252	-0-	-0-	-0-	241	1	1996	3	Y	14	14	1			13
							15	9									
03	2435	X	2435	-0-	-0-	-0-	269	1	2152	3	Y	13	14	1			12
							14	9									
*04	2309	X	2309	-0-	-0-	-0-	261	1	2022	3	Y	24	27	1			9
							26	9									
05	2418	X	1271	-0-	-1147	-0-	139	1	1102	3	Y	27	27	1			9
							30	9									

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 26 RRCID -> 200352 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 11916 PERF. 9370 - 9455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3844	X	3161	-0-	-683	-0-	340	1	2821	3	Y	-0-					12
01	3844	X	2514	-0-	-1330	-0-	267	1	2247	3	Y	-0-					12
02	3596	X	2176	-0-	-1420	-0-	234	1	1942	3	Y	-0-					12
03	3410	X	1975	-0-	-1435	-0-	219	1	1756	3	Y	-0-					12
*04	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	396	1	3066	3	Y	95	107	1			-0-
							105	9									
05	3162	X	1839	-0-	-1323	-0-	194	1	1536	3	Y	99	99	1			-0-
							109	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
12	3100	N	3789	-0-	689	2008	407	1	3382	3	Y	-0-					67
01	5593	X	3585	-0-	-2008	-0-	380	1	3205	3	Y	-0-					67
02	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	316	1	2622	3	Y	-0-					67
03	1736	X	1671	-0-	-65	-0-	185	1	1486	3	Y	-0-					67
*04	1931	X	1931	-0-	-0-	-0-	217	1	1680	3	Y	31	39	1			59
							34	9									
*05	2063	X	2063	-0-	-0-	-0-	227	1	1796	3	Y	36	40	1			55
							40	9									

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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
12	2604	N	2520	-0-	-84	-0-	265	1	2202	3	Y	48	54	1			14
							53	9									
01	2511	N	2427	-0-	-84	-0-	252	1	2127	3	Y	44	56	1			2
							48	9									
02	2349	N	2177	-0-	-172	-0-	229	1	1897	3	Y	46	36	1			12
							51	9									
03	2511	N	2204	-0-	-307	-0-	240	1	1922	3	Y	38	34	1			16
							42	9									
04	2340	N	2263	-0-	-77	-0-	255	1	1975	3	Y	30	40	1			6
							33	9									
05	2325	N	1262	-0-	-1063	-0-	138	1	1093	3	Y	28	20	1			14
							31	9									

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 31 RRCID -> 204584 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 10086 PERF. 8547 - 8554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21886	X	5067	-0-	-16819	-0-	544	1	4523	3	Y	-0-					91
01	21886	X	4186	-0-	-17700	-0-	444	1	3742	3	Y	-0-					91
02	5365	X	4557	-0-	-808	-0-	462	1	3831	3	Y	240	240	1			91
							264	9									
03	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	527	1	4223	3	Y	285	239	1			137
							314	9									
04	4890	X	-0-	-0-	-4890	-0-					Y	140	200	1			77
05	5053	X	2554	-0-	-2499	-0-	264	1	2086	3	Y	185	204	1			58
							204	9									

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 32 RRCID -> 205311 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9374 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2480	X	2284	-0-	-196	-0-	245	1	2038	3	Y	1	1	1			21
							1	9									
01	2449	X	2039	-0-	-410	-0-	216	1	1822	3	Y	1	1	1			21
							1	9									
02	2204	N	2193	-0-	-11	-0-	236	1	1957	3	Y	-0-					21
03	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	289	1	2315	3	Y	-0-					21
*04	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	296	1	2292	3	Y	-0-					21
05	2356	N	1240	-0-	-1116	-0-	139	1	1101	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
12	279	N	169	-0-	-110	-0-	18	1	151	3	Y	-0-					3
01	217	N	179	-0-	-38	-0-	19	1	160	3	Y	-0-					3
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	19	1	157	3	Y	-0-					3
03	178	N	178	-0-	-0-	-0-	20	1	158	3	Y	-0-					3
04	180	N	156	-0-	-24	-0-	18	1	138	3	Y	-0-					3
05	186	N	95	-0-	-91	-0-	11	1	84	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
12	752	N	752	-0-	-0-	-0-	81	1	671	3	Y	-0-					42
01	839	N	839	-0-	-0-	-0-	89	1	750	3	Y	-0-					42
02	688	N	688	-0-	-0-	-0-	74	1	614	3	Y	-0-					42
03	782	N	782	-0-	-0-	-0-	87	1	695	3	Y	-0-					42
*04	946	N	946	-0-	-0-	-0-	108	1	838	3	Y	-0-					42
05	434	N	413	-0-	-21	-0-	46	1	367	3	Y	-0-					42

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 36 RRCID -> 208066 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 10365 PERF. 8667 - 9363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	N	592	-0-	-431	-0-	64	1	528	3	Y	-0-					17
01	434	N	281	-0-	-153	-0-	30	1	251	3	Y	-0-					17
02	406	N	268	-0-	-138	-0-	29	1	239	3	Y	-0-					17
03	589	N	314	-0-	-275	-0-	35	1	279	3	Y	-0-					17
04	270	N	18	-0-	-252	-0-	2	1	16	3	Y	-0-					17
05	279	N	5	-0-	-274	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					17

BLOOMBERG, SAMUEL D WELL #: 37 RRCID -> 208684 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9590 - 10326

12	1023	N	782	-0-	-241	-0-	83	1	691	3	Y	7	8	1			78
							8	9									
01	899	N	797	-0-	-102	-0-	84	1	706	3	Y	6	8	1			76
							7	9									
02	882	N	882	-0-	-0-	-0-	90	1	748	3	Y	40	31	1			85
							44	9									
03	976	N	976	-0-	-0-	-0-	104	1	836	3	Y	33	30	1			88
							36	9									
*04	968	N	968	-0-	-0-	-0-	102	1	790	3	Y	69	92	1			65
							76	9									
05	930	N	559	-0-	-371	-0-	55	1	432	3	Y	65	46	1			84
							72	9									

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 23 RRCID -> 211231 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 8714 - 9038

12	1953	X	1445	-0-	-508	-0-	153	1	1274	3	Y	16	20	1			-0-
							18	9									
01	1953	X	1238	-0-	-715	-0-	131	1	1100	3	Y	6					6
							7	9									
02	957	N	825	-0-	-132	-0-	85	1	704	3	Y	33					39
							36	9									
03	1457	N	832	-0-	-625	-0-	86	1	689	3	Y	52	91	1			-0-
							57	9									
04	1200	N	899	-0-	-301	-0-	101	1	780	3	Y	16					16
							18	9									
05	868	N	363	-0-	-505	-0-	38	1	300	3	Y	23	39	1			-0-
							25	9									

SLICK STATE WELL #: 2 RRCID -> 212252 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9020 - 9030

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 40 RRCID -> 212893 COMPL. DATE 11/11/2015 TOTAL DEPTH 9500 PERF. N/A

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	T. A.		-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

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 43 RRCID -> 214779 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9016 - 9139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 41 RRCID -> 214809 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 9960 - 10114

12	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	394	1	3272	3	Y	30	34	1			51
							33	9									
01	3627	X	3381	-0-	-246	-0-	356	1	2995	3	Y	27	35	1			43
							30	9									
02	4031	X	2889	-0-	-1142	-0-	305	1	2532	3	Y	47	37	1			53
							52	9									
03	3689	X	2645	-0-	-1044	-0-	289	1	2313	3	Y	39	36	1			56
							43	9									
04	3570	X	2661	-0-	-909	-0-	301	1	2331	3	Y	26	34	1			48
							29	9									
05	3689	X	1675	-0-	-2014	-0-	185	1	1464	3	Y	24	17	1			55
							26	9									

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 44 RRCID -> 216579 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 9068 - 9088

12	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	178	1	1478	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
01	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	192	1	1618	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
02	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	106	1	881	3	Y	56	37	1			20
							62	9									
03	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	236	1	1889	3	Y	91	111	1			-0-
							100	9									
*04	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	158	1	1222	3	Y	-0-					-0-
05	1116	N	894	-0-	-222	-0-	100	1	794	3	Y	-0-					-0-

SLICK STATE "B" WELL #: 1 RRCID -> 217120 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 8840 - 8980

12	620	N	571	-0-	-49	-0-	59	1	492	3	Y	18	17	1			7
							20	9									
01	528	N	528	-0-	-0-	-0-	54	1	454	3	Y	18	22	1			3
							20	9									
02	493	N	343	-0-	-150	-0-	34	1	285	3	Y	22	16	1			9
							24	9									
03	558	N	374	-0-	-184	-0-	39	1	309	3	Y	24	24	1			9
							26	9									
04	510	N	415	-0-	-95	-0-	42	1	329	3	Y	40	41	1			8
							44	9									
05	372	N	226	-0-	-146	-0-	21	1	163	3	Y	38	40	1			6
							42	9									

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 48 RRCID -> 218609 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8022 - 8052

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 47 RRCID -> 220480 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9102 - 9264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	381	1	3161	3	Y	96	98	1			-0-
							106	9									
01	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	537	1	4528	3	Y	58	47	1			11
							64	9									
02	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	388	1	3217	3	Y	71	47	1			35
							78	9									
03	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	463	1	3712	3	Y	106	140	1			1
							117	9									
04	3480	X	2378	-0-	-1102	-0-	263	1	2041	3	Y	67	68	1			-0-
							74	9									
05	3596	X	1775	-0-	-1821	-0-	189	1	1499	3	Y	79	68	1			11
							87	9									

SLICK STATE "B" WELL #: 6 RRCID -> 220483 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 9541 PERF. 9212 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	473	1	3932	3	Y	115	107	1			40
							127	9									
01	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	540	1	4552	3	Y	116	142	1			14
							128	9									
02	5191	X	4402	-0-	-789	-0-	465	1	3862	3	Y	68	49	1			33
							75	9									
03	5270	X	4780	-0-	-490	-0-	522	1	4178	3	Y	73	73	1			33
							80	9									
04	5100	X	4540	-0-	-560	-0-	509	1	3942	3	Y	81	83	1			31
							89	9									
05	5208	X	2912	-0-	-2296	-0-	317	1	2510	3	Y	77	81	1			27
							85	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
12	8649	X	8287	-0-	-362	-0-	877	1	7283	3	Y	115	107	1			29
							127	9									
01	9126	X	9126	-0-	-0-	-0-	955	1	8043	3	Y	116	142	1			3
							128	9									
02	6865	X	6865	-0-	-0-	-0-	734	1	6092	3	Y	35	25	1			13
							39	9									
03	8134	X	8134	-0-	-0-	-0-	898	1	7195	3	Y	37	38	1			12
							41	9									
*04	7912	X	7912	-0-	-0-	-0-	899	1	6968	3	Y	41	42	1			11
							45	9									
05	6634	X	4810	-0-	-1824	-0-	535	1	4232	3	Y	39	41	1			9
							43	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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
12	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	585	1	4863	3	N	33					217
							36	9									
01	7051	X	7051	-0-	-0-	-0-	744	1	6272	3	N	32	184	1			65
							35	9									
02	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	535	1	4435	3	N	32					97
							35	9									
03	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	383	1	3068	3	N	30					127
							33	9									
04	2700	X	2192	-0-	-508	-0-	247	1	1912	3	N	30					157
							33	9									
05	2790	X	1296	-0-	-1494	-0-	142	1	1123	3	N	28					185
							31	9									

SLICK STATE "B" WELL #: 9 RRCID -> 222834 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8420 - 8920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3007	X	2639	-0-	-368	-0-	278	1	2306	3	Y	50	46	1			11
							55	9									
01	3007	X	2339	-0-	-668	-0-	242	1	2041	3	Y	51	62	1			-0-
							56	9									
02	2726	X	2444	-0-	-282	-0-	260	1	2159	3	Y	23	17	1			6
							25	9									
03	2635	X	2333	-0-	-302	-0-	256	1	2049	3	Y	25	25	1			6
							28	9									
04	2550	X	2377	-0-	-173	-0-	264	1	2048	3	Y	59	61	1			4
							65	9									
05	2635	X	1288	-0-	-1347	-0-	137	1	1088	3	Y	57	60	1			1
							63	9									

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 49 RRCID -> 226179 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9112 - 9235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2635	N	2545	-0-	-90	-0-	268	1	2223	3	Y	49	52	1			31
							54	9									
01	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	261	1	2202	3	Y	31	25	1			37
							34	9									
02	2407	N	1848	-0-	-559	-0-	197	1	1636	3	Y	14	9	1			42
							15	9									
03	2542	N	2148	-0-	-394	-0-	236	1	1889	3	Y	21	27	1			36
							23	9									
04	2430	N	2020	-0-	-410	-0-	223	1	1730	3	Y	61	65	1			32
							67	9									
05	1984	N	1151	-0-	-833	-0-	120	1	948	3	Y	75	65	1			42
							83	9									

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 51 RRCID -> 232000 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 7856 - 8636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3937	X	3577	-0-	-360	-0-	379	1	3145	3	Y	48	46	1			44
							53	9									
01	4154	X	3437	-0-	-717	-0-	360	1	3029	3	Y	44	47	1			41
							48	9									
02	3886	X	3187	-0-	-699	-0-	337	1	2794	3	Y	51	52	1			40
							56	9									
03	4154	X	3479	-0-	-675	-0-	380	1	3045	3	Y	49	53	1			36
							54	9									
04	3450	X	3091	-0-	-359	-0-	352	1	2730	3	Y	8	14	1			30
							9	9									
05	3565	X	2020	-0-	-1545	-0-	225	1	1780	3	Y	14	14	1			30
							15	9									

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					62
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 53 RRCID -> 236903 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7688 - 8040

M O			GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 58 RRCID -> 239269 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 8607 - 8627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1798	N	1542	-0-	-256	-0-	165 7	1 9	1370	3	Y	6	5	1			32
01	2077	N	1686	-0-	-391	-0-	178 6	1 9	1502	3	Y	5	6	1			31
02	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	175 7	1 9	1450	3	Y	6	6	1			31
03	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	195 7	1 9	1566	3	Y	6	6	1			31
*04	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	197 13	1 9	1526	3	Y	12	14	1			29
05	1736	N	1042	-0-	-694	-0-	115 15	1 9	912	3	Y	14	14	1			29

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 55 RRCID -> 239272 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 11018 PERF. 8149 - 8356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4743	X	4311	-0-	-432	-0-	462 11	1 9	3838	3	Y	10	13	1			91
01	5115	X	4181	-0-	-934	-0-	443 9	1 9	3729	3	Y	8					99
02	4408	X	3858	-0-	-550	-0-	413 22	1 9	3423	3	Y	20	45	1			74
03	4712	X	4094	-0-	-618	-0-	451 33	1 9	3610	3	Y	30					104
04	4320	X	3553	-0-	-767	-0-	403 25	1 9	3125	3	Y	23	44	1			83
05	4309	X	2397	-0-	-1912	-0-	265 36	1 9	2096	3	Y	33	43	1			73

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 54 RRCID -> 239541 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 11520 PERF. 8330 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	17 2	1 9	140	3	Y	2	3	1			3
01	155	N	151	-0-	-4	-0-	16 1	1 9	134	3	Y	1					4
02	58	N	19	-0-	-39	-0-	2	1	17	3	Y	-0-					4
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	15	1	120	3	Y	-0-					4
*04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	15	1	118	3	Y	-0-					4
*05	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	142	1	1126	3	Y	-0-					4

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 61 RRCID -> 239545 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 9354 - 9402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5735	X	4882	-0-	-853	-0-	508	1	4222	3	Y	138	90	1			48
							152	9									
01	6231	X	4782	-0-	-1449	-0-	491	1	4133	3	Y	144	185	1			7
							158	9									
02	4988	X	4245	-0-	-743	-0-	457	1	3788	3	Y	-0-					7
03	5332	X	4450	-0-	-882	-0-	494	1	3956	3	Y	-0-					7
04	5040	X	4480	-0-	-560	-0-	512	1	3968	3	Y	-0-					7
05	4867	X	2515	-0-	-2352	-0-	282	1	2233	3	Y	-0-					7

SLICK STATE "B" WELL #: 15 RRCID -> 241058 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 11005 PERF.10094 - 10316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2139	N	1925	-0-	-214	-0-	200	1	1660	3	Y	59	55	1			33
							65	9									
01	2418	N	1779	-0-	-639	-0-	182	1	1531	3	Y	60	73	1			20
							66	9									
02	1827	N	1766	-0-	-61	-0-	182	1	1511	3	Y	66	48	1			38
							73	9									
03	1922	N	1896	-0-	-26	-0-	202	1	1616	3	Y	71	71	1			38
							78	9									
*04	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	216	1	1677	3	Y	105	109	1			34
							116	9									
05	1891	N	1177	-0-	-714	-0-	120	1	947	3	Y	100	106	1			28
							110	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 67 RRCID -> 241628 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9920 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	483	-0-	-199	-0-	52	1	431	3	Y	-0-					3
01	651	N	459	-0-	-192	-0-	49	1	410	3	Y	-0-					3
02	464	N	369	-0-	-95	-0-	40	1	329	3	Y	-0-					3
03	496	N	407	-0-	-89	-0-	45	1	362	3	Y	-0-					3
04	450	N	348	-0-	-102	-0-	40	1	308	3	Y	-0-					3
05	403	N	161	-0-	-242	-0-	18	1	143	3	Y	-0-					3

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
12	2015	N	988	-0-	-1027	-0-	105	1	876	3	Y	6	11	1			12
							7	9									
01	1922	N	994	-0-	-928	-0-	105	1	886	3	Y	3					15
							3	9									
02	1015	N	849	-0-	-166	-0-	91	1	758	3	Y	-0-					15
03	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	112	1	899	3	Y	-0-					15
*04	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	146	1	1135	3	Y	-0-					15
05	899	N	232	-0-	-667	-0-	26	1	206	3	Y	-0-					15

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
SLICK STATE "B" WELL #: 17 RRCID -> 242016 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9015 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2790	X	2571	-0-	-219	-0-	273	1	2269	3	Y	26	24	1			9
							29	9									
01	2945	X	2406	-0-	-539	-0-	252	1	2125	3	Y	26	32	1			3
							29	9									
02	2755	X	2339	-0-	-416	-0-	249	1	2064	3	Y	24	18	1			9
							26	9									
03	2945	X	2428	-0-	-517	-0-	266	1	2133	3	Y	26	26	1			9
							29	9									
04	2490	X	1191	-0-	-1299	-0-	134	1	1039	3	Y	16	17	1			8
							18	9									
05	2573	X	908	-0-	-1665	-0-	100	1	790	3	Y	16	17	1			7
							18	9									

SLICK STATE "B" WELL #: 12 RRCID -> 242250 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9464 - 9754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	N	872	-0-	-58	-0-	91	1	759	3	Y	20	19	1			12
							22	9									
01	1054	N	850	-0-	-204	-0-	88	1	740	3	Y	20	25	1			7
							22	9									
02	955	N	955	-0-	-0-	-0-	84	1	696	3	Y	159	115	1			51
							175	9									
03	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	91	1	726	3	Y	170	171	1			50
							187	9									
*04	853	N	853	-0-	-0-	-0-	95	1	739	3	Y	17	17	1			50
							19	9									
05	1023	N	490	-0-	-533	-0-	53	1	419	3	Y	16	17	1			49
							18	9									

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 68A RRCID -> 244999 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8964 - 9202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12927	X	10940	-0-	-1987	-0-	1169	1	9713	3	Y	53	57	1			71
							58	9									
01	13082	X	12520	-0-	-562	-0-	1325	1	11159	3	Y	33	27	1			77
							36	9									
02	11368	X	10690	-0-	-678	-0-	1148	1	9523	3	Y	17	11	1			83
							19	9									
03	12152	X	10399	-0-	-1753	-0-	1151	1	9220	3	Y	25	34	1			74
							28	9									
04	11760	X	10243	-0-	-1517	-0-	1167	1	9042	3	Y	31	40	1			65
							34	9									
*05	82276	X	82276	-0-	-0-	-0-	9225	1	73000	3	Y	46	40	1			71
							51	9									

KENT A WELL #: 1 RRCID -> 246034 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7655 - 7674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	338	191	1			147
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	415	381	1			181
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 62 RRCID -> 246036 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9184 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7781	X	7137	-0-	-644	-0-	748	1	6216	3	Y	157	169	1			9
							173	9									
01	8432	X	6987	-0-	-1445	-0-	730	1	6148	3	Y	99	81	1			27
							109	9									
02	7627	X	6452	-0-	-1175	-0-	678	1	5627	3	Y	134	88	1			73
							147	9									
03	8153	X	6807	-0-	-1346	-0-	731	1	5857	3	Y	199	264	1			8
							219	9									
04	7230	X	6851	-0-	-379	-0-	761	1	5895	3	Y	177	185	1			-0-
							195	9									
05	7130	X	4170	-0-	-2960	-0-	442	1	3494	3	Y	213	184	1			29
							234	9									

SLICK STATE "B" WELL #: 11 RRCID -> 246042 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9462 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1550	N	1444	-0-	-106	-0-	148	1	1229	3	Y	61	57	1			27
							67	9									
01	1674	N	1400	-0-	-274	-0-	141	1	1191	3	Y	62	76	1			13
							68	9									
02	1421	N	1311	-0-	-110	-0-	135	1	1120	3	Y	51	36	1			28
							56	9									
03	1457	N	1357	-0-	-100	-0-	144	1	1154	3	Y	54	54	1			28
							59	9									
*04	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	152	1	1175	3	Y	64	66	1			26
							70	9									
05	1395	N	821	-0-	-574	-0-	85	1	669	3	Y	61	65	1			22
							67	9									

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 76 RRCID -> 248055 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8350 - 8434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	357	1	2969	3	Y	27	37	1			40
							30	9									
01	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	316	1	2666	3	Y	23					63
							25	9									
02	3219	X	2670	-0-	-549	-0-	285	1	2368	3	Y	15	34	1			44
							17	9									
03	3441	X	2638	-0-	-803	-0-	290	1	2324	3	Y	22					66
							24	9									
04	3300	X	2633	-0-	-667	-0-	296	1	2291	3	Y	42	79	1			29
							46	9									
05	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					Y	60	78	1			11

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 73 RRCID -> 248303 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9430 - 9486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1736	N	1492	-0-	-244	-0-	123	1	1021	3	Y	316	206	1			121
							348	9									
01	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	215	1	1810	3	Y	330	424	1			27
							363	9									
02	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	185	1	1531	3	Y	86	86	1			27
							95	9									
03	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	194	1	1557	3	Y	102	86	1			43
							112	9									
*04	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	200	1	1549	3	Y	23	30	1			36
							25	9									
*05	3100	N	5435	-0-	2335	2335	606	1	4798	3	Y	28	30	1			34
							31	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 08/07/2015 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	T. A.		-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

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 56 RRCID -> 251646 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 9450 - 9475

12	3131	X	2773	-0-	-358	-0-	296	1	2457	3	Y	18	17	1			25
							20	9									
01	3131	X	2570	-0-	-561	-0-	271	1	2280	3	Y	17	18	1			24
							19	9									
02	2900	X	2524	-0-	-376	-0-	269	1	2229	3	Y	24	24	1			24
							26	9									
03	3100	X	2675	-0-	-425	-0-	294	1	2356	3	Y	23	25	1			22
							25	9									
04	2820	X	2720	-0-	-100	-0-	308	1	2386	3	Y	24	28	1			18
							26	9									
05	2759	X	1589	-0-	-1170	-0-	175	1	1383	3	Y	28	28	1			18
							31	9									

SLICK STATE "B" WELL #: 13 RRCID -> 252805 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9290 - 9588

12	727	N	727	-0-	-0-	-0-	78	1	649	3	Y	-0-					2
01	535	N	535	-0-	-0-	-0-	57	1	478	3	Y	-0-					2
02	667	N	412	-0-	-255	-0-	44	1	367	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
03	713	N	400	-0-	-313	-0-	44	1	355	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
04	510	N	330	-0-	-180	-0-	38	1	292	3	Y	-0-					2
05	434	N	167	-0-	-267	-0-	19	1	148	3	Y	-0-					2

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 60 RRCID -> 253025 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10786 - 10840

12	1612	N	1418	-0-	-194	-0-	152	1	1266	3	Y	-0-					37
01	1767	N	1647	-0-	-120	-0-	175	1	1472	3	Y	-0-					37
02	1421	N	1281	-0-	-140	-0-	138	1	1143	3	Y	-0-					37
03	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	169	1	1357	3	Y	-0-					37
04	1470	N	1433	-0-	-37	-0-	164	1	1269	3	Y	-0-					37
05	1364	N	859	-0-	-505	-0-	96	1	763	3	Y	-0-					37

KENT WELL #: 2 RRCID -> 253085 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 9154 - 9174

12	6448	X	5526	-0-	-922	-0-	5117	2	409	9	N	372	384	1			349
01	5921	X	4810	-0-	-1111	-0-	4479	2	331	9	N	301	386	1			264
02	5539	X	4836	-0-	-703	-0-	4836	2			N	-0-					264
03	5921	X	4833	-0-	-1088	-0-	4833	2			N	-0-					264
04	5340	X	4390	-0-	-950	-0-	4039	2	351	9	N	319	531	1			52
05	5518	X	4912	-0-	-606	-0-	4550	2	362	9	N	329	358	1			23

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
SLICK STATE "B" WELL #: 10 RRCID -> 253641 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8854 - 8927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2728	X	2446	-0-	-282	-0-	260	1	2160	3	Y	24	22	1			20
							26	9									
01	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	342	1	2882	3	Y	24	29	1			15
							26	9									
02	2552	X	2186	-0-	-366	-0-	234	1	1938	3	Y	13	9	1			19
							14	9									
03	2697	X	2318	-0-	-379	-0-	256	1	2047	3	Y	14	14	1			19
							15	9									
04	3090	X	2311	-0-	-779	-0-	262	1	2029	3	Y	18	19	1			18
							20	9									
05	3193	X	1166	-0-	-2027	-0-	129	1	1018	3	Y	17	18	1			17
							19	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
12	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	310	1	2577	3	Y	-0-					20
01	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	332	1	2796	3	Y	-0-					20
02	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	288	1	2393	3	Y	14	10	1			24
							15	9									
03	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	415	1	3328	3	Y	15	15	1			24
							17	9									
*04	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	361	1	2800	3	Y	12	12	1			24
							13	9									
05	3131	X	1851	-0-	-1280	-0-	206	1	1633	3	Y	11	12	1			23
							12	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
12	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	50	46	1			27
01	1302	N	617	-0-	-685	-0-	60	1	502	3	Y	50	62	1			15
							55	9									
02	986	N	869	-0-	-117	-0-	93	1	774	3	Y	2	1	1			16
							2	9									
03	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	118	1	943	3	Y	2	2	1			16
							2	9									
*04	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	122	1	947	3	Y	15	16	1			15
							17	9									
05	930	N	618	-0-	-312	-0-	68	1	535	3	Y	14	15	1			14
							15	9									

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 29 RRCID -> 266032 COMPL. DATE 07/07/2015 TOTAL DEPTH 9853 PERF. 5558 - 6268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	295	1	2454	3	Y	-0-					-0-
01	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	271	1	2287	3	Y	-0-					-0-
02	2350	X	2350	-0-	-0-	-0-	253	1	2097	3	Y	-0-					-0-
03	2759	X	2394	-0-	-365	-0-	266	1	2128	3	Y	-0-					-0-
04	2670	X	1607	-0-	-1063	-0-	180	1	1394	3	Y	30	30	1			1
							33	9									
05	2759	X	1206	-0-	-1553	-0-	132	1	1043	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									

FLOUR BLUFF (DEEP CONSOL.) 31582 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC 019786
WEBB, L. A. WELL #: 17 RRCID -> 097314 COMPL. DATE 11/18/1981 TOTAL DEPTH 11018 PERF. 9604 - 9612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY (DEEP CON.) GAS UNIT NO.1 WELL #: 2 RRCID -> 152601 COMPL. DATE 04/18/1995 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9353 - 9373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	-0-	-0-	-3100	8002					Y	-0-					-0-
01	3100	N	-0-	-0-	-3100	4902					Y	-0-					-0-
02	2900	N	-0-	-0-	-2900	2002					Y	-0-					-0-
03	2002	N	-0-	-0-	-2002	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLATO, F. WELL #: 1 RRCID -> 152603 COMPL. DATE 08/18/1994 TOTAL DEPTH 10574 PERF. 9169 - 9182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH WELL #: 1 RRCID -> 189728 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 9584 - 9612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEBB, B. G. WELL #: 1 RRCID -> 213166 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10258 - 10278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					Y	-0-					41
01	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	-0-					41
02	2117	X	-0-	-0-	-2117	-0-					Y	-0-					41
03	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	-0-					41
04	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					41
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41

FLOUR BLUFF (MASSIVES) 31582 346 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC 019786
WEBB, L. A. WELL #: 18 RRCID -> 151269 COMPL. DATE 06/15/1994 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6433 - 6467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLOUR BLUFF (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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FLOUR BLUFF (1135) 31582 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC 019786
EAST FLOUR BLUFF STATE E WELL #: 10 RRCID -> 239780 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11152			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11152			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11152			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11152			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11152			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11152			N	-0-			-0-

FLOUR BLUFF, EAST (B-94) 31583 012 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC 019786
EAST FLOUR BLUFF STATE E WELL #: 9 D RRCID -> 160292 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 1940 - 1944

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

FLOUR BLUFF, EAST (C-45) 31583 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC 019786
EAST FLOUR BLUFF STATE E WELL #: 9-F RRCID -> 150725 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 1812 - 2457

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	101			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	101			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	101			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	101			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	101			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	101			Y	-0-			-0-

EAST FLOUR BLUFF STATE D WELL #: 19D RRCID -> 165716 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2466 - 2471

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1657			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1657			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1657			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1657			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1657			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1657			Y	-0-			-0-

FLOUR BLUFF, E. (I-35) 31583 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC 019786
FLOUR BLUFF, EAST D WELL #: D 25 RRCID -> 196173 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 8840 - 8854

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FLOUR BLUFF, EAST (MASSIVE, UP.) 31583 650 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC 019786
EAST FLOUR BLUFF STATE -D- WELL #: 14 D RRCID -> 075397 COMPL. DATE 01/04/1978 TOTAL DEPTH 8936 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAST FLOUR BLUFF STATE D WELL #: 20 RRCID -> 150680 COMPL. DATE 04/08/1994 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 6596 - 6624

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLOUR BLUFF, EAST (2480) 31583 751 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC 019786
EAST FLOUR BLUFF STATE D WELL #: 19 F RRCID -> 220396 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2298 - 2302

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOUR BLUFF, EAST (8100) 31583 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC 019786
EAST FLOUR BLUFF STATE D WELL #: 17 RRCID -> 216533 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 10601 PERF. 8698 - 8700

12	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					17
01	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					17
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					17
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

FLOUR BLUFF, EAST DEEP (CONS.) 31584 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC 019786
E. FLOUR BLUFF DEEP FIELD G.U. WELL #: D 13 RRCID -> 139108 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 11309 PERF. 9235 - 9240

12	3100	N	-0-	-0-	-3100	5805					Y	-0-					39
01	3100	N	-0-	-0-	-3100	2705					Y	-0-					39
02	2705	N	-0-	-0-	-2705	-0-					Y	-0-					39
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39

E. FLOUR BLUFF DEEP FIELD G. U. WELL #: D 24 RRCID -> 215096 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10828 - 10851

12	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-					48
01	2108	N	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	-0-					48
02	116	N	-0-	-0-	-116	-0-					Y	-0-					48
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48

FLOWELLA (FRIO-VX SHALLOW) 31591 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC 077031

SULLIVAN, D. J. WELL #: 12 L RRCID -> 099361 COMPL. DATE 02/13/1982 TOTAL DEPTH 9503 PERF. 9290 - 9402

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SULLIVAN, D. J. WELL #: 12 U RRCID -> 102292 COMPL. DATE 05/06/1982 TOTAL DEPTH 9503 PERF. 8931 - 8968

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SULLIVAN, D.J. WELL #: 13 RRCID -> 129368 COMPL. DATE 09/06/1988 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 8894 - 8986

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SULLIVAN, D. J. WELL #: 14 RRCID -> 142695 COMPL. DATE 09/14/1992 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 8946 - 9066

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SULLIVAN, D. J. WELL #: 11 RRCID -> 186306 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 13723 PERF. 9146 - 9170

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SULLIVAN WELL #: 21 RRCID -> 243745 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9344 - 9404

12	3224 X	1596	-0-	-1628	-0-	646 9	1 9	941 2	N	8		70
01	2356 X	1606	-0-	-750	-0-	591 3	1 9	1012 2	N	3		73
02	3016 X	1098	-0-	-1918	-0-	305 172	1 9	621 2	N	156		229
03	3224 X	875	-0-	-2349	-0-	249	1	626 2	N	-0-	189 1	40
04	3120 X	678	-0-	-2442	-0-	223 2	1 9	453 2	N	2		42
05	1612 X	-0-	-0-	-1612	-0-				N	-0-		42

FLOWELLA (FRIO-VX SHALLOW) //CONT.// 31591 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC //CONT.// 077031
SULLIVAN WELL #: 22 RRCID -> 244630 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 9232 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	33	1	66	2	N	-0-					20
*05	699	N	699	-0-	-0-	-0-	213	1	484	2	N	2					22
							2	9									

SULLIVAN WELL #: 23 RRCID -> 247056 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9208 - 9386

12	496	X	410	-0-	-86	-0-	162	1	237	2	N	10					71
							11	9									
01	465	X	250	-0-	-215	-0-	92	1	158	2	N	-0-					71
02	638	X	366	-0-	-272	-0-	76	1	154	2	N	124	170	1			25
							136	9									
03	682	X	247	-0-	-435	-0-	70	1	177	2	N	-0-					25
04	660	X	185	-0-	-475	-0-	61	1	124	2	N	-0-					25
05	403	X	152	-0-	-251	-0-	28	1	63	2	N	55					80
							61	9									

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FLOWELLA (NOLLE SAND) 31591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
NOLL SAND GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 172132 COMPL. DATE 11/07/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7646 - 7660

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FLOWELLA (VICKSBURG DEEP) 31591 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC 077031
WRIGHT, W. P. WELL #: 1 RRCID -> 088119 COMPL. DATE 06/06/1980 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 10361 - 10397

12	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	416	1	606	2	N	2					159
							2	9									
01	651	N	323	-0-	-328	-0-	118	1	202	2	N	3					162
							3	9									
02	116	N	22	-0-	-94	-0-	7	1	15	2	N	-0-	18	7			144
03	1023	N	681	-0-	-342	-0-	192	1	482	2	N	6					150
							7	9									
04	899	N	899	-0-	-0-	-0-	296	1	601	2	N	2					152
							2	9									
*05	414	N	414	-0-	-0-	-0-	126	1	285	2	N	3					155
							3	9									

FLOWELLA (VICKSBURG DEEP) //CONT.// 31591 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC //CONT.// 077031
RUPP DEEP 'D' WELL #: 1 RRCID -> 197703 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10575 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	198	1	1282	2	N	48					185
							53	9									
01	1302	N	1094	-0-	-208	-0-	170	1	896	2	N	25					210
							28	9									
02	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	73	1	962	2	N	38	123	7			125
							42	9									
03	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	125	1	1463	2	N	52					177
							57	9									
04	1050	N	924	-0-	-126	-0-	64	1	824	2	N	33					210
							36	9									
*05	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	79	1	1277	2	N	42	194	1			58
							46	9									

SULLIVAN WELL #: 15 RRCID -> 213629 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12104 PERF.10286 - 10520

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WRIGHT WELL #: 2 RRCID -> 216384 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 11906 PERF.10410 - 10430

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	33					33
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2 EXT		690	-0-	690	690	211	1	479	2	N	-0-					33

SULLIVAN WELL #: 16 RRCID -> 226386 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 11652 PERF.10374 - 10850

12	31496	X	3675	-0-	-27821	-0-	1478	1	2155	2	N	38					298
							42	9									
01	4154	X	3199	-0-	-955	-0-	1166	1	1997	2	N	33					331
							36	9									
02	3886	X	2992	-0-	-894	-0-	977	1	1986	2	N	26	181	1	136	7	40
							29	9									
03	3937	X	3164	-0-	-773	-0-	879	1	2206	2	N	72					112
							79	9									
04	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	1219	1	2476	2	N	115					227
							127	9									
*05	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	1327	1	3017	2	N	50	193	1			84
							55	9									

SULLIVAN WELL #: 17 RRCID -> 237501 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 11863 PERF.10268 - 11424

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	33					33
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	11	1	27	2	N	-0-					33
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

FLOWELLA (VICKSBURG DEEP) //CONT.// 31591 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC //CONT.// 077031
SULLIVAN WELL #: 18 RRCID -> 241261 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10452 - 11434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14942	X	2784	-0-	-12158	-0-	1112	1	1620	2	N	47					272
							52	9									
01	14756	X	2762	-0-	-11994	-0-	998	1	1711	2	N	48					320
							53	9									
02	2610	X	2334	-0-	-276	-0-	748	1	1521	2	N	59	215	7			164
							65	9									
03	2790	X	2726	-0-	-64	-0-	767	1	1925	2	N	31					195
							34	9									
04	DLQ G-10		2358	-0-	2358	2358	763	1	1549	2	N	42	182	1			55
							46	9									
05	DLQ G-10		2491	-0-	2491	4849	747	1	1698	2	N	42					97
							46	9									

SULLIVAN WELL #: 19 RRCID -> 245715 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 11552 PERF.10585 - 10960

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SULLIVAN WELL #: 20 RRCID -> 260339 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 11121 PERF.11102 - 11117

12	713	N	480	-0-	-233	-0-	186	1	270	2	N	22					135
							24	9									
01	620	N	292	-0-	-328	-0-	103	1	176	2	N	12					147
							13	9									
02	603	N	603	-0-	-0-	-0-	189	1	384	2	N	27	22	7			152
							30	9									
03	578	N	578	-0-	-0-	-0-	156	1	392	2	N	27					179
							30	9									
04	646	N	646	-0-	-0-	-0-	205	1	416	2	N	23					202
							25	9									
*05	905	N	905	-0-	-0-	-0-	269	1	611	2	N	23					225
							25	9									

CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
GARCIA-RUPP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149578 COMPL. DATE 10/09/1998 TOTAL DEPTH 11103 PERF.10118 - 10354

12	124	N	117	-0-	-7	-0-	13	1	104	2	N	-0-					15
01	155	N	99	-0-	-56	-0-	8	1	91	2	N	-0-					15
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	14	1	80	2	N	-0-					15
03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	2	1	85	2	N	60					75
							66	9									
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	3	1	87	2	N	-0-					75
05	93	N	70	-0-	-23	-0-	4	1	66	2	N	-0-					75

GARCIA-BENAVIDES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151053 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10154 - 10276

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FLOWELLA (VICKSBURG DEEP) //CONT.// 31591 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
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
12	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	324	1	2581	2	N	47					112
							52	9									
01	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	246	1	2629	2	N	48					160
							53	9									
02	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	390	1	2273	2	N	41	116	1			85
							45	9									
03	2918	N	2918	-0-	-0-	-0-	73	1	2788	2	N	52					137
							57	9									
04	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	89	1	2681	2	N	50					187
							55	9									
*05	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	156	1	2322	2	N	25					212
							28	9									

RUPP GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 170547 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10406 - 10564

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RUPP WELL #: 5 RRCID -> 197680 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 11344 PERF.10418 - 10866

12	797	N	797	-0-	-0-	-0-	89	1	708	2	N	-0-					103
01	806	N	803	-0-	-3	-0-	69	1	734	2	N	-0-					103
02	754	N	731	-0-	-23	-0-	107	1	624	2	N	-0-					103
03	806	N	742	-0-	-64	-0-	19	1	723	2	N	-0-					103
04	780	N	727	-0-	-53	-0-	23	1	704	2	N	-0-					103
05	775	N	632	-0-	-143	-0-	40	1	592	2	N	-0-					103

GARCIA GAS UNIT 2 WELL #: 2T RRCID -> 199694 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 11380 PERF.10842 - 10858

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
02	87	N	18	-0-	-69	-0-	3	1	15	2	N	-0-					177
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					177

GARCIA GAS UNIT 2 WELL #: 2C RRCID -> 199695 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 11380 PERF.10234 - 10370

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FLOWELLA (VICKSBURG DEEP) //CONT.// 31591 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
RUPP DEEP "D" WELL #: 2 RRCID -> 217027 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10308 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
01	291	N	291	-0-	-0-	-0-	25	1	266	2	N	-0-					180
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-					180
03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	4	1	137	2	N	-0-					180
04	270	N	130	-0-	-140	-0-	4	1	123	2	N	3					183
							3	9									
05	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					183

EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 15 RRCID -> 079123 COMPL. DATE 05/15/1978 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10281 - 10429

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
RUPP WELL #: 2 RRCID -> 222171 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10237 - 10382

12	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					186
01	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					186
02	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	186	1			-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_____ 11/09/2015 - PLUGGED 11/09/15

RUPP WELL #: 1 RRCID -> 228993 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10591 - 10600

12	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					74
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					74
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	74	1			-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_____ 07/31/2015 - WELL PLUGGED

FLOWELLA (VICKSBURG 3) 31591 465 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
GARCIA-BENAVIDES GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 205251 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9164 - 9260

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					212
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					212
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					212
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					212
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					212
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					212

FLOWELLA (VICKSBURG 4) 31591 468 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 30 RRCID -> 098494 COMPL. DATE 11/14/1981 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 9202 - 9218

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

FLOWELLA (VICKSBURG 4) //CONT.// 31591 468 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 15 RRCID -> 151882 COMPL. DATE 09/16/1994 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9278 - 9424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	X	368	-0-	-407	-0-	368	2			N	-0-					-0-
01	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
02	1044	X	-0-	-0-	-1044	-0-					N	-0-					-0-
03	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
04	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
05	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-

FLOWELLA, W. (VKSBG. 4.5.6) 31597 490 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
RUPP-NICHOLS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 173025 COMPL. DATE 10/22/1998 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9863 - 11270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	458	-0-	-38	-0-	49	1	391	2	N	16					148
							18	9									
01	651	N	370	-0-	-281	-0-	31	1	337	2	N	2					150
							2	9									
02	797	N	797	-0-	-0-	-0-	110	1	643	2	N	40					190
							44	9									
03	736	N	736	-0-	-0-	-0-	18	1	685	2	N	30					220
							33	9									
04	564	N	564	-0-	-0-	-0-	17	1	525	2	N	20					240
							22	9									
05	837	N	437	-0-	-400	-0-	27	1	396	2	N	13					253
							14	9									

SCHNITZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173034 COMPL. DATE 03/13/1999 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10034 - 11380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157

FORGATES (YEGUA C 8400) 31963 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
OIL PROPERTY MANAGEMENT COMPANY 620587
ENGLE WELL #: 1 RRCID -> 123998 COMPL. DATE 03/03/1987 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 8425 - 8437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORTY-NINE 32281 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM "49" WELL #: 22 RRCID -> 166747 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 1760 PERF. 1627 - 1640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORTY NINE (MIRANDO) 32281 333 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL
NEWMAN OPERATING COMPANY 607391
DCRC MF NCT-74 WELL #: 1 RRCID -> 010404 COMPL. DATE 04/22/1950 TOTAL DEPTH 2330 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FOUR SEVENS (YEGUA A 7865) 32374 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
INLAND OCEAN, INC. 424607
BARRERA, BELIA WELL #: 1 RRCID -> 119749 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7906 - 7972

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CEASAR GARCIA "B" WELL #: B 1 RRCID -> 164718 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7824 - 7928

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/03/2015 - P/A 11/03/2015

OLVERA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206914 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7868 - 7926

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/11/2015 - PLUGGED 11/11/15

FOUR SEVENS (8100 YEGUA) 32374 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
FREDCO 284921
TALLEY-KIBBE WELL #: 1 RRCID -> 119750 COMPL. DATE 11/22/1985 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8061 - 8071

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			37
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			37
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			37
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			37
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			37
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			37

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
12	2573	X	1763	-0-	-810	-0-	116	1	1647	2	N	-0-					206
01	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	222	1	3168	2	N	21					227
							23	9									
02	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	202	1	2881	2	N	37	175	1			89
							41	9									
03	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	186	1	2652	2	N	175					264
							193	9									
04	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	197	1	2807	2	N	-0-	164	1			100
05	2573	X	1640	-0-	-933	-0-	108	1	1532	2	N	-0-					100

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FREER RANCH (2ND QUEEN CITY) 32947 599 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM FREER RANCH "196" WELL #: 3 RRCID -> 181350 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 5503 - 5505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLAM FREER RANCH "196" WELL #: 7 RRCID -> 184145 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 5831 PERF. 5458 - 5496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST (FLORES K1) 33104 112 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARCIA L&L CO WELL #: C 10 RRCID -> 181354 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 5811 PERF. 4210 - 4216

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
03	T. A.	-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

GARCIA L&L CO WELL #: C 13 RRCID -> 181935 COMPL. DATE 03/18/2001 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 4572 - 4592

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FROST (FLORES, UPPER) 33104 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 7 RRCID -> 185098 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 4180 - 4186

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-

FROST (FRIO-A) 33104 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 6 RRCID -> 186180 COMPL. DATE 11/17/2001 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 3786 - 3794

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

FROST (FRIO 14) 33104 218 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
OXY USA INC. 630591
FINA CONOCO FEE WELL #: 9 RRCID -> 171650 COMPL. DATE 08/13/1998 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 3988 - 4498

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

FROST (FRIO 4280) 33104 237 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
HERMANN, A. G. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 247779 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 4021 - 4031

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

FROST (K-3) 33104 275 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARCIA L&L CO WELL #: C 11 RRCID -> 178375 COMPL. DATE 02/27/1994 TOTAL DEPTH 6104 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST (RINCON 2A, SEG. II) 33104 502 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
COX & COX PRODUCTION CO. 183232
ALVAREZ, MCKIM WELL #: 1 RRCID -> 120934 COMPL. DATE 04/29/1986 TOTAL DEPTH 5677 PERF. 5645 - 5650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123

SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARCIA L&L CO WELL #: C 9 RRCID -> 145014 COMPL. DATE 03/03/2013 TOTAL DEPTH 5894 PERF. 4192 - 4610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARCIA L&L CO. WELL #: C 16-C RRCID -> 180035 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5604 - 5617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FROST (RINCON 4990) 33104 510 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARCIA L&L CO WELL #: C 12 RRCID -> 159299 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4104 - 4202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1302	N	1236	-0-	-66	-0-	106	1	1130	2	Y	-0-					1
01	1302	N	1203	-0-	-99	-0-	93	1	1110	2	Y	-0-					1
02	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	82	1	1005	2	Y	289	280	1			10
							318	9									
03	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	86	1	968	2	Y	388	398	1			-0-
							427	9									
04	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	75	1	905	2	Y	284	276	1			8
							312	9									
*05	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	82	1	797	2	Y	338	346	1			-0-
							372	9									

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
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FROST (5740 VICKSBURG) 33104 685 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARCIA L&L CO. WELL #: C 6 RRCID -> 146624 COMPL. DATE 08/26/1993 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 5742 - 5749

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FROST (6870 VICKSBURG) 33104 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
DE GARCIA, B. G. WELL #: 44 RRCID -> 176554 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 6872 - 6881

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FROST (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
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FROST, NORTH (ASHBY) 33110 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. 630591
FINA CONOCO FEE WELL #: 12 U RRCID -> 135059 COMPL. DATE 05/25/1990 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 6888 - 7022

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

FULTON BEACH (A-4-6) 33297 385 ASSOCIATED 49B CNTY: ARANSAS
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
ACA WELL #: 1 RRCID -> 279140 COMPL. DATE 11/05/2015 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
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/21/2016 - PLUGGED 01/21/16

FULTON BEACH (B-3-8) 33297 550 ASSOCIATED 49B CNTY: ARANSAS
WALLIS ENERGY, INC. 893997
FULTON BEACH/C SAND/UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224998 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 8996 PERF. 6944 - 6956

12	6655	R	-0-	-0-	-6655	-0-					N	-0-					167
01	2604	#	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					167
02	2784	#	-0-	-0-	-2784	-0-					N	-0-					167
03	1984	#	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					167
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					167

SPENCER KENT CRANE WELL #: 1A RRCID -> 248558 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7010 - 7018

12	1323	R	1323	-0-	-0-	-0-	1322	2	1	9	N	1					28
01	912	R	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					28
02	3103	#	1568	-0-	-1535	-0-	1567	2	1	9	N	1					29
03	3317	#	3001	-0-	-316	-0-	3001	2			N	-0-					29
04	DLQ G-10		78	-0-	78	78	78	2			N	-0-					29
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	78					N	NO RPT					29

FULTON BEACH, WEST (A-1) 33305 013 ASSOCIATED 49B CNTY: ARANSAS
TRYALL, INC 872138
COPANO BAY STATE WELL #: 73 RRCID -> 152413 COMPL. DATE 11/01/1994 TOTAL DEPTH 7694 PERF. 6059 - 6068

12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COPANO BAY STATE WELL #: 13 L RRCID -> 157451 COMPL. DATE 12/12/1995 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6042 - 6052

12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COPANO BAY STATE WELL #: 62 RRCID -> 159878 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6068 - 6078

12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FULTON BEACH, WEST (A-2) 33305 026 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
TRYALL, INC 872138
COPANO BAY STATE WELL #: 16 RRCID -> 227982 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 6162 - 6168

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON BEACH, WEST (A-3) 33305 052 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
MYSTERY OIL & GAS, INC. 598303
STATE TRACT 44 WELL #: RRCID -> 070090 COMPL. DATE 02/05/1977 TOTAL DEPTH 8001 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/12/1997

FULTON BEACH, WEST (A-4) 33305 104 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
TRYALL, INC 872138
COPANO BAY STATE WELL #: 70 RRCID -> 049584 COMPL. DATE 01/28/1971 TOTAL DEPTH 7377 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON BEACH, WEST (B) 33305 156 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
TRYALL, INC 872138
COPANO BAY STATE WELL #: 13 U RRCID -> 059289 COMPL. DATE 08/13/1974 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON BEACH, WEST (C) 33305 182 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
TRYALL, INC 872138
COPANO BAY STATE WELL #: 13L RRCID -> 137250 COMPL. DATE 11/08/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6354 - 6358

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON BEACH, WEST (LWR G) 33305 890 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
TRYALL, INC 872138
COPANO BAY STATE WELL #: 79 RRCID -> 249194 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7030 - 7040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

G. O. M. ST-773-L (FRIO 1-A SD) 33519 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
OSPREY PETROLEUM COMPANY, INC. 627884
STATE TRACT 773 L (NW/4) WELL #: 1 RRCID -> 111650 COMPL. DATE 05/12/1984 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9508 - 9526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

G.O.M. 882-S (MARG TEX 2) 33526 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TR OFFSHORE, LLC 863725
ST TR 748-L GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211203 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 13936 PERF.12006 - 12043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

G.O.M. ST-904 (FRIO TOP) 33533 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
OSPREY PETROLEUM COMPANY, INC. 627884
S. T. 773-L SW/4 WELL #: 1 U RRCID -> 136449 COMPL. DATE 11/12/1989 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 9054 - 9064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

G.O.M. ST-904 (FRIO 1-A) 33533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
OSPREY PETROLEUM COMPANY, INC. 627884
S. T. 773-L SW/4 WELL #: 1 L RRCID -> 136450 COMPL. DATE 11/12/1989 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 9832 - 9852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TR OFFSHORE, LLC 863725
STATE TRACT 904 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 197955 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10706 - 10844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7029	X	7029	-0-	-0-	-0-	6027	2	1002	9	Y	911	961	1			48
01	6996	X	6996	-0-	-0-	-0-	5989	2	1007	9	Y	915	895	1			68
02	6322	X	5423	-0-	-899	-0-	4557	2	866	9	Y	787	758	1			97
03	6758	X	5148	-0-	-1610	-0-	4441	2	707	9	Y	643	657	1			83
04	6960	X	6960	-0-	-0-	-0-	5838	2	1122	9	Y	1020	997	1			106
05	6758	X	4925	-0-	-1833	-0-	4196	2	729	9	Y	663	700	1			69

G O M-ST-904 (FRIO 8200) 33533 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TR OFFSHORE, LLC 863725
STATE TRACT 904 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 136359 COMPL. DATE 02/11/1990 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8360 - 8365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

G.O.M. ST-904 (8800) 33533 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
OSPREY PETROLEUM COMPANY, INC. 627884
STATE TRACT 773-L (NW/4) WELL #: 2 RRCID -> 115727 COMPL. DATE 10/24/1984 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 9000 - 9020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

G.O.M. ST-904 (9370) 33533 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
OSPREY PETROLEUM COMPANY, INC. 627884
STATE TRACT 773L (NW/4) WELL #: 3 RRCID -> 114988 COMPL. DATE 12/19/1984 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9368 - 9383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TR OFFSHORE, LLC 863725
STATE TRACT 904 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225090 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9392 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	N	680	-0-	-64	-0-	641	2	39	9	Y	35	37	1			2
01	679	N	679	-0-	-0-	-0-	645	2	34	9	Y	31	31	1			2
02	609	N	475	-0-	-134	-0-	435	2	40	9	Y	36	34	1			4
03	682	N	543	-0-	-139	-0-	515	2	28	9	Y	25	26	1			3
04	718	N	718	-0-	-0-	-0-	670	2	48	9	Y	44	42	1			5
*05	508	N	508	-0-	-0-	-0-	443	2	65	9	Y	59	58	1			6

G.O.M. ST 904 (12500 SD) 33533 887 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TR OFFSHORE, LLC 863725
STATE TRACT 904 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 190784 COMPL. DATE 06/23/2002 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 12500 - 12520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

G.O.M. ST-904 (12950 SD) 33533 924 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TR OFFSHORE, LLC 863725
STATE TRACT 904 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 187348 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 13440 PERF.11896 - 13050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

G.O.M. ST 904 (13,500 SAND) 33533 930 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TR OFFSHORE, LLC 863725
STATE TRACT 904 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190449 COMPL. DATE 05/26/2002 TOTAL DEPTH 14572 PERF.13506 - 14350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6045		5633	-0-	-412	-0-	5326	2	307	9	Y	279	309	1			15
01	6045		5296	-0-	-749	-0-	4991	2	305	9	Y	277	271	1			21
02	5539	#	4935	-0-	-604	-0-	4634	2	301	9	Y	274	261	1			34
03	5642	#	3933	-0-	-1709	-0-	3749	2	184	9	Y	167	178	1			23
04	6069		6069	-0-	-0-	-0-	5724	2	345	9	Y	314	305	1			32
05	5642	#	4595	-0-	-1047	-0-	4387	2	208	9	Y	189	201	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	2					121
01	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					121
02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					121
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					121

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GALVAN RANCH "H" WELL #: 2 RRCID -> 206953 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 8794 PERF. 8391 - 12460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GALVAN RANCH "H" WELL #: 4 RRCID -> 210299 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 9888 PERF. 8500 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARCIA (FROST -A-) 33954 080 ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
12TH MAN ENERGY, LLC 953784
GARCIA, T. WELL #: 3U RRCID -> 253361 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3268 - 3274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2480	#	1985	-0-	-495	-0-	350	1	1635	2	N	-0-					-0-
01	2449	#	1798	-0-	-651	-0-	411	1	1387	2	N	-0-					-0-
02	2291	#	1765	-0-	-526	-0-	534	1	1231	2	N	-0-					-0-
03	2201	#	1829	-0-	-372	-0-	543	1	1286	2	N	-0-					-0-
04	2040	#	1695	-0-	-345	-0-	451	1	1244	2	N	-0-					-0-
05	1984	#	869	-0-	-1115	-0-	424	1	445	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARCIA (SOLIS) 33954 620 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARCIA L&L CO. WELL #: C 15 RRCID -> 242336 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 4196 - 4204

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

FROST NATIONAL BANK -B- WELL #: 40 RRCID -> 276013 COMPL. DATE 01/04/2015 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4069 - 4077

12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARCIA (VELA -A-) 33954 740 NON-ASSOCIATED PRORATED 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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-

12TH MAN ENERGY, LLC 953784
GARCIA, T. WELL #: 3L RRCID -> 253363 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3120 - 3146

12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

GARCIA (VILLARREAL) 33954 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
12TH MAN ENERGY, LLC 953784
GARCIA, T. WELL #: 2 RRCID -> 251346 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 2876 - 2882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	383	-0-	-82	-0-	67	1	316	2	N	-0-					-0-
01	715	N	715	-0-	-0-	-0-	163	1	552	2	N	-0-					-0-
02	829	N	829	-0-	-0-	-0-	251	1	578	2	N	-0-					-0-
03	859	N	859	-0-	-0-	-0-	255	1	604	2	N	-0-					-0-
04	777	N	777	-0-	-0-	-0-	207	1	570	2	N	-0-					-0-
*05	799	N	799	-0-	-0-	-0-	390	1	409	2	N	-0-					-0-

GARCIA (VILLARREAL A) 33954 803 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
12TH MAN ENERGY, LLC 953784
GARCIA, T WELL #: 3C RRCID -> 122573 COMPL. DATE 10/28/1986 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 2846 - 2852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-	1	1	2	2	N	-0-					-0-

GARCIA (2ND RINCON) 33954 815 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 5 RRCID -> 180420 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 5032 - 5042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA (2000) 33954 820 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARCIA L&L CO. WELL #: A 16 RRCID -> 222336 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 4132 PERF. 2050 - 2060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARCIA (2900) 33954 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
COX & COX PRODUCTION CO. 183232
SOLIS, BESILIO, ET AL WELL #: 2 U RRCID -> 043413 COMPL. DATE 01/25/1968 TOTAL DEPTH 4350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARCIA (3150) 33954 880 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
COX & COX PRODUCTION CO. 183232
SOLIS, BESILIO, ET AL WELL #: 2 L RRCID -> 043414 COMPL. DATE 01/25/1968 TOTAL DEPTH 4350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARCIA RANCH (L-40,WEST) 33970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
KALER ENERGY CORP. 450261
GARCIA ET AL WELL #: 2 RRCID -> 191722 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 12630 PERF.11074 - 12574

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4495	X	3197	-0-	-1298	-0-	3108	2 9	89	9	N	81	178	1			136
01	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	3970	2 9	139	9	N	126	180	1			82
02	5986	X	5986	-0-	-0-	-0-	5811	2 9	175	9	N	159	179	1			62
03	6843	X	6843	-0-	-0-	-0-	6672	2 9	171	9	N	155	177	1			40
04	5817	X	5817	-0-	-0-	-0-	5690	2 9	127	9	N	115					155
*05	5835	X	5835	-0-	-0-	-0-	5690	2 9	145	9	N	132	177	1			110

GARCIA ET AL WELL #: 4ST RRCID -> 193847 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12431 - 12586

12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/04/2015 - PLUGGED 12/04/15

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

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1049	X	1049	-0-	-0-	-0-	193	1	834	3	N	20					105
							22	9									
01	1194	X	1194	-0-	-0-	-0-	279	1	898	3	N	15					120
							17	9									
02	1015	X	922	-0-	-93	-0-	177	1	721	3	N	22					142
							24	9									
03	1113	X	1113	-0-	-0-	-0-	190	1	906	3	N	15					157
							17	9									
04	1249	X	1249	-0-	-0-	-0-	193	1	1036	3	N	18					175
							20	9									
05	1209	X	1039	-0-	-170	-0-	187	1	826	3	N	24					199
							26	9									

SEMMES A WELL #: 2 RRCID -> 243660 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 12052 PERF.10676 - 10978

12	459	X	459	-0-	-0-	-0-	86	1	373	3	N	-0-					-0-
01	422	X	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
02	435	X	423	-0-	-12	-0-	84	1	339	3	N	-0-					-0-
03	516	X	516	-0-	-0-	-0-	89	1	427	3	N	-0-					-0-
04	552	X	552	-0-	-0-	-0-	86	1	466	3	N	-0-					-0-
*05	499	X	499	-0-	-0-	-0-	92	1	407	3	N	-0-					-0-

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MORTIMER PRODUCTION COMPANY 589954
STARR PRODUCE COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 222925 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 9682 PERF. 9041 - 9184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1581	X	1456	-0-	-125	-0-	589	1	831	2	N	33					131
							36	9									
01	1736	X	1544	-0-	-192	-0-	589	1	944	2	N	10					141
							11	9									
02	1624	X	1583	-0-	-41	-0-	551	1	1015	2	N	15					156
							17	9									
03	1736	X	1696	-0-	-40	-0-	589	1	1106	2	N	1					157
							1	9									
04	1590	X	1440	-0-	-150	-0-	570	1	857	2	N	12					169
							13	9									
05	1705	X	1437	-0-	-268	-0-	589	1	837	2	N	10					179
							11	9									

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
BARRERA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161860 COMPL. DATE 12/15/1996 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9458 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	X	679	-0-	-127	-0-	81	1	598	3	N	-0-					89
*01	713	X	457	-0-	-256	-0-	51	1	400	2	N	5					94
							6	9									
*02	770	X	770	-0-	-0-	-0-	86	1	680	2	N	4					98
							4	9									
*03	1003	X	1003	-0-	-0-	-0-	111	1	880	2	N	11					109
							12	9									
04	660	X	570	-0-	-90	-0-	69	1	495	2	N	5					114
							6	9									
05	806	X	685	-0-	-121	-0-	83	1	599	2	N	3					117
							3	9									

STARR PRODUCE CO. WELL #: 1 RRCID -> 211971 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 8450 - 8482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11812	X	11812	-0-	-0-	-0-	1225	1	10084	3	N	457	382	1			334
							503	9									
*01	12037	X	12037	-0-	-0-	-0-	1366	1	10159	2	N	465	413	1			285
							512	9									
*02	10549	X	10549	-0-	-0-	-0-	1211	1	8908	2	N	391	316	1			360
							430	9									
*03	12176	X	12176	-0-	-0-	-0-	1320	1	10392	2	N	422	574	1			208
							464	9									
04	11809	X	11809	-0-	-0-	-0-	1292	1	10016	2	N	455	390	1			273
							501	9									
*05	11777	X	11777	-0-	-0-	-0-	1239	1	10092	2	N	405	321	1			357
							446	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
12	1674	X	1200	-0-	-474	-0-	704	1	496	3	N	-0-					228
*01	2316	X	2316	-0-	-0-	-0-	547	1	1747	2	N	20	2	1			202
							22	9									
*02	1976	X	1976	-0-	-0-	-0-	482	1	1477	2	N	15	4	1			213
							17	9									
*03	2023	X	2023	-0-	-0-	-0-	598	1	1419	2	N	5	188	1			30
							6	9									
04	1777	X	1777	-0-	-0-	-0-	544	1	1215	2	N	16	6	1			40
							18	9									
05	2325	X	1484	-0-	-841	-0-	471	1	992	2	N	19	3	1			56
							21	9									

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
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
12	4402	X	3373	-0-	-1029	-0-	360	1	2960	3	N	48					165
							53	9									
*01	4402	X	3612	-0-	-790	-0-	417	1	3098	2	N	88	41	1			251
							97	9									
*02	3973	X	3178	-0-	-795	-0-	370	1	2721	2	N	79	23	1			307
							87	9									
*03	4247	X	3419	-0-	-828	-0-	375	1	2953	2	N	83	228	1			162
							91	9									
04	4110	X	3296	-0-	-814	-0-	364	1	2821	2	N	101	44	1			219
							111	9									
05	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					N	NO RPT					219

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
12	2063	X	2063	-0-	-0-	-0-	25	1	1955	3	N	75	190	1			187
							83	9									
*01	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	1097	1	2289	2	N	67					259
							74	9									
*02	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	1056	1	1526	2	N	102					361
							112	9									
*03	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	1030	1	2745	2	N	76	192	1			245
							84	9									
04	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	963	1	2270	2	N	19					264
							21	9									
05	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					N	NO RPT					264

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
12	5840	X	5840	-0-	-0-	-0-	529	1	4914	3	N	361	189	1			359
							397	9									
*01	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	244	1	3878	2	N	363	513	1			279
							399	9									
*02	5877	X	5877	-0-	-0-	-0-	264	1	5156	2	N	415	317	1			377
							457	9									
*03	5877	X	5877	-0-	-0-	-0-	259	1	5258	2	N	327	499	1			205
							360	9									
04	5403	X	5403	-0-	-0-	-0-	251	1	4907	2	N	223	292	1			136
							245	9									
*05	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	221	1	4645	2	N	304	320	1			120
							334	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
12	936	X	936	-0-	-0-	-0-	12	1	924	3	N	-0-					142
*01	744	X	638	-0-	-106	-0-	207	1	431	2	N	-0-					142
*02	818	X	818	-0-	-0-	-0-	334	1	482	2	N	2					144
							2	9									
*03	2333	X	2333	-0-	-0-	-0-	635	1	1692	2	N	5					149
							6	9									
04	1230	X	1230	-0-	-0-	-0-	366	1	863	2	N	1					150
							1	9									
05	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					150

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
GARCIA, M. S.T. WELL #: 1 RRCID -> 228295 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10825 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8308	X	8308	-0-	-0-	-0-	958	1	7135	3	N	195	191	1			60
							215	9									
*01	8481	X	8481	-0-	-0-	-0-	943	1	7420	2	N	107	6	1			199
							118	9									
*02	7491	X	7491	-0-	-0-	-0-	823	1	6541	2	N	115	12	1			302
							127	9									
*03	8059	X	8059	-0-	-0-	-0-	889	1	7042	2	N	116	209	1			209
							128	9									
04	7422	X	7422	-0-	-0-	-0-	886	1	6357	2	N	163	211	1			161
							179	9									
05	1302	X	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					161

LOPEZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228796 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8893 - 8914

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
*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_____ 05/30/2014 - P&A 05/30/14

SHEERIN "B" WELL #: 1 RRCID -> 240264 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8060 - 8072

12	5208	X	4721	-0-	-487	-0-	58	1	4585	3	N	71	194	1			114
							78	9									
*01	6967	X	6967	-0-	-0-	-0-	2225	1	4646	2	N	87	21	1			241
							96	9									
*02	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	2061	1	2979	2	N	100	25	1			316
							110	9									
*03	8652	X	8652	-0-	-0-	-0-	2324	1	6194	2	N	122	215	1			223
							134	9									
04	7376	X	7376	-0-	-0-	-0-	2174	1	5122	2	N	73	26	1			270
							80	9									
05	6200	X	NO RPT	-0-	-6200	-0-					N	NO RPT					270

STARRPRO MINERALS B WELL #: 1 RRCID -> 240357 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8496 - 8508

12	4743	X	3692	-0-	-1051	-0-	346	1	3213	3	N	121					251
							133	9									
*01	4185	X	2696	-0-	-1489	-0-	152	1	2417	2	N	115	218	1			170
							127	9									
*02	3799	X	3570	-0-	-229	-0-	166	1	3232	2	N	156	33	1			293
							172	9									
*03	3968	X	3882	-0-	-86	-0-	174	1	3533	2	N	159	236	1			216
							175	9									
04	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	171	1	3345	2	N	147	43	1			320
							162	9									
*05	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	171	1	3586	2	N	152	238	1			234
							167	9									

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
SHEERIN "C" WELL #: 1 RRCID -> 241585 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 7896 - 7908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1984	X	1257	-0-	-727	-0-	15	1	1220	3	N	20					160
							22	9									
*01	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	851	1	1776	2	N	35	7	1			199
							39	9									
*02	1682	X	1611	-0-	-71	-0-	648	1	937	2	N	24	8	1			215
							26	9									
*03	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	839	1	2236	2	N	29	7	1			237
							32	9									
04	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	808	1	1904	2	N	35	6	1			266
							39	9									
05	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT					266

SHEERIN "B" WELL #: 2 RRCID -> 242013 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8206 - 8218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4495	X	2196	-0-	-2299	-0-	26	1	2060	3	N	100					254
							110	9									
*01	6536	X	6536	-0-	-0-	-0-	2081	1	4344	2	N	101	217	1			192
							111	9									
*02	4205	X	4005	-0-	-200	-0-	1571	1	2271	2	N	148	30	1			310
							163	9									
*03	6130	X	6130	-0-	-0-	-0-	1628	1	4340	2	N	147	229	1			228
							162	9									
04	6384	X	6384	-0-	-0-	-0-	1861	1	4385	2	N	125	42	1			311
							138	9									
*05	6539	X	6539	-0-	-0-	-0-	2028	1	4365	2	N	133	236	1			208
							146	9									

SHEERIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 242567 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 8756 - 8776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14725	X	14162	-0-	-563	-0-	1492	1	12285	3	N	350	190	1			294
							385	9									
*01	14725	X	14486	-0-	-239	-0-	1637	1	12174	2	N	614	881	1			139
							675	9									
*02	13224	X	13125	-0-	-99	-0-	1519	1	11174	2	N	393	172	1			360
							432	9									
*03	14623	X	14623	-0-	-0-	-0-	1600	1	12590	2	N	394	577	1			177
							433	9									
04	14600	X	14600	-0-	-0-	-0-	1616	1	12533	2	N	410	528	1			59
							451	9									
*05	15002	X	15002	-0-	-0-	-0-	1595	1	12993	2	N	376	291	1			144
							414	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
12	18445	X	17401	-0-	-1044	-0-	1809	1	14900	3	N	629	571	1			312
							692	9									
*01	18445	X	18364	-0-	-81	-0-	2039	1	15161	2	N	1058	1091	1			481
							1164	9									
*02	18481	X	18481	-0-	-0-	-0-	2090	1	15375	2	N	924	866	1			539
							1016	9									
*03	19744	X	19744	-0-	-0-	-0-	2107	1	16581	2	N	960	1035	1			464
							1056	9									
04	19271	X	19271	-0-	-0-	-0-	2077	1	16103	2	N	992	1052	1			404
							1091	9									
05	17298	X	NO RPT	-0-	-17298	-0-					N	NO RPT					404

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
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
12	586	N	586	-0-	-0-	-0-	152	1	417	3	N	15	192	1			42
							17	9									
*01	650	N	650	-0-	-0-	-0-	157	1	487	2	N	5					47
							6	9									
*02	784	N	784	-0-	-0-	-0-	218	1	552	2	N	13					60
							14	9									
*03	840	N	840	-0-	-0-	-0-	194	1	616	2	N	27					87
							30	9									
04	679	N	679	-0-	-0-	-0-	225	1	441	2	N	12					99
							13	9									
05	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					99

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
12	1426	X	1201	-0-	-225	-0-	124	1	1021	3	N	51					276
							56	9									
*01	1426	X	1289	-0-	-137	-0-	137	1	1017	2	N	123	246	1			218
							135	9									
*02	1334	X	1123	-0-	-211	-0-	122	1	894	2	N	97	32	1			283
							107	9									
*03	1426	X	1301	-0-	-125	-0-	134	1	1057	2	N	100	50	1			333
							110	9									
04	1380	X	1242	-0-	-138	-0-	128	1	993	2	N	110	242	1			201
							121	9									
05	1209	X	1179	-0-	-30	-0-	118	1	960	2	N	92	35	1			258
							101	9									

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
12	784	N	784	-0-	-0-	-0-	75	1	698	3	N	10					155
							11	9									
*01	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	65	1	1029	2	N	23	9	1			183
							25	9									
*02	1160	N	798	-0-	-362	-0-	38	1	748	2	N	11	10	1			184
							12	9									
*03	988	N	988	-0-	-0-	-0-	45	1	920	2	N	21	13	1			192
							23	9									
04	762	N	762	-0-	-0-	-0-	35	1	677	2	N	45	14	1			223
							50	9									
05	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT					223

STARRPRO MINERALS B WELL #: 2 RRCID -> 249420 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8176 - 8192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9176	X	7812	-0-	-1364	-0-	743	1	6905	3	N	149	188	1			205
							164	9									
*01	8463	X	5613	-0-	-2850	-0-	322	1	5117	2	N	158	38	1			376
							174	9									
*02	7569	X	6741	-0-	-828	-0-	319	1	6224	2	N	180	233	1			323
							198	9									
*03	8091	X	7278	-0-	-813	-0-	332	1	6742	2	N	185	239	1			269
							204	9									
04	7830	X	7140	-0-	-690	-0-	338	1	6613	2	N	172	237	1			204
							189	9									
05	7812	X	7294	-0-	-518	-0-	322	1	6754	2	N	198	240	1			162
							218	9									

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
SHEERIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 249636 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 8216 - 8228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					165
*01	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					165
*02	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					165
*03	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					165
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165

STARRPRO MINERALS C UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 249873 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8188 - 8206

12	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	57	1	4511	3	N	100					247
							110	9									
*01	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	169	1	2682	2	N	80	208	1			211
							88	9									
*02	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	249	1	4863	2	N	92	25	1			278
							101	9									
*03	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	195	1	3963	2	N	127	217	1			188
							140	9									
04	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	185	1	3625	2	N	64	23	1			229
							70	9									
05	1488	X	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					229

SHEERIN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 250189 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8878 - 8896

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STARRPRO MINERALS STATE B UNIT WELL #: 5 RRCID -> 250835 COMPL. DATE 07/04/2009 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 8236 - 8254

12	16275	X	12490	-0-	-3785	-0-	1201	1	11125	3	N	149					432
							164	9									
*01	15221	X	9867	-0-	-5354	-0-	577	1	9157	2	N	121	222	1			416
							133	9									
*02	12694	X	12694	-0-	-0-	-0-	609	1	11878	2	N	188	228	1			376
							207	9									
*03	13097	X	13097	-0-	-0-	-0-	603	1	12261	2	N	212	433	1			155
							233	9									
04	12627	X	12627	-0-	-0-	-0-	604	1	11802	2	N	201	55	1			301
							221	9									
05	10323	X	NO RPT	-0-	-10323	-0-					N	NO RPT					301

SHEERIN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251124 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 8997 PERF. 8752 - 8768

12	5757	X	5757	-0-	-0-	-0-	619	1	5094	3	N	40					162
							44	9									
*01	1829	X	816	-0-	-1013	-0-	96	1	713	2	N	6	3	1			201
							7	9									
*02	3422	X	513	-0-	-2909	-0-	61	1	450	2	N	2	2	1			201
							2	9									
*03	4216	X	1834	-0-	-2382	-0-	202	1	1587	2	N	41	3	1			239
							45	9									
04	4080	X	578	-0-	-3502	-0-	65	1	507	2	N	5	3	1			241
							6	9									
05	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					N	NO RPT					241

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
STARRPRO MINERALS C WELL #: 1 RRCID -> 252111 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8198 - 8208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3565	X	2689	-0-	-876	-0-	255	1	2372	3	N	56					225
							62	9									
*01	3286	X	1836	-0-	-1450	-0-	105	1	1675	2	N	51	13	1			284
							56	9									
*02	2987	X	2187	-0-	-800	-0-	103	1	2010	2	N	67	206	1			145
							74	9									
*03	3162	X	2601	-0-	-561	-0-	117	1	2389	2	N	86	18	1			213
							95	9									
04	2850	X	2574	-0-	-276	-0-	123	1	2401	2	N	45	18	1			240
							50	9									
*05	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	121	1	2547	2	N	63	20	1			283
							69	9									

SHEERIN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 254152 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 8726 PERF. 8498 - 8528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5892	X	5892	-0-	-0-	-0-	619	1	5093	3	N	164					344
							180	9									
*01	5810	X	5810	-0-	-0-	-0-	650	1	4832	2	N	298	527	1			224
							328	9									
*02	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	564	1	4149	2	N	247	82	1			389
							272	9									
*03	5670	X	5670	-0-	-0-	-0-	607	1	4774	2	N	263	316	1			336
							289	9									
04	5450	X	5450	-0-	-0-	-0-	587	1	4551	2	N	284	317	1			303
							312	9									
05	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					N	NO RPT					303

STARRPRO MINERALS STATE B UNIT WELL #: 6 RRCID -> 254293 COMPL. DATE 11/29/2009 TOTAL DEPTH 8932 PERF. 8652 - 8660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1644	X	1644	-0-	-0-	-0-	154	1	1425	3	N	59	190	1			152
							65	9									
*01	1054	X	923	-0-	-131	-0-	51	1	815	2	N	52	14	1			248
							57	9									
*02	1334	X	1286	-0-	-48	-0-	59	1	1148	2	N	72	17	1			303
							79	9									
*03	1643	X	1290	-0-	-353	-0-	57	1	1153	2	N	73	210	1			166
							80	9									
04	1590	X	1265	-0-	-325	-0-	58	1	1128	2	N	72	19	1			219
							79	9									
05	1643	X	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					219

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
12	1209	X	665	-0-	-544	-0-	78	1	587	3	N	-0-					162
*01	1209	X	371	-0-	-838	-0-	42	1	329	2	N	-0-					170
*02	1102	X	234	-0-	-868	-0-	26	1	208	2	N	-0-					170
*03	1178	X	797	-0-	-381	-0-	89	1	708	2	N	-0-					170
04	1140	X	93	-0-	-1047	-0-	11	1	82	2	N	-0-					170
05	651	X	55	-0-	-596	-0-	7	1	48	2	N	-0-					170

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
12	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					175
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					180

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
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
12	248	X	180	-0-	-68	-0-	20	1	152	3	N	7					40
							8	9									
*01	248	X	164	-0-	-84	-0-	17	1	137	2	N	9	1	1			49
							10	9									
*02	607	X	607	-0-	-0-	-0-	67	1	530	2	N	9	1	1			57
							10	9									
*03	305	X	305	-0-	-0-	-0-	33	1	262	2	N	9	2	1			64
							10	9									
04	304	X	304	-0-	-0-	-0-	36	1	258	2	N	9	2	1			71
							10	9									
05	651	X	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					71

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
12	31	X	16	-0-	-15	-0-	2	1	14	3	N	-0-					87
*01	31	X	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	2	N	-0-					87
*02	29	X	7	-0-	-22	-0-	1	1	6	2	N	-0-					87
*03	31	X	3	-0-	-28	-0-	1	1	2	2	N	-0-					87
04	30	X	7	-0-	-23	-0-	1	1	6	2	N	-0-					87
05	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					87

STARRPRO MINERALS C UNIT 3 WELL #: 5 RRCID -> 258768 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 8168 - 8182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11784	X	11784	-0-	-0-	-0-	146	1	11465	3	N	157	191	1			160
							173	9									
*01	8118	X	8118	-0-	-0-	-0-	470	1	7459	2	N	172	41	1			322
							189	9									
*02	11952	X	11952	-0-	-0-	-0-	572	1	11169	2	N	192	243	1			271
							211	9									
*03	10001	X	10001	-0-	-0-	-0-	458	1	9311	2	N	211	243	1			239
							232	9									
04	9724	X	9724	-0-	-0-	-0-	463	1	9054	2	N	188	243	1			184
							207	9									
05	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT					184

STARRPRO MINERALS DGU WELL #: 1 RRCID -> 258897 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 7948 - 7956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6296	X	6296	-0-	-0-	-0-	78	1	6130	3	N	80					322
							88	9									
*01	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	271	1	4302	2	N	72	211	1			218
							79	9									
*02	6119	X	6119	-0-	-0-	-0-	293	1	5709	2	N	106	24	1			300
							117	9									
*03	5654	X	5654	-0-	-0-	-0-	262	1	5324	2	N	62	219	1			143
							68	9									
04	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	236	1	4612	2	N	122	31	1			234
							134	9									
*05	5430	X	5430	-0-	-0-	-0-	245	1	5135	2	N	45	34	1			245
							50	9									

SEMMES WELL #: 3 RRCID -> 259409 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 6376 - 7984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	11585					N	-0-					110
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	11585					N	-0-					110
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	11585					N	-0-					110
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	11585					N	-0-					110
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	11585					N	-0-					110
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	11585					N	NO RPT					110

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
STARRPRO MINERALS DGU WELL #: 2 RRCID -> 260167 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 7940 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	44299	X	33480	-0-	-10819	-0-	406	1	32155	3	N	835	572	1			689
							919	9									
*01	39866	X	30293	-0-	-9573	-0-	1731	1	27486	2	N	978	1376	1			434
							1076	9									
*02	35299	X	35299	-0-	-0-	-0-	1668	1	32547	2	N	985	834	1			585
							1084	9									
*03	37559	X	37559	-0-	-0-	-0-	1705	1	34668	2	N	1078	1255	1			408
							1186	9									
04	34842	X	34842	-0-	-0-	-0-	1637	1	32008	2	N	1088	1247	1			249
							1197	9									
*05	45131	X	45131	-0-	-0-	-0-	1994	1	41825	2	N	1193	1088	1			354
							1312	9									

BARRERA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 262970 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9134 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11935	X	8089	-0-	-3846	-0-	943	1	7021	3	N	114					254
							125	9									
*01	11935	X	8782	-0-	-3153	-0-	974	1	7663	2	N	132	197	1			240
							145	9									
*02	7892	X	7892	-0-	-0-	-0-	869	1	6903	2	N	109	13	1			336
							120	9									
*03	8401	X	7913	-0-	-488	-0-	872	1	6905	2	N	124	209	1			251
							136	9									
04	8130	X	7617	-0-	-513	-0-	920	1	6599	2	N	89	22	1			318
							98	9									
05	8401	X	NO RPT	-0-	-8401	-0-					N	NO RPT					318

SHEERIN "D" WELL #: 3 RRCID -> 263061 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 7888 - 7948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8773	X	7715	-0-	-1058	-0-	97	1	7616	3	N	2					152
							2	9									
*01	8091	X	5424	-0-	-2667	-0-	316	1	5017	2	N	83	211	1			201
							91	9									
*02	6458	X	6458	-0-	-0-	-0-	308	1	6020	2	N	118	25	1			294
							130	9									
*03	7189	X	7189	-0-	-0-	-0-	330	1	6717	2	N	129	32	1			391
							142	9									
04	5940	X	5397	-0-	-543	-0-	258	1	5050	2	N	81	224	1			248
							89	9									
*05	6676	X	6676	-0-	-0-	-0-	298	1	6262	2	N	105	37	1			316
							116	9									

SHEERIN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 265152 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 8954 PERF. 8502 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2604	X	2181	-0-	-423	-0-	227	1	1868	3	N	78					202
							86	9									
*01	2604	X	2425	-0-	-179	-0-	272	1	2024	2	N	117	247	1			94
							129	9									
*02	2378	X	2275	-0-	-103	-0-	258	1	1898	2	N	108	31	1			171
							119	9									
*03	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	285	1	2242	2	N	90	52	1			209
							99	9									
04	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	300	1	2325	2	N	115	245	1			79
							127	9									
*05	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	293	1	2388	2	N	123	38	1			164
							135	9									

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
STARRPRO MINERALS "C4" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265155 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 8170 - 8318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1829	X	1386	-0-	-443	-0-	116	1	1081	3	N	172					235
							189	9									
*01	1829	X	579	-0-	-1250	-0-	31	1	493	2	N	50	219	1			93
							55	9									
*02	1682	X	547	-0-	-1135	-0-	23	1	441	2	N	75	32	1			136
							83	9									
*03	1736	X	857	-0-	-879	-0-	36	1	737	2	N	76	25	1			187
							84	9									
04	1350	X	791	-0-	-559	-0-	31	1	599	2	N	146	21	1			312
							161	9									
05	1395	X	464	-0-	-931	-0-	19	1	400	2	N	41	23	1			330
							45	9									

STARRPRO MINERALS STATE B WELL #: 9 RRCID -> 265236 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 9164 PERF. 8898 - 8939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1829	X	1434	-0-	-395	-0-	130	1	1205	3	N	90	382	1			82
							99	9									
*01	1705	X	1088	-0-	-617	-0-	57	1	907	2	N	113	25	1			211
							124	9									
*02	1731	X	1731	-0-	-0-	-0-	78	1	1515	2	N	125	30	1			306
							138	9									
*03	1882	X	1882	-0-	-0-	-0-	82	1	1666	2	N	122	224	1			204
							134	9									
04	1517	X	1517	-0-	-0-	-0-	67	1	1316	2	N	122	35	1			291
							134	9									
05	1705	X	1040	-0-	-665	-0-	41	1	864	2	N	123	38	1			376
							135	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
12	6107	X	6083	-0-	-24	-0-	563	1	5230	3	N	264	371	1			205
							290	9									
*01	5766	X	5579	-0-	-187	-0-	313	1	4972	2	N	267	435	1			86
							294	9									
*02	7115	X	7115	-0-	-0-	-0-	327	1	6378	2	N	373	255	1			204
							410	9									
*03	6472	X	6472	-0-	-0-	-0-	281	1	5712	2	N	435	292	1			347
							479	9									
04	5880	X	4915	-0-	-965	-0-	218	1	4269	2	N	389	494	1			242
							428	9									
05	7099	X	4581	-0-	-2518	-0-	189	1	3957	2	N	395	311	1			326
							435	9									

STARRPRO MINERALS B WELL #: 5 RRCID -> 266193 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 8258 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13826	X	12350	-0-	-1476	-0-	1160	1	10770	3	N	382	192	1			439
							420	9									
*01	12524	X	9639	-0-	-2885	-0-	544	1	8641	2	N	413	482	1			478
							454	9									
*02	9700	X	9700	-0-	-0-	-0-	443	1	8638	2	N	563	499	1			542
							619	9									
*03	12354	X	12354	-0-	-0-	-0-	551	1	11195	2	N	553	724	1			371
							608	9									
04	11858	X	11858	-0-	-0-	-0-	548	1	10709	2	N	546	347	1			570
							601	9									
05	1643	X	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					570

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
STARRPRO MINERALS "C4" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 267996 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8126 - 8424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4030	X	1905	-0-	-2125	-0-	171	1	1593	3	N	128	188	1			120
							141	9									
*01	3689	X	2369	-0-	-1320	-0-	131	1	2081	2	N	143	224	1			69
							157	9									
*02	3335	X	2917	-0-	-418	-0-	134	1	2618	2	N	150	40	1			179
							165	9									
*03	3503	X	3472	-0-	-31	-0-	154	1	3121	2	N	179	229	1			129
							197	9									
04	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	152	1	2967	2	N	161	227	1			63
							177	9									
*05	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	144	1	3024	2	N	166	42	1			187
							183	9									
STARRPRO MINERALS G GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 268696 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 8364 - 8442																	
12	11628	X	11628	-0-	-0-	-0-	1106	1	10273	3	N	226	387	1			142
							249	9									
*01	10013	X	8348	-0-	-1665	-0-	479	1	7604	2	N	241	251	1			185
							265	9									
*02	10527	X	9287	-0-	-1240	-0-	437	1	8532	2	N	289	261	1			213
							318	9									
*03	11253	X	10657	-0-	-596	-0-	484	1	9837	2	N	305	268	1			250
							336	9									
04	12716	X	12716	-0-	-0-	-0-	613	1	11983	2	N	109	264	1			95
							120	9									
05	11253	X	NO RPT	-0-	-11253	-0-					N	NO RPT					95
STARRPRO MINERALS B WELL #: 7 RRCID -> 269608 COMPL. DATE 10/15/2012 TOTAL DEPTH 8579 PERF. 8294 - 8314																	
12	2976	X	2278	-0-	-698	-0-	216	1	2003	3	N	54	191	1			68
							59	9									
*01	2666	X	2379	-0-	-287	-0-	136	1	2159	2	N	76	18	1			141
							84	9									
*02	2407	X	1669	-0-	-738	-0-	77	1	1495	2	N	88	22	1			207
							97	9									
*03	2511	X	1694	-0-	-817	-0-	75	1	1524	2	N	86	213	1			80
							95	9									
04	2190	X	1975	-0-	-215	-0-	92	1	1795	2	N	80	22	1			138
							88	9									
05	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT					138

GARNER RANCH (OLMOS) 34020 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
BAY ROCK OPERATING COMPANY 057860
GARNER, J. N. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 068814 COMPL. DATE 03/12/1976 TOTAL DEPTH 6680 PERF. N/A

12	620	N	439	-0-	-181	B	-0-	439	2			N	-0-				9
01	589	N	439	-0-	-150	B	-0-	439	2			N	-0-				9
02	986	N	439	-0-	-547	B	-0-	439	2			N	-0-				9
03	735	N	735	-0-	-0-	B	-0-	735	2			N	-0-				9
04	420	N	396	-0-	-24	B	-0-	396	2			N	-0-				9
05	465	N	66	-0-	-399	B	-0-	66	2			N	-0-				9

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
JOHN N. GARNER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 059645 COMPL. DATE 02/25/1974 TOTAL DEPTH 6935 PERF. N/A

12	651	#	537	-0-	-114	B	-14894	38	1	499	3	N	-0-				-0-
01	558	#	600	-0-	42	B	-14852	67	1	533	3	N	-0-				-0-
02	580	#	618	-0-	38	B	-14814	90	1	528	3	N	-0-				-0-
03	620	#	593	-0-	-27	B	-14841	79	1	514	3	N	-0-				-0-
04	600	#	552	-0-	-48	B	-14889	75	1	477	3	N	-0-				-0-
05	651	#	600	-0-	-51	B	-14940	95	1	505	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		337	-0-	337	B	337	27	1	310	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		403	-0-	403	B	740	33	1	370	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		754	-0-	754	B	1494	59	1	695	2	Y	-0-					-0-

GARZA, L. WELL #: 11 RRCID -> 175958 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9984 - 10532

12	465	N	449	-0-	-16	B	-774	44	1	405	2	Y	-0-					1
01	465	N	434	-0-	-31	B	-774	38	1	396	2	Y	-0-					1
02	435	N	396	-0-	-39	B	-774	34	1	362	2	Y	-0-					1
03	434	N	426	-0-	-8	B	-774	34	1	392	2	Y	-0-					1
04	300	N	324	-0-	24	B	-750	26	1	298	2	Y	-0-					1
05	310	N	112	-0-	-198	B	-750	9	1	103	2	Y	-0-					1

GARZA, L. WELL #: 12 RRCID -> 177716 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9860 - 10527

12	3658	X	3238	-0-	-420	B	-0-	318	1	2920	2	Y	-0-					10
01	8333	X	8333	-0-	-0-	B	-0-	733	1	7600	2	Y	-0-					10
02	6460	X	6460	-0-	-0-	B	-0-	558	1	5902	2	Y	-0-					10
03	7373	X	7373	-0-	-0-	B	-0-	594	1	6779	2	Y	-0-					10
04	8070	X	4532	-0-	-3538	B	-0-	367	1	4165	2	Y	-0-					10
05	8339	X	2660	-0-	-5679	B	-0-	207	1	2453	2	Y	-0-					10

GARZA, L. WELL #: 13 RRCID -> 178137 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 9850 - 10374

12	3999	X	738	-0-	-3261	B	-0-	73	1	665	2	Y	-0-					7
01	3193	X	719	-0-	-2474	B	-0-	63	1	656	2	Y	-0-					7
02	1740	X	451	-0-	-1289	B	-0-	39	1	412	2	Y	-0-					7
03	992	X	557	-0-	-435	B	-0-	45	1	512	2	Y	-0-					7
04	960	X	322	-0-	-638	B	-0-	26	1	296	2	Y	-0-					7
05	744	X	72	-0-	-672	B	-0-	6	1	66	2	Y	-0-					7

GARZA, L. WELL #: 15 RRCID -> 184553 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9874 - 9951

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					1
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					1
03	T. A.		873	-0-	873	B	873	70	1	803	2	Y	-0-					1
04	T. A.		775	-0-	775	B	1648	63	1	712	2	Y	-0-					1
05	T. A.		671	-0-	671	B	2319	52	1	619	2	Y	-0-					1

GARZA, L. WELL #: 16 RRCID -> 185104 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 10043 - 10080

12	837	N	832	-0-	-5	B	-0-	82	1	750	2	Y	-0-					1
01	838	N	838	-0-	-0-	B	-0-	74	1	764	2	Y	-0-					1
02	814	N	814	-0-	-0-	B	-0-	70	1	744	2	Y	-0-					1
03	837	N	768	-0-	-69	B	-0-	62	1	706	2	Y	-0-					1
04	569	N	569	-0-	-0-	B	-0-	46	1	523	2	Y	-0-					1
*05	523	N	523	-0-	-0-	B	-0-	41	1	482	2	Y	-0-					1

GARZA, L. WELL #: 18 RRCID -> 185406 COMPL. DATE 11/10/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 10527 - 10554

12	1302	N	1214	-0-	-88	B	-1171	119	1	1095	2	Y	-0-					1
01	1240	N	1194	-0-	-46	B	-1171	105	1	1089	2	Y	-0-					1
02	1160	N	1108	-0-	-52	B	-1171	96	1	1012	2	Y	-0-					1
03	1209	N	1154	-0-	-55	B	-1171	93	1	1061	2	Y	-0-					1
04	1020	N	843	-0-	-177	B	-1171	68	1	775	2	Y	-0-					1
05	1054	N	1096	-0-	42	B	-1129	85	1	1011	2	Y	-0-					1

GARZA (CONSOLIDATED) //CONT.// 34112 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

GARZA, L. WELL #: 17 RRCID -> 186016 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10054 - 10074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-9490					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-9490					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-9490					Y	-0-					-0-
03	0	N	485	-0-	485 B	-9005	39	1	446	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		108	-0-	108 B	-8897	9	1	99	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		257	-0-	257 B	-8640	20	1	237	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
12	465	N	417	-0-	-48 B	-0-	41	1	376	2	Y	-0-					1
01	465	N	428	-0-	-37 B	-0-	38	1	390	2	Y	-0-					1
02	382	N	382	-0-	-0- B	-0-	33	1	349	2	Y	-0-					1
03	403	N	396	-0-	-7 B	-0-	32	1	364	2	Y	-0-					1
04	287	N	287	-0-	-0- B	-0-	23	1	264	2	Y	-0-					1
*05	304	N	304	-0-	-0- B	-0-	24	1	280	2	Y	-0-					1

GARZA, L. WELL #: 21 RRCID -> 187934 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9942 - 9977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	305	-0-	-284 B	-13876	30	1	275	2	Y	-0-					1
01	558	N	364	-0-	-194 B	-13876	32	1	332	2	Y	-0-					1
02	348	N	387	-0-	39 B	-13837	33	1	354	2	Y	-0-					1
03	310	N	549	-0-	239 B	-13598	44	1	505	2	Y	-0-					1
04	240	N	276	-0-	36 B	-13562	22	1	254	2	Y	-0-					1
05	248	N	131	-0-	-117 B	-13562	10	1	121	2	Y	-0-					1

GARZA, L. WELL #: 23 RRCID -> 191890 COMPL. DATE 06/04/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9983 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
03	T. A.		408	-0-	408 B	408	33	1	375	2	Y	-0-					1
04	T. A.		603	-0-	603 B	1011	49	1	554	2	Y	-0-					1
05	T. A.		445	-0-	445 B	1456	35	1	410	2	Y	-0-					1

GARZA, L. WELL #: 26 RRCID -> 195216 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10333 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	266	N	266	-0-	-0- B	-0-	26	1	240	2	Y	-0-					-0-
01	263	N	263	-0-	-0- B	-0-	23	1	240	2	Y	-0-					-0-
02	261	N	255	-0-	-6 B	-0-	22	1	233	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	265	-0-	-14 B	-0-	21	1	244	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	197	-0-	-43 B	-0-	16	1	181	2	Y	-0-					-0-
*05	341	N	341	-0-	-0- B	-0-	27	1	314	2	Y	-0-					-0-

GARZA, L. WELL #: 24 RRCID -> 195383 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 13036 PERF. 9974 - 12883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2294	X	2417	-0-	123 B	-39073	238	1	2179	2	Y	-0-					-0-
01	2294	X	2596	-0-	302 B	-38771	228	1	2368	2	Y	-0-					-0-
02	2146	X	2160	-0-	14 B	-38757	187	1	1973	2	Y	-0-					-0-
03	2294	X	2623	-0-	329 B	-38428	211	1	2412	2	Y	-0-					-0-
04	2310	X	1623	-0-	-687 B	-38428	131	1	1492	2	Y	-0-					-0-
05	2294	N	2717	-0-	423 B	-38005	212	1	2505	2	Y	-0-					-0-

GARZA, L. WELL #: 25 RRCID -> 195432 COMPL. DATE 05/26/2003 TOTAL DEPTH 12730 PERF.10533 - 12476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-1056					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-1056					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-1056					Y	-0-					-0-
03	T. A.		760	-0-	760 B	-296	61	1	699	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		912	-0-	912 B	616	74	1	838	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		943	-0-	943 B	1559	73	1	870	2	Y	-0-					-0-

GARZA (CONSOLIDATED) //CONT.// 34112 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GARZA, L. WELL #: 29 RRCID -> 197452 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10485 - 10518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	199	N	199	-0-	-0- B	-0-	20	1	179	2	Y	-0-					-0-
01	198	N	198	-0-	-0- B	-0-	17	1	181	2	Y	-0-					-0-
02	188	N	188	-0-	-0- B	-0-	16	1	172	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	100	-0-	-86 B	-0-	8	1	92	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	49	-0-	-131 B	-0-	4	1	45	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	98	-0-	-88 B	-0-	8	1	90	2	Y	-0-					-0-

GARZA, L. WELL #: 30 RRCID -> 199535 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10660 - 11284

12	1612	X	2469	-0-	857 B	-8471	243	1	2226	2	Y	-0-					7
01	1612	X	2517	-0-	905 B	-7566	221	1	2296	2	Y	-0-					7
02	1508	X	2426	-0-	918 B	-6648	210	1	2216	2	Y	-0-					7
03	1612	X	2499	-0-	887 B	-5761	201	1	2298	2	Y	-0-					7
04	1290	X	1783	-0-	493 B	-5268	144	1	1639	2	Y	-0-					7
05	1333	X	2173	-0-	840 B	-4428	169	1	2004	2	Y	-0-					7

GARZA, L WELL #: 33 RRCID -> 206489 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10680 - 10946

12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-43071					Y	-0-					1
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-43071					Y	-0-					1
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-43071					Y	-0-					1
03	T. A.		156	-0-	156 B	-42915	13	1	143	2	Y	-0-					1
04	T. A.		448	-0-	448 B	-42467	36	1	412	2	Y	-0-					1
05	T. A.		838	-0-	838 B	-41629	65	1	773	2	Y	-0-					1

GARZA, L WELL #: 35 RRCID -> 207400 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10687 - 11288

12	8587	X	3906	-0-	-4681 B	-0-	384	1	3522	2	Y	-0-					4
01	5394	X	3635	-0-	-1759 B	-0-	320	1	3315	2	Y	-0-					4
02	4901	X	4433	-0-	-468 B	-0-	383	1	4050	2	Y	-0-					4
03	4929	X	4357	-0-	-572 B	-0-	351	1	4006	2	Y	-0-					4
04	2670	X	2462	-0-	-208 B	-0-	199	1	2263	2	Y	-0-					4
05	2759	X	2258	-0-	-501 B	-0-	176	1	2082	2	Y	-0-					4

GARZA, L WELL #: 34 RRCID -> 208680 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10655 - 10694

12	1302	N	1446	-0-	144 B	-6303	142	1	1304	2	Y	-0-					2
01	1302	N	1447	-0-	145 B	-6158	127	1	1320	2	Y	-0-					2
02	1218	N	1277	-0-	59 B	-6099	110	1	1167	2	Y	-0-					2
03	1302	N	1342	-0-	40 B	-6059	108	1	1234	2	Y	-0-					2
04	1260	N	754	-0-	-506 B	-6059	61	1	693	2	Y	-0-					2
05	1302	N	234	-0-	-1068 B	-6059	18	1	216	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

12	6000	X	6000	-0-	-0-	-0-	2109	1	3613	2	Y	253	380	1			68
							278	9									
01	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	1378	1	3452	2	Y	310	335	1			43
							341	9									
02	5133	X	3712	-0-	-1421	-0-	1013	1	2417	2	Y	256	104	1			195
							282	9									
03	5673	X	3854	-0-	-1819	-0-	1143	1	2361	2	Y	318	436	1			77
							350	9									
04	5820	X	4277	-0-	-1543	-0-	1187	1	2699	2	Y	355	231	1			201
							391	9									
05	6014	X	4039	-0-	-1975	-0-	1168	1	2585	2	Y	260	327	1			134
							286	9									

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
JOHN GARNER RANCH WELL #: 3H RRCID -> 262738 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 9441 PERF. 9479 - 15556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6846	X	6846	-0-	-0-	-0-	2322	1	4293	2	Y	210	324	1			65
							231	9									
01	6355	X	4832	-0-	-1523	-0-	1309	1	3328	2	Y	177	209	1			33
							195	9									
02	5945	X	5125	-0-	-820	-0-	1393	1	3501	2	Y	210	82	1			161
							231	9									
03	6851	X	4693	-0-	-2158	-0-	1407	1	3057	2	Y	208	308	1			61
							229	9									
04	6630	X	5424	-0-	-1206	-0-	1450	1	3743	2	Y	210	140	1			131
							231	9									
05	6851	X	5122	-0-	-1729	-0-	1470	1	3424	2	Y	207	234	1			104
							228	9									

JOHN GARNER RANCH WELL #: 4H RRCID -> 268687 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 8803 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
GATES 05-D WELL #: 7015 RRCID -> 257970 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 8449 PERF. 9067 - 14012

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	12478	-0-	12478	12478	986	1	10576	2	Y		771	750	1			21
						68	4	848	9								
03	T. A.	11747	-0-	11747	24225	951	1	10136	2	Y		568	570	1			19
						35	4	625	9								
04	T. A.	5266	-0-	5266	29491	449	1	4302	2	Y		452	460	1			11
						18	4	497	9								
*05		43428 X	13937	-0-	-29491	-0-	1261	1	11996	2	Y		576	562	1		25
							46	4	634	9							

GATES 05-D WELL #: 319 RRCID -> 258655 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 8582 PERF. 9153 - 14036

12	20181	X	13310	-0-	-6871	-0-	1102	1	11756	2	Y		362	371	1		8
							54	4	398	9							
01	19220	X	11213	-0-	-8007	-0-	978	1	9821	2	Y		361	357	1		12
							17	4	397	9							
02	16269	X	10175	-0-	-6094	-0-	832	1	8930	2	Y		323	326	1		9
							58	4	355	9							
03	15159	X	12097	-0-	-3062	-0-	1004	1	10703	2	Y		321	319	1		11
							37	4	353	9							
04	13578	X	13578	-0-	-0-	-0-	1248	1	11958	2	Y		293	297	1		7
							50	4	322	9							
*05	12080	X	12080	-0-	-0-	-0-	1114	1	10599	2	Y		296	290	1		13
							41	4	326	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05-D WELL #: 95 RRCID -> 258920 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 8793 - 12302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7533	X	5915	-0-	-1618	-0-	363	1	4946	2	Y	549	529	0			68
							2	4	604	9							
01	7533	X	5947	-0-	-1586	-0-	416	1	5266	2	Y	238	283	0			23
							3	4	262	9							
02	9828	X	9828	-0-	-0-	-0-	676	1	8507	2	Y	582	532	0			73
							5	4	640	9							
03	10864	X	10864	-0-	-0-	-0-	841	1	9493	2	Y	475	507	0			41
							7	4	523	9							
04	10276	X	10276	-0-	-0-	-0-	768	1	8948	2	Y	470	468	0			43
							43	4	517	9							
*05	10056	X	10056	-0-	-0-	-0-	776	1	8770	2	Y	445	449	0			39
							20	4	490	9							

GATES 05-D WELL #: 419 RRCID -> 258921 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 8433 PERF. 9221 - 12932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13950	X	12441	-0-	-1509	-0-	1028	1	10973	2	Y	352	360	1			8
							53	4	387	9							
01	13548	X	13548	-0-	-0-	-0-	1188	1	11933	2	Y	369	365	1			12
							21	4	406	9							
02	11687	X	9834	-0-	-1853	-0-	803	1	8602	2	Y	340	343	1			9
							55	4	374	9							
03	12493	X	10782	-0-	-1711	-0-	894	1	9527	2	Y	298	297	1			10
							33	4	328	9							
04	16941	X	16941	-0-	-0-	-0-	1567	1	15011	2	Y	273	276	1			7
							63	4	300	9							
*05	15998	X	15998	-0-	-0-	-0-	1491	1	14186	2	Y	243	239	1			11
							54	4	267	9							

GATES 05-D WELL #: 606A RRCID -> 258922 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 8905 - 13420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13058	X	13058	-0-	-0-	-0-	852	1	11598	2	Y	549	518	0			68
							4	4	604	9							
01	11036	X	5124	-0-	-5912	-0-	344	1	4353	2	Y	386	416	0			38
							2	4	425	9							
02	8120	X	1200	-0-	-6920	-0-	69	1	865	2	Y	242	250	0			30
							266	9									
03	12121	X	3363	-0-	-8758	-0-	243	1	2738	2	Y	345	346	0			29
							2	4	380	9							
04	9930	X	1351	-0-	-8579	-0-	73	1	844	2	Y	391	384	0			36
							4	4	430	9							
05	10261	X	757	-0-	-9504	-0-	48	1	541	2	Y	152	175	0			13
							1	4	167	9							

GATES 05-D WELL #: 707A RRCID -> 258923 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 9057 - 13110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10280	X	10280	-0-	-0-	-0-	668	1	9095	2	Y	467	465	0			58
							3	4	514	9							
01	9207	X	7600	-0-	-1607	-0-	525	1	6636	2	Y	396	415	0			39
							3	4	436	9							
02	8613	X	6736	-0-	-1877	-0-	462	1	5816	2	Y	413	400	0			52
							4	4	454	9							
03	9207	X	7495	-0-	-1712	-0-	560	1	6321	2	Y	554	559	0			47
							5	4	609	9							
04	7860	X	6851	-0-	-1009	-0-	495	1	5778	2	Y	499	500	0			46
							29	4	549	9							
*05	10055	X	10055	-0-	-0-	-0-	743	1	8397	2	Y	814	788	0			72
							20	4	895	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05D WELL #: 1287 RRCID -> 258924 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 8726 - 13050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 05-D WELL #: 102 RRCID -> 258925 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 8484 PERF. 8981 - 13444

12	9263	X	9263	-0-	-0-	-0-	922	1	7940	2	Y	347	345	0			27
							19	4	382	9							
01	10015	X	10015	-0-	-0-	-0-	730	1	8934	2	Y	300	303	0			24
							21	4	330	9							
02	9238	X	9238	-0-	-0-	-0-	603	1	8256	2	Y	328	326	0			26
							18	4	361	9							
03	9238	X	8259	-0-	-979	-0-	654	1	7199	2	Y	357	338	0			45
							13	4	393	9							
04	9016	X	9016	-0-	-0-	-0-	662	1	7956	2	Y	336	352	0			29
							28	4	370	9							
05	6355	X	6191	-0-	-164	-0-	477	1	5494	2	Y	180	186	0			23
							22	4	198	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 1001 RRCID -> 259226 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8810 - 14372

12	11438	X	11438	-0-	-0-	-0-	947	1	9908	2	Y	410	400	0			30
							132	4	451	9							
01	9734	X	9591	-0-	-143	-0-	1043	1	7885	2	Y	546	536	0			40
							62	4	601	9							
02	10594	X	10594	-0-	-0-	-0-	1069	1	9016	2	Y	420	426	0			34
							47	4	462	9							
03	11401	X	11401	-0-	-0-	-0-	1190	1	9770	2	Y	321	334	0			21
							88	4	353	9							
04	10447	X	10447	-0-	-0-	-0-	1235	1	8724	2	Y	311	311	0			21
							146	4	342	9							
*05	11336	X	11336	-0-	-0-	-0-	1311	1	9493	2	Y	369	376	0			14
							126	4	406	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 1026 RRCID -> 259311 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 8781 PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 1 RRCID -> 259366 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 8869 PERF. 9391 - 14332

12	11392	X	11392	-0-	-0-	-0-	579	1	10307	2	Y	421	433	0			12
							43	4	463	9							
01	12780	X	12780	-0-	-0-	-0-	570	1	11465	2	Y	602	580	0			34
							83	4	662	9							
02	12841	X	12841	-0-	-0-	-0-	639	1	11463	2	Y	592	594	0			32
							88	4	651	9							
03	10261	X	7976	-0-	-2285	-0-	364	1	6941	2	Y	548	553	0			27
							68	4	603	9							
04	12360	X	6349	-0-	-6011	-0-	337	1	5529	2	Y	393	399	0			21
							51	4	432	9							
05	13237	X	6416	-0-	-6821	-0-	337	1	5617	2	Y	356	350	0			27
							70	4	392	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 09 ROSE B WELL #: 2023 RRCID -> 259374 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 9122 - 14689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	52545	X	52091	-0-	-454	-0-	3496	1	46150	2	Y	1734	1561	0			293
							538	4	1907	9							
01	45828	X	45828	-0-	-0-	-0-	3085	1	40940	2	Y	1173	1195	0			271
							513	4	1290	9							
02	45052	X	45052	-0-	-0-	-0-	3011	1	40210	2	Y	1251	1319	0			203
							455	4	1376	9							
03	52080	X	46429	-0-	-5651	-0-	3006	1	41701	2	Y	1240	1257	0			186
							358	4	1364	9							
04	49380	X	40744	-0-	-8636	-0-	2633	1	36800	2	Y	1010	1041	0			155
							200	4	1111	9							
05	51026	X	39861	-0-	-11165	-0-	2574	1	35333	2	Y	1096	1097	0			154
							748	4	1206	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 101 RRCID -> 259430 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8512 PERF. 8866 - 13827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16926	X	16451	-0-	-475	-0-	2196	1	13568	2	Y	596	605	0			20
							31	4	656	9							
01	16926	X	13577	-0-	-3349	-0-	2138	1	10721	2	Y	634	629	0			25
							21	4	697	9							
02	15834	X	11861	-0-	-3973	-0-	1604	1	9564	2	Y	619	589	0			55
							12	4	681	9							
03	16926	X	12093	-0-	-4833	-0-	1369	1	10016	2	Y	632	667	0			20
							13	4	695	9							
04	14310	X	10306	-0-	-4004	-0-	1835	1	7813	2	Y	585	561	0			44
							14	4	644	9							
05	14787	X	8890	-0-	-5897	-0-	1857	1	6460	2	Y	517	540	0			21
							4	4	569	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 5711 RRCID -> 259446 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8833 - 13712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10726	X	8890	-0-	-1836	-0-	724	1	7570	2	N	440	427	0			32
							112	4	484	9							
01	13806	X	13806	-0-	-0-	-0-	1540	1	11645	2	N	499	494	0			37
							72	4	549	9							
02	11878	X	11878	-0-	-0-	-0-	1200	1	10123	2	N	457	457	0			37
							52	4	503	9							
03	12365	X	12365	-0-	-0-	-0-	1297	1	10656	2	N	291	309	0			19
							92	4	320	9							
04	10290	X	8476	-0-	-1814	-0-	1002	1	7081	2	N	250	252	0			17
							118	4	275	9							
*05	13229	X	13229	-0-	-0-	-0-	1540	1	11156	2	N	355	358	0			14
							142	4	391	9							

GATES 05D WELL #: 2020 RRCID -> 259472 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 8564 PERF. 9259 - 14010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	28119	X	28119	-0-	-0-	-0-	2197	1	23450	2	Y	1989	2043	1			46
							284	4	2188	9							
01	20460	X	18033	-0-	-2427	-0-	1503	1	15097	2	Y	1277	1281	1			42
							28	4	1405	9							
02	22765	X	9152	-0-	-13613	-0-	732	1	7854	2	Y	468	497	1			13
							51	4	515	9							
03	24335	X	5750	-0-	-18585	-0-	442	1	4703	2	Y	535	530	1			18
							16	4	589	9							
04	14910	X	-0-	-0-	-14910	-0-					Y	-0-	18	1			-0-
05	15407	X	5954	-0-	-9453	-0-	531	1	5052	2	Y	320	306	1			14
							19	4	352	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
12	5022	X	4737	-0-	-285	-0-	303	1	4119	2	Y	285	286	0			35
							1	4	314	9							
01	5022	X	2334	-0-	-2688	-0-	168	1	2128	2	Y	34	66	0			3
							1	4	37	9							
02	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	331	1	4164	2	Y	283	251	0			35
							2	4	311	9							
03	6494	X	6494	-0-	-0-	-0-	509	1	5741	2	Y	218	234	0			19
							4	4	240	9							
04	4590	X	3951	-0-	-639	-0-	296	1	3451	2	Y	170	173	0			16
							17	4	187	9							
*05	7674	X	7674	-0-	-0-	-0-	593	1	6700	2	Y	333	320	0			29
							15	4	366	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 2024 RRCID -> 259695 COMPL. DATE 03/18/2016 TOTAL DEPTH 8773 PERF. 9355 - 14015

12	31186	X	-0-	-0-	-31186	-0-					Y	-0-	85	0			-0-
01	31186	X	-0-	-0-	-31186	-0-					Y	-0-					-0-
02	29174	X	-0-	-0-	-29174	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		17413	-0-	17413	17413	1116	1	15483	2	Y	589	501	0			88
							166	4	648	9							
04	T. A.		36099	-0-	36099	53512	2314	1	32341	2	Y	1123	1039	0			172
							209	4	1235	9							
05	T. A.		37251	-0-	37251	90763	2394	1	32857	2	Y	1163	1172	0			163
							721	4	1279	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 1023 RRCID -> 260275 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 9115 - 14265

12	33170	X	24269	-0-	-8901	-0-	1652	1	21802	2	Y	577	550	0			98
							180	4	635	9							
01	33170	X	21134	-0-	-12036	-0-	1423	1	18873	2	Y	545	517	0			126
							238	4	600	9							
02	29174	X	20825	-0-	-8349	-0-	1392	1	18586	2	Y	579	611	0			94
							210	4	637	9							
03	24273	X	21127	-0-	-3146	-0-	1363	1	18896	2	Y	627	627	0			94
							178	4	690	9							
04	22830	X	21688	-0-	-1142	-0-	1382	1	19320	2	Y	769	745	0			118
							140	4	846	9							
*05	27292	X	27292	-0-	-0-	-0-	1749	1	24006	2	Y	909	899	0			128
							537	4	1000	9							

GATES 05D WELL #: 68 RRCID -> 260433 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 9007 - 14092

12	18842	X	18842	-0-	-0-	-0-	1216	1	16556	2	Y	968	968	0			119
							5	4	1065	9							
01	14156	X	14156	-0-	-0-	-0-	956	1	12102	2	Y	993	1015	0			97
							6	4	1092	9							
02	11803	X	8982	-0-	-2821	-0-	610	1	7681	2	Y	624	643	0			78
							5	4	686	9							
03	12617	X	8171	-0-	-4446	-0-	617	1	6965	2	Y	531	564	0			45
							5	4	584	9							
04	14730	X	9418	-0-	-5312	-0-	674	1	7865	2	Y	764	739	0			70
							39	4	840	9							
05	15221	X	7172	-0-	-8049	-0-	525	1	5931	2	Y	638	652	0			56
							14	4	702	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05-D WELL #: 108A RRCID -> 261175 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 8969 - 14162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13863	X	13863	-0-	-0-	-0-	1352	1	11640	2	Y	763	764	0			59
							32	4	839	9							
01	12692	X	12692	-0-	-0-	-0-	888	1	10867	2	Y	817	812	0			64
							38	4	899	9							
02	8904	X	8904	-0-	-0-	-0-	557	1	7623	2	Y	637	651	0			50
							23	4	701	9							
03	7227	X	7227	-0-	-0-	-0-	554	1	6101	2	Y	509	494	0			65
							12	4	560	9							
04	11340	X	9703	-0-	-1637	-0-	700	1	8412	2	Y	511	532	0			44
							29	4	562	9							
05	11718	X	9379	-0-	-2339	-0-	700	1	8058	2	Y	535	511	0			68
							32	4	589	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 3 RRCID -> 261690 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 9066 - 14094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15965	X	13181	-0-	-2784	-0-	661	1	11756	2	Y	649	664	0			18
							50	4	714	9							
01	15407	X	13575	-0-	-1832	-0-	602	1	12101	2	Y	712	689	0			41
							89	4	783	9							
02	14297	X	7218	-0-	-7079	-0-	332	1	5953	2	Y	798	796	0			43
							55	4	878	9							
03	15283	X	7326	-0-	-7957	-0-	332	1	6338	2	Y	539	555	0			27
							63	4	593	9							
04	11280	X	11280	-0-	-0-	-0-	620	1	10164	2	Y	372	379	0			20
							87	4	409	9							
*05	14921	X	14921	-0-	-0-	-0-	799	1	13305	2	Y	594	568	0			46
							164	4	653	9							

GATES 05-D WELL #: 208A RRCID -> 261699 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8928 - 14262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11997	X	10946	-0-	-1051	-0-	1079	1	9295	2	Y	498	502	0			39
							24	4	548	9							
01	11997	X	9430	-0-	-2567	-0-	671	1	8204	2	Y	483	484	0			38
							24	4	531	9							
02	13109	X	13109	-0-	-0-	-0-	853	1	11687	2	Y	494	493	0			39
							26	4	543	9							
03	11997	X	8323	-0-	-3674	-0-	652	1	7183	2	Y	431	415	0			55
							14	4	474	9							
04	10726	X	10726	-0-	-0-	-0-	773	1	9286	2	Y	577	583	0			49
							32	4	635	9							
*05	9695	X	9695	-0-	-0-	-0-	719	1	8280	2	Y	603	576	0			76
							33	4	663	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 2 RRCID -> 261736 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8561 PERF. 8967 - 14122

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 10 ROSE A WELL #: 1003 RRCID -> 262527 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8845 - 14350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12183	X	11227	-0-	-956	-0-	911	1	9537	2	Y	577	559	0			42
							144	4	635	9							
01	12183	X	9542	-0-	-2641	-0-	1023	1	7740	2	Y	646	640	0			48
							68	4	711	9							
02	10788	X	9461	-0-	-1327	-0-	934	1	7883	2	Y	541	546	0			43
							49	4	595	9							
03	13197	X	13197	-0-	-0-	-0-	1359	1	11162	2	Y	512	521	0			34
							113	4	563	9							
04	12057	X	12057	-0-	-0-	-0-	1398	1	9876	2	Y	543	540	0			37
							186	4	597	9							
*05	14808	X	14808	-0-	-0-	-0-	1712	1	12397	2	Y	485	503	0			19
							165	4	534	9							

GATES 05-D WELL #: 407 RRCID -> 262528 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 9078 - 13911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12555	X	7578	-0-	-4977	-0-	458	1	6234	2	Y	804	788	0			99
							2	4	884	9							
01	12555	X	11480	-0-	-1075	-0-	770	1	9749	2	Y	869	883	0			85
							5	4	956	9							
02	13214	X	13214	-0-	-0-	-0-	912	1	11477	2	Y	744	736	0			93
							7	4	818	9							
03	12555	X	9349	-0-	-3206	-0-	696	1	7849	2	Y	725	756	0			62
							6	4	798	9							
04	13552	X	13552	-0-	-0-	-0-	1009	1	11783	2	Y	638	642	0			58
							58	4	702	9							
05	12648	X	8401	-0-	-4247	-0-	635	1	7172	2	Y	525	537	0			46
							16	4	578	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 201 RRCID -> 262529 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 9073 - 12978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11222	X	6825	-0-	-4397	-0-	887	1	5477	2	Y	406	416	0			13
							14	4	447	9							
01	11222	X	10366	-0-	-856	-0-	1618	1	8114	2	Y	562	553	0			22
							16	4	618	9							
02	10498	X	9497	-0-	-1001	-0-	1297	1	7728	2	Y	421	405	0			38
							9	4	463	9							
03	11222	X	11028	-0-	-194	-0-	1259	1	9212	2	Y	496	518	0			16
							11	4	546	9							
04	8817	X	8817	-0-	-0-	-0-	1574	1	6703	2	Y	480	460	0			36
							12	4	528	9							
*05	8352	X	8352	-0-	-0-	-0-	1746	1	6074	2	Y	480	496	0			20
							4	4	528	9							

GATES 05D WELL #: 706A RRCID -> 262530 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 8984 - 13827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9672	X	9331	-0-	-341	-0-	591	1	8048	2	Y	626	601	0			77
							3	4	689	9							
01	9672	X	8037	-0-	-1635	-0-	525	1	6634	2	Y	795	794	0			78
							3	4	875	9							
02	8758	X	5175	-0-	-3583	-0-	332	1	4174	2	Y	606	608	0			76
							2	4	667	9							
03	9331	X	3903	-0-	-5428	-0-	284	1	3204	2	Y	375	419	0			32
							2	4	413	9							
04	T. A.		6442	-0-	6442	6442	461	1	5379	2	Y	524	508	0			48
							26	4	576	9							
05	T. A.		6519	-0-	6519	12961	469	1	5299	2	Y	672	661	0			59
							12	4	739	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05-D WELL #: 507 RRCID -> 262532 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8985 - 13147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14010	X	14010	-0-	-0-	-0-	900	1	12252	2	Y	776	767	0			96
							4	4	854	9							
01	10114	X	10114	-0-	-0-	-0-	684	1	8652	2	Y	704	731	0			69
							4	4	774	9							
02	8311	X	8311	-0-	-0-	-0-	565	1	7118	2	Y	566	564	0			71
							5	4	623	9							
03	8219	X	8219	-0-	-0-	-0-	615	1	6948	2	Y	591	612	0			50
							6	4	650	9							
04	10140	X	7904	-0-	-2236	-0-	564	1	6584	2	Y	657	647	0			60
							33	4	723	9							
05	10478	X	6232	-0-	-4246	-0-	453	1	5119	2	Y	589	597	0			52
							12	4	648	9							

GATES 05-D WELL #: 607 RRCID -> 262533 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8977 - 14141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14757	X	14757	-0-	-0-	-0-	951	1	12945	2	Y	779	746	0			96
							4	4	857	9							
01	14012	X	11926	-0-	-2086	-0-	801	1	10141	2	Y	890	899	0			87
							5	4	979	9							
02	13108	X	10361	-0-	-2747	-0-	681	1	8574	2	Y	1000	962	0			125
							6	4	1100	9							
03	14012	X	10841	-0-	-3171	-0-	785	1	8862	2	Y	1079	1112	0			92
							7	4	1187	9							
04	11940	X	9304	-0-	-2636	-0-	658	1	7685	2	Y	839	854	0			77
							38	4	923	9							
05	12338	X	6804	-0-	-5534	-0-	500	1	5646	2	Y	586	611	0			52
							13	4	645	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 301 RRCID -> 262595 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 9175 - 14341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16471	X	16471	-0-	-0-	-0-	2204	1	13615	2	Y	565	569	0			19
							30	4	622	9							
01	14198	X	10983	-0-	-3215	-0-	1737	1	8711	2	Y	471	472	0			18
							17	4	518	9							
02	13282	X	10580	-0-	-2702	-0-	1446	1	8616	2	Y	462	439	0			41
							10	4	508	9							
03	14198	X	11053	-0-	-3145	-0-	1280	1	9368	2	Y	357	386	0			12
							12	4	393	9							
04	13680	X	8034	-0-	-5646	-0-	1432	1	6098	2	Y	448	427	0			33
							11	4	493	9							
05	14136	X	6342	-0-	-7794	-0-	1353	1	4707	2	Y	254	277	0			10
							3	4	279	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 501 RRCID -> 262597 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 9035 - 14246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14353	X	11387	-0-	-2966	-0-	1503	1	9283	2	Y	526	532	0			17
							22	4	579	9							
01	19195	X	19195	-0-	-0-	-0-	3072	1	15402	2	Y	628	621	0			24
							30	4	691	9							
02	13923	X	13923	-0-	-0-	-0-	1928	1	11493	2	Y	444	428	0			40
							14	4	488	9							
03	14353	X	11177	-0-	-3176	-0-	1281	1	9379	2	Y	459	484	0			15
							12	4	505	9							
04	12090	X	10999	-0-	-1091	-0-	1993	1	8490	2	Y	455	436	0			34
							15	4	501	9							
05	12493	X	10512	-0-	-1981	-0-	2215	1	7703	2	Y	535	547	0			22
							5	4	589	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05-D WELL #: 8015 RRCID -> 262754 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8934 - 13618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19344	X	-0-	-0-	-19344	-0-					Y	-0-					-0-
01	5022	X	4098	-0-	-924	-0-	280	1	3544	2	Y	247	223	0			24
							2	4	272	9							
02	11642	X	11642	-0-	-0-	-0-	796	1	10019	2	Y	746	677	0			93
							6	4	821	9							
03	9649	X	9649	-0-	-0-	-0-	754	1	8506	2	Y	348	411	0			30
							6	4	383	9							
04	T. A.		1562	-0-	1562	1562	118	1	1382	2	Y	50	75	0			5
							7	4	55	9							
05	T. A.		9751	-0-	9751	11313	746	1	8434	2	Y	501	462	0			44
							20	4	551	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 401 RRCID -> 263142 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 9465 - 14099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14043	X	13894	-0-	-149	-0-	1869	1	11545	2	Y	414	421	0			14
							25	4	455	9							
01	13702	X	9840	-0-	-3862	-0-	1559	1	7813	2	Y	412	410	0			16
							15	4	453	9							
02	13632	X	13632	-0-	-0-	-0-	1895	1	11291	2	Y	394	375	0			35
							13	4	433	9							
03	13888	X	12391	-0-	-1497	-0-	1436	1	10506	2	Y	397	419	0			13
							12	4	437	9							
04	10711	X	10711	-0-	-0-	-0-	1944	1	8280	2	Y	429	410	0			32
							15	4	472	9							
*05	10334	X	10334	-0-	-0-	-0-	2213	1	7699	2	Y	379	395	0			16
							5	4	417	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 5741 RRCID -> 263143 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8908 - 14217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16657	X	16657	-0-	-0-	-0-	1334	1	13958	2	Y	1034	1003	0			76
							228	4	1137	9							
01	18443	X	18443	-0-	-0-	-0-	2005	1	15166	2	Y	1047	1046	0			77
							120	4	1152	9							
02	17263	X	17263	-0-	-0-	-0-	1723	1	14541	2	Y	833	843	0			67
							83	4	916	9							
03	16554	X	12015	-0-	-4539	-0-	1224	1	10055	2	Y	567	597	0			37
							112	4	624	9							
04	16440	X	7010	-0-	-9430	-0-	804	1	5684	2	Y	371	383	0			25
							114	4	408	9							
05	16988	X	-0-	-0-	-16988	-0-					Y	-0-	25	0			-0-

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 7 RRCID -> 263145 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 9020 - 14377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12865	X	5977	-0-	-6888	-0-	278	1	4940	2	Y	666	676	0			19
							26	4	733	9							
01	16479	X	16479	-0-	-0-	-0-	737	1	14818	2	Y	743	720	0			42
							107	4	817	9							
02	12006	X	9652	-0-	-2354	-0-	472	1	8463	2	Y	590	600	0			32
							68	4	649	9							
03	12834	X	9160	-0-	-3674	-0-	420	1	8004	2	Y	599	601	0			30
							77	4	659	9							
04	11880	X	7164	-0-	-4716	-0-	379	1	6221	2	Y	460	465	0			25
							58	4	506	9							
*05	13033	X	13033	-0-	-0-	-0-	701	1	11665	2	Y	476	464	0			37
							143	4	524	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 8 RRCID -> 263146 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8993 - 13852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14074	X	6180	-0-		-7894	-0-	300	1	5339	2	Y	468	489	0			13
								26	4	515	9							
01	14074	X	12526	-0-		-1548	-0-	553	1	11135	2	Y	686	660	0			39
								83	4	755	9							
02	13166	X	10656	-0-		-2510	-0-	527	1	9450	2	Y	551	560	0			30
								73	4	606	9							
03	14074	X	10768	-0-		-3306	-0-	500	1	9529	2	Y	590	591	0			29
								90	4	649	9							
04	12120	X	7041	-0-		-5079	-0-	372	1	6107	2	Y	459	463	0			25
								57	4	505	9							
05	12524	X	11779	-0-		-745	-0-	632	1	10517	2	Y	455	445	0			35
								129	4	501	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 9 RRCID -> 263147 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 8534 PERF. 9096 - 14377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18228	X	15405	-0-		-2823	-0-	759	1	13505	2	Y	981	1001	0			28
								62	4	1079	9							
01	18228	X	13912	-0-		-4316	-0-	600	1	12061	2	Y	1052	1020	0			60
								94	4	1157	9							
02	17123	X	17123	-0-		-0-	-0-	847	1	15180	2	Y	889	901	0			48
								118	4	978	9							
03	18228	X	18204	-0-		-24	-0-	856	1	16305	2	Y	812	820	0			40
								150	4	893	9							
04	15540	X	13425	-0-		-2115	-0-	715	1	11725	2	Y	798	795	0			43
								107	4	878	9							
05	16058	X	15386	-0-		-672	-0-	811	1	13507	2	Y	818	798	0			63
								168	4	900	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 1004 RRCID -> 263148 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8870 - 13637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18933	X	18933	-0-		-0-	-0-	1565	1	16368	2	Y	709	695	0			52
								220	4	780	9							
01	22756	X	22756	-0-		-0-	-0-	2547	1	19265	2	Y	753	749	0			56
								116	4	828	9							
02	20751	X	20751	-0-		-0-	-0-	2113	1	17835	2	Y	652	656	0			52
								86	4	717	9							
03	21747	X	21747	-0-		-0-	-0-	2257	1	18537	2	Y	706	712	0			46
								176	4	777	9							
04	18840	X	16255	-0-		-2585	-0-	1911	1	13506	2	Y	549	558	0			37
								234	4	604	9							
05	19468	X	18854	-0-		-614	-0-	2186	1	15832	2	Y	572	587	0			22
								207	4	629	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 6 RRCID -> 263261 COMPL. DATE 08/27/2011 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 9074 - 14297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13392	X	6493	-0-		-6899	-0-	317	1	5643	2	Y	460	478	0			13
								27	4	506	9							
01	13392	X	7684	-0-		-5708	-0-	334	1	6722	2	Y	524	507	0			30
								52	4	576	9							
02	12557	X	6910	-0-		-5647	-0-	335	1	6014	2	Y	465	470	0			25
								49	4	512	9							
03	13423	X	11226	-0-		-2197	-0-	526	1	10038	2	Y	517	516	0			26
								93	4	569	9							
04	11830	X	11830	-0-		-0-	-0-	644	1	10556	2	Y	489	489	0			26
								92	4	538	9							
*05	12670	X	12670	-0-		-0-	-0-	683	1	11373	2	Y	431	424	0			33
								140	4	474	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 4 RRCID -> 263278 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 9064 - 14192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14456	X	14456	-0-	-0-	-0-	730	1	12990	2	Y	619	632	0			18
							55	4	681	9							
01	12586	X	12137	-0-	-449	-0-	538	1	10813	2	Y	643	624	0			37
							79	4	707	9							
02	13453	X	13453	-0-	-0-	-0-	673	1	12072	2	Y	561	568	0			30
							91	4	617	9							
03	14395	X	14395	-0-	-0-	-0-	681	1	12987	2	Y	554	556	0			28
							118	4	609	9							
04	11100	X	11007	-0-	-93	-0-	596	1	9766	2	Y	508	509	0			27
							86	4	559	9							
05	11470	X	10206	-0-	-1264	-0-	550	1	9156	2	Y	353	353	0			27
							112	4	388	9							

GATES 05-D WELL #: 4129 RRCID -> 264277 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 8888 - 14042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7639	X	7639	-0-	-0-	-0-	487	1	6117	2	Y	865	843	0			92
							83	4	952	9							
01	13614	X	13614	-0-	-0-	-0-	429	1	12188	2	Y	863	884	0			71
							48	4	949	9							
02	15779	X	15779	-0-	-0-	-0-	2890	1	11851	2	Y	899	909	0			61
							49	4	989	9							
03	19579	X	19579	-0-	-0-	-0-	6091	1	12402	2	Y	887	719	0			229
							110	4	976	9							
04	14094	X	14094	-0-	-0-	-0-	281	1	12817	2	Y	810	1022	0			17
							105	4	891	9							
*05	13374	X	13374	-0-	-0-	-0-	359	1	12304	2	Y	618	618	0			17
							31	4	680	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
12	9805	X	9805	-0-	-0-	-0-	656	1	8244	2	Y	754	738	0			80
							76	4	829	9							
01	11903	X	11903	-0-	-0-	-0-	376	1	10694	2	Y	720	741	0			59
							41	4	792	9							
02	11441	X	11441	-0-	-0-	-0-	2093	1	8583	2	Y	663	677	0			45
							36	4	729	9							
03	14115	X	14115	-0-	-0-	-0-	4379	1	8916	2	Y	670	542	0			173
							83	4	737	9							
04	12962	X	12962	-0-	-0-	-0-	255	1	11601	2	Y	915	1069	0			19
							99	4	1007	9							
*05	11169	X	11169	-0-	-0-	-0-	287	1	9822	2	Y	936	930	0			25
							30	4	1030	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
12	39711	X	35188	-0-	-4523	-0-	2392	1	31573	2	Y	865	815	0			146
							271	4	952	9							
01	39711	X	28360	-0-	-11351	-0-	1917	1	25437	2	Y	654	649	0			151
							287	4	719	9							
02	37149	X	36464	-0-	-685	-0-	2440	1	32591	2	Y	978	970	0			159
							357	4	1076	9							
03	39711	X	35340	-0-	-4371	-0-	2297	1	31848	2	Y	859	889	0			129
							250	4	945	9							
04	34050	X	31827	-0-	-2223	-0-	2053	1	28698	2	Y	831	832	0			128
							162	4	914	9							
05	37882	X	33022	-0-	-4860	-0-	2133	1	29274	2	Y	905	906	0			127
							619	4	996	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05-D WELL #: 707 RRCID -> 264970 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 8534 PERF.11633 - 13408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8445	X	8445	-0-	-0-	-0-	853	1	7346	2	Y	209	222	0			16
							16	4	230	9							
01	11704	X	11704	-0-	-0-	-0-	858	1	10492	2	Y	302	294	0			24
							22	4	332	9							
02	7731	X	7731	-0-	-0-	-0-	485	1	6645	2	Y	528	510	0			42
							20	4	581	9							
03	7719	X	7070	-0-	-649	-0-	554	1	6107	2	Y	361	357	0			46
							12	4	397	9							
04	6858	X	6858	-0-	-0-	-0-	496	1	5959	2	Y	347	363	0			30
							21	4	382	9							
*05	7626	X	7626	-0-	-0-	-0-	556	1	6404	2	Y	583	539	0			74
							25	4	641	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 1002 RRCID -> 265065 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 8401 PERF. 8898 - 13946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6819	X	6819	-0-	-0-	-0-	545	1	5701	2	Y	435	423	0			32
							94	4	479	9							
01	8849	X	8849	-0-	-0-	-0-	993	1	7511	2	Y	274	286	0			20
							44	4	301	9							
02	10483	X	10483	-0-	-0-	-0-	1071	1	9036	2	Y	304	300	0			24
							42	4	334	9							
03	10637	X	10637	-0-	-0-	-0-	1110	1	9120	2	Y	295	300	0			19
							82	4	325	9							
04	10961	X	10961	-0-	-0-	-0-	1272	1	8990	2	Y	482	469	0			32
							169	4	530	9							
*05	7553	X	7553	-0-	-0-	-0-	826	1	5980	2	Y	579	589	0			22
							110	4	637	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
12	4495	X	446	-0-	-4049	-0-	39	1	340	2	Y	59	58	0			5
							2	4	65	9							
01	2728	X	943	-0-	-1785	-0-	71	1	860	2	Y	10	14	0			1
							1	4	11	9							
02	1421	X	1	-0-	-1420	-0-	1	2			Y	-0-	1	0			-0-
03	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
04	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	86	1	1037	2	Y	5	5	0			-0-
							4	4	6	9							
*05	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	188	1	2168	2	Y	13	11	0			2
							9	4	14	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
12	9587	X	9587	-0-	-0-	-0-	644	1	8094	2	Y	707	683	0			75
							71	4	778	9							
01	14827	X	14827	-0-	-0-	-0-	480	1	13625	2	Y	622	646	0			51
							38	4	684	9							
02	18420	X	18420	-0-	-0-	-0-	3471	1	14230	2	Y	620	629	0			42
							37	4	682	9							
03	17172	X	17172	-0-	-0-	-0-	5377	1	10948	2	Y	691	554	0			179
							87	4	760	9							
04	13367	X	13367	-0-	-0-	-0-	272	1	12393	2	Y	552	720	0			11
							95	4	607	9							
*05	11350	X	11350	-0-	-0-	-0-	308	1	10542	2	Y	432	431	0			12
							25	4	475	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 5 RRCID -> 265848 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 8978 - 14092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12741	X	11377	-0-		-1364	-0-	562	1	10008	2	Y	692	691	0			20
								46	4	761	9							
01	26014	X	26014	-0-		-0-	-0-	1203	1	24189	2	Y	418	414	0			24
								162	4	460	9							
02	11658	X	7600	-0-		-4058	-0-	369	1	6628	2	Y	499	496	0			27
								54	4	549	9							
03	11439	X	6938	-0-		-4501	-0-	315	1	6008	2	Y	505	507	0			25
								59	4	556	9							
04	10950	X	8948	-0-		-2002	-0-	485	1	7949	2	Y	404	407	0			22
								70	4	444	9							
*05	12589	X	12589	-0-		-0-	-0-	677	1	11270	2	Y	457	444	0			35
								139	4	503	9							

GATES 05-D WELL #: 907A RRCID -> 265850 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8918 - 14017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15385	X	15385	-0-		-0-	-0-	1512	1	13022	2	Y	743	751	0			58
								34	4	817	9							
01	15159	X	6578	-0-		-8581	-0-	470	1	5750	2	Y	311	344	0			25
								16	4	342	9							
02	14181	X	4228	-0-		-9953	-0-	260	1	3549	2	Y	370	366	0			29
								12	4	407	9							
03	15159	X	4645	-0-		-10514	-0-	377	1	4158	2	Y	93	110	0			12
								8	4	102	9							
04	5690	X	5690	-0-		-0-	-0-	427	1	5133	2	Y	102	105	0			9
								18	4	112	9							
05	5518	X	249	-0-		-5269	-0-	19	1	221	2	Y	7	15	0			1
								1	4	8	9							

GATES 05-D WELL #: 708 RRCID -> 267008 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 8888 - 14544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12708	X	12708	-0-		-0-	-0-	1240	1	10677	2	Y	693	689	0			54
								29	4	762	9							
01	11971	X	11971	-0-		-0-	-0-	836	1	10232	2	Y	788	780	0			62
								36	4	867	9							
02	11824	X	11824	-0-		-0-	-0-	743	1	10173	2	Y	798	797	0			63
								30	4	878	9							
03	11315	X	2838	-0-		-8477	-0-	217	1	2393	2	Y	203	240	0			26
								5	4	223	9							
04	10680	X	581	-0-		-10099	-0-	43	1	514	2	Y	20	44	0			2
								2	4	22	9							
05	11036	X	694	-0-		-10342	-0-	53	1	611	2	Y	25	24	0			3
								2	4	28	9							

GATES 05-D WELL #: 808 RRCID -> 267009 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 8478 PERF. 8883 - 14448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14818	X	13026	-0-		-1792	-0-	1278	1	11009	2	Y	645	645	0			50
								29	4	710	9							
01	14818	X	13682	-0-		-1136	-0-	968	1	11849	2	Y	752	743	0			59
								38	4	827	9							
02	13862	X	11428	-0-		-2434	-0-	733	1	10035	2	Y	577	591	0			45
								25	4	635	9							
03	14818	X	2223	-0-		-12595	-0-	171	1	1886	2	Y	147	173	0			19
								4	4	162	9							
04	12600	X	-0-	-0-		-12600	-0-					Y	-0-	19	0			-0-
05	13020	X	-0-	-0-		-13020	-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 #: 202 RRCID -> 267180 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 8471 PERF. 8980 - 14466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14719	X	14719	-0-	-0-	-0-	1449	1	12475	2	Y	694	675	0			54
							32	4	763	9							
01	13485	X	13407	-0-	-78	-0-	952	1	11653	2	Y	696	695	0			55
							36	4	766	9							
02	12615	X	10236	-0-	-2379	-0-	659	1	9020	2	Y	486	503	0			38
							22	4	535	9							
03	13485	X	10712	-0-	-2773	-0-	838	1	9233	2	Y	566	532	0			72
							18	4	623	9							
04	T. A.		10184	-0-	10184	10184	726	1	8728	2	Y	636	654	0			54
							30	4	700	9							
05	T. A.		10927	-0-	10927	21111	832	1	9588	2	Y	425	425	0			54
							39	4	468	9							

GATES 05-D WELL #: 308A RRCID -> 267182 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8911 - 14482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16895	X	16796	-0-	-99	-0-	1662	1	14309	2	Y	717	712	0			56
							36	4	789	9							
01	16895	X	13910	-0-	-2985	-0-	986	1	12065	2	Y	747	744	0			59
							37	4	822	9							
02	15805	X	12624	-0-	-3181	-0-	797	1	10920	2	Y	796	792	0			63
							31	4	876	9							
03	16895	X	11470	-0-	-5425	-0-	882	1	9718	2	Y	774	739	0			98
							19	4	851	9							
04	12540	X	8900	-0-	-3640	-0-	611	1	7340	2	Y	840	866	0			72
							25	4	924	9							
05	12958	X	7930	-0-	-5028	-0-	582	1	6702	2	Y	563	564	0			71
							27	4	619	9							

GATES 05-D WELL #: 408A RRCID -> 267188 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8882 - 14371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12323	X	12323	-0-	-0-	-0-	1211	1	10429	2	Y	596	595	0			46
							27	4	656	9							
01	12307	X	12268	-0-	-39	-0-	865	1	10581	2	Y	716	706	0			56
							34	4	788	9							
02	11513	X	9319	-0-	-2194	-0-	580	1	7941	2	Y	703	704	0			55
							25	4	773	9							
03	12307	X	9236	-0-	-3071	-0-	715	1	7871	2	Y	577	559	0			73
							15	4	635	9							
04	11040	X	10688	-0-	-352	-0-	767	1	9223	2	Y	605	626	0			52
							32	4	666	9							
*05	11774	X	11774	-0-	-0-	-0-	872	1	10045	2	Y	743	701	0			94
							40	4	817	9							

GATES 05-D WELL #: 302 RRCID -> 267195 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 8865 - 14181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8835	X	5180	-0-	-3655	-0-	516	1	4446	2	Y	188	197	0			15
							11	4	207	9							
01	8835	X	4797	-0-	-4038	-0-	349	1	4276	2	Y	147	150	0			12
							10	4	162	9							
02	8381	X	5833	-0-	-2548	-0-	384	1	5262	2	Y	160	159	0			13
							11	4	176	9							
03	8959	X	8879	-0-	-80	-0-	713	1	7852	2	Y	273	251	0			35
							14	4	300	9							
04	7265	X	7265	-0-	-0-	-0-	532	1	6394	2	Y	288	298	0			25
							22	4	317	9							
*05	9665	X	9665	-0-	-0-	-0-	730	1	8413	2	Y	444	413	0			56
							34	4	488	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15562	X	12275	-0-		-3287	-0-	999	1	10449	2	Y	611	594	0			45
								155	4	672	9							
01	15562	X	13920	-0-		-1642	-0-	1530	1	11570	2	Y	670	665	0			50
								83	4	737	9							
02	14717	X	14717	-0-		-0-	-0-	1496	1	12625	2	Y	485	496	0			39
								62	4	534	9							
03	14787	X	14223	-0-		-564	-0-	1477	1	12133	2	Y	453	462	0			30
								115	4	498	9							
04	12246	X	12246	-0-		-0-	-0-	1424	1	10063	2	Y	520	515	0			35
								187	4	572	9							
*05	16743	X	16743	-0-		-0-	-0-	1941	1	14053	2	Y	514	529	0			20
								184	4	565	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15221	X	14162	-0-		-1059	-0-	1147	1	11995	2	Y	761	730	0			56
								183	4	837	9							
01	15221	X	13880	-0-		-1341	-0-	1522	1	11509	2	Y	695	700	0			51
								84	4	765	9							
02	14501	X	14501	-0-		-0-	-0-	1448	1	12218	2	Y	696	691	0			56
								69	4	766	9							
03	16016	X	16016	-0-		-0-	-0-	1640	1	13470	2	Y	693	703	0			46
								144	4	762	9							
04	14661	X	14661	-0-		-0-	-0-	1704	1	12038	2	Y	632	635	0			43
								224	4	695	9							
*05	15534	X	15534	-0-		-0-	-0-	1729	1	12527	2	Y	971	977	0			37
								210	4	1068	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 2383 RRCID -> 267362 COMPL. DATE 01/25/2012 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 8834 - 14058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16678	X	14131	-0-		-2547	-0-	1147	1	11998	2	Y	732	714	0			54
								181	4	805	9							
01	17112	X	17112	-0-		-0-	-0-	1881	1	14228	2	Y	819	812	0			61
								102	4	901	9							
02	15602	X	15576	-0-		-26	-0-	1574	1	13279	2	Y	595	608	0			48
								68	4	655	9							
03	17626	X	17626	-0-		-0-	-0-	1817	1	14925	2	Y	667	671	0			44
								150	4	734	9							
04	16475	X	16475	-0-		-0-	-0-	1911	1	13503	2	Y	734	729	0			49
								254	4	807	9							
*05	19288	X	19288	-0-		-0-	-0-	2210	1	16008	2	Y	767	787	0			29
								226	4	844	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9021	X	6801	-0-		-2220	-0-	680	1	5856	2	Y	228	239	0			18
								14	4	251	9							
01	9021	X	6990	-0-		-2031	-0-	501	1	6134	2	Y	307	301	0			24
								17	4	338	9							
02	8439	X	4675	-0-		-3764	-0-	297	1	4074	2	Y	266	269	0			21
								11	4	293	9							
03	9021	X	5262	-0-		-3759	-0-	414	1	4562	2	Y	252	241	0			32
								9	4	277	9							
04	6660	X	3915	-0-		-2745	-0-	279	1	3351	2	Y	249	260	0			21
								11	4	274	9							
05	6882	X	1695	-0-		-5187	-0-	122	1	1404	2	Y	148	150	0			19
								6	4	163	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05-D WELL #: 502 RRCID -> 267609 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 8478 PERF. 8852 - 14049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8866	X	8067	-0-	-799	-0-	809	1	6970	2	Y	247	245	0			19
							16	4	272	9							
01	8866	X	5941	-0-	-2925	-0-	439	1	5369	2	Y	112	122	0			9
							10	4	123	9							
02	8294	X	8009	-0-	-285	-0-	519	1	7109	2	Y	331	314	0			26
							17	4	364	9							
03	12861	X	12861	-0-	-0-	-0-	1035	1	11399	2	Y	370	349	0			47
							20	4	407	9							
04	7238	X	7238	-0-	-0-	-0-	542	1	6521	2	Y	138	173	0			12
							23	4	152	9							
*05	15731	X	15731	-0-	-0-	-0-	1209	1	13934	2	Y	484	435	0			61
							56	4	532	9							

GATES 05-D WELL #: 908 RRCID -> 267610 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 8478 PERF. 8982 - 13343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12116	X	12116	-0-	-0-	-0-	1183	1	10180	2	Y	660	654	0			51
							27	4	726	9							
01	15408	X	15408	-0-	-0-	-0-	1097	1	13421	2	Y	773	763	0			61
							40	4	850	9							
02	15051	X	15051	-0-	-0-	-0-	971	1	13301	2	Y	679	687	0			53
							32	4	747	9							
03	9147	X	9147	-0-	-0-	-0-	710	1	7814	2	Y	553	536	0			70
							15	4	608	9							
04	12960	X	11112	-0-	-1848	-0-	792	1	9517	2	Y	700	710	0			60
							33	4	770	9							
05	13392	X	10034	-0-	-3358	-0-	742	1	8545	2	Y	648	626	0			82
							34	4	713	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 5712 RRCID -> 267611 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8783 - 14154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11295	X	11295	-0-	-0-	-0-	935	1	9780	2	Y	409	395	0			30
							130	4	450	9							
01	13049	X	13049	-0-	-0-	-0-	1452	1	10985	2	Y	492	486	0			36
							71	4	541	9							
02	10458	X	10458	-0-	-0-	-0-	1053	1	8889	2	Y	426	428	0			34
							47	4	469	9							
03	12432	X	12432	-0-	-0-	-0-	1287	1	10572	2	Y	427	433	0			28
							103	4	470	9							
04	13875	X	13875	-0-	-0-	-0-	1651	1	11667	2	Y	337	342	0			23
							186	4	371	9							
*05	16509	X	16509	-0-	-0-	-0-	1920	1	13910	2	Y	455	461	0			17
							178	4	501	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 5713 RRCID -> 267612 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8785 - 14162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10380	X	10380	-0-	-0-	-0-	874	1	9139	2	Y	235	231	0			17
							108	4	259	9							
01	10081	X	10081	-0-	-0-	-0-	1130	1	8546	2	Y	322	315	0			24
							51	4	354	9							
02	9822	X	9822	-0-	-0-	-0-	1009	1	8515	2	Y	236	241	0			19
							38	4	260	9							
03	10094	X	10094	-0-	-0-	-0-	1058	1	8693	2	Y	244	247	0			16
							75	4	268	9							
04	11799	X	11799	-0-	-0-	-0-	1401	1	9898	2	Y	309	304	0			21
							160	4	340	9							
*05	13679	X	13679	-0-	-0-	-0-	1573	1	11392	2	Y	506	508	0			19
							157	4	557	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. GAS	(I) 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
12	12865	X	11359	-0-		-1506	-0-	938	1	9812	2	Y	433	415	0			32
								133	4	476	9							
01	12865	X	11349	-0-		-1516	-0-	1266	1	9574	2	Y	408	410	0			30
								60	4	449	9							
02	10933	X	10748	-0-		-185	-0-	1097	1	9260	2	Y	315	320	0			25
								44	4	347	9							
03	11346	X	10284	-0-		-1062	-0-	1062	1	8721	2	Y	377	377	0			25
								86	4	415	9							
04	13631	X	13631	-0-		-0-	-0-	1602	1	11315	2	Y	471	464	0			32
								196	4	518	9							
*05	16145	X	16145	-0-		-0-	-0-	1863	1	13493	2	Y	552	563	0			21
								182	4	607	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. GAS	(I) 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
12	12865	X	11193	-0-		-1672	-0-	716	1	9742	2	Y	665	635	0			82
								3	4	732	9							
01	12865	X	11898	-0-		-967	-0-	813	1	10291	2	Y	717	729	0			70
								5	4	789	9							
02	11745	X	11525	-0-		-220	-0-	790	1	9941	2	Y	716	697	0			89
								6	4	788	9							
03	12555	X	8481	-0-		-4074	-0-	640	1	7216	2	Y	564	605	0			48
								5	4	620	9							
04	11958	X	11958	-0-		-0-	-0-	903	1	10533	2	Y	428	437	0			39
								51	4	471	9							
*05	12427	X	12427	-0-		-0-	-0-	964	1	10897	2	Y	492	488	0			43
								25	4	541	9							

GATES 05-D WELL #: 2012AS RRCID -> 267802 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 8792 - 14105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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
12	15403	X	15403	-0-		-0-	-0-	1249	1	13328	2	Y	663	681	1			15
								97	4	729	9							
01	15972	X	15972	-0-		-0-	-0-	1381	1	13867	2	Y	636	630	1			21
								24	4	700	9							
02	14598	X	14598	-0-		-0-	-0-	1189	1	12756	2	Y	518	525	1			14
								83	4	570	9							
03	12932	X	12932	-0-		-0-	-0-	1055	1	11241	2	Y	543	539	1			18
								39	4	597	9							
04	13320	X	13206	-0-		-114	-0-	1188	1	11385	2	Y	532	537	1			13
								48	4	585	9							
*05	13872	X	13872	-0-		-0-	-0-	1259	1	11968	2	Y	545	534	1			24
								45	4	600	9							

GATES 05-D WELL #: 8012 RRCID -> 267804 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 9179 - 13842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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
12	12512	X	12512	-0-		-0-	-0-	806	1	10979	2	Y	657	625	0			81
								4	4	723	9							
01	12619	X	12619	-0-		-0-	-0-	863	1	10924	2	Y	751	759	0			73
								6	4	826	9							
02	11691	X	11691	-0-		-0-	-0-	800	1	10068	2	Y	743	723	0			93
								6	4	817	9							
03	11067	X	10162	-0-		-905	-0-	765	1	8631	2	Y	691	725	0			59
								6	4	760	9							
04	11723	X	11723	-0-		-0-	-0-	859	1	10023	2	Y	720	713	0			66
								49	4	792	9							
*05	11625	X	11625	-0-		-0-	-0-	912	1	10304	2	Y	351	386	0			31
								23	4	386	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05-D WELL #: 9012 RRCID -> 267870 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 8887 - 14142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12245	X	11375	-0-	-870	-0-	727	1	9895	2	Y	682	648	0			84
							3	4	750	9							
01	12898	X	12898	-0-	-0-	-0-	906	1	11467	2	Y	472	510	0			46
							6	4	519	9							
02	13458	X	13458	-0-	-0-	-0-	958	1	12066	2	Y	387	385	0			48
							8	4	426	9							
03	13563	X	13563	-0-	-0-	-0-	1070	1	12079	2	Y	368	385	0			31
							9	4	405	9							
04	12670	X	12670	-0-	-0-	-0-	961	1	11222	2	Y	393	388	0			36
							55	4	432	9							
*05	14201	X	14201	-0-	-0-	-0-	1108	1	12519	2	Y	496	488	0			44
							28	4	546	9							

GATES 05-D WELL #: 1012A RRCID -> 268083 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8802 - 14317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15810	X	10953	-0-	-4857	-0-	882	1	9405	2	Y	535	556	1			12
							77	4	589	9							
01	13795	X	11628	-0-	-2167	-0-	994	1	9985	2	Y	574	567	1			19
							18	4	631	9							
02	13427	X	12812	-0-	-615	-0-	1038	1	11133	2	Y	517	522	1			14
							72	4	569	9							
03	14353	X	12565	-0-	-1788	-0-	1029	1	10970	2	Y	480	478	1			16
							38	4	528	9							
04	12086	X	12086	-0-	-0-	-0-	1085	1	10396	2	Y	510	513	1			13
							44	4	561	9							
*05	10771	X	10771	-0-	-0-	-0-	972	1	9245	2	Y	472	464	1			21
							35	4	519	9							

GATES 05-D WELL #: 1012SL RRCID -> 268165 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 8809 - 14197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18476	X	16866	-0-	-1610	-0-	1371	1	14634	2	Y	691	710	1			16
							101	4	760	9							
01	14422	X	14422	-0-	-0-	-0-	1233	1	12386	2	Y	710	703	1			23
							22	4	781	9							
02	13050	X	12349	-0-	-701	-0-	986	1	10573	2	Y	656	661	1			18
							68	4	722	9							
03	16864	X	15602	-0-	-1262	-0-	1254	1	13361	2	Y	855	844	1			29
							46	4	941	9							
04	14914	X	14914	-0-	-0-	-0-	1320	1	12648	2	Y	812	821	1			20
							53	4	893	9							
05	15376	X	12316	-0-	-3060	-0-	1097	1	10435	2	Y	676	666	1			30
							40	4	744	9							

GATES 05-D WELL #: 4012A RRCID -> 268206 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 9116 - 13781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17687	X	17687	-0-	-0-	-0-	1430	1	15264	2	Y	797	842	1			19
							116	4	877	9							
01	17019	X	13193	-0-	-3826	-0-	1122	1	11270	2	Y	710	706	1			23
							20	4	781	9							
02	16646	X	10382	-0-	-6264	-0-	829	1	8891	2	Y	550	558	1			15
							57	4	605	9							
03	17794	X	12569	-0-	-5225	-0-	1022	1	10897	2	Y	556	552	1			19
							38	4	612	9							
04	12446	X	12446	-0-	-0-	-0-	1113	1	10664	2	Y	567	572	1			14
							45	4	624	9							
*05	12109	X	12109	-0-	-0-	-0-	1094	1	10401	2	Y	523	514	1			23
							39	4	575	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05-D WELL #: 3012A RRCID -> 268240 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 8900 - 14062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17083	X	17083	-0-	-0-	-0-	1391	1	14834	2	Y	689	709	1			16
							100	4	758	9							
01	17374	X	17374	-0-	-0-	-0-	1504	1	15105	2	Y	671	665	1			22
							27	4	738	9							
02	16544	X	16544	-0-	-0-	-0-	1345	1	14426	2	Y	618	623	1			17
							93	4	680	9							
03	15965	X	12971	-0-	-2994	-0-	1046	1	11153	2	Y	666	660	1			23
							39	4	733	9							
04	17970	X	13445	-0-	-4525	-0-	1199	1	11480	2	Y	653	660	1			16
							48	4	718	9							
05	17670	X	12925	-0-	-4745	-0-	1152	1	10961	2	Y	700	685	1			31
							42	4	770	9							

GATES 05-D WELL #: 6012A RRCID -> 268246 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8825 - 14046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23312	X	2993	-0-	-20319	-0-	248	1	2646	2	Y	79	77	1			2
							12	4	87	9							
01	15004	X	7969	-0-	-7035	-0-	688	1	6911	2	Y	325	316	1			11
							12	4	358	9							
02	17058	X	17058	-0-	-0-	-0-	1372	1	14710	2	Y	801	790	1			22
							95	4	881	9							
03	15125	X	15125	-0-	-0-	-0-	1220	1	13005	2	Y	777	773	1			26
							45	4	855	9							
04	13923	X	13923	-0-	-0-	-0-	1232	1	11803	2	Y	762	769	1			19
							50	4	838	9							
05	18228	X	13101	-0-	-5127	-0-	1161	1	11045	2	Y	775	760	1			34
							42	4	853	9							

GATES 05-D WELL #: 7012A RRCID -> 269004 COMPL. DATE 09/16/2012 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 8789 - 14337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	33325	X	21482	-0-	-11843	-0-	1740	1	18564	2	Y	946	966	1			22
							137	4	1041	9							
01	20553	X	17728	-0-	-2825	-0-	1523	1	15295	2	Y	803	798	1			27
							27	4	883	9							
02	19227	X	17115	-0-	-2112	-0-	1385	1	14854	2	Y	709	716	1			20
							96	4	780	9							
03	21483	X	17293	-0-	-4190	-0-	1407	1	14999	2	Y	759	753	1			26
							52	4	835	9							
04	16520	X	16520	-0-	-0-	-0-	1474	1	14125	2	Y	783	789	1			20
							60	4	861	9							
*05	14119	X	14119	-0-	-0-	-0-	1263	1	12014	2	Y	724	712	1			32
							46	4	796	9							

GATES 05-D WELL #: 3011 RRCID -> 269005 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 8892 - 13725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	27993	X	20312	-0-	-7681	-0-	1651	1	17620	2	Y	835	858	1			19
							122	4	919	9							
01	23715	X	17584	-0-	-6131	-0-	1510	1	15164	2	Y	803	795	1			27
							27	4	883	9							
02	20010	X	14059	-0-	-5951	-0-	1128	1	12095	2	Y	689	697	1			19
							78	4	758	9							
03	21390	X	14222	-0-	-7168	-0-	1146	1	12212	2	Y	747	741	1			25
							42	4	822	9							
04	18690	X	14561	-0-	-4129	-0-	1294	1	12397	2	Y	744	750	1			19
							52	4	818	9							
05	19313	X	13277	-0-	-6036	-0-	1190	1	11315	2	Y	663	653	1			29
							43	4	729	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05-D WELL #: 2011 RRCID -> 269007 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8881 - 13798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10168	X	3735	-0-	-6433	-0-	305	1	3259	2	Y	137	134	1			3
							20	4	151	9							
01	14422	X	14422	-0-	-0-	-0-	1252	1	12579	2	Y	517	503	1			17
							22	4	569	9							
02	14467	X	14467	-0-	-0-	-0-	1181	1	12667	2	Y	488	491	1			14
							82	4	537	9							
03	12513	X	12513	-0-	-0-	-0-	1026	1	10940	2	Y	463	461	1			16
							38	4	509	9							
04	11049	X	11049	-0-	-0-	-0-	998	1	9564	2	Y	406	412	1			10
							40	4	447	9							
05	11222	X	10995	-0-	-227	-0-	1001	1	9519	2	Y	399	391	1			18
							36	4	439	9							

GATES 05-D WELL #: 5011 RRCID -> 269010 COMPL. DATE 06/24/2012 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 8777 - 13610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20863	X	14082	-0-	-6781	-0-	1157	1	12352	2	Y	459	472	1			11
							68	4	505	9							
01	20398	X	11872	-0-	-8526	-0-	1027	1	10314	2	Y	466	462	1			15
							18	4	513	9							
02	16385	X	10450	-0-	-5935	-0-	845	1	9055	2	Y	447	450	1			12
							58	4	492	9							
03	15469	X	12064	-0-	-3405	-0-	977	1	10409	2	Y	584	576	1			20
							36	4	642	9							
04	12120	X	10773	-0-	-1347	-0-	958	1	9183	2	Y	539	546	1			13
							39	4	593	9							
05	12524	X	12061	-0-	-463	-0-	1090	1	10368	2	Y	513	503	1			23
							39	4	564	9							

GATES 05-D WELL #: 4011 RRCID -> 269028 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 8845 - 13626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10553	X	10553	-0-	-0-	-0-	865	1	9225	2	Y	372	380	1			9
							54	4	409	9							
01	12792	X	12792	-0-	-0-	-0-	1105	1	11095	2	Y	521	513	1			17
							19	4	573	9							
02	8676	X	8676	-0-	-0-	-0-	700	1	7499	2	Y	390	396	1			11
							48	4	429	9							
03	10045	X	10045	-0-	-0-	-0-	823	1	8772	2	Y	382	380	1			13
							30	4	420	9							
04	10646	X	10646	-0-	-0-	-0-	961	1	9205	2	Y	401	404	1			10
							39	4	441	9							
05	10075	X	10053	-0-	-22	-0-	915	1	8707	2	Y	362	356	1			16
							33	4	398	9							

GATES 05-D WELL #: 111 RRCID -> 269030 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8772 - 14068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9093	X	9093	-0-	-0-	-0-	719	1	7670	2	Y	566	573	1			13
							81	4	623	9							
01	11274	X	11274	-0-	-0-	-0-	968	1	9716	2	Y	521	517	1			17
							17	4	573	9							
02	12307	X	12307	-0-	-0-	-0-	998	1	10701	2	Y	490	493	1			14
							69	4	539	9							
03	11458	X	11458	-0-	-0-	-0-	934	1	9945	2	Y	495	492	1			17
							34	4	545	9							
04	10833	X	10833	-0-	-0-	-0-	981	1	9399	2	Y	375	383	1			9
							40	4	413	9							
*05	11040	X	11040	-0-	-0-	-0-	1010	1	9601	2	Y	357	350	1			16
							36	4	393	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05-D WELL #: 8011 RRCID -> 269051 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 8484 PERF. 9102 - 13717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22659	X	22659	-0-	-0-	-0-	252	1	21057	2	Y	1017	990	0			71
							231	4	1119	9							
01	20911	X	20911	-0-	-0-	-0-	603	1	19024	2	Y	1073	1079	0			65
							104	4	1180	9							
02	20430	X	20430	-0-	-0-	-0-	658	1	18639	2	Y	976	968	0			73
							59	4	1074	9							
03	19528	X	19528	-0-	-0-	-0-	669	1	17769	2	Y	935	963	0			45
							61	4	1029	9							
04	21030	X	16584	-0-	-4446	-0-	696	1	14819	2	Y	887	868	0			64
							93	4	976	9							
05	21731	X	18406	-0-	-3325	-0-	817	1	16552	2	Y	860	867	0			57
							91	4	946	9							

GATES 05-D WELL #: 7011 RRCID -> 269054 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 8436 PERF. 9102 - 13717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	32121	X	32121	-0-	-0-	-0-	368	1	30770	2	Y	615	598	0			43
							306	4	677	9							
01	15376	X	14178	-0-	-1198	-0-	406	1	12826	2	Y	792	787	0			48
							75	4	871	9							
02	15859	X	15859	-0-	-0-	-0-	512	1	14512	2	Y	719	713	0			54
							44	4	791	9							
03	17383	X	17383	-0-	-0-	-0-	601	1	15950	2	Y	713	733	0			34
							48	4	784	9							
04	12780	X	12702	-0-	-78	-0-	544	1	11577	2	Y	478	478	0			34
							55	4	526	9							
05	13206	X	11755	-0-	-1451	-0-	534	1	10804	2	Y	344	355	0			23
							39	4	378	9							

GATES 05-D WELL #: 1111 RRCID -> 269071 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 8949 - 14184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		1202	-0-	1202	1202	38	1	1092	2	Y	62	57	0			5
							4	4	68	9							
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	1202					Y	-0-	5	0			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1202					Y	-0-					-0-
*05	1202	X	-0-	-0-	-1202	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 05-D WELL #: 1511 RRCID -> 269161 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 8912 - 14151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13485	X	5583	-0-	-7902	-0-	60	1	5086	2	Y	343	339	0			24
							60	4	377	9							
01	13485	X	13314	-0-	-171	-0-	392	1	12394	2	Y	432	430	0			26
							53	4	475	9							
02	12615	X	10273	-0-	-2342	-0-	334	1	9460	2	Y	412	407	0			31
							26	4	453	9							
03	12524	X	10454	-0-	-2070	-0-	363	1	9634	2	Y	391	403	0			19
							27	4	430	9							
04	10440	X	7395	-0-	-3045	-0-	321	1	6845	2	Y	185	191	0			13
							25	4	204	9							
*05	11074	X	11074	-0-	-0-	-0-	504	1	10217	2	Y	290	284	0			19
							34	4	319	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05-D WELL #: 1611 RRCID -> 269169 COMPL. DATE 08/06/2012 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 8874 - 14128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13454	X	9925	-0-	-3529	-0-	110	1	9175	2	Y	489	480	0			34
							102	4	538	9							
01	15353	X	15353	-0-	-0-	-0-	447	1	14097	2	Y	672	665	0			41
							70	4	739	9							
02	14215	X	14215	-0-	-0-	-0-	465	1	13178	2	Y	491	495	0			37
							32	4	540	9							
03	14788	X	14788	-0-	-0-	-0-	517	1	13714	2	Y	475	489	0			23
							34	4	523	9							
04	14850	X	14563	-0-	-287	-0-	628	1	13376	2	Y	457	447	0			33
							56	4	503	9							
05	15345	X	14474	-0-	-871	-0-	658	1	13323	2	Y	405	411	0			27
							47	4	446	9							

GATES 05-D WELL #: 9011 RRCID -> 269170 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8973 - 13887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15500	X	5530	-0-	-9970	-0-	61	1	5100	2	Y	284	272	0			20
							57	4	312	9							
01	7595	X	3478	-0-	-4117	-0-	97	1	3048	2	Y	282	285	0			17
							23	4	310	9							
02	6728	X	4132	-0-	-2596	-0-	138	1	3903	2	Y	77	88	0			6
							6	4	85	9							
03	9384	X	9384	-0-	-0-	-0-	333	1	8845	2	Y	173	171	0			8
							16	4	190	9							
04	8633	X	8633	-0-	-0-	-0-	378	1	8042	2	Y	171	167	0			12
							25	4	188	9							
*05	9078	X	9078	-0-	-0-	-0-	416	1	8420	2	Y	198	197	0			13
							24	4	218	9							

GATES 05-D WELL #: 3010 RRCID -> 269172 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 8883 - 14137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17608	X	15201	-0-	-2407	-0-	171	1	14314	2	Y	514	503	0			36
							151	4	565	9							
01	17747	X	17747	-0-	-0-	-0-	522	1	16471	2	Y	620	618	0			38
							72	4	682	9							
02	16472	X	15317	-0-	-1155	-0-	499	1	14144	2	Y	579	574	0			43
							37	4	637	9							
03	17608	X	16915	-0-	-693	-0-	590	1	15642	2	Y	584	599	0			28
							41	4	642	9							
04	16080	X	14677	-0-	-1403	-0-	630	1	13410	2	Y	524	514	0			38
							61	4	576	9							
05	16616	X	15478	-0-	-1138	-0-	701	1	14197	2	Y	478	484	0			32
							54	4	526	9							

GATES 05-D WELL #: 1011 RRCID -> 269177 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 9004 - 14181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11618	X	11618	-0-	-0-	-0-	127	1	10731	2	Y	581	565	0			41
							121	4	639	9							
01	11987	X	11987	-0-	-0-	-0-	344	1	10858	2	Y	657	658	0			40
							62	4	723	9							
02	10179	X	9372	-0-	-807	-0-	298	1	8423	2	Y	563	561	0			42
							32	4	619	9							
03	10881	X	8543	-0-	-2338	-0-	288	1	7631	2	Y	537	553	0			26
							33	4	591	9							
04	9531	X	9531	-0-	-0-	-0-	400	1	8514	2	Y	513	502	0			37
							53	4	564	9							
*05	12171	X	12171	-0-	-0-	-0-	545	1	11032	2	Y	492	496	0			33
							53	4	541	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05-D WELL #: 1411 RRCID -> 269216 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8943 - 13917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13826	X	13070	-0-	-756	-0-	145	1	12151	2	Y	582	570	0			41
							134	4	640	9							
01	18629	X	18629	-0-	-0-	-0-	553	1	17447	2	Y	511	521	0			31
							67	4	562	9							
02	15547	X	15547	-0-	-0-	-0-	509	1	14443	2	Y	510	503	0			38
							34	4	561	9							
03	14999	X	14999	-0-	-0-	-0-	525	1	13916	2	Y	476	491	0			23
							34	4	524	9							
04	15856	X	15856	-0-	-0-	-0-	684	1	14564	2	Y	497	484	0			36
							61	4	547	9							
05	13206	X	12942	-0-	-264	-0-	583	1	11801	2	Y	461	466	0			31
							51	4	507	9							

GATES 05-D WELL #: 1211 RRCID -> 269227 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8909 - 14372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10757	X	9513	-0-	-1244	-0-	104	1	8714	2	Y	541	530	0			38
							100	4	595	9							
01	13228	X	13228	-0-	-0-	-0-	383	1	12092	2	Y	627	627	0			38
							63	4	690	9							
02	12915	X	12915	-0-	-0-	-0-	418	1	11840	2	Y	565	561	0			42
							35	4	622	9							
03	13376	X	13376	-0-	-0-	-0-	463	1	12297	2	Y	527	544	0			25
							36	4	580	9							
04	11776	X	11776	-0-	-0-	-0-	502	1	10672	2	Y	497	486	0			36
							55	4	547	9							
*05	14033	X	14033	-0-	-0-	-0-	634	1	12835	2	Y	465	470	0			31
							52	4	512	9							

GATES 05-D WELL #: 4010 RRCID -> 269295 COMPL. DATE 12/26/2012 TOTAL DEPTH 8512 PERF.10387 - 14138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4805	X	3192	-0-	-1613	-0-	36	1	2971	2	Y	139	133	0			10
							32	4	153	9							
01	4805	X	2547	-0-	-2258	-0-	73	1	2317	2	Y	131	133	0			8
							13	4	144	9							
02	4495	X	174	-0-	-4321	-0-	6	1	157	2	Y	10	17	0			1
							11	9									
03	4805	X	1520	-0-	-3285	-0-	52	1	1375	2	Y	80	77	0			4
							5	4	88	9							
04	3060	X	2640	-0-	-420	-0-	111	1	2356	2	Y	144	138	0			10
							15	4	158	9							
*05	5376	X	5376	-0-	-0-	-0-	246	1	4986	2	Y	118	120	0			8
							14	4	130	9							

GATES 05-D WELL #: 5010 RRCID -> 269296 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8959 - 14143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13857	X	11415	-0-	-2442	-0-	128	1	10668	2	Y	458	449	0			32
							115	4	504	9							
01	13857	X	10034	-0-	-3823	-0-	292	1	9212	2	Y	440	445	0			27
							46	4	484	9							
02	12731	X	11076	-0-	-1655	-0-	358	1	10136	2	Y	502	491	0			38
							30	4	552	9							
03	13051	X	12313	-0-	-738	-0-	427	1	11310	2	Y	494	508	0			24
							33	4	543	9							
04	14236	X	14236	-0-	-0-	-0-	622	1	13252	2	Y	290	293	0			21
							43	4	319	9							
*05	11111	X	11111	-0-	-0-	-0-	499	1	10107	2	Y	417	410	0			28
							46	4	459	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05-D WELL #: 6010 RRCID -> 269348 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 8906 - 14250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10974	X	7822	-0-	-3152	-0-	86	1	7225	2	Y	391	379	0			27
							81	4	430	9							
01	10974	X	7864	-0-	-3110	-0-	223	1	7025	2	Y	519	514	0			32
							45	4	571	9							
02	10237	X	6535	-0-	-3702	-0-	210	1	5959	2	Y	315	323	0			24
							19	4	347	9							
03	10602	X	6355	-0-	-4247	-0-	220	1	5810	2	Y	279	290	0			13
							18	4	307	9							
04	7800	X	7131	-0-	-669	-0-	303	1	6435	2	Y	325	315	0			23
							35	4	358	9							
05	7874	X	3731	-0-	-4143	-0-	171	1	3465	2	Y	77	95	0			5
							10	4	85	9							

GATES 05-D WELL #: 7010 RRCID -> 269356 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 9113 - 14143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12090	X	7325	-0-	-4765	-0-	81	1	6739	2	Y	390	389	0			27
							76	4	429	9							
01	12090	X	7042	-0-	-5048	-0-	200	1	6322	2	Y	436	436	0			27
							40	4	480	9							
02	11078	X	9084	-0-	-1994	-0-	298	1	8442	2	Y	295	300	0			22
							19	4	325	9							
03	12893	X	12893	-0-	-0-	-0-	450	1	11932	2	Y	436	437	0			21
							31	4	480	9							
04	10837	X	10837	-0-	-0-	-0-	465	1	9884	2	Y	402	394	0			29
							46	4	442	9							
*05	11601	X	11601	-0-	-0-	-0-	521	1	10555	2	Y	434	434	0			29
							48	4	477	9							

GATES 05-D WELL #: 6011 RRCID -> 269421 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 8801 - 13652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	38	1	3216	2	Y	396	382	0			28
							45	4	436	9							
01	6022	X	6022	-0-	-0-	-0-	171	1	5409	2	Y	371	376	0			23
							34	4	408	9							
02	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	163	1	4615	2	Y	255	259	0			19
							15	4	281	9							
03	9355	X	9355	-0-	-0-	-0-	330	1	8746	2	Y	237	245	0			11
							18	4	261	9							
04	8774	X	8774	-0-	-0-	-0-	380	1	8099	2	Y	240	234	0			17
							31	4	264	9							
*05	6569	X	6569	-0-	-0-	-0-	301	1	6091	2	Y	145	152	0			10
							17	4	160	9							

GATES 05D WELL #: 8010 RRCID -> 269436 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 9009 - 14107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14539	X	11725	-0-	-2814	-0-	131	1	10945	2	Y	483	471	0			34
							118	4	531	9							
01	14663	X	11279	-0-	-3384	-0-	328	1	10341	2	Y	507	510	0			31
							52	4	558	9							
02	13717	X	12054	-0-	-1663	-0-	390	1	11076	2	Y	505	498	0			38
							32	4	556	9							
03	14663	X	11753	-0-	-2910	-0-	410	1	10875	2	Y	400	419	0			19
							28	4	440	9							
04	13127	X	13127	-0-	-0-	-0-	565	1	12036	2	Y	431	419	0			31
							52	4	474	9							
*05	14267	X	14267	-0-	-0-	-0-	646	1	13083	2	Y	444	445	0			30
							50	4	488	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 09 ROSE B GU WELL #: 209 RRCID -> 269585 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 9642 - 14106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16988	X	13488	-0-		-3500	-0-	1797	1	11101	2	Y	514	526	0			17
								25	4	565	9							
01	16988	X	14713	-0-		-2275	-0-	2384	1	11955	2	Y	318	323	0			12
								24	4	350	9							
02	15892	X	9897	-0-		-5995	-0-	1381	1	8234	2	Y	247	237	0			22
								10	4	272	9							
03	16678	X	7405	-0-		-9273	-0-	838	1	6133	2	Y	387	397	0			12
								8	4	426	9							
04	12720	X	5518	-0-		-7202	-0-	966	1	4112	2	Y	393	376	0			29
								8	4	432	9							
05	13144	X	6500	-0-		-6644	-0-	1405	1	4885	2	Y	188	209	0			8
								3	4	207	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 609 RRCID -> 269596 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 9027 - 14205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18383	X	16999	-0-		-1384	-0-	2291	1	14151	2	Y	479	484	0			16
								30	4	527	9							
01	18383	X	15037	-0-		-3346	-0-	2410	1	12082	2	Y	474	472	0			18
								24	4	521	9							
02	16269	X	10897	-0-		-5372	-0-	1490	1	8879	2	Y	471	447	0			42
								10	4	518	9							
03	16988	X	10950	-0-		-6038	-0-	1260	1	9218	2	Y	419	447	0			14
								11	4	461	9							
04	13410	X	9573	-0-		-3837	-0-	1723	1	7339	2	Y	453	433	0			34
								13	4	498	9							
05	13857	X	9386	-0-		-4471	-0-	2007	1	6982	2	Y	356	375	0			15
								5	4	392	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 19 RRCID -> 269726 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8912 - 14306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15066	X	13964	-0-		-1102	-0-	705	1	12546	2	Y	600	617	0			17
								53	4	660	9							
01	14601	X	11776	-0-		-2825	-0-	522	1	10487	2	Y	627	608	0			36
								77	4	690	9							
02	13050	X	8844	-0-		-4206	-0-	444	1	7949	2	Y	356	373	0			19
								59	4	392	9							
03	13950	X	8207	-0-		-5743	-0-	392	1	7470	2	Y	253	259	0			13
								67	4	278	9							
04	12480	X	8019	-0-		-4461	-0-	430	1	7034	2	Y	447	436	0			24
								63	4	492	9							
05	12896	X	8824	-0-		-4072	-0-	464	1	7726	2	Y	489	475	0			38
								96	4	538	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 809 RRCID -> 269890 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 9021 - 14203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15283	X	14244	-0-		-1039	-0-	1909	1	11796	2	N	465	474	0			15
								27	4	512	9							
01	15283	X	12475	-0-		-2808	-0-	1999	1	10025	2	N	392	392	0			15
								20	4	431	9							
02	14210	X	9250	-0-		-4960	-0-	1274	1	7593	2	N	340	325	0			30
								9	4	374	9							
03	14229	X	9871	-0-		-4358	-0-	1130	1	8271	2	N	417	434	0			13
								11	4	459	9							
04	10830	X	8086	-0-		-2744	-0-	1424	1	6064	2	N	533	506	0			40
								12	4	586	9							
05	11191	X	10721	-0-		-470	-0-	2303	1	8010	2	N	366	391	0			15
								5	4	403	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05-D GU WELL #: 9010 RRCID -> 269991 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8879 - 13699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15314	X	13146	-0-	-2168	-0-	147	1	12249	2	Y	561	548	0			39
							133	4	617	9							
01	15314	X	11710	-0-	-3604	-0-	337	1	10635	2	Y	617	618	0			38
							59	4	679	9							
02	14326	X	13625	-0-	-701	-0-	440	1	12477	2	Y	609	601	0			46
							38	4	670	9							
03	15190	X	14761	-0-	-429	-0-	506	1	13432	2	Y	706	718	0			34
							46	4	777	9							
04	14111	X	14111	-0-	-0-	-0-	600	1	12781	2	Y	603	594	0			43
							67	4	663	9							
05	12648	X	12596	-0-	-52	-0-	565	1	11449	2	Y	481	492	0			32
							53	4	529	9							

GATES 05-D WELL #: 1311 RRCID -> 270030 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8908 - 14147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5766	X	3759	-0-	-2007	-0-	41	1	3447	2	Y	210	210	0			15
							40	4	231	9							
01	5766	X	3819	-0-	-1947	-0-	112	1	3525	2	Y	151	157	0			9
							16	4	166	9							
02	5394	X	3146	-0-	-2248	-0-	106	1	3017	2	Y	18	26	0			1
							3	4	20	9							
03	5766	X	1425	-0-	-4341	-0-	50	1	1339	2	Y	30	30	0			1
							3	4	33	9							
04	7620	X	604	-0-	-7016	-0-	27	1	569	2	Y	6	7	0			-0-
							1	4	7	9							
05	3813	X	800	-0-	-3013	-0-	37	1	751	2	Y	10	9	0			1
							1	4	11	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 309 RRCID -> 270061 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 9644 - 14134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14942	X	14891	-0-	-51	-0-	2025	1	12509	2	N	301	309	0			10
							26	4	331	9							
01	14942	X	9627	-0-	-5315	-0-	1538	1	7712	2	N	329	326	0			13
							15	4	362	9							
02	13978	X	12964	-0-	-1014	-0-	1801	1	10733	2	N	379	358	0			34
							13	4	417	9							
03	14942	X	14015	-0-	-927	-0-	1621	1	11859	2	N	474	493	0			15
							14	4	521	9							
04	12900	X	11680	-0-	-1220	-0-	2156	1	9182	2	N	297	290	0			22
							15	4	327	9							
05	13330	X	11756	-0-	-1574	-0-	2529	1	8799	2	N	384	390	0			16
							6	4	422	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 409 RRCID -> 270062 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9951 - 14158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16647	X	14876	-0-	-1771	-0-	1992	1	12304	2	N	503	510	0			17
							27	4	553	9							
01	16616	X	13000	-0-	-3616	-0-	2061	1	10333	2	N	533	529	0			21
							20	4	586	9							
02	15544	X	15260	-0-	-284	-0-	2112	1	12587	2	N	496	473	0			44
							15	4	546	9							
03	17290	X	17290	-0-	-0-	-0-	2039	1	14926	2	N	279	314	0			9
							18	4	307	9							
04	13798	X	13798	-0-	-0-	-0-	2554	1	10878	2	N	316	301	0			24
							18	4	348	9							
*05	18318	X	18318	-0-	-0-	-0-	4003	1	13923	2	N	348	358	0			14
							9	4	383	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 09 ROSE B WELL #: 509 RRCID -> 270099 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9007 - 14102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10509	X	3078	-0-	-7431	-0-	393	1	2430	2	N	225	229	0			7
							7	4	248	9							
01	10509	X	6141	-0-	-4368	-0-	975	1	4887	2	N	245	242	0			10
							9	4	270	9							
02	9831	X	9384	-0-	-447	-0-	1304	1	7768	2	N	275	260	0			25
							9	4	303	9							
03	11065	X	11065	-0-	-0-	-0-	1295	1	9480	2	N	253	270	0			8
							12	4	278	9							
04	9999	X	9999	-0-	-0-	-0-	1828	1	7786	2	N	338	321	0			25
							13	4	372	9							
*05	8868	X	8868	-0-	-0-	-0-	1898	1	6601	2	N	332	343	0			14
							4	4	365	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 709 RRCID -> 270123 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 9026 - 14246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15097	X	13180	-0-	-1917	-0-	1777	1	10975	2	N	368	372	0			12
							23	4	405	9							
01	17005	X	17005	-0-	-0-	-0-	2773	1	13902	2	N	275	276	0			11
							27	4	303	9							
02	13224	X	11894	-0-	-1330	-0-	1666	1	9931	2	N	259	247	0			23
							12	4	285	9							
03	13485	X	8891	-0-	-4594	-0-	1030	1	7540	2	N	283	297	0			9
							10	4	311	9							
04	10080	X	9029	-0-	-1051	-0-	1670	1	7111	2	N	215	208	0			16
							11	4	237	9							
05	10416	X	7105	-0-	-3311	-0-	1475	1	5131	2	N	450	447	0			19
							4	4	495	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
12	41168	X	36806	-0-	-4362	-0-	1867	1	33219	2	N	1438	1473	0			41
							138	4	1582	9							
01	39959	X	29447	-0-	-10512	-0-	1305	1	26259	2	N	1535	1488	0			88
							194	4	1689	9							
02	35670	X	24334	-0-	-11336	-0-	1201	1	21526	2	N	1308	1326	0			70
							168	4	1439	9							
03	38130	X	22815	-0-	-15315	-0-	1051	1	20037	2	N	1395	1396	0			69
							192	4	1535	9							
04	30750	X	21703	-0-	-9047	-0-	1160	1	19025	2	N	1224	1227	0			66
							172	4	1346	9							
05	31775	X	23040	-0-	-8735	-0-	1215	1	20221	2	N	1230	1201	0			95
							251	4	1353	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 11 RRCID -> 270160 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 9009 - 14233

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 12 RRCID -> 270161 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 8566 PERF. 9076 - 14231

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 13 RRCID -> 270165 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 8998 - 14170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15175	X	15175	-0-		-0-	-0-	773	1	13757	2	N	535	564	0			15
								56	4	589	9							
01	14849	X	9969	-0-		-4880	-0-	442	1	8884	2	N	525	510	0			30
								65	4	578	9							
02	13949	X	11526	-0-		-2423	-0-	577	1	10339	2	N	484	488	0			26
								78	4	532	9							
03	14911	X	12228	-0-		-2683	-0-	572	1	10897	2	N	598	594	0			30
								101	4	658	9							
04	11619	X	11619	-0-		-0-	-0-	625	1	10241	2	N	602	600	0			32
								91	4	662	9							
*05	12722	X	12722	-0-		-0-	-0-	676	1	11260	2	N	587	574	0			45
								140	4	646	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 14 RRCID -> 270194 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9098 - 14222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20629	X	20629	-0-		-0-	-0-	1063	1	18906	2	N	533	549	0			15
								74	4	586	9							
01	18910	X	14591	-0-		-4319	-0-	657	1	13213	2	N	570	552	0			33
								94	4	627	9							
02	17458	X	12778	-0-		-4680	-0-	642	1	11501	2	N	500	506	0			27
								85	4	550	9							
03	19220	X	13365	-0-		-5855	-0-	635	1	12100	2	N	474	477	0			24
								109	4	521	9							
04	11610	X	10843	-0-		-767	-0-	592	1	9713	2	N	413	415	0			22
								84	4	454	9							
05	11997	X	8013	-0-		-3984	-0-	435	1	7239	2	N	228	232	0			18
								88	4	251	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 15 RRCID -> 270274 COMPL. DATE 05/12/2013 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 9044 - 14172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16869	X	16869	-0-		-0-	-0-	852	1	15166	2	N	715	746	0			20
								64	4	787	9							
01	15376	X	12937	-0-		-2439	-0-	580	1	11675	2	N	544	533	0			31
								84	4	598	9							
02	18016	X	18016	-0-		-0-	-0-	906	1	16240	2	N	681	675	0			37
								121	4	749	9							
03	15376	X	15346	-0-		-30	-0-	731	1	13937	2	N	503	515	0			25
								125	4	553	9							
04	14475	X	14475	-0-		-0-	-0-	785	1	12875	2	N	638	629	0			34
								113	4	702	9							
*05	15525	X	15525	-0-		-0-	-0-	823	1	13695	2	N	762	737	0			59
								169	4	838	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 18 RRCID -> 270284 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 8602 PERF.10079 - 14292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11532	X	9678	-0-		-1854	-0-	491	1	8734	2	Y	379	392	0			11
								36	4	417	9							
01	11532	X	8298	-0-		-3234	-0-	368	1	7383	2	Y	448	433	0			26
								54	4	493	9							
02	10788	X	4604	-0-		-6184	-0-	233	1	4184	2	Y	142	160	0			8
								31	4	156	9							
03	11532	X	5409	-0-		-6123	-0-	263	1	5009	2	Y	85	89	0			4
								43	4	94	9							
04	9090	X	4677	-0-		-4413	-0-	262	1	4296	2	Y	76	76	0			4
								35	4	84	9							
05	9393	X	3188	-0-		-6205	-0-	176	1	2929	2	Y	44	45	0			3
								35	4	48	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 17 RRCID -> 270286 COMPL. DATE 05/12/2013 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8999 - 13560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10509	X	5782	-0-	-4727	-0-	303	1	5393	2	Y	60	67	0			2
							20	4	66	9							
01	12227	X	12227	-0-	-0-	-0-	575	1	11560	2	Y	16	17	0			1
							74	4	18	9							
02	7870	X	7870	-0-	-0-	-0-	396	1	7106	2	Y	286	272	0			15
							53	4	315	9							
03	10798	X	10798	-0-	-0-	-0-	512	1	9754	2	Y	404	399	0			20
							88	4	444	9							
04	11340	X	10328	-0-	-1012	-0-	572	1	9364	2	Y	285	290	0			15
							78	4	314	9							
*05	13406	X	13406	-0-	-0-	-0-	735	1	12236	2	Y	260	255	0			20
							149	4	286	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 20 RRCID -> 270288 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 8624 PERF. 8965 - 14149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	26071	X	1089	-0-	-24982	-0-	28	1	512	2	Y	491	502	0			14
							9	4	540	9							
01	14601	X	7712	-0-	-6889	-0-	335	1	6734	2	Y	537	520	0			31
							52	4	591	9							
02	12586	X	7432	-0-	-5154	-0-	377	1	6760	2	Y	224	243	0			12
							49	4	246	9							
03	12214	X	7633	-0-	-4581	-0-	359	1	6849	2	Y	329	325	0			16
							63	4	362	9							
04	10110	X	6552	-0-	-3558	-0-	350	1	5741	2	Y	372	368	0			20
							52	4	409	9							
05	7936	X	7257	-0-	-679	-0-	383	1	6368	2	Y	388	378	0			30
							79	4	427	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 21 RRCID -> 270290 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 9031 - 14184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16337	X	15536	-0-	-801	-0-	785	1	13966	2	Y	660	675	0			19
							59	4	726	9							
01	15655	X	12019	-0-	-3636	-0-	529	1	10638	2	Y	702	681	0			40
							80	4	772	9							
02	13804	X	11893	-0-	-1911	-0-	591	1	10596	2	Y	568	577	0			31
							81	4	625	9							
03	15531	X	10706	-0-	-4825	-0-	498	1	9500	2	Y	562	565	0			28
							90	4	618	9							
04	12300	X	8191	-0-	-4109	-0-	434	1	7116	2	Y	523	523	0			28
							66	4	575	9							
05	12710	X	8695	-0-	-4015	-0-	452	1	7531	2	Y	561	546	0			43
							95	4	617	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 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
12	24056	X	23677	-0-		-379	-0-	1175	1	20894	2	Y	1377	1418	0			39
								93	4	1515	9							
01	24056	X	20239	-0-		-3817	-0-	874	1	17582	2	Y	1496	1450	0			85
								137	4	1646	9							
02	22446	X	17555	-0-		-4891	-0-	851	1	15240	2	Y	1218	1238	0			65
								124	4	1340	9							
03	23684	X	21466	-0-		-2218	-0-	989	1	18864	2	Y	1302	1302	0			65
								181	4	1432	9							
04	20370	X	17874	-0-		-2496	-0-	952	1	15615	2	Y	1058	1066	0			57
								143	4	1164	9							
05	21049	X	18466	-0-		-2583	-0-	965	1	16057	2	Y	1131	1101	0			87
								200	4	1244	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
12	12400	X	6557	-0-		-5843	-0-	307	1	5455	2	Y	696	719	0			20
								29	4	766	9							
01	15046	X	15046	-0-		-0-	-0-	670	1	13478	2	Y	727	705	0			42
								98	4	800	9							
02	12629	X	12629	-0-		-0-	-0-	627	1	11243	2	Y	612	621	0			33
								86	4	673	9							
03	12400	X	11870	-0-		-530	-0-	552	1	10520	2	Y	635	636	0			32
								99	4	699	9							
04	11617	X	11617	-0-		-0-	-0-	629	1	10316	2	Y	528	532	0			28
								91	4	581	9							
*05	12126	X	12126	-0-		-0-	-0-	647	1	10754	2	Y	539	526	0			41
								132	4	593	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 25 RRCID -> 270571 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8750 - 14046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5071	X	5071	-0-		-0-	-0-	251	1	4460	2	Y	309	315	0			9
								20	4	340	9							
01	9574	X	9574	-0-		-0-	-0-	436	1	8765	2	Y	284	277	0			16
								61	4	312	9							
02	6827	X	6827	-0-		-0-	-0-	345	1	6190	2	Y	224	228	0			12
								46	4	246	9							
03	4929	X	4564	-0-		-365	-0-	214	1	4094	2	Y	198	200	0			10
								38	4	218	9							
04	5141	X	5141	-0-		-0-	-0-	289	1	4737	2	Y	70	76	0			4
								38	4	77	9							
*05	5135	X	5135	-0-		-0-	-0-	276	1	4581	2	Y	202	190	0			16
								56	4	222	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 16 RRCID -> 270847 COMPL. DATE 05/12/2013 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 9068 - 14254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13888	X	9492	-0-		-4396	-0-	485	1	8638	2	Y	304	319	0			9
								35	4	334	9							
01	13454	X	8264	-0-		-5190	-0-	366	1	7369	2	Y	431	415	0			25
								55	4	474	9							
02	12557	X	9079	-0-		-3478	-0-	456	1	8170	2	Y	356	362	0			19
								61	4	392	9							
03	13082	X	6344	-0-		-6738	-0-	291	1	5542	2	Y	416	414	0			21
								53	4	458	9							
04	T. A.		5983	-0-		5983	5983	317	1	5201	2	Y	379	380	0			20
								48	4	417	9							
05	T. A.		6913	-0-		6913	12896	363	1	6049	2	Y	386	376	0			30
								76	4	425	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	51491	X	51408	-0-	-83	-0-	3541	1	46749	2	Y	787	743	0			133
							252	4	866	9							
01	51491	X	47045	-0-	-4446	-0-	3218	1	42707	2	Y	723	689	0			167
							325	4	795	9							
02	48169	X	44623	-0-	-3546	-0-	3030	1	40468	2	Y	762	805	0			124
							287	4	838	9							
03	51491	X	45733	-0-	-5758	-0-	3011	1	41761	2	Y	679	701	0			102
							214	4	747	9							
04	48750	X	41513	-0-	-7237	-0-	2720	1	38008	2	Y	587	599	0			90
							139	4	646	9							
05	50375	X	41693	-0-	-8682	-0-	2745	1	37672	2	Y	536	551	0			75
							686	4	590	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 4022 RRCID -> 271412 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 8825 - 14009

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7843	X	5794	-0-	-2049	-0-	383	1	5054	2	Y	254	251	0			43
							78	4	279	9							
01	10674	X	10674	-0-	-0-	-0-	720	1	9557	2	Y	258	241	0			60
							113	4	284	9							
02	8843	X	8843	-0-	-0-	-0-	586	1	7833	2	Y	290	303	0			47
							105	4	319	9							
03	12618	X	12618	-0-	-0-	-0-	820	1	11366	2	Y	311	311	0			47
							90	4	342	9							
04	9791	X	9791	-0-	-0-	-0-	633	1	8852	2	Y	235	246	0			36
							47	4	259	9							
05	7533	X	4328	-0-	-3205	-0-	266	1	3650	2	Y	278	275	0			39
							106	4	306	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 5022 RRCID -> 271414 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8607 PERF. 8884 - 14068

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5890	X	5217	-0-	-673	-0-	355	1	4690	2	Y	122	114	0			21
							38	4	134	9							
01	8874	X	8874	-0-	-0-	-0-	611	1	8111	2	Y	97	95	0			23
							45	4	107	9							
02	9652	X	9652	-0-	-0-	-0-	663	1	8852	2	Y	91	99	0			15
							37	4	100	9							
03	5208	X	4627	-0-	-581	-0-	301	1	4178	2	Y	106	105	0			16
							31	4	117	9							
04	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	328	1	4584	2	Y	115	113	0			18
							23	4	127	9							
*05	11603	X	11603	-0-	-0-	-0-	760	1	10435	2	Y	191	182	0			27
							198	4	210	9							

GATES 05D WELL #: 3713A RRCID -> 272121 COMPL. DATE 12/09/2013 TOTAL DEPTH 8394 PERF. 8823 - 14006

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	26536	X	21008	-0-	-5528	-0-	223	1	19031	2	Y	1452	1422	0	28	1	14
							157	4	1597	9							
01	26536	X	6028	-0-	-20508	-0-	70	1	5450	2	Y	440	450	0	2	1	2
							24	4	484	9							
02	23490	X	12659	-0-	-10831	-0-	191	1	11341	2	Y	985	968	0			19
							43	4	1084	9							
03	23343	X	9873	-0-	-13470	-0-	169	1	9009	2	Y	614	617	0			16
							20	4	675	9							
04	21438	X	21438	-0-	-0-	-0-	330	1	20078	2	Y	870	867	0			19
							73	4	957	9							
*05	23433	X	23433	-0-	-0-	-0-	294	1	21329	2	Y	1555	1540	0	12	1	22
							99	4	1711	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05D WELL #: 1206A RRCID -> 272553 COMPL. DATE 12/08/2013 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8889 - 13921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18627	X	18627	-0-	-0-	-0-	196	1	16811	2	Y	1345	1317	0	21	1	13
							140	4	1480	9							
01	22723	X	22723	-0-	-0-	-0-	261	1	20449	2	Y	1747	1750	0	1	1	9
							91	4	1922	9							
02	20911	X	20911	-0-	-0-	-0-	316	1	18755	2	Y	1608	1586	0			31
							71	4	1769	9							
03	22403	X	22403	-0-	-0-	-0-	381	1	20327	2	Y	1498	1490	0			39
							47	4	1648	9							
04	24196	X	24196	-0-	-0-	-0-	368	1	22356	2	Y	1264	1275	0			28
							82	4	1390	9							
*05	29952	X	29952	-0-	-0-	-0-	382	1	27711	2	Y	1574	1562	0	17	1	23
							128	4	1731	9							

GATES 05D WELL #: 2313 RRCID -> 272557 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8908 - 14103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	35681	X	15256	-0-	-20425	-0-	160	1	13656	2	Y	1206	1182	0	43	1	11
							113	4	1327	9							
01	35681	X	9097	-0-	-26584	-0-	104	1	8159	2	Y	725	731	0	1	1	4
							36	4	798	9							
02	48126	X	48126	-0-	-0-	-0-	719	1	42627	2	Y	4198	4121	0			81
							162	4	4618	9							
03	49492	X	49492	-0-	-0-	-0-	824	1	43928	2	Y	4212	4184	0			109
							107	4	4633	9							
04	T. A.		44834	-0-	44834	44834	664	1	40320	2	Y	3363	3397	0			75
							151	4	3699	9							
05	T. A.		41767	-0-	41767	86601	517	1	37432	2	Y	3313	3296	0	44	1	48
							174	4	3644	9							

GATES 05D WELL #: 2413 RRCID -> 272559 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 8922 - 14164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	32829	X	10965	-0-	-21864	-0-	117	1	9959	2	Y	734	719	0	25	1	7
							82	4	807	9							
01	32829	X	9526	-0-	-23303	-0-	111	1	8719	2	Y	598	601	0	1	1	3
							38	4	658	9							
02	43769	X	43769	-0-	-0-	-0-	689	1	40851	2	Y	1893	1860	0			36
							147	4	2082	9							
03	32829	X	20444	-0-	-12385	-0-	348	1	18530	2	Y	1385	1385	0			36
							42	4	1524	9							
04	32520	X	22652	-0-	-9868	-0-	341	1	20698	2	Y	1397	1402	0			31
							76	4	1537	9							
05	44485	X	23934	-0-	-20551	-0-	303	1	21921	2	Y	1463	1454	0	19	1	21
							101	4	1609	9							

GATES 05D WELL #: 3813A RRCID -> 272595 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8826 - 14125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22351	X	19712	-0-	-2639	-0-	212	1	18083	2	Y	1154	1130	0	27	1	11
							148	4	1269	9							
01	22351	X	8135	-0-	-14216	-0-	98	1	7641	2	Y	331	339	0	1	1	2
							32	4	364	9							
02	20909	X	16164	-0-	-4745	-0-	247	1	14676	2	Y	1078	1059	0			21
							55	4	1186	9							
03	22351	X	12865	-0-	-9486	-0-	216	1	11525	2	Y	997	992	0			26
							27	4	1097	9							
04	18690	X	15820	-0-	-2870	-0-	235	1	14307	2	Y	1113	1114	0			25
							54	4	1224	9							
*05	24376	X	24376	-0-	-0-	-0-	310	1	22457	2	Y	1368	1358	0	15	1	20
							104	4	1505	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05D WELL #: 2513 RRCID -> 272597 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8915 - 14124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31403	X	9817	-0-	-21586	-0-	105	1	8929	2	Y	645	632	0	22	1	6
							73	4	710	9							
01	31403	X	2384	-0-	-29019	-0-	28	1	2182	2	Y	150	154	0	1	1	1
							9	4	165	9							
02	38063	X	38063	-0-	-0-	-0-	585	1	34717	2	Y	2393	2348	0			46
							129	4	2632	9							
03	31403	X	17182	-0-	-14221	-0-	289	1	15344	2	Y	1375	1385	0			36
							36	4	1513	9							
04	28050	X	18926	-0-	-9124	-0-	283	1	17204	2	Y	1250	1258	0			28
							64	4	1375	9							
05	37107	X	21907	-0-	-15200	-0-	274	1	19886	2	Y	1504	1493	0	17	1	22
							93	4	1654	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
12	25625	X	25625	-0-	-0-	-0-	271	1	23146	2	Y	1833	1796	0	36	1	17
							192	4	2016	9							
01	20708	X	18309	-0-	-2399	-0-	210	1	16427	2	Y	1454	1461	0	2	1	8
							73	4	1599	9							
02	19372	X	17524	-0-	-1848	-0-	263	1	15612	2	Y	1445	1425	0			28
							59	4	1590	9							
03	20708	X	16558	-0-	-4150	-0-	275	1	14627	2	Y	1474	1464	0			38
							35	4	1621	9							
04	20107	X	20107	-0-	-0-	-0-	301	1	18248	2	Y	1355	1363	0			30
							67	4	1491	9							
*05	22028	X	22028	-0-	-0-	-0-	276	1	19934	2	Y	1569	1558	0	18	1	23
							92	4	1726	9							

GATES 05D WELL #: 1006A RRCID -> 272697 COMPL. DATE 12/08/2013 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8763 - 13850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22134	X	20991	-0-	-1143	-0-	220	1	18819	2	Y	1632	1600	0	31	1	15
							157	4	1795	9							
01	22134	X	19813	-0-	-2321	-0-	227	1	17744	2	Y	1603	1608	0	1	1	9
							79	4	1763	9							
02	20706	X	17510	-0-	-3196	-0-	262	1	15570	2	Y	1471	1452	0			28
							60	4	1618	9							
03	22134	X	15870	-0-	-6264	-0-	268	1	14228	2	Y	1219	1215	0			32
							33	4	1341	9							
04	17160	X	12487	-0-	-4673	-0-	186	1	11296	2	Y	875	887	0			20
							42	4	963	9							
*05	23741	X	23741	-0-	-0-	-0-	299	1	21627	2	Y	1559	1546	0	11	1	22
							100	4	1715	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 2022 RRCID -> 272784 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 9060 - 13996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	43741	X	8880	-0-	-34861	-0-	623	1	8217	2	Y	27	68	0			5
							10	4	30	9							
01	41075	X	5898	-0-	-35177	-0-	410	1	5453	2	Y	21	21	0			5
							12	4	23	9							
02	33205	X	914	-0-	-32291	-0-	63	1	835	2	Y	11	14	0			2
							4	4	12	9							
03	28489	X	-0-	-0-	-28489	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
04	9510	X	6036	-0-	-3474	-0-	400	1	5588	2	Y	32	27	0			5
							13	4	35	9							
*05	12761	X	12761	-0-	-0-	-0-	840	1	11528	2	Y	166	148	0			23
							210	4	183	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05D WELL #: 4013A RRCID -> 272938 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 8814 - 13984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	26970	X	17234	-0-	-9736	-0-	183	1	15670	2	Y	1137	1114	0	25	1	11
							130	4	1251	9							
01	26009	X	6673	-0-	-19336	-0-	79	1	6135	2	Y	394	402	0	1	1	2
							26	4	433	9							
02	22098	X	-0-	-0-	-22098	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
03	23622	X	-0-	-0-	-23622	-0-					Y	-0-					-0-
04	18990	X	-0-	-0-	-18990	-0-					Y	-0-					-0-
05	17236	X	16303	-0-	-933	-0-	206	1	14856	2	Y	1066	1051	0			15
							68	4	1173	9							

GATES 05D WELL #: 1112 RRCID -> 272969 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 8817 - 14015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20968	X	20968	-0-	-0-	-0-	222	1	18992	2	Y	1452	1422	0	28	1	14
							157	4	1597	9							
01	22605	X	22605	-0-	-0-	-0-	265	1	20703	2	Y	1406	1410	0	2	1	8
							90	4	1547	9							
02	22753	X	22753	-0-	-0-	-0-	349	1	20700	2	Y	1479	1459	0			28
							77	4	1627	9							
03	19448	X	19448	-0-	-0-	-0-	330	1	17556	2	Y	1384	1376	0			36
							40	4	1522	9							
04	19470	X	8538	-0-	-10932	-0-	128	1	7787	2	Y	540	564	0			12
							29	4	594	9							
05	20119	X	5991	-0-	-14128	-0-	74	1	5386	2	Y	460	458	0	7	1	7
							25	4	506	9							

GATES 05D WELL #: 3913A RRCID -> 272970 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 8870 - 14086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22010	X	18880	-0-	-3130	-0-	205	1	17478	2	Y	958	939	0	11	1	9
							143	4	1054	9							
01	22010	X	5725	-0-	-16285	-0-	70	1	5446	2	Y	169	176	0	1	1	1
							23	4	186	9							
02	18241	X	-0-	-0-	-18241	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
03	18879	X	-0-	-0-	-18879	-0-					Y	-0-					-0-
04	1500	X	-0-	-0-	-1500	-0-					Y	-0-					-0-
*05	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	67	1	4872	2	Y	388	382	0			6
							23	4	427	9							

GATES 05D WELL #: 3513A RRCID -> 273016 COMPL. DATE 10/04/2014 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 9109 - 14266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	33666	X	7723	-0-	-25943	-0-	82	1	7013	2	Y	518	507	0	19	1	5
							58	4	570	9							
01	33976	X	3713	-0-	-30263	-0-	40	1	3144	2	Y	467	469	0			3
							15	4	514	9							
02	31784	X	23335	-0-	-8449	-0-	355	1	21069	2	Y	1665	1636	0			32
							79	4	1832	9							
03	33976	X	16990	-0-	-16986	-0-	285	1	15185	2	Y	1349	1346	0			35
							36	4	1484	9							
04	22560	X	19375	-0-	-3185	-0-	288	1	17504	2	Y	1380	1384	0			31
							65	4	1518	9							
05	23312	X	20921	-0-	-2391	-0-	261	1	18867	2	Y	1551	1542	0	18	1	22
							87	4	1706	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05D WELL #: 3413A RRCID -> 273017 COMPL. DATE 01/09/2014 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8920 - 14165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	32829	X	20065	-0-	-12764	-0-	213	1	18234	2	Y	1334	1307	0	29	1	13
							151	4	1467	9							
01	32829	X	9087	-0-	-23742	-0-	107	1	8333	2	Y	555	564	0	1	1	3
							36	4	611	9							
02	30711	X	11850	-0-	-18861	-0-	180	1	10681	2	Y	863	849	0			17
							40	4	949	9							
03	32829	X	10615	-0-	-22214	-0-	183	1	9766	2	Y	585	587	0			15
							22	4	644	9							
04	12697	X	12697	-0-	-0-	-0-	194	1	11770	2	Y	627	628	0			14
							43	4	690	9							
*05	12825	X	12825	-0-	-0-	-0-	159	1	11478	2	Y	1032	1023	0	8	1	15
							53	4	1135	9							

GATES 05D WELL #: 3613A RRCID -> 273102 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 8389 PERF. 8901 - 14042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	24552	X	16219	-0-	-8333	-0-	174	1	14885	2	Y	943	924	0	21	1	9
							123	4	1037	9							
01	24552	X	4330	-0-	-20222	-0-	51	1	3950	2	Y	284	290	0	1	1	2
							17	4	312	9							
02	22968	X	10809	-0-	-12159	-0-	163	1	9669	2	Y	855	841	0			16
							36	4	941	9							
03	24552	X	5753	-0-	-18799	-0-	96	1	5122	2	Y	475	479	0			12
							12	4	523	9							
04	10650	X	9569	-0-	-1081	-0-	142	1	8638	2	Y	688	685	0			15
							32	4	757	9							
*05	12213	X	12213	-0-	-0-	-0-	152	1	10919	2	Y	993	985	0	9	1	14
							50	4	1092	9							

GATES 05D WELL #: 906A RRCID -> 273103 COMPL. DATE 12/08/2013 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8891 - 13838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	25514	X	25514	-0-	-0-	-0-	266	1	22744	2	Y	2104	2062	0	36	1	20
							190	4	2314	9							
01	26020	X	26020	-0-	-0-	-0-	297	1	23257	2	Y	2147	2154	0	2	1	11
							104	4	2362	9							
02	27231	X	27231	-0-	-0-	-0-	413	1	24512	2	Y	2013	1985	0			39
							92	4	2214	9							
03	24955	X	21851	-0-	-3104	-0-	361	1	19203	2	Y	2036	2022	0			53
							47	4	2240	9							
04	20340	X	18709	-0-	-1631	-0-	276	1	16800	2	Y	1426	1447	0			32
							64	4	1569	9							
05	21018	X	17841	-0-	-3177	-0-	219	1	15881	2	Y	1515	1506	0	19	1	22
							74	4	1667	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 1022R RRCID -> 273511 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 9068 - 14072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		33952	-0-	33952	73908	2350	1	31019	2	N	409	391	0			69
							133	4	450	9							
01	T. A.		31224	-0-	31224	105132	2142	1	28424	2	N	424	395	0			98
							192	4	466	9							
02	T. A.		30615	-0-	30615	135747	2086	1	27864	2	N	448	473	0			73
							172	4	493	9							
03	167179	X	31432	-0-	-135747	-0-	2068	1	28678	2	N	486	486	0			73
							151	4	535	9							
04	32850	X	23116	-0-	-9734	-0-	1498	1	20939	2	N	521	514	0			80
							106	4	573	9							
05	33945	X	24237	-0-	-9708	-0-	1585	1	21759	2	N	432	451	0			61
							418	4	475	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05D WELL #: 2613 RRCID -> 273512 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8907 - 14097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	28334	X	23631	-0-	-4703	-0-	250	1	21338	2	Y	1697	1663	0	32	1	16
							176	4	1867	9							
01	28334	X	9265	-0-	-19069	-0-	109	1	8521	2	Y	544	555	0	2	1	3
							37	4	598	9							
02	44258	X	44258	-0-	-0-	-0-	688	1	40821	2	Y	2364	2322	0			45
							149	4	2600	9							
03	28334	X	21613	-0-	-6721	-0-	369	1	19638	2	Y	1420	1428	0			37
							44	4	1562	9							
04	27780	X	23989	-0-	-3791	-0-	362	1	22005	2	Y	1401	1407	0			31
							81	4	1541	9							
05	44485	X	24675	-0-	-19810	-0-	311	1	22540	2	Y	1564	1554	0	18	1	23
							104	4	1720	9							

GATES 05D WELL #: 2213 RRCID -> 274192 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 8756 - 14080

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 05D WELL #: 2013 RRCID -> 274199 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 8351 PERF. 8774 - 14140

12	65999	X	19776	-0-	-46223	-0-	207	1	17725	2	Y	1542	1510	0	56	1	15
							148	4	1696	9							
01	65999	X	11910	-0-	-54089	-0-	138	1	10732	2	Y	903	912	0	1	1	5
							47	4	993	9							
02	64278	X	64278	-0-	-0-	-0-	962	1	57041	2	Y	5507	5406	0			106
							217	4	6058	9							
03	65177	X	65177	-0-	-0-	-0-	1078	1	57467	2	Y	5900	5853	0			153
							142	4	6490	9							
04	T. A.		54946	-0-	54946	54946	812	1	49368	2	Y	4164	4224	0			93
							186	4	4580	9							
05	T. A.		55645	-0-	55645	110591	690	1	49993	2	Y	4300	4276	0	55	1	62
							232	4	4730	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 27 RRCID -> 274490 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 9110 - 14391

12	18290	X	14413	-0-	-3877	-0-	763	1	13562	2	Y	36	35	0			1
							48	4	40	9							
01	18011	X	13968	-0-	-4043	-0-	654	1	13159	2	Y	63	60	0			4
							86	4	69	9							
02	16008	X	14644	-0-	-1364	-0-	768	1	13761	2	Y	22	25	0			1
							91	4	24	9							
03	16182	X	15910	-0-	-272	-0-	766	1	14606	2	Y	373	355	0			19
							128	4	410	9							
04	14097	X	14097	-0-	-0-	-0-	781	1	12814	2	Y	358	358	0			19
							108	4	394	9							
05	15655	X	5471	-0-	-10184	-0-	305	1	5077	2	Y	25	42	0			2
							61	4	28	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 28 RRCID -> 274491 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 8643 PERF. 9110 - 14391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21545	X	15432	-0-		-6113	-0-	786	1	13986	2	Y	548	561	0			16
								57	4	603	9							
01	20460	X	16074	-0-		-4386	-0-	727	1	14632	2	Y	556	540	0			32
								103	4	612	9							
02	18125	X	15748	-0-		-2377	-0-	800	1	14360	2	Y	440	448	0			24
								104	4	484	9							
03	18693	X	16542	-0-		-2151	-0-	784	1	14940	2	Y	621	614	0			31
								135	4	683	9							
04	16080	X	11161	-0-		-4919	-0-	619	1	10162	2	Y	268	285	0			14
								85	4	295	9							
05	16833	X	5878	-0-		-10955	-0-	329	1	5483	2	Y	-0-	14	0			-0-
								66	4									

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 26 RRCID -> 274495 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 9140 - 14437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22754	X	14915	-0-		-7839	-0-	789	1	14041	2	Y	32	33	0			1
								50	4	35	9							
01	20615	X	14647	-0-		-5968	-0-	687	1	13813	2	Y	53	51	0			3
								89	4	58	9							
02	18444	X	15956	-0-		-2488	-0-	837	1	15008	2	Y	11	13	0			1
								99	4	12	9							
03	17639	X	6636	-0-		-11003	-0-	327	1	6235	2	Y	20	20	0			1
								52	4	22	9							
04	14430	X	4681	-0-		-9749	-0-	267	1	4377	2	Y	3	4	0			-0-
								34	4	3	9							
05	15345	X	6427	-0-		-8918	-0-	360	1	5989	2	Y	5	5	0			-0-
								72	4	6	9							

GATES 05D WELL #: 10W RRCID -> 274496 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8969 - 14175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	34494	X	34494	-0-		-0-	-0-	2406	1	30245	2	N	1523	1494	0			162
								168	4	1675	9							
01	28489	X	26528	-0-		-1961	-0-	847	1	24052	2	N	1407	1453	0			116
								81	4	1548	9							
02	27558	X	27558	-0-		-0-	-0-	5083	1	20840	2	N	1415	1435	0			96
								78	4	1557	9							
03	28489	X	-0-	-0-		-28489	-0-					N	-0-	96	0			-0-
04	22975	X	22975	-0-		-0-	-0-	409	1	18658	2	N	3361	3292	0			69
								211	4	3697	9							
*05	21355	X	21355	-0-		-0-	-0-	535	1	18318	2	N	2217	2226	0			60
								63	4	2439	9							

GATES 05D WELL #: 11W RRCID -> 274497 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 8903 - 14260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	28489	X	28371	-0-		-118	-0-	1980	1	24891	2	N	1239	1212	0			132
								137	4	1363	9							
01	28489	X	21359	-0-		-7130	-0-	681	1	19355	2	N	1143	1181	0			94
								66	4	1257	9							
02	26651	X	22172	-0-		-4479	-0-	4108	1	16842	2	N	1057	1079	0			72
								59	4	1163	9							
03	28489	X	-0-	-0-		-28489	-0-					N	-0-	72	0			-0-
04	15990	X	15721	-0-		-269	-0-	306	1	13944	2	N	1225	1200	0			25
								123	4	1348	9							
05	16523	X	14471	-0-		-2052	-0-	371	1	12718	2	N	1220	1212	0			33
								40	4	1342	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05D WELL #: 12W RRCID -> 274498 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8903 - 14022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	38117	X	38117	-0-	-0-	-0-	2658	1	33423	2	N	1682	1650	0			179
							186	4	1850	9							
01	31496	X	29299	-0-	-2197	-0-	935	1	26537	2	N	1579	1628	0			130
							90	4	1737	9							
02	29464	X	27771	-0-	-1693	-0-	5143	1	21087	2	N	1334	1374	0			90
							74	4	1467	9							
03	31496	X	-0-	-0-	-31496	-0-					N	-0-	90	0			-0-
04	21952	X	21952	-0-	-0-	-0-	431	1	19665	2	N	1534	1503	0			31
							169	4	1687	9							
05	22227	X	18828	-0-	-3399	-0-	495	1	16957	2	N	1208	1206	0			33
							47	4	1329	9							

GATES 09 ROSE B GU 8 WELL #: 2017 RRCID -> 274689 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 9171 - 14545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	40703	X	31636	-0-	-9067	-0-	2416	1	28058	2	Y	707	648	1			89
							384	4	778	9							
01	36983	X	30161	-0-	-6822	-0-	2626	1	26114	2	Y	998	965	1			122
							323	4	1098	9							
02	34597	X	26296	-0-	-8301	-0-	2282	1	22816	2	Y	796	762	1			156
							322	4	876	9							
03	36983	X	27103	-0-	-9880	-0-	2415	1	23400	2	Y	905	942	1			119
							292	4	996	9							
04	DLQ G-10		25027	-0-	25027	25027	2281	1	21382	2	Y	854	861	1			112
							425	4	939	9							
05	DLQ G-10		31121	-0-	31121	56148	3054	1	27109	2	Y	725	693	1			144
							160	4	798	9							

GATES 09 ROSE B GU 8 WELL #: 3017 RRCID -> 274690 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 9152 - 14594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	42873	X	32901	-0-	-9972	-0-	2485	1	28849	2	Y	1057	1060	1			133
							404	4	1163	9							
01	39928	X	29696	-0-	-10232	-0-	2601	1	25866	2	Y	833	864	1			102
							313	4	916	9							
02	34800	X	26103	-0-	-8697	-0-	2277	1	22766	2	Y	672	642	1			132
							321	4	739	9							
03	37200	X	26150	-0-	-11050	-0-	2335	1	22623	2	Y	830	853	1			109
							279	4	913	9							
04	29490	X	21274	-0-	-8216	-0-	1940	1	18182	2	Y	719	733	1			95
							361	4	791	9							
05	30473	X	3779	-0-	-26694	-0-	295	1	2621	2	Y	750	696	1			149
							38	4	825	9							

GATES 09 ROSE B GU 8 WELL #: 5017 RRCID -> 274691 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 9168 - 14594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	36744	X	36744	-0-	-0-	-0-	2743	1	31836	2	Y	1553	1565	1			196
							457	4	1708	9							
01	36177	X	34639	-0-	-1538	-0-	3001	1	29843	2	Y	1289	1327	1			158
							377	4	1418	9							
02	33843	X	30626	-0-	-3217	-0-	2644	1	26435	2	Y	1067	1016	1			209
							373	4	1174	9							
03	36177	X	31056	-0-	-5121	-0-	2738	1	26529	2	Y	1306	1343	1			172
							352	4	1437	9							
04	34170	X	28356	-0-	-5814	-0-	2560	1	23995	2	Y	1196	1211	1			157
							485	4	1316	9							
05	35309	X	34873	-0-	-436	-0-	3392	1	30107	2	Y	1080	1023	1			214
							186	4	1188	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 09 ROSE B GU 9 WELL #: 6017 RRCID -> 274692 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 9150 - 14527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	44702	X	33852	-0-	-10850	-0-	2127	1	29474	2	Y	1999	1813	1			323
							52	4	2199	9							
01	41013	X	31930	-0-	-9083	-0-	2229	1	27705	2	Y	1779	1796	1			306
							39	4	1957	9							
02	37468	X	28718	-0-	-8750	-0-	2231	1	24660	2	Y	1458	1574	1			190
							223	4	1604	9							
03	35464	X	28293	-0-	-7171	-0-	2111	1	25126	2	Y	893	946	1			137
							74	4	982	9							
04	29730	X	25924	-0-	-3806	-0-	2276	1	22672	2	Y	703	700	1			140
							203	4	773	9							
05	30721	X	24825	-0-	-5896	-0-	2078	1	22515	2	Y	119	234	1			25
							101	4	131	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
12	42439	X	30081	-0-	-12358	-0-	1903	1	26362	2	Y	1611	1589	1			261
							44	4	1772	9							
01	42439	X	28671	-0-	-13768	-0-	2008	1	24961	2	Y	1516	1516	1			261
							34	4	1668	9							
02	34307	X	25606	-0-	-8701	-0-	1994	1	22035	2	Y	1259	1356	1			164
							192	4	1385	9							
03	30845	X	26940	-0-	-3905	-0-	1975	1	23511	2	Y	1236	1210	1			190
							94	4	1360	9							
04	26640	X	19798	-0-	-6842	-0-	1714	1	17078	2	Y	736	779	1			147
							196	4	810	9							
05	27528	X	18844	-0-	-8684	-0-	1502	1	16277	2	Y	888	848	1			187
							88	4	977	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
12	28799	X	28588	-0-	-211	-0-	1913	1	26505	2	Y	130	266	1			21
							27	4	143	9							
01	28737	X	27453	-0-	-1284	-0-	2036	1	25316	2	Y	79	86	1			14
							14	4	87	9							
02	26941	X	24754	-0-	-2187	-0-	2046	1	22608	2	Y	69	74	1			9
							24	4	76	9							
03	28799	X	26526	-0-	-2273	-0-	2009	1	23920	2	Y	497	430	1			76
							50	4	547	9							
04	27561	X	27561	-0-	-0-	-0-	2376	1	23671	2	Y	1113	967	1			222
							290	4	1224	9							
*05	29964	X	29964	-0-	-0-	-0-	2421	1	26238	2	Y	1063	1061	1			224
							136	4	1169	9							

GATES 09 ROSE B GU 9 WELL #: 9017 RRCID -> 274695 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 9208 - 14083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	32767	X	24885	-0-	-7882	-0-	1666	1	23082	2	Y	104	275	1			17
							23	4	114	9							
01	32767	X	23655	-0-	-9112	-0-	1760	1	21882	2	Y	2	19	1			-0-
							11	4	2	9							
02	27608	X	21630	-0-	-5978	-0-	1793	1	19815	2	Y	7	6	1			1
							14	4	8	9							
03	27125	X	24746	-0-	-2379	-0-	1891	1	22517	2	Y	275	234	1			42
							35	4	303	9							
04	26096	X	26096	-0-	-0-	-0-	2327	1	23183	2	Y	403	365	1			80
							143	4	443	9							
*05	29882	X	29882	-0-	-0-	-0-	2418	1	26209	2	Y	1018	884	1			214
							135	4	1120	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 29 RRCID -> 274696 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 8651 PERF. 9068 - 14367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	34131	X	30516	-0-	-3615	-0-	1573	1	27994	2	Y	763	784	0			22
							110	4	839	9							
01	32953	X	21854	-0-	-11099	-0-	986	1	19826	2	Y	820	795	0			47
							140	4	902	9							
02	28739	X	19642	-0-	-9097	-0-	986	1	17680	2	Y	767	773	0			41
							132	4	844	9							
03	30690	X	21106	-0-	-9584	-0-	989	1	18858	2	Y	985	977	0			49
							175	4	1084	9							
04	24570	X	15165	-0-	-9405	-0-	824	1	13508	2	Y	650	664	0			35
							118	4	715	9							
05	25389	X	16617	-0-	-8772	-0-	880	1	14641	2	Y	832	803	0			64
							181	4	915	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 30 RRCID -> 274697 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 9043 - 14385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	37417	X	32912	-0-	-4505	-0-	1693	1	30135	2	Y	876	904	0			25
							120	4	964	9							
01	36642	X	25004	-0-	-11638	-0-	1127	1	22676	2	Y	945	916	0			54
							161	4	1040	9							
02	30827	X	21003	-0-	-9824	-0-	1057	1	18947	2	Y	781	793	0			42
							140	4	859	9							
03	32922	X	22564	-0-	-10358	-0-	1024	1	19531	2	Y	1651	1611	0			82
							193	4	1816	9							
04	26430	X	18322	-0-	-8108	-0-	994	1	16303	2	Y	802	841	0			43
							143	4	882	9							
05	27311	X	17719	-0-	-9592	-0-	937	1	15589	2	Y	909	882	0			70
							193	4	1000	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 1017 RRCID -> 274703 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 8663 PERF. 9139 - 14676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	52917	X	40214	-0-	-12703	-0-	1735	1	36534	2	Y	1383	1389	0			108
							424	4	1521	9							
01	52917	X	39185	-0-	-13732	-0-	1435	1	36100	2	Y	1267	1276	0			99
							256	4	1394	9							
02	49503	X	34667	-0-	-14836	-0-	1161	1	32072	2	Y	1086	1069	0			116
							239	4	1195	9							
03	47647	X	35929	-0-	-11718	-0-	1157	1	32861	2	Y	1511	1483	0			144
							249	4	1662	9							
04	38040	X	30555	-0-	-7485	-0-	982	1	28290	2	Y	970	986	0			128
							216	4	1067	9							
05	39308	X	34978	-0-	-4330	-0-	1131	1	31842	2	Y	1616	1591	0			153
							227	4	1778	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 1018 RRCID -> 274704 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 9115 - 14700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	51181	X	40068	-0-	-11113	-0-	1766	1	37189	2	Y	638	671	0			50
							411	4	702	9							
01	51181	X	37946	-0-	-13235	-0-	1428	1	35935	2	Y	337	361	0			26
							212	4	371	9							
02	46284	X	33770	-0-	-12514	-0-	1164	1	32132	2	Y	233	234	0			25
							218	4	256	9							
03	46407	X	33898	-0-	-12509	-0-	1141	1	32430	2	Y	85	102	0			8
							233	4	94	9							
04	37530	X	32385	-0-	-5145	-0-	1073	1	30931	2	Y	135	125	0			18
							232	4	149	9							
05	38781	X	32811	-0-	-5970	-0-	1116	1	31403	2	Y	65	77	0			6
							220	4	72	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
12	4991	X	4121	-0-	-870	-0-	189	1	3372	2	Y	492	500	0			14
							19	4	541	9							
01	4991	X	2861	-0-	-2130	-0-	119	1	2402	2	Y	290	287	0			17
							21	4	319	9							
02	4321	X	2540	-0-	-1781	-0-	129	1	2311	2	Y	75	88	0			4
							17	4	83	9							
03	5486	X	5486	-0-	-0-	-0-	263	1	5023	2	Y	141	138	0			7
							45	4	155	9							
04	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	264	1	4330	2	Y	-0-	7	0			-0-
							34	4									
*05	5619	X	5619	-0-	-0-	-0-	312	1	5190	2	Y	49	45	0			4
							63	4	54	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 1007 RRCID -> 274708 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 9073 - 14055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	41106	X	25123	-0-	-15983	-0-	2089	1	21849	2	Y	820	797	0			60
							283	4	902	9							
01	41106	X	19683	-0-	-21423	-0-	2181	1	16494	2	Y	816	816	0			60
							110	4	898	9							
02	33205	X	16591	-0-	-16614	-0-	1680	1	14179	2	Y	600	612	0			48
							72	4	660	9							
03	29357	X	16113	-0-	-13244	-0-	1652	1	13574	2	Y	676	680	0			44
							143	4	744	9							
04	19200	X	18532	-0-	-668	-0-	2184	1	15432	2	Y	594	598	0			40
							263	4	653	9							
*05	21310	X	21310	-0-	-0-	-0-	2456	1	17787	2	Y	750	761	0			29
							242	4	825	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
12	35150	X	35150	-0-	-0-	-0-	2909	1	30440	2	Y	1268	1225	0			93
							406	4	1395	9							
01	28861	X	28175	-0-	-686	-0-	3108	1	23511	2	Y	1266	1265	0			94
							163	4	1393	9							
02	26999	X	25908	-0-	-1091	-0-	2611	1	22031	2	Y	1045	1055	0			84
							116	4	1150	9							
03	28861	X	24417	-0-	-4444	-0-	2488	1	20436	2	Y	1151	1159	0			76
							227	4	1266	9							
04	29550	X	22212	-0-	-7338	-0-	2569	1	18155	2	Y	1036	1042	0			70
							348	4	1140	9							
05	30535	X	24584	-0-	-5951	-0-	2828	1	20482	2	Y	902	938	0			34
							282	4	992	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 1005 RRCID -> 274710 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 8186 - 14220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	35185	X	27238	-0-	-7947	-0-	2250	1	23547	2	Y	1021	991	0			75
							318	4	1123	9							
01	35185	X	22139	-0-	-13046	-0-	2434	1	18410	2	Y	1057	1054	0			78
							132	4	1163	9							
02	32915	X	20158	-0-	-12757	-0-	2031	1	17129	2	Y	825	837	0			66
							90	4	908	9							
03	30349	X	19244	-0-	-11105	-0-	1954	1	16054	2	Y	957	960	0			63
							183	4	1053	9							
04	23850	X	16533	-0-	-7317	-0-	1905	1	13465	2	Y	817	825	0			55
							264	4	899	9							
05	24645	X	23528	-0-	-1117	-0-	2736	1	19822	2	Y	651	681	0			25
							254	4	716	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 52 RRCID -> 274712 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 8961 - 14183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6324	X	3188	-0-	-3136	-0-	160	1	2849	2	Y	152	160	0			4
							12	4	167	9							
01	6324	X	3241	-0-	-3083	-0-	146	1	2941	2	Y	121	118	0			7
							21	4	133	9							
02	6218	X	6218	-0-	-0-	-0-	317	1	5682	2	Y	162	160	0			9
							41	4	178	9							
03	8329	X	8329	-0-	-0-	-0-	406	1	7749	2	Y	97	101	0			5
							67	4	107	9							
04	8198	X	8198	-0-	-0-	-0-	462	1	7575	2	Y	91	91	0			5
							61	4	100	9							
*05	8417	X	8417	-0-	-0-	-0-	465	1	7735	2	Y	113	109	0			9
							93	4	124	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 53 RRCID -> 274713 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 9028 - 14205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	29171	X	19260	-0-	-9911	-0-	1021	1	18167	2	Y	6	9	0			-0-
							65	4	7	9							
01	28427	X	18048	-0-	-10379	-0-	848	1	17058	2	Y	29	27	0			2
							110	4	32	9							
02	24447	X	17287	-0-	-7160	-0-	905	1	16219	2	Y	50	49	0			3
							108	4	55	9							
03	19995	X	19752	-0-	-243	-0-	966	1	18410	2	Y	200	193	0			10
							156	4	220	9							
04	17214	X	17214	-0-	-0-	-0-	960	1	15750	2	Y	340	332	0			18
							130	4	374	9							
05	15872	X	15076	-0-	-796	-0-	817	1	13605	2	Y	443	427	0			34
							167	4	487	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 54 RRCID -> 274714 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 8988 - 14194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	25172	X	19170	-0-	-6002	-0-	974	1	17350	2	Y	704	725	0			20
							72	4	774	9							
01	24118	X	18563	-0-	-5555	-0-	835	1	16796	2	Y	738	716	0			42
							120	4	812	9							
02	20416	X	17467	-0-	-2949	-0-	880	1	15777	2	Y	630	638	0			34
							117	4	693	9							
03	20734	X	20734	-0-	-0-	-0-	995	1	18965	2	Y	552	559	0			27
							167	4	607	9							
04	21681	X	21681	-0-	-0-	-0-	1201	1	19696	2	Y	563	560	0			30
							165	4	619	9							
*05	19992	X	19992	-0-	-0-	-0-	1092	1	18174	2	Y	459	454	0			35
							221	4	505	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 1008 RRCID -> 274715 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 8995 - 14187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	35664	X	35664	-0-	-0-	-0-	2961	1	30976	2	Y	1202	1166	0			88
							405	4	1322	9							
01	29588	X	29588	-0-	-0-	-0-	3274	1	24766	2	Y	1255	1250	0			93
							167	4	1381	9							
02	26079	X	26079	-0-	-0-	-0-	2631	1	22209	2	Y	1021	1032	0			82
							116	4	1123	9							
03	27218	X	25438	-0-	-1780	-0-	2625	1	21562	2	Y	942	962	0			62
							215	4	1036	9							
04	30480	X	26085	-0-	-4395	-0-	3037	1	21461	2	Y	1084	1073	0			73
							395	4	1192	9							
05	31496	X	27024	-0-	-4472	-0-	3117	1	22581	2	Y	927	965	0			35
							306	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 A BVP WELL #: 31 RRCID -> 274734 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 9228 - 14420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	48515	X	45839	-0-	-2676	-0-	2339	1	41635	2	Y	1541	1581	0			44
							170	4	1695	9							
01	47709	X	34916	-0-	-12793	-0-	1560	1	31377	2	Y	1593	1546	0			91
							227	4	1752	9							
02	42079	X	29386	-0-	-12693	-0-	1466	1	26276	2	Y	1314	1334	0			71
							199	4	1445	9							
03	45849	X	31498	-0-	-14351	-0-	1477	1	28159	2	Y	1455	1454	0			72
							261	4	1601	9							
04	36720	X	25807	-0-	-10913	-0-	1388	1	22754	2	Y	1329	1330	0			71
							203	4	1462	9							
05	37944	X	25113	-0-	-12831	-0-	1313	1	21855	2	Y	1520	1474	0			117
							273	4	1672	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 1009 RRCID -> 274749 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8888 - 14094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	37713	X	37713	-0-	-0-	-0-	3098	1	32410	2	Y	1592	1541	0			117
							454	4	1751	9							
01	32736	X	31216	-0-	-1520	-0-	3439	1	26013	2	Y	1437	1448	0			106
							183	4	1581	9							
02	31790	X	31790	-0-	-0-	-0-	3205	1	27050	2	Y	1266	1271	0			101
							142	4	1393	9							
03	32736	X	25405	-0-	-7331	-0-	2608	1	21427	2	Y	1042	1075	0			68
							224	4	1146	9							
04	35850	X	22077	-0-	-13773	-0-	2567	1	18140	2	Y	939	944	0			63
							337	4	1033	9							
05	37045	X	23785	-0-	-13260	-0-	2738	1	19832	2	Y	857	887	0			33
							272	4	943	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
12	45570	X	27526	-0-	-18044	-0-	1187	1	25007	2	Y	947	943	0			74
							290	4	1042	9							
01	40176	X	25906	-0-	-14270	-0-	952	1	23978	2	Y	736	753	0			57
							166	4	810	9							
02	32451	X	22820	-0-	-9631	-0-	773	1	21349	2	Y	495	499	0			53
							153	4	545	9							
03	32519	X	23055	-0-	-9464	-0-	752	1	21374	2	Y	699	685	0			67
							160	4	769	9							
04	25110	X	19370	-0-	-5740	-0-	624	1	17981	2	Y	571	562	0			76
							137	4	628	9							
05	25947	X	15087	-0-	-10860	-0-	498	1	14010	2	Y	436	471	0			41
							99	4	480	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 4018 RRCID -> 274751 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 9141 - 14695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	39508	X	39508	-0-	-0-	-0-	1692	1	35637	2	Y	1599	1601	0			125
							420	4	1759	9							
01	37197	X	37197	-0-	-0-	-0-	1343	1	33791	2	Y	1637	1635	0			127
							262	4	1801	9							
02	33186	X	33186	-0-	-0-	-0-	1070	1	29551	2	Y	2108	2010	0			225
							246	4	2319	9							
03	32817	X	32817	-0-	-0-	-0-	1057	1	30027	2	Y	1369	1464	0			130
							227	4	1506	9							
04	36180	X	32550	-0-	-3630	-0-	1035	1	29831	2	Y	1322	1277	0			175
							230	4	1454	9							
05	37386	X	32913	-0-	-4473	-0-	1073	1	30221	2	Y	1276	1330	0			121
							215	4	1404	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 09 ROSE B WELL #: 5018 RRCID -> 274752 COMPL. DATE 11/07/2014 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 9057 - 14722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	39607	X	39607	-0-	-0-	-0-	1731	1	36468	2	Y	906	904	0			71
							411	4	997	9							
01	37568	X	37568	-0-	-0-	-0-	1380	1	34732	2	Y	1104	1089	0			86
							242	4	1214	9							
02	32503	X	32503	-0-	-0-	-0-	1103	1	30471	2	Y	646	663	0			69
							218	4	711	9							
03	33232	X	32957	-0-	-275	-0-	1084	1	30791	2	Y	777	772	0			74
							227	4	855	9							
04	36210	X	33093	-0-	-3117	-0-	1077	1	31033	2	Y	680	664	0			90
							235	4	748	9							
05	37417	X	32745	-0-	-4672	-0-	1093	1	30761	2	Y	614	646	0			58
							216	4	675	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 7018 RRCID -> 274759 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 8582 PERF. 9079 - 14744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	39422	X	39422	-0-	-0-	-0-	1685	1	35484	2	Y	1666	1658	0			130
							420	4	1833	9							
01	36836	X	36836	-0-	-0-	-0-	1335	1	33605	2	Y	1493	1507	0			116
							254	4	1642	9							
02	32174	X	32174	-0-	-0-	-0-	1069	1	29492	2	Y	1262	1243	0			135
							225	4	1388	9							
03	32705	X	32705	-0-	-0-	-0-	1044	1	29675	2	Y	1598	1581	0			152
							228	4	1758	9							
04	34680	X	32243	-0-	-2437	-0-	1021	1	29411	2	Y	1440	1401	0			191
							227	4	1584	9							
05	35836	X	32653	-0-	-3183	-0-	1039	1	29249	2	Y	1960	1965	0			186
							209	4	2156	9							

GATES 05D WELL #: 3313A RRCID -> 274793 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 8379 PERF. 8379 - 14175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14477	X	10995	-0-	-3482	-0-	117	1	9967	2	Y	754	739	0	14	1	7
							82	4	829	9							
01	13826	X	6513	-0-	-7313	-0-	77	1	6057	2	Y	321	325	0	1	1	2
							26	4	353	9							
02	20046	X	20046	-0-	-0-	-0-	311	1	18430	2	Y	1125	1105	0			22
							67	4	1238	9							
03	11005	X	9599	-0-	-1406	-0-	161	1	8572	2	Y	769	771	0			20
							20	4	846	9							
04	10650	X	10644	-0-	-6	-0-	155	1	9441	2	Y	920	919	0			21
							36	4	1012	9							
05	14725	X	10652	-0-	-4073	-0-	133	1	9598	2	Y	797	795	0	12	1	11
							44	4	877	9							

GATES 09 ROSE B GU1 WELL #: 8018 RRCID -> 274794 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 8586 PERF. 9097 - 14619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	58001	X	33943	-0-	-24058	-0-	385	1	32193	2	Y	940	921	0			66
							331	4	1034	9							
01	44981	X	33443	-0-	-11538	-0-	995	1	31395	2	Y	851	865	0			52
							117	4	936	9							
02	36946	X	28504	-0-	-8442	-0-	943	1	26744	2	Y	696	696	0			52
							51	4	766	9							
03	39494	X	29567	-0-	-9927	-0-	1046	1	27739	2	Y	662	682	0			32
							54	4	728	9							
04	33960	X	27900	-0-	-6060	-0-	1220	1	25974	2	Y	566	557	0			41
							83	4	623	9							
05	33945	X	26739	-0-	-7206	-0-	1208	1	24464	2	Y	881	863	0			59
							98	4	969	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
12	48701	X	39784	-0-	-8917	-0-	451	1	37713	2	Y	1120	1101	0			78
							388	4	1232	9							
01	48701	X	40594	-0-	-8107	-0-	1205	1	38012	2	Y	1118	1128	0			68
							147	4	1230	9							
02	44863	X	34793	-0-	-10070	-0-	1148	1	32549	2	Y	936	934	0			70
							66	4	1030	9							
03	47957	X	34351	-0-	-13606	-0-	1208	1	32054	2	Y	925	951	0			44
							71	4	1018	9							
04	41070	X	32075	-0-	-8995	-0-	1367	1	29117	2	Y	1312	1262	0			94
							148	4	1443	9							
05	40579	X	32724	-0-	-7855	-0-	1496	1	30300	2	Y	761	804	0			51
							91	4	837	9							

GATES 09 ROSE B GU 8 WELL #: 4017 RRCID -> 274823 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 9169 - 14578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	42346	X	31563	-0-	-10783	-0-	2373	1	27547	2	Y	1139	1610	1			144
							390	4	1253	9							
01	42346	X	30496	-0-	-11850	-0-	2658	1	26439	2	Y	975	1000	1			119
							326	4	1073	9							
02	36192	X	27072	-0-	-9120	-0-	2350	1	23497	2	Y	813	773	1			159
							331	4	894	9							
03	38688	X	27322	-0-	-11366	-0-	2456	1	23788	2	Y	724	788	1			95
							282	4	796	9							
04	32940	X	24856	-0-	-8084	-0-	2321	1	21761	2	Y	327	379	1			43
							414	4	360	9							
05	31558	X	31021	-0-	-537	-0-	3061	1	27171	2	Y	576	505	1			114
							155	4	634	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
12	62775	X	48012	-0-	-14763	-0-	2046	1	43092	2	Y	2146	2160	0			168
							513	4	2361	9							
01	61411	X	45127	-0-	-16284	-0-	1630	1	41025	2	Y	1959	1975	0			152
							317	4	2155	9							
02	57449	X	40190	-0-	-17259	-0-	1329	1	36704	2	Y	1703	1673	0			182
							284	4	1873	9							
03	61411	X	40844	-0-	-20567	-0-	1308	1	37173	2	Y	1890	1892	0			180
							284	4	2079	9							
04	42900	X	35161	-0-	-7739	-0-	1112	1	32045	2	Y	1596	1565	0			211
							248	4	1756	9							
05	44330	X	34416	-0-	-9914	-0-	1132	1	31877	2	Y	1074	1183	0			102
							226	4	1181	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 3018 RRCID -> 274825 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8644 PERF. 9056 - 14738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	46686	X	35768	-0-	-10918	-0-	1542	1	32456	2	Y	1266	1253	0			99
							377	4	1393	9							
01	46686	X	34054	-0-	-12632	-0-	1250	1	31450	2	Y	1031	1050	0			80
							220	4	1134	9							
02	43674	X	30201	-0-	-13473	-0-	1021	1	28184	2	Y	721	724	0			77
							203	4	793	9							
03	42439	X	30715	-0-	-11724	-0-	1004	1	28520	2	Y	890	882	0			85
							212	4	979	9							
04	33090	X	27397	-0-	-5693	-0-	889	1	25635	2	Y	616	619	0			82
							195	4	678	9							
05	34193	X	27528	-0-	-6665	-0-	925	1	26032	2	Y	353	401	0			34
							183	4	388	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 09 ROSE B GU4 WELL #: 1118 RRCID -> 274828 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 8584 PERF. 9314 - 14580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	46190	X	37292	-0-	-8898	-0-	422	1	35258	2	Y	1133	1113	0			79
							366	4	1246	9							
01	45508	X	36738	-0-	-8770	-0-	1086	1	34284	2	Y	1116	1127	0			68
							140	4	1228	9							
02	39469	X	32044	-0-	-7425	-0-	1059	1	30011	2	Y	832	838	0			62
							59	4	915	9							
03	42191	X	31436	-0-	-10755	-0-	1115	1	29570	2	Y	634	666	0			30
							54	4	697	9							
04	37230	X	29200	-0-	-8030	-0-	1278	1	27204	2	Y	575	564	0			41
							85	4	633	9							
05	37293	X	31466	-0-	-5827	-0-	1404	1	28440	2	Y	1344	1296	0			89
							144	4	1478	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
12	47988	X	39284	-0-	-8704	-0-	443	1	37031	2	Y	1293	1269	0			90
							388	4	1422	9							
01	43586	X	35194	-0-	-8392	-0-	1036	1	32713	2	Y	1185	1203	0			72
							141	4	1304	9							
02	40774	X	29630	-0-	-11144	-0-	964	1	27331	2	Y	1147	1133	0			86
							73	4	1262	9							
03	43586	X	31479	-0-	-12107	-0-	1089	1	28894	2	Y	1281	1306	0			61
							87	4	1409	9							
04	36990	X	26418	-0-	-10572	-0-	1134	1	24118	2	Y	959	951	0			69
							111	4	1055	9							
05	38223	X	28713	-0-	-9510	-0-	1298	1	26290	2	Y	928	935	0			62
							104	4	1021	9							

GATES 09 ROSE B GU 7 WELL #: 1418 RRCID -> 274830 COMPL. DATE 11/12/2014 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 9097 - 15695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	64666	X	49874	-0-	-14792	-0-	566	1	47283	2	Y	1399	1371	0			98
							486	4	1539	9							
01	62217	X	44555	-0-	-17662	-0-	1323	1	41730	2	Y	1219	1243	0			74
							161	4	1341	9							
02	55680	X	38164	-0-	-17516	-0-	1253	1	35524	2	Y	1188	1173	0			89
							80	4	1307	9							
03	59520	X	37417	-0-	-22103	-0-	1305	1	34636	2	Y	1260	1289	0			60
							90	4	1386	9							
04	45210	X	33810	-0-	-11400	-0-	1460	1	31087	2	Y	1032	1018	0			74
							128	4	1135	9							
05	46717	X	33141	-0-	-13576	-0-	1505	1	30484	2	Y	948	959	0			63
							109	4	1043	9							

GATES 09 ROSE B GU 5 WELL #: 1218 RRCID -> 274831 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 9213 - 15098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	68076	X	48876	-0-	-19200	-0-	555	1	46349	2	Y	1360	1333	0			95
							476	4	1496	9							
01	62961	X	40615	-0-	-22346	-0-	1207	1	38074	2	Y	1081	1110	0			66
							145	4	1189	9							
02	53650	X	36841	-0-	-16809	-0-	1210	1	34302	2	Y	1138	1119	0			85
							77	4	1252	9							
03	57350	X	36622	-0-	-20728	-0-	1281	1	33984	2	Y	1157	1187	0			55
							84	4	1273	9							
04	44370	X	34290	-0-	-10080	-0-	1482	1	31559	2	Y	1019	1001	0			73
							128	4	1121	9							
05	45849	X	34911	-0-	-10938	-0-	1592	1	32232	2	Y	894	908	0			59
							104	4	983	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 09 ROSE B GU 6 WELL #: 1318 RRCID -> 274832 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 8571 PERF. 9215 - 15264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	70122	X	48903	-0-	-21219	-0-	554	1	46275	2	Y	1451	1421	0			102
							478	4	1596	9							
01	64790	X	45382	-0-	-19408	-0-	1344	1	42450	2	Y	1291	1314	0			79
							168	4	1420	9							
02	56260	X	38247	-0-	-18013	-0-	1254	1	35572	2	Y	1217	1205	0			91
							82	4	1339	9							
03	59768	X	37899	-0-	-21869	-0-	1323	1	35103	2	Y	1257	1288	0			60
							90	4	1383	9							
04	46470	X	33188	-0-	-13282	-0-	1432	1	30486	2	Y	1039	1025	0			74
							127	4	1143	9							
05	48019	X	33739	-0-	-14280	-0-	1532	1	31025	2	Y	974	983	0			65
							111	4	1071	9							

GATES 09 ROSE B GU3 WELL #: 1018 RRCID -> 274861 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 8946 - 15012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	59489	X	45251	-0-	-14238	-0-	512	1	42754	2	Y	1401	1374	0			98
							444	4	1541	9							
01	57071	X	44553	-0-	-12518	-0-	1316	1	41550	2	Y	1378	1392	0			84
							171	4	1516	9							
02	50141	X	39099	-0-	-11042	-0-	1288	1	36528	2	Y	1096	1098	0			82
							77	4	1206	9							
03	53599	X	39014	-0-	-14585	-0-	1373	1	36422	2	Y	1035	1068	0			49
							80	4	1139	9							
04	46500	X	36268	-0-	-10232	-0-	1572	1	33476	2	Y	993	971	0			71
							128	4	1092	9							
05	45260	X	38268	-0-	-6992	-0-	1722	1	34850	2	Y	1403	1381	0			93
							153	4	1543	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. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	91698	X	58757	-0-	-32941	-0-	651	1	55597	2	Y	1871	1833	0	37	1	18
							451	4	2058	9							
01	88815	X	55565	-0-	-33250	-0-	672	1	52557	2	Y	1921	1927	0	2	1	10
							223	4	2113	9							
02	67802	X	49198	-0-	-18604	-0-	782	1	46399	2	Y	1684	1662	0			32
							165	4	1852	9							
03	71858	X	50176	-0-	-21682	-0-	885	1	47163	2	Y	1846	1830	0			48
							97	4	2031	9							
04	55261	X	55261	-0-	-0-	-0-	866	1	52648	2	Y	1417	1433	0			32
							188	4	1559	9							
*05	55328	X	55328	-0-	-0-	-0-	730	1	52911	2	Y	1314	1308	0	19	1	19
							242	4	1445	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. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	55934	X	55934	-0-	-0-	-0-	617	1	52645	2	Y	2040	1999	0	40	1	19
							428	4	2244	9							
01	53098	X	53098	-0-	-0-	-0-	643	1	50265	2	Y	1797	1804	0	2	1	10
							213	4	1977	9							
02	50945	X	50945	-0-	-0-	-0-	808	1	47957	2	Y	1825	1800	0			35
							172	4	2008	9							
03	53669	X	53669	-0-	-0-	-0-	948	1	50528	2	Y	1900	1886	0			49
							103	4	2090	9							
04	57576	X	57576	-0-	-0-	-0-	902	1	54826	2	Y	1502	1517	0			34
							196	4	1652	9							
*05	58659	X	58659	-0-	-0-	-0-	775	1	56150	2	Y	1344	1339	0	20	1	19
							256	4	1478	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 50 RRCID -> 274865 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 8858 - 14275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14229	X	9867	-0-	-4362	-0-	507	1	9026	2	N	271	293	0			8
							36	4	298	9							
01	13919	X	11895	-0-	-2024	-0-	551	1	11094	2	N	160	159	0			9
							74	4	176	9							
02	12934	X	12795	-0-	-139	-0-	656	1	11769	2	N	261	256	0			14
							83	4	287	9							
03	14727	X	14727	-0-	-0-	-0-	711	1	13550	2	N	316	314	0			16
							118	4	348	9							
04	13334	X	13334	-0-	-0-	-0-	728	1	11941	2	N	511	499	0			28
							103	4	562	9							
05	12524	X	9673	-0-	-2851	-0-	512	1	8513	2	N	494	484	0			38
							105	4	543	9							

GATES 05D WELL #: 5019 RRCID -> 274866 COMPL. DATE 11/07/2014 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 9056 - 15534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	68324	X	47453	-0-	-20871	-0-	539	1	45065	2	Y	1262	1240	0			88
							461	4	1388	9							
01	59303	X	42759	-0-	-16544	-0-	1269	1	40082	2	Y	1140	1159	0			69
							154	4	1254	9							
02	52258	X	35980	-0-	-16278	-0-	1183	1	33540	2	Y	1076	1064	0			81
							73	4	1184	9							
03	55862	X	37411	-0-	-18451	-0-	1310	1	34761	2	Y	1142	1168	0			55
							84	4	1256	9							
04	44070	X	33506	-0-	-10564	-0-	1452	1	30909	2	Y	933	921	0			67
							119	4	1026	9							
05	45539	X	31949	-0-	-13590	-0-	1455	1	29475	2	Y	837	848	0			56
							98	4	921	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	50902	X	32485	-0-	-18417	-0-	2583	1	27028	2	Y	2195	2146	0			161
							459	4	2415	9							
01	50902	X	26801	-0-	-24101	-0-	2827	1	21384	2	Y	2163	2164	0			160
							211	4	2379	9							
02	47618	X	22748	-0-	-24870	-0-	2175	1	18356	2	Y	1887	1896	0			151
							141	4	2076	9							
03	46686	X	32991	-0-	-13695	-0-	3313	1	27214	2	Y	1934	1958	0			127
							337	4	2127	9							
04	T. A.		29656	-0-	29656	29656	3383	1	23907	2	Y	1700	1713	0			114
							496	4	1870	9							
05	T. A.		31944	-0-	31944	61600	3609	1	26142	2	Y	1627	1679	0			62
							403	4	1790	9							

GATES 05D WELL #: 8019 RRCID -> 274880 COMPL. DATE 11/02/2014 TOTAL DEPTH 8557 PERF. 9233 - 15179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	66495	X	40197	-0-	-26298	-0-	446	1	38107	2	Y	1214	1190	0	24	1	11
							309	4	1335	9							
01	66495	X	35818	-0-	-30677	-0-	431	1	33682	2	Y	1420	1422	0	1	1	8
							143	4	1562	9							
02	62205	X	34789	-0-	-27416	-0-	544	1	32261	2	Y	1697	1672	0			33
							117	4	1867	9							
03	53196	X	37910	-0-	-15286	-0-	661	1	35221	2	Y	1775	1762	0			46
							75	4	1953	9							
04	119080	X	119080	-0-	-0-	-0-	1899	1	115436	2	Y	1217	1236	0			27
							406	4	1339	9							
*05	42813	X	42813	-0-	-0-	-0-	563	1	40791	2	Y	1157	1151	0	16	1	17
							186	4	1273	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
12	92473	X	56381	-0-	-36092	-0-	620	1	53030	2	Y	2090	2048	0	40	1	20
							432	4	2299	9							
01	92473	X	53466	-0-	-39007	-0-	650	1	50860	2	Y	1583	1593	0	2	1	8
							215	4	1741	9							
02	71920	X	52067	-0-	-19853	-0-	823	1	48828	2	Y	2037	2006	0			39
							175	4	2241	9							
03	74276	X	51614	-0-	-22662	-0-	908	1	48381	2	Y	2023	2010	0			52
							100	4	2225	9							
04	59130	X	54621	-0-	-4509	-0-	854	1	51879	2	Y	1548	1565	0			35
							185	4	1703	9							
05	56389	X	52577	-0-	-3812	-0-	692	1	50163	2	Y	1357	1352	0	20	1	20
							229	4	1493	9							

GATES 05D WELL #: 1819 RRCID -> 276351 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 8551 PERF. 9030 - 16000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	137268	X	89965	-0-	-47303	-0-	983	1	83998	2	Y	3907	3828	0	75	1	37
							686	4	4298	9							
01	137268	X	80150	-0-	-57118	-0-	961	1	75161	2	Y	3370	3385	0	4	1	18
							321	4	3707	9							
02	108576	X	73806	-0-	-34770	-0-	1164	1	69032	2	Y	3056	3015	0			59
							248	4	3362	9							
03	112561	X	82440	-0-	-30121	-0-	1452	1	77380	2	Y	3135	3113	0			81
							159	4	3449	9							
04	81019	X	81019	-0-	-0-	-0-	1264	1	76841	2	Y	2399	2426	0			54
							275	4	2639	9							
*05	83702	X	83702	-0-	-0-	-0-	1101	1	79745	2	Y	2265	2255	0	31	1	33
							364	4	2492	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
12	84692	X	61934	-0-	-22758	-0-	668	1	57084	2	Y	3375	3307	0	66	1	32
							469	4	3713	9							
01	84692	X	59904	-0-	-24788	-0-	708	1	55368	2	Y	3263	3275	0	3	1	17
							239	4	3589	9							
02	79170	X	52077	-0-	-27093	-0-	809	1	48009	2	Y	2803	2766	0			54
							176	4	3083	9							
03	80538	X	59045	-0-	-21493	-0-	1027	1	54716	2	Y	2895	2874	0			75
							117	4	3185	9							
04	60065	X	60065	-0-	-0-	-0-	930	1	56455	2	Y	2252	2277	0			50
							203	4	2477	9							
*05	57304	X	57304	-0-	-0-	-0-	745	1	54022	2	Y	2081	2072	0	29	1	30
							248	4	2289	9							

GATES 05D WELL #: 2019 RRCID -> 276355 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 9057 - 15997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	138446	X	75719	-0-	-62727	-0-	822	1	70295	2	Y	3660	3585	0	72	1	35
							576	4	4026	9							
01	138446	X	72894	-0-	-65552	-0-	866	1	67718	2	Y	3654	3665	0	4	1	20
							291	4	4019	9							
02	110519	X	64512	-0-	-46007	-0-	1008	1	59805	2	Y	3165	3124	0			61
							217	4	3482	9							
03	92566	X	70095	-0-	-22471	-0-	1223	1	65155	2	Y	3254	3231	0			84
							138	4	3579	9							
04	70763	X	70763	-0-	-0-	-0-	1094	1	66471	2	Y	2689	2713	0			60
							240	4	2958	9							
*05	63643	X	63643	-0-	-0-	-0-	826	1	59820	2	Y	2475	2463	0	36	1	36
							274	4	2723	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05D WELL #: 1115 RRCID -> 276380 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 8614 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES 05D WELL #: 2420 RRCID -> 276386 COMPL. DATE 12/15/2015 TOTAL DEPTH 8527 PERF. 9088 - 15326

12	391809 X	228562	-0-	-163247	-0-	2450	1	209387	2	N	13637	13361	0	147	1	129
						1724	4	15001	9							
01	391809 X	358739	-0-	-33070	-0-	4280	1	334769	2	N	16595	16622	0	13	1	89
						1435	4	18255	9							
02	366531 X	223843	-0-	-142688	-0-	3533	1	209574	2	N	9076	8991	0			174
						752	4	9984	9							
03	228563 X	197353	-0-	-31210	-0-	3472	1	184970	2	N	7754	7727	0			201
						382	4	8529	9							
04	241290 X	136406	-0-	-104884	-0-	2099	1	127546	2	N	5726	5799	0			128
						462	4	6299	9							
05	249333 X	94060	-0-	-155273	-0-	1211	1	87757	2	N	4262	4254	0	75	1	61
						404	4	4688	9							

GATES 05D WELL #: 4021A RRCID -> 276387 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 8542 PERF. N/A

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES 05D WELL #: 8021A RRCID -> 276488 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8968 - 16010

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	15626	-0-	15626	15626	235	1	14307	2	N	937	916	0			21
						53	4	1031	9							
*05	491536 X	403743	-0-	-87793	-0-	5056	1	366280	2	N	27918	27525	0	12	1	402
						1697	4	30710	9							

GATES 05D WELL #: 1619 RRCID -> 276695 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 9057 - 15997

12	147715 X	90493	-0-	-57222	-0-	996	1	85090	2	Y	3376	3308	0	65	1	32
						693	4	3714	9							
01	138384 X	81171	-0-	-57213	-0-	980	1	76648	2	Y	2925	2938	0	3	1	16
						325	4	3218	9							
02	113999 X	79961	-0-	-34038	-0-	1271	1	75374	2	Y	2771	2734	0			53
						268	4	3048	9							
03	116777 X	81655	-0-	-35122	-0-	1446	1	77064	2	Y	2717	2700	0			70
						156	4	2989	9							
04	90630 X	80677	-0-	-9953	-0-	1265	1	76883	2	Y	2050	2074	0			46
						274	4	2255	9							
05	90489 X	81391	-0-	-9098	-0-	1076	1	77950	2	Y	1826	1819	0	27	1	26
						356	4	2009	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05D WELL #: 1015 RRCID -> 276740 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 8436 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES 05D WELL #: 2220 RRCID -> 276742 COMPL. DATE 12/11/2015 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 8993 - 15741

12	451360 X	301158	-0-	-150202	-0-	3201	1	273587	2	N	20099	19693	0	216	1	190
						2261	4	22109	9							
01	451360 X	370545	-0-	-80815	-0-	4388	1	343176	2	N	19546	19612	0	20	1	104
						1480	4	21501	9							
02	422240 X	247014	-0-	-175226	-0-	3903	1	231534	2	N	9770	9686	0			188
						830	4	10747	9							
03	301165 X	218363	-0-	-82802	-0-	3846	1	204923	2	N	8338	8310	0			216
						422	4	9172	9							
04	262740 X	162577	-0-	-100163	-0-	2511	1	152624	2	N	6264	6340	0			140
						552	4	6890	9							
05	271498 X	106077	-0-	-165421	-0-	1370	1	99265	2	N	4533	4526	0	82	1	65
						456	4	4986	9							

GATES 05D WELL #: 2021A RRCID -> 276746 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8513 PERF. N/A

12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES 05D WELL #: 2021 RRCID -> 276748 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 9112 - 16281

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	174490	-0-	174490	174490	2648	1	160890	2	Y	9420	9209	0			211
						590	4	10362	9							
*05	582210 X	407720	-0-	-174490	-0-	5144	1	372730	2	Y	25565	25285	0	123	1	368
						1724	4	28122	9							

GATES 05D WELL #: 1221A RRCID -> 276878 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 8596 PERF. N/A

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	77191	-0-	77191	77191	1177	1	71505	2	Y	3862	3776	0			86
						261	4	4248	9							
05	14B2 EXT	331332	-0-	331332	408523	4090	1	296361	2	Y	26819	26468	0	51	1	386
						1380	4	29501	9							

GATES 05D WELL #: 1215 RRCID -> 276979 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 8620 PERF. N/A

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05D WELL #: 1421A RRCID -> 276980 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 855 PERF. 9056 - 16612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		93354	-0-	93354	93354	1356	1	82440	2	Y	8403	8215	0			188
							315	4	9243	9							
05	0	W	379841	-0-	379841	473195	4817	1	349032	2	Y	22164	21923	0	110	1	319
							1612	4	24380	9							

GATES 05D WELL #: 6021A RRCID -> 276986 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 8966 - 16008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		12942	-0-	12942	12942	197	1	12008	2	N	630	616	0			14
							44	4	693	9							
*05	490296	X	385922	-0-	-104374	-0-	4840	1	350670	2	N	26170	25799	0	8	1	377
							1625	4	28787	9							

GATES 05D WELL #: 1021A RRCID -> 276988 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 8876 - 15918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		15513	-0-	15513	15513	233	1	14151	2	N	979	957	0			22
							52	4	1077	9							
*05	505362	X	416952	-0-	-88410	-0-	5224	1	378505	2	N	28608	28205	0	13	1	412
							1754	4	31469	9							

GATES 10 ROSE A SL WELL #: 1052 RRCID -> 277037 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 8307 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES 05D WELL #: 2020A RRCID -> 277038 COMPL. DATE 07/04/2014 TOTAL DEPTH 8514 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05D WELL #: 2419 RRCID -> 277147 COMPL. DATE 04/28/2015 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 9100 - 16898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	284208	X	183598	-0-	-100610	-0-	2015	1	172250	2	Y	7207	7062	0	140	1	68
							1405	4	7928	9							
01	284208	X	160103	-0-	-124105	-0-	1927	1	150767	2	Y	6152	6180	0	7	1	33
							642	4	6767	9							
02	265872	X	131908	-0-	-133964	-0-	2092	1	124063	2	Y	4827	4767	0			93
							443	4	5310	9							
03	243846	X	139372	-0-	-104474	-0-	2446	1	130352	2	Y	5730	5674	0			149
							271	4	6303	9							
04	170520	X	120587	-0-	-49933	-0-	1875	1	113936	2	Y	3970	4030	0			89
							409	4	4367	9							
05	176204	X	123640	-0-	-52564	-0-	1622	1	117486	2	Y	3632	3617	0	52	1	52
							537	4	3995	9							

GATES 05D WELL #: 2619 RRCID -> 277149 COMPL. DATE 04/28/2015 TOTAL DEPTH 8584 PERF. 9026 - 15683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	137857	X	51473	-0-	-86384	-0-	565	1	48327	2	Y	1988	1947	0	47	1	19
							394	4	2187	9							
01	131533	X	63391	-0-	-68142	-0-	758	1	59326	2	Y	2775	2777	0	2	1	15
							254	4	3053	9							
02	123047	X	55633	-0-	-67414	-0-	860	1	51003	2	Y	3257	3209	0			63
							187	4	3583	9							
03	100099	X	59409	-0-	-40690	-0-	1039	1	55346	2	Y	2644	2638	0			69
							116	4	2908	9							
04	55290	X	50385	-0-	-4905	-0-	776	1	47150	2	Y	2080	2102	0			47
							171	4	2288	9							
05	57133	X	48555	-0-	-8578	-0-	633	1	45847	2	Y	1695	1691	0	27	1	24
							210	4	1865	9							

GATES 05D WELL #: 2819 RRCID -> 277150 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 8534 PERF. 9073 - 17115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	414501	X	216977	-0-	-197524	-0-	2385	1	203875	2	Y	8233	8067	0	159	1	78
							1661	4	9056	9							
01	377115	X	191162	-0-	-185953	-0-	2298	1	179659	2	Y	7673	7702	0	8	1	41
							765	4	8440	9							
02	352785	X	154936	-0-	-197849	-0-	2453	1	145488	2	Y	5886	5814	0			113
							520	4	6475	9							
03	316696	X	177534	-0-	-139162	-0-	3123	1	166415	2	Y	6956	6889	0			180
							344	4	7652	9							
04	146490	X	146490	-0-	-0-	-0-	2272	1	138098	2	Y	5112	5178	0			114
							497	4	5623	9							
05	149048	X	140616	-0-	-8432	-0-	1832	1	132730	2	Y	4951	4927	0	67	1	71
							608	4	5446	9							

GATES 05D SL WELL #: 5012A RRCID -> 277288 COMPL. DATE 01/09/2015 TOTAL DEPTH 8349 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

GATES 05D SL WELL #: 5112A RRCID -> 277292 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8344 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05D WELL #: 6020 RRCID -> 277774 COMPL. DATE 08/24/2015 TOTAL DEPTH 8533 PERF. 8953 - 15932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	280891	X	125029	-0-	-155862	-0-	1364	1	116583	2	Y	5572	5460	0	111	1	53
							953	4	6129	9							
01	120125	X	115324	-0-	-4801	-0-	1382	1	108082	2	Y	4907	4928	0	6	1	26
							462	4	5398	9							
02	134647	X	103932	-0-	-30715	-0-	1638	1	97129	2	Y	4378	4320	0			84
							349	4	4816	9							
03	143933	X	109602	-0-	-34331	-0-	1950	1	103872	2	Y	3248	3248	0			84
							207	4	3573	9							
04	95958	X	95958	-0-	-0-	-0-	1513	1	91935	2	Y	1985	2025	0			44
							326	4	2184	9							
*05	87811	X	87811	-0-	-0-	-0-	1163	1	84290	2	Y	1794	1786	0	26	1	26
							385	4	1973	9							

GATES 05D WELL #: 4020 RRCID -> 278179 COMPL. DATE 10/08/2015 TOTAL DEPTH 8557 PERF. 8990 - 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
12	380556	X	96684	-0-	-283872	-0-	1077	1	92000	2	N	2602	2549	0	50	1	25
							745	4	2862	9							
01	380556	X	91144	-0-	-289412	-0-	1112	1	86982	2	N	2440	2450	0	2	1	13
							366	4	2684	9							
02	176030	X	78043	-0-	-97987	-0-	1248	1	74010	2	N	2294	2263	0			44
							262	4	2523	9							
03	106516	X	81177	-0-	-25339	-0-	1458	1	77690	2	N	1708	1708	0			44
							150	4	1879	9							
04	102720	X	69605	-0-	-33115	-0-	1108	1	67370	2	N	809	835	0			18
							237	4	890	9							
05	96689	X	61155	-0-	-35534	-0-	819	1	59355	2	N	646	644	0	11	1	9
							270	4	711	9							

GATES 05D WELL #: 1020 RRCID -> 278632 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8907 - 16128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	425165	X	382331	-0-	-42834	-0-	4114	1	351597	2	Y	21572	21136	0	468	1	204
							2891	4	23729	9							
01	425165	X	318999	-0-	-106166	-0-	3784	1	296007	2	Y	16303	16399	0	21	1	87
							1275	4	17933	9							
02	397735	X	264277	-0-	-133458	-0-	4157	1	246552	2	Y	11527	11393	0			221
							888	4	12680	9							
03	425165	X	248640	-0-	-176525	-0-	4383	1	233539	2	Y	9308	9288	0			241
							479	4	10239	9							
04	411450	X	217350	-0-	-194100	-0-	3379	1	205388	2	Y	7132	7213	0			160
							738	4	7845	9							
05	382323	X	211099	-0-	-171224	-0-	2727	1	197595	2	Y	8972	8909	0	94	1	129
							908	4	9869	9							

GATES 05D WELL #: 2620 RRCID -> 278636 COMPL. DATE 12/06/2014 TOTAL DEPTH 8507 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05D WELL #: 1820 RRCID -> 278639 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 9044 - 16106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806868	X	570702	-0-	-236166	-0-	6068	1	518601	2	Y	37952	37185	0	648	1	359
							4286	4	41747	9							
01	806868	X	470764	-0-	-336104	-0-	5519	1	431710	2	Y	28780	28949	0	36	1	154
							1877	4	31658	9							
02	754812	X	346385	-0-	-408427	-0-	5393	1	319872	2	Y	18141	17947	0			348
							1165	4	19955	9							
03	806868	X	351547	-0-	-455321	-0-	6149	1	327666	2	Y	15494	15440	0			402
							689	4	17043	9							
04	552300	X	281157	-0-	-271143	-0-	4351	1	264442	2	Y	10373	10543	0			232
							954	4	11410	9							
05	570710	X	241974	-0-	-328736	-0-	3136	1	227224	2	Y	9610	9568	0	136	1	138
							1043	4	10571	9							

GATES 05D WELL #: 2113 RRCID -> 278640 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 8374 PERF. N/A

12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES 05D WELL #: 1420 RRCID -> 278660 COMPL. DATE 10/27/2015 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8962 - 16064

12	742977	X	528417	-0-	-214560	-0-	5662	1	483877	2	Y	31721	31079	0	709	1	300
							3985	4	34893	9							
01	742977	X	424499	-0-	-318478	-0-	5031	1	393544	2	Y	22025	22177	0	30	1	118
							1696	4	24228	9							
02	695043	X	315640	-0-	-379403	-0-	4955	1	293896	2	Y	14298	14142	0			274
							1061	4	15728	9							
03	742977	X	298839	-0-	-444138	-0-	5234	1	278882	2	Y	12854	12795	0			333
							584	4	14139	9							
04	665940	X	240536	-0-	-425404	-0-	3731	1	226751	2	Y	8398	8543	0			188
							816	4	9238	9							
05	528426	X	213346	-0-	-315080	-0-	2779	1	201354	2	Y	7536	7506	0	110	1	108
							923	4	8290	9							

GATES 05D WELL #: 8020 RRCID -> 278664 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 8479 PERF. N/A

12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES 05D WELL #: 1220 RRCID -> 278666 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 8499 PERF. N/A

12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	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 #: 8907A RRCID -> 278740 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 8423 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES 05D WELL #: 3019 RRCID -> 278855 COMPL. DATE 08/21/2015 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 9086 - 15802

12	464008	X	98810	-0-	-365198	-0-	1100	1	93981	2	Y	2698	2643	0	68	1	26
							761	4	2968	9							
01	464008	X	98866	-0-	-365142	-0-	1207	1	94383	2	Y	2617	2626	0	3	1	14
							397	4	2879	9							
02	434072	X	83957	-0-	-350115	-0-	1347	1	79896	2	Y	2211	2183	0			42
							282	4	2432	9							
03	233058	X	95574	-0-	-137484	-0-	1714	1	91340	2	Y	2129	2116	0			55
							178	4	2342	9							
04	167310	X	72652	-0-	-94658	-0-	1153	1	70053	2	Y	1090	1121	0			24
							247	4	1199	9							
05	98859	X	68985	-0-	-29874	-0-	916	1	66383	2	Y	1257	1249	0	14	1	18
							303	4	1383	9							

GATES 05D WELL #: 1620 RRCID -> 278943 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 8528 PERF. N/A

12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES 05D WELL #: 2713 RRCID -> 279808 COMPL. DATE 03/19/2016 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8961 - 13487

03	0		114456	-0-	114456	114456	1937	1	103190	2	Y	8264	8050	0			214
							239	4	9090	9							
04	385441	X	270985	-0-	-114456	-0-	4029	1	244899	2	Y	19220	19004	0			430
							915	4	21142	9							
*05	338001	X	338001	-0-	-0-	-0-	4254	1	308208	2	Y	21921	21784	0	252	1	315
							1426	4	24113	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 2028 RRCID -> 279810 COMPL. DATE 01/16/2016 TOTAL DEPTH 8930 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-

GATES 09 ROSE B WELL #: 3028 RRCID -> 279811 COMPL. DATE 01/06/2016 TOTAL DEPTH 8923 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-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 09 ROSE B WELL #: 4028 RRCID -> 279813 COMPL. DATE 12/28/2015 TOTAL DEPTH 8907 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES 05D WELL #: 2813 RRCID -> 279904 COMPL. DATE 03/24/2016 TOTAL DEPTH 8517 PERF. 8950 - 13278

03	0		101394	-0-	101394	101394	1693	1	90200	2	Y	8440	8221	0			219
							217	4	9284	9							
04	472688	X	371294	-0-	-101394	-0-	5525	1	335792	2	Y	26112	25747	0			584
							1254	4	28723	9							
05	415834	X	290619	-0-	-125215	-0-	3674	1	266237	2	Y	17706	17692	0	343	1	255
							1231	4	19477	9							

GATES 05D UNIT WELL #: 1014 RRCID -> 279979 COMPL. DATE 03/24/2016 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 9080 - 13862

03	0		52892	-0-	52892	52892	937	1	49906	2	Y	1771	1725	0			46
							101	4	1948	9							
04	345661	X	292769	-0-	-52892	-0-	4520	1	274729	2	Y	11388	11179	0			255
							993	4	12527	9							
*05	360599	X	360599	-0-	-0-	-0-	4649	1	336828	2	Y	15976	15852	0	149	1	230
							1548	4	17574	9							

GATES 05D UNIT WELL #: 3014 RRCID -> 279980 COMPL. DATE 03/20/2016 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8925 - 13742

03	0		121159	-0-	121159	121159	2123	1	113142	2	Y	5143	5010	0			133
							237	4	5657	9							
04	551474	X	430315	-0-	-121159	-0-	6603	1	401298	2	Y	19051	18758	0			426
							1458	4	20956	9							
*05	456940	X	322116	-0-	-134824	-0-	4200	1	304325	2	Y	11088	11104	0	250	1	160
							1394	4	12197	9							

GATES 05D UNIT WELL #: 5014 RRCID -> 279982 COMPL. DATE 03/24/2016 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 9006 - 13306

03	0		111866	-0-	111866	111866	1932	1	102926	2	Y	6166	6006	0			160
							225	4	6783	9							
04	589604	X	477738	-0-	-111866	-0-	7306	1	444061	2	Y	22502	22159	0			503
							1619	4	24752	9							
*05	546003	X	364211	-0-	-181792	-0-	4738	1	343327	2	Y	13247	13264	0	295	1	191
							1574	4	14572	9							

GATES 05D WELL #: 13W RRCID -> 280145 COMPL. DATE 04/01/2016 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 8873 - 12697

04	0		231793	-0-	231793	231793	4549	1	207533	2	N	16298	15964	0			334
							1783	4	17928	9							
*05	434743	X	202950	-0-	-231793	-0-	5331	1	182708	2	N	13093	13071	0			356
							509	4	14402	9							

GATES 05D WELL #: 14W RRCID -> 280246 COMPL. DATE 03/30/2016 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8873 - 12699

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-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
XTO ENERGY INC. 945936
LAS RAICES RANCH WELL #: 4H RRCID -> 259365 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 9679 PERF.10000 - 13229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2809	-0-	-508	-0-	78	1	2672	3	Y	49	48	1			16
							5	4	54	9							
01	3007	X	2749	-0-	-258	-0-	68	1	2648	3	Y	23	32	1			7
							8	4	25	9							
02	2813	X	2578	-0-	-235	-0-	74	1	2428	3	Y	44	37	1			14
							28	4	48	9							
03	2914	X	2645	-0-	-269	-0-	83	1	2526	3	Y	17	26	1			5
							17	4	19	9							
*04	2670	N	2573	-0-	-97	-0-	82	1	2453	3	Y	22	21	1			6
							14	4	24	9							
05	2759	N	2596	-0-	-163	-0-	95	1	2461	3	Y	26	24	1			8
							11	4	29	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 6H RRCID -> 259516 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 9770 PERF.10100 - 14900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4340	X	3998	-0-	-342	-0-	109	1	3742	3	Y	127	124	1			42
							7	4	140	9							
01	4247	X	3828	-0-	-419	-0-	94	1	3635	3	Y	79	99	1			22
							12	4	87	9							
02	3886	X	3460	-0-	-426	-0-	99	1	3256	3	Y	61	64	1			19
							38	4	67	9							
03	4030	X	3484	-0-	-546	-0-	108	1	3317	3	Y	33	43	1			9
							23	4	36	9							
04	3900	X	3504	-0-	-396	-0-	111	1	3317	3	Y	52	48	1			13
							19	4	57	9							
05	3999	X	3718	-0-	-281	-0-	136	1	3502	3	Y	59	55	1			17
							15	4	65	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 5H RRCID -> 259785 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 9802 PERF.10450 - 16390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8959	X	8140	-0-	-819	-0-	223	1	7664	3	N	217	216	1			71
							14	4	239	9							
01	8959	X	7721	-0-	-1238	-0-	188	1	7291	3	N	199	215	1			55
							23	4	219	9							
02	8294	X	7444	-0-	-850	-0-	210	1	6932	3	N	201	195	1			61
							81	4	221	9							
03	8587	X	7555	-0-	-1032	-0-	231	1	7067	3	N	190	203	1			48
							48	4	209	9							
04	7920	X	7578	-0-	-342	-0-	238	1	7101	3	N	180	183	1			45
							41	4	198	9							
05	8153	X	7854	-0-	-299	-0-	284	1	7338	3	N	183	177	1			51
							31	4	201	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 12H RRCID -> 260274 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 9728 PERF.10450 - 15200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9331	X	8103	-0-	-1228	-0-	220	1	7543	3	Y	296	306	1			97
							14	4	326	9							
01	9145	X	5868	-0-	-3277	-0-	142	1	5515	3	Y	175	224	1			48
							18	4	193	9							
02	8236	X	5393	-0-	-2843	-0-	151	1	4986	3	Y	180	174	1			54
							58	4	198	9							
03	8711	X	5796	-0-	-2915	-0-	178	1	5437	3	Y	131	152	1			33
							37	4	144	9							
04	8673	X	8673	-0-	-0-	-0-	269	1	8042	3	Y	286	250	1			69
							47	4	315	9							
*05	8457	X	8457	-0-	-0-	-0-	304	1	7834	3	Y	259	258	1			70
							34	4	285	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAS RAICES RANCH WELL #: 2H RRCID -> 261537 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 9640 PERF.10100 - 15850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5518	X	4388	-0-	-1130	-0-	121	1	4164	3	Y	86	87	1			28
							8	4	95	9							
01	5177	X	4072	-0-	-1105	-0-	100	1	3873	3	Y	79	85	1			22
							12	4	87	9							
02	4727	X	4059	-0-	-668	-0-	115	1	3809	3	Y	83	79	1			26
							44	4	91	9							
03	5053	X	4333	-0-	-720	-0-	133	1	4078	3	Y	85	89	1			22
							28	4	94	9							
04	4860	X	3738	-0-	-1122	-0-	118	1	3534	3	Y	60	67	1			15
							20	4	66	9							
*05	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	192	1	4952	3	Y	86	77	1			24
							21	4	95	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 3H RRCID -> 261538 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 9796 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10540	X	8605	-0-	-1935	-0-	237	1	8132	3	Y	201	184	1			68
							15	4	221	9							
01	10540	X	9214	-0-	-1326	-0-	225	1	8731	3	Y	209	219	1			58
							28	4	230	9							
02	9831	X	9387	-0-	-444	-0-	266	1	8769	3	Y	227	216	1			69
							102	4	250	9							
03	10292	X	9623	-0-	-669	-0-	292	1	8942	3	Y	298	292	1			75
							61	4	328	9							
04	9349	X	9349	-0-	-0-	-0-	292	1	8711	3	Y	269	278	1			66
							50	4	296	9							
05	10044	X	9687	-0-	-357	-0-	351	1	9065	3	Y	211	218	1			59
							39	4	232	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 1H RRCID -> 261539 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 9766 PERF.10250 - 15670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12276	X	11496	-0-	-780	-0-	318	1	10916	3	Y	220	218	1			72
							20	4	242	9							
01	12276	X	11887	-0-	-389	-0-	291	1	11307	3	Y	230	238	1			64
							36	4	253	9							
02	11484	X	11456	-0-	-28	-0-	325	1	10732	3	Y	249	237	1			76
							125	4	274	9							
03	11935	X	11176	-0-	-759	-0-	343	1	10503	3	Y	235	251	1			60
							71	4	259	9							
04	11490	X	10138	-0-	-1352	-0-	320	1	9567	3	Y	178	193	1			45
							55	4	196	9							
05	12245	X	10275	-0-	-1970	-0-	375	1	9687	3	Y	156	156	1			45
							41	4	172	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 10H RRCID -> 261697 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 9896 PERF.10200 - 16450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8215	X	7362	-0-	-853	-0-	205	1	7058	3	Y	78	76	1			26
							13	4	86	9							
01	7905	X	7047	-0-	-858	-0-	174	1	6768	3	Y	75	79	1			22
							22	4	83	9							
02	7308	X	6704	-0-	-604	-0-	193	1	6361	3	Y	69	69	1			22
							74	4	76	9							
03	7657	X	6713	-0-	-944	-0-	209	1	6400	3	Y	55	62	1			15
							43	4	61	9							
04	7410	X	6810	-0-	-600	-0-	216	1	6462	3	Y	86	79	1			22
							37	4	95	9							
05	7347	X	6678	-0-	-669	-0-	244	1	6300	3	Y	97	91	1			28
							27	4	107	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAS RAICES RANCH WELL #: 13H RRCID -> 261698 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 9733 PERF.10500 - 15835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2821	X	2684	-0-	-137	-0-	72	1	2485	3	Y	111	132	1			37
							5	4	122	9							
01	2852	X	2536	-0-	-316	-0-	63	1	2443	3	Y	20	51	1			6
							8	4	22	9							
02	2668	X	2491	-0-	-177	-0-	70	1	2295	3	Y	90	69	1			27
							27	4	99	9							
03	2852	X	2723	-0-	-129	-0-	75	1	2302	3	Y	300	254	1			73
							16	4	330	9							
04	2730	X	2480	-0-	-250	-0-	76	1	2268	3	Y	112	158	1			27
							13	4	123	9							
05	2697	X	2528	-0-	-169	-0-	88	1	2278	3	Y	138	128	1			37
							10	4	152	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 7H RRCID -> 261859 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 9789 PERF.10150 - 16375

12	2976	X	2814	-0-	-162	-0-	75	1	2592	3	Y	129	139	1			42
							5	4	142	9							
01	2821	X	2608	-0-	-213	-0-	63	1	2448	3	Y	81	101	1			22
							8	4	89	9							
02	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	71	1	2348	3	Y	52	58	1			16
							27	4	57	9							
03	2821	X	2548	-0-	-273	-0-	78	1	2395	3	Y	54	56	1			14
							16	4	59	9							
04	2730	X	2516	-0-	-214	-0-	79	1	2369	3	Y	49	51	1			12
							14	4	54	9							
05	2821	X	2540	-0-	-281	-0-	92	1	2383	3	Y	50	48	1			14
							10	4	55	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 8H RRCID -> 262452 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 9829 PERF.10150 - 16100

12	2976	X	2597	-0-	-379	-0-	71	1	2443	3	Y	72	72	1			24
							4	4	79	9							
01	2883	X	2434	-0-	-449	-0-	59	1	2300	3	Y	62	69	1			17
							7	4	68	9							
02	2639	X	2198	-0-	-441	-0-	62	1	2036	3	Y	69	65	1			21
							24	4	76	9							
03	2697	X	2371	-0-	-326	-0-	72	1	2205	3	Y	72	75	1			18
							15	4	79	9							
04	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	75	1	2240	3	Y	66	68	1			16
							13	4	73	9							
*05	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	90	1	2316	3	Y	63	62	1			17
							10	4	69	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 14H RRCID -> 263294 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 9764 PERF. 9950 - 15300

12	1891	N	1707	-0-	-184	-0-	47	1	1604	3	Y	48	49	1			17
							3	4	53	9							
01	1798	N	1644	-0-	-154	-0-	40	1	1541	3	Y	53	55	1			15
							5	4	58	9							
02	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	44	1	1462	3	Y	67	62	1			20
							17	4	74	9							
03	1705	N	1652	-0-	-53	-0-	50	1	1531	3	Y	55	61	1			14
							10	4	61	9							
04	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	50	1	1506	3	Y	62	61	1			15
							9	4	68	9							
05	1705	N	1624	-0-	-81	-0-	59	1	1512	3	Y	43	46	1			12
							6	4	47	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
12	6262	X	5390	-0-	-872	-0-	149	1	5119	3	Y	103	105	1			34
							9	4	113	9							
01	6076	X	5190	-0-	-886	-0-	127	1	4942	3	Y	95	102	1			27
							16	4	105	9							
02	5626	X	4948	-0-	-678	-0-	141	1	4636	3	Y	106	100	1			33
							54	4	117	9							
03	5611	X	5053	-0-	-558	-0-	155	1	4752	3	Y	104	110	1			27
							32	4	114	9							
04	5220	X	4941	-0-	-279	-0-	156	1	4652	3	Y	96	99	1			24
							27	4	106	9							
05	5394	X	5153	-0-	-241	-0-	188	1	4845	3	Y	90	89	1			25
							21	4	99	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
12	4743	X	4738	-0-	-5	-0-	129	1	4428	3	Y	157	150	1			52
							8	4	173	9							
01	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	113	1	4409	3	Y	154	164	1			42
							14	4	169	9							
02	4321	X	4180	-0-	-141	-0-	117	1	3872	3	Y	133	135	1			40
							45	4	146	9							
03	4743	X	4024	-0-	-719	-0-	124	1	3802	3	Y	65	88	1			17
							26	4	72	9							
04	4590	X	3872	-0-	-718	-0-	122	1	3654	3	Y	68	68	1			17
							21	4	75	9							
05	4743	X	4018	-0-	-725	-0-	147	1	3781	3	Y	67	65	1			19
							16	4	74	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
12	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	118	1	4039	3	Y	92	93	1			30
							7	4	101	9							
01	4526	X	4081	-0-	-445	-0-	100	1	3877	3	Y	84	91	1			23
							12	4	92	9							
02	4234	X	3936	-0-	-298	-0-	111	1	3670	3	Y	102	94	1			31
							43	4	112	9							
03	4526	X	4006	-0-	-520	-0-	123	1	3749	3	Y	99	105	1			25
							25	4	109	9							
04	4320	X	3895	-0-	-425	-0-	123	1	3663	3	Y	80	85	1			20
							21	4	88	9							
05	4278	X	3929	-0-	-349	-0-	143	1	3695	3	Y	68	69	1			19
							16	4	75	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 20H RRCID -> 264349 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 9614 PERF.10200 - 15850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7626	X	6501	-0-	-1125	-0-	175	1	6009	3	Y	278	265	1			91
							11	4	306	9							
01	7409	X	6141	-0-	-1268	-0-	148	1	5769	3	Y	187	227	1			51
							18	4	206	9							
02	6525	X	5923	-0-	-602	-0-	166	1	5474	3	Y	199	190	1			60
							64	4	219	9							
03	6820	X	6105	-0-	-715	-0-	182	1	5565	3	Y	291	279	1			72
							38	4	320	9							
04	6600	X	5953	-0-	-647	-0-	183	1	5456	3	Y	256	266	1			62
							32	4	282	9							
05	6510	X	5694	-0-	-816	-0-	208	1	5376	3	Y	79	118	1			23
							23	4	87	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAS RAICES RANCH WELL #: 21H RRCID -> 265268 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 9700 PERF.10600 - 16550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8990	X	7788	-0-	-1202	-0-	214	1	7356	3	Y	186	184	1			61
							13	4	205	9							
01	8773	X	7791	-0-	-982	-0-	191	1	7415	3	Y	146	166	1			41
							24	4	161	9							
02	8062	X	7709	-0-	-353	-0-	219	1	7208	3	Y	180	166	1			55
							84	4	198	9							
03	8215	X	7597	-0-	-618	-0-	233	1	7123	3	Y	175	185	1			45
							48	4	193	9							
04	7560	X	7347	-0-	-213	-0-	231	1	6916	3	Y	145	153	1			37
							40	4	160	9							
05	8246	X	7454	-0-	-792	-0-	271	1	7000	3	Y	139	136	1			40
							30	4	153	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 22H RRCID -> 265269 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 9793 PERF.10250 - 16500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8804	X	7448	-0-	-1356	-0-	205	1	7036	3	Y	176	172	1			58
							13	4	194	9							
01	8432	X	6535	-0-	-1897	-0-	159	1	6189	3	Y	152	168	1			42
							20	4	167	9							
02	7656	X	7451	-0-	-205	-0-	212	1	6979	3	Y	163	155	1			50
							81	4	179	9							
03	7905	X	7396	-0-	-509	-0-	226	1	6912	3	Y	192	193	1			49
							47	4	211	9							
04	7230	X	7128	-0-	-102	-0-	222	1	6622	3	Y	224	218	1			55
							38	4	246	9							
05	7967	X	7144	-0-	-823	-0-	254	1	6564	3	Y	271	252	1			74
							28	4	298	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 25H RRCID -> 265270 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 9774 PERF.10000 - 16250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3782	X	3065	-0-	-717	-0-	83	1	2839	3	Y	125	125	1			41
							5	4	138	9							
01	3689	X	2883	-0-	-806	-0-	69	1	2665	3	Y	128	134	1			35
							8	4	141	9							
02	3422	X	2838	-0-	-584	-0-	78	1	2568	3	Y	147	138	1			44
							30	4	162	9							
03	3441	X	2915	-0-	-526	-0-	87	1	2668	3	Y	129	141	1			32
							18	4	142	9							
04	3120	X	1638	-0-	-1482	-0-	47	1	1400	3	Y	166	158	1			40
							8	4	183	9							
*05	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	125	1	3236	3	Y	497	405	1			132
							14	4	547	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 24H RRCID -> 265271 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 9735 PERF.10050 - 16000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8742	X	7392	-0-	-1350	-0-	202	1	6929	3	Y	225	207	1			75
							13	4	248	9							
01	8432	X	7235	-0-	-1197	-0-	173	1	6742	3	Y	272	273	1			74
							21	4	299	9							
02	7685	X	7302	-0-	-383	-0-	202	1	6674	3	Y	316	296	1			94
							78	4	348	9							
03	7962	X	7962	-0-	-0-	-0-	240	1	7341	3	Y	301	320	1			75
							50	4	331	9							
04	7200	X	6825	-0-	-375	-0-	209	1	6230	3	Y	318	316	1			77
							36	4	350	9							
05	7626	X	6879	-0-	-747	-0-	246	1	6338	3	Y	244	254	1			67
							27	4	268	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAS RAICES RANCH WELL #: 9H RRCID -> 265558 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 9744 PERF.10250 - 16200

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5332	X	4476	-0-	-856	-0-	123	1	4214	3	Y	119	118	1			39
							8	4	131	9							
01	5146	X	4277	-0-	-869	-0-	104	1	4036	3	Y	113	121	1			31
							13	4	124	9							
02	4640	X	4090	-0-	-550	-0-	115	1	3797	3	Y	122	116	1			37
							44	4	134	9							
03	4960	X	4341	-0-	-619	-0-	132	1	4046	3	Y	124	130	1			31
							27	4	136	9							
04	4380	X	4328	-0-	-52	-0-	135	1	4035	3	Y	123	124	1			30
							23	4	135	9							
*05	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	164	1	4219	3	Y	116	114	1			32
							18	4	128	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 18H RRCID -> 265587 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 9684 PERF.10350 - 16000

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	132	1	4526	3	Y	87	77	1			29
							8	4	96	9							
01	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	108	1	4199	3	Y	59	71	1			17
							13	4	65	9							
02	4611	X	4561	-0-	-50	-0-	130	1	4286	3	Y	86	76	1			27
							50	4	95	9							
03	4929	X	4739	-0-	-190	-0-	142	1	4346	3	Y	201	178	1			50
							30	4	221	9							
04	4770	X	4599	-0-	-171	-0-	142	1	4233	3	Y	181	187	1			44
							25	4	199	9							
05	4867	X	4713	-0-	-154	-0-	168	1	4340	3	Y	169	167	1			46
							19	4	186	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 16H RRCID -> 265603 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 9787 PERF.10300 - 16250

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7037	X	6016	-0-	-1021	-0-	165	1	5669	3	Y	156	153	1			51
							10	4	172	9							
01	6851	X	5639	-0-	-1212	-0-	137	1	5336	3	Y	135	149	1			37
							17	4	149	9							
02	6322	X	5204	-0-	-1118	-0-	146	1	4825	3	Y	161	149	1			49
							56	4	177	9							
03	6324	X	5202	-0-	-1122	-0-	159	1	4850	3	Y	145	157	1			37
							33	4	160	9							
04	5820	X	5628	-0-	-192	-0-	176	1	5248	3	Y	158	156	1			39
							30	4	174	9							
05	6014	X	5326	-0-	-688	-0-	193	1	4978	3	Y	122	127	1			34
							21	4	134	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 11H RRCID -> 265605 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 9940 PERF.10450 - 15800

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
12	3751	X	3402	-0-	-349	-0-	94	1	3232	3	N	64	65	1			21
							6	4	70	9							
01	3627	X	3294	-0-	-333	-0-	81	1	3137	3	N	60	64	1			17
							10	4	66	9							
02	3393	X	3144	-0-	-249	-0-	89	1	2951	3	N	64	61	1			20
							34	4	70	9							
03	3596	X	3173	-0-	-423	-0-	98	1	2987	3	N	62	66	1			16
							20	4	68	9							
04	3450	X	3095	-0-	-355	-0-	98	1	2919	3	N	55	57	1			14
							17	4	61	9							
05	3410	X	3189	-0-	-221	-0-	116	1	2999	3	N	55	53	1			16
							13	4	61	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAS RAICES RANCH WELL #: 19H RRCID -> 265615 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 9654 PERF.10400 - 16050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6386	X	5375	-0-	-1011	-0-	149	1	5119	3	N	89	88	1			29
							9	4	98	9							
01	6138	X	5146	-0-	-992	-0-	127	1	4924	3	N	72	81	1			20
							16	4	79	9							
02	5626	X	4950	-0-	-676	-0-	141	1	4666	3	N	81	76	1			25
							54	4	89	9							
03	5828	X	5001	-0-	-827	-0-	155	1	4725	3	N	81	85	1			21
							32	4	89	9							
04	5340	X	4870	-0-	-470	-0-	154	1	4594	3	N	86	85	1			22
							27	4	95	9							
05	5363	X	5043	-0-	-320	-0-	184	1	4740	3	N	90	86	1			26
							20	4	99	9							

GATO CREEK (WILCOX 8300) 34238 387 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VAQUILLAS RANCH CO. SGU WELL #: 10 RRCID -> 140595 COMPL. DATE 01/09/1992 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8480 - 8579

12	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	78	1	1419	2	Y	23	19	0			4
							25	9									
01	977	N	977	-0-	-0-	-0-	964	3	13	9	Y	12	13	1			3
02	628	N	628	-0-	-0-	-0-	617	3	11	9	Y	10	11	1			2
03	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1115	3	14	9	Y	13	13	1			2
04	930	N	601	-0-	-329	-0-	588	3	13	9	Y	12	12	1			2
*05	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1039	3	9	9	Y	8	8	1			2

GATO CREEK, SE (WILCOX STRAY) 34242 865 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VILLARREAL STATE 272 WELL #: 2 RRCID -> 174123 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10620 - 10640

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GAVILAN (MIOCENE) 34268 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CAMERON
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION 747012
LA PITA WELL #: 2R RRCID -> 262265 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 8299 PERF. 8612 - 8640

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		-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-

GENE WALKER (ROSENBERG, LO.) 34380 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
VAQUILLAS RANCH CO., LTD. WELL #: 2 RRCID -> 137219 COMPL. DATE 09/18/1990 TOTAL DEPTH 1864 PERF. 1770 - 1780

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GENE WALKER (ROSENBERG, LO.) //CONT.// 34380 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 3 RRCID -> 137230 COMPL. DATE 12/13/1990 TOTAL DEPTH 1824 PERF. 1744 - 1750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GEORGE BUCK (4TH HINNANT) 34445 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HERSCHAP BROS. 381350
AVIATORS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 104990 COMPL. DATE 03/18/1983 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8623 - 8644

12	1271	N	42	-0-	-1229	-0-	40	2	2	9	N	2						160
01	1085	N	3	-0-	-1082	-0-	3	2			N	-0-						160
02	609	N	44	-0-	-565	-0-	44	2			N	-0-						160
03	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1826	2	7	9	N	6						166
04	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1006	2	2	9	N	2						168
*05	273	N	273	-0-	-0-	-0-	272	2	1	9	N	1						169

GERONIMO (FRIO LOWER) 34583 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
XTO ENERGY INC. 945936
PRIDAY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164809 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 10728 - 10924

12	2671	R	2671	-0-	-0-	-0-	407	1	2081	3	N	166	180	1				126
							183	9										
01	2098	R	2098	-0-	-0-	-0-	354	1	1610	3	N	122	190	1				58
							134	9										
02	2349	#	1830	-0-	-519	-0-	383	1	1287	3	N	145						203
							160	9										
03	2666	#	1431	-0-	-1235	-0-	252	1	1057	3	N	111	189	1				125
							122	9										
04	2580	#	2097	-0-	-483	-0-	386	1	1505	3	N	187	189	1				123
							206	9										
05	2666	#	1739	-0-	-927	-0-	409	1	1218	3	N	102						225
							112	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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
01	14B	DENY	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-

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

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

GLEN, NORTH (PETTUS) 35265 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
PUIG BLK. 111 WELL #: 1 RRCID -> 096763 COMPL. DATE 10/08/1981 TOTAL DEPTH 2424 PERF. 2236 - 2240

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLEN, SOUTH (WILCOX 9200) 35267 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
J. E. FULBRIGHT 'G' WELL #: 8 RRCID -> 275297 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9165 - 9178

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	T. A.	-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

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

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) 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

12	31 X	14	-0-	-17	-0-	14	1			N	-0-					-0-
01	31 X	20	-0-	-11	-0-	20	1			N	-0-					-0-
02	29 X	17	-0-	-12	-0-	17	3			N	-0-					-0-
03	31 X	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-					-0-
04	30 X	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	31 X	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-

BLOCKER, JOHN R. 1841 WELL #: 2 RRCID -> 113622 COMPL. DATE 06/21/1984 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4855 - 4970

12	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	1			N	-0-					-0-
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	1			N	-0-					-0-
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
03	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					-0-
04	30 N	2	-0-	-28	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-

BLOCKER, JOHN R. 1843 WELL #: 1 RRCID -> 113623 COMPL. DATE 06/23/1984 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 4926 - 5070

12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	1			N	-0-					-0-
01	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	1			N	-0-					-0-
02	29 N	15	-0-	-14	-0-	15	3			N	-0-					-0-
03	12 N	6	-0-	-6	-0-	6	3			N	-0-					-0-
04	30 N	3	-0-	-27	-0-	3	3			N	-0-					-0-
*05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BRASK-DUMONT RANCH, INC. //CONT.// 089602
BLOCKER, JOHN R. 1841 WELL #: 1 RRCID -> 113625 COMPL. DATE 04/24/1984 TOTAL DEPTH 5230 PERF. 4754 - 4895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	1			N	-0-					-0-
01	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	1			N	-0-					-0-
02	58	N	50	-0-	-8	-0-	50	3			N	-0-					-0-
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
04	60	N	3	-0-	-57	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-

BLOCKER, JOHN R. 1839 WELL #: 2 RRCID -> 116462 COMPL. DATE 04/22/1984 TOTAL DEPTH 4843 PERF. 4656 - 4758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	1			N	-0-					-0-
01	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	1			N	-0-					-0-
02	29	N	17	-0-	-12	-0-	17	3			N	-0-					-0-
03	14	N	7	-0-	-7	-0-	7	3			N	-0-					-0-
04	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-

BRASK WELL #: 2 RRCID -> 190561 COMPL. DATE 08/11/2002 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4770 - 5034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			Y	-0-					55
01	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			Y	-0-					55
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			Y	-0-					55
03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			Y	-0-					55
04	150	N	102	-0-	-48	-0-	102	3			Y	-0-					55
*05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			Y	-0-					55

BRASK WELL #: 5 RRCID -> 196911 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4828 - 4881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-					27
01	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			Y	-0-					27
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-					27
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-					27
04	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	3			Y	-0-					27
*05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-					27

BRASK WELL #: 4 RRCID -> 196912 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4621 - 4838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-					27
01	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			Y	-0-					27
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-					27
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-					27
04	90	N	50	-0-	-40	-0-	50	3			Y	-0-					27
*05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-					27

BRASK WELL #: 8 RRCID -> 196913 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4638 - 4784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			Y	-0-					28
01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-					28
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					28
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-					28
04	90	N	52	-0-	-38	-0-	52	3			Y	-0-					28
*05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-					28

BRASK "A" WELL #: 1 RRCID -> 199602 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4895 - 4984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					14
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					14
02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-					14
03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			Y	-0-					14
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			Y	-0-					14
05	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	3			Y	-0-					14

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BRASK-DUMONT RANCH, INC. //CONT.// 089602
BRASK WELL #: 13 RRCID -> 200043 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4790 - 4926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			Y	-0-					10
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					10
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					10
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					10
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	3			Y	-0-					10
*05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-					10

BRASK "A" WELL #: 4 RRCID -> 201134 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5256 - 5328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					22
01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					22
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					22
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-					22
04	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	3			Y	-0-					22
05	93	N	53	-0-	-40	-0-	53	3			Y	-0-					22

BRASK WELL #: 15 RRCID -> 209693 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4619 - 7678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			Y	-0-					28
01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-					28
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					28
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-					28
04	90	N	52	-0-	-38	-0-	52	3			Y	-0-					28
05	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			Y	-0-					28

BRASK "A' WELL #: 6 RRCID -> 214107 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4760 - 4895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					15
01	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			Y	-0-					15
02	58	N	50	-0-	-8	-0-	50	3			Y	-0-					15
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-					15
04	60	N	28	-0-	-32	-0-	28	3			Y	-0-					15
05	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			Y	-0-					15

BRASK "A" WELL #: 7 RRCID -> 217092 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5113 - 5393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					13
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					13
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					13
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-					13
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3			Y	-0-					13
*05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-					13

FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696
PALAFOX EXPLOR. CO. -17- WELL #: 117 RRCID -> 047595 COMPL. DATE 03/19/1999 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 5461 - 5532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	4059	2			N	-0-					37
01	4030	X	3608	-0-	-422	-0-	3608	2			N	-0-					37
02	3654	X	2971	-0-	-683	-0-	2971	2			N	-0-					37
03	4030	X	3288	-0-	-742	-0-	3286	2	2	9	N	2	2	8			37
04	3690	X	3631	-0-	-59	-0-	3619	2	12	9	N	11	1	8			47
05	3813	X	2840	-0-	-973	-0-	2840	2			N	-0-					47

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
PALAFOX EXPLOR. CO. -22- WELL #: 1 RRCID -> 047596 COMPL. DATE 10/08/1969 TOTAL DEPTH 5540 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	2695	2			N	-0-					-0-
01	2635	N	2400	-0-	-235	-0-	2400	2			N	-0-					-0-
02	2088	N	1816	-0-	-272	-0-	1816	2			N	-0-					-0-
03	2635	N	2096	-0-	-539	-0-	2096	2			N	-0-					-0-
04	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2435	2			N	-0-					-0-
*05	3100	N	3168	-0-	68	68	3168	2			N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -17- WELL #: 2 RRCID -> 170545 COMPL. DATE 09/28/1998 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 5347 - 5582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
01	1147	N	1108	-0-	-39	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
02	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					-0-
03	1178	N	962	-0-	-216	-0-	962	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	907	-0-	-173	-0-	907	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	916	-0-	-138	-0-	916	2			N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -22- WELL #: 2 RRCID -> 170564 COMPL. DATE 09/28/1998 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5239 - 5545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1240	N	955	-0-	-285	-0-	955	2			N	-0-					-0-
01	992	N	720	-0-	-272	-0-	720	2			N	-0-					-0-
02	928	N	702	-0-	-226	-0-	702	2			N	-0-					-0-
03	961	N	773	-0-	-188	-0-	773	2			N	-0-					-0-
04	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					-0-
*05	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -17- WELL #: 3 RRCID -> 171674 COMPL. DATE 12/16/1998 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5322 - 5342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1612	N	1387	-0-	-225	-0-	1387	2			N	-0-					-0-
01	1612	N	1532	-0-	-80	-0-	1532	2			N	-0-					-0-
02	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
03	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			N	-0-					-0-
04	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			N	-0-					-0-
05	1488	N	1480	-0-	-8	-0-	1480	2			N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -20B- WELL #: 1 RRCID -> 172822 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5501 - 5793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	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-

PALAFOX EXPLORATION CO. -22- WELL #: 3 RRCID -> 172850 COMPL. DATE 12/21/1998 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 5192 - 5648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			N	-0-					-0-
01	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
02	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
03	1426	N	1063	-0-	-363	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	1028	-0-	-82	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
*05	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -17- WELL #: 4 RRCID -> 173078 COMPL. DATE 04/12/1999 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5340 - 5505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	2			N	-0-					-0-
01	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2			N	-0-					-0-
02	2030	N	1923	-0-	-107	-0-	1923	2			N	-0-					-0-
03	2232	N	1785	-0-	-447	-0-	1785	2			N	-0-					-0-
04	1890	N	1614	-0-	-276	-0-	1614	2			N	-0-					-0-
05	2046	N	1750	-0-	-296	-0-	1750	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. -20A- WELL #: 1 RRCID -> 173079 COMPL. DATE 04/10/1999 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 5390 - 5706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-
01	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-
02	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-
03	744	N	422	-0-	-322	-0-	422	2			N	-0-					-0-
04	630	N	596	-0-	-34	-0-	596	2			N	-0-					-0-
*05	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -9- WELL #: 3 RRCID -> 173196 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 5849 PERF. 5400 - 5648

12	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			N	-0-					-0-
01	1271	N	1170	-0-	-101	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
02	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
03	1240	N	1139	-0-	-101	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
04	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
*05	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -22- WELL #: 4 RRCID -> 173770 COMPL. DATE 06/20/1999 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5262 - 5496

12	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			N	-0-					-0-
01	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			N	-0-					-0-
02	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-					-0-
03	1426	N	1354	-0-	-72	-0-	1354	2			N	-0-					-0-
04	1380	N	1289	-0-	-91	-0-	1289	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	1121	-0-	-274	-0-	1121	2			N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -17- WELL #: 5 RRCID -> 173771 COMPL. DATE 06/20/1999 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5175 - 5381

12	1302	N	1133	-0-	-169	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
01	1085	N	961	-0-	-124	-0-	961	2			N	-0-					-0-
02	812	N	702	-0-	-110	-0-	702	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	744	-0-	-403	-0-	744	2			N	-0-					-0-
04	930	N	774	-0-	-156	-0-	774	2			N	-0-					-0-
05	744	N	650	-0-	-94	-0-	650	2			N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -17- WELL #: 6 RRCID -> 173915 COMPL. DATE 07/11/1999 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5271 - 5427

12	1395	N	1279	-0-	-116	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
01	1054	N	1040	-0-	-14	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
02	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					-0-
03	1271	N	919	-0-	-352	-0-	919	2			N	-0-					-0-
04	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
*05	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -15- WELL #: 2 RRCID -> 179503 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 5936 PERF. 5632 - 5711

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	438					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	438					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	438					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	438					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	438					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	438					N	NO RPT					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -22- WELL #: 7 RRCID -> 179505 COMPL. DATE 09/18/2000 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5230 - 5290

12	2108	N	2036	-0-	-72	-0-	2036	2			N	-0-					-0-
01	2232	N	1794	-0-	-438	-0-	1794	2			N	-0-					-0-
02	1914	N	1827	-0-	-87	-0-	1827	2			N	-0-					-0-
03	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2			N	-0-					-0-
04	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2152	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*05	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	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 #: 5 RRCID -> 179999 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 5761 PERF. 5240 - 5280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	961	N	813	-0-	-148	-0-	813	2		N	-0-			-0-
01	806	N	674	-0-	-132	-0-	674	2		N	-0-			-0-
02	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2		N	-0-			-0-
03	806	N	778	-0-	-28	-0-	778	2		N	-0-			-0-
04	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2		N	-0-			-0-
05	868	N	759	-0-	-109	-0-	759	2		N	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -22- WELL #: 6 RRCID -> 180000 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5190 - 5250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1178	N	870	-0-	-308	-0-	870	2		N	-0-			-0-
01	837	N	740	-0-	-97	-0-	740	2		N	-0-			-0-
02	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2		N	-0-			-0-
03	868	N	756	-0-	-112	-0-	756	2		N	-0-			-0-
04	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2		N	-0-			-0-
*05	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2		N	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO -17- WELL #: 7 RRCID -> 181138 COMPL. DATE 07/28/2000 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 5270 - 5300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2		N	-0-			-0-
01	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2		N	-0-			-0-
02	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2		N	-0-			-0-
03	1271	N	849	-0-	-422	-0-	849	2		N	-0-			-0-
04	990	N	737	-0-	-253	-0-	737	2		N	-0-			-0-
05	1085	N	751	-0-	-334	-0-	751	2		N	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO -17- WELL #: 8 RRCID -> 181182 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5220 - 5260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1457	N	1396	-0-	-61	-0-	1396	2		N	-0-			-0-
01	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2		N	-0-			-0-
02	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2		N	-0-			-0-
03	1395	N	1255	-0-	-140	-0-	1255	2		N	-0-			-0-
04	1320	N	1125	-0-	-195	-0-	1125	2		N	-0-			-0-
05	1364	N	1103	-0-	-261	-0-	1103	2		N	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -15- WELL #: 1 RRCID -> 182657 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 5420 - 5488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2		N	-0-			-0-
01	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2		N	-0-			-0-
02	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2		N	-0-			-0-
03	651	N	562	-0-	-89	-0-	562	2		N	-0-			-0-
04	600	N	549	-0-	-51	-0-	549	2		N	-0-			-0-
05	651	N	518	-0-	-133	-0-	518	2		N	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO."9" WELL #: 1 RRCID -> 212576 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 5399 - 5632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2		N	-0-			-0-
01	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2		N	-0-			-0-
02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2		N	-0-			-0-
03	403	N	349	-0-	-54	-0-	349	2		N	-0-			-0-
04	360	N	348	-0-	-12	-0-	348	2		N	-0-			-0-
05	372	N	327	-0-	-45	-0-	327	2		N	-0-			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GATES, A. E., -A- WELL #: 1 RRCID -> 044007 COMPL. DATE 05/01/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	N	420	-0-	-448	-0-	35	1	385	3	Y	-0-					-0-
01	439	N	439	-0-	-0-	-0-	55	1	384	3	Y	-0-					-0-
02	609	N	526	-0-	-83	-0-	52	1	474	3	Y	-0-					-0-
03	742	N	742	-0-	-0-	-0-	92	1	648	3	Y	2					2
							2	9									
04	706	N	706	-0-	-0-	-0-	110	1	594	3	Y	2					4
							2	9									
05	558	N	557	-0-	-1	-0-	51	1	506	3	Y	-0-					4

GATES, A. E., -A- WELL #: 2 RRCID -> 044287 COMPL. DATE 06/24/1968 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5343 - 5373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	318	N	318	-0-	-0-	-0-	27	1	290	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	235	N	235	-0-	-0-	-0-	30	1	205	3	Y	-0-					-0-
02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	40	1	370	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	56	1	390	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	70	1	380	3	Y	2	1	8			1
							2	9									
*05	491	N	491	-0-	-0-	-0-	45	1	446	3	Y	-0-					1

GATES, A. E., -A- WELL #: 3 RRCID -> 044610 COMPL. DATE 08/27/1968 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	13	1	142	3	Y	-0-					-0-
01	118	N	118	-0-	-0-	-0-	15	1	103	3	Y	-0-					-0-
02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	21	1	196	3	Y	-0-					-0-
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	29	1	206	3	Y	-0-					-0-
04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	47	1	255	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-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
12	310	N	281	-0-	-29	-0-	6	1	275	3	Y	-0-					-0-
01	298	N	298	-0-	-0-	-0-	6	1	292	3	Y	-0-					-0-
02	275	N	275	-0-	-0-	-0-	8	1	267	3	Y	-0-					-0-
03	296	N	296	-0-	-0-	-0-	10	1	286	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	150	-0-	-150	-0-	4	1	146	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	180	-0-	-99	-0-	4	1	176	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION COMPANY "E" WELL #: 2 RRCID -> 046187 COMPL. DATE 03/14/1969 TOTAL DEPTH 5595 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	177	-0-	-226	-0-	4	1	173	3	Y	-0-					-0-
01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	4	1	188	3	Y	-0-					-0-
02	174	N	173	-0-	-1	-0-	5	1	168	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	181	-0-	-5	-0-	6	1	175	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	62	-0-	-118	-0-	2	1	60	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	138	-0-	-48	-0-	3	1	135	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 4 RRCID -> 046333 COMPL. DATE 04/25/1969 TOTAL DEPTH 5601 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	6	1	278	3	Y	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
02	203	N	-0-	-0-	-203	-0-					Y	-0-					-0-
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX UNIT WELL #: F 5 RRCID -> 047211 COMPL. DATE 08/18/1969 TOTAL DEPTH 5641 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	278	-0-	-32	-0-	6	1	272	3	Y	-0-					-0-
01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	5	1	246	3	Y	-0-					-0-
02	261	N	208	-0-	-53	-0-	6	1	202	3	Y	-0-					-0-
03	279	N	218	-0-	-61	-0-	7	1	211	3	Y	-0-					-0-
04	261	N	261	-0-	-0-	-0-	7	1	254	3	Y	-0-					-0-
*05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	7	1	258	3	Y	-0-					-0-

GATES, A. E. -A- WELL #: 5 RRCID -> 047400 COMPL. DATE 11/04/1969 TOTAL DEPTH 5610 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	257	-0-	-115	-0-	21	1	236	3	Y	-0-					-0-
01	248	N	231	-0-	-17	-0-	29	1	202	3	Y	-0-					-0-
02	290	N	279	-0-	-11	-0-	28	1	251	3	Y	-0-					-0-
03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	44	1	305	3	Y	1					1
							1	9									
04	384	N	384	-0-	-0-	-0-	60	1	323	3	Y	1					2
							1	9									
*05	367	N	367	-0-	-0-	-0-	33	1	334	3	Y	-0-					2

PALAFOX UNIT WELL #: G 6 RRCID -> 047960 COMPL. DATE 09/18/1969 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5344 - 5410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	751	-0-	-24	-0-	15	1	736	3	Y	-0-					-0-
01	806	N	613	-0-	-193	-0-	14	1	599	3	Y	-0-					-0-
02	696	N	638	-0-	-58	-0-	19	1	619	3	Y	-0-					-0-
03	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	35	1	1051	3	Y	-0-					-0-
04	737	N	737	-0-	-0-	-0-	19	1	718	3	Y	-0-					-0-
05	682	N	671	-0-	-11	-0-	18	1	653	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: H 8 RRCID -> 049871 COMPL. DATE 10/20/1970 TOTAL DEPTH 6135 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	1	1	44	3	N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	116	N	-0-	-0-	-116	-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-

PALAFOX UNIT WELL #: F 7 RRCID -> 052406 COMPL. DATE 08/04/1971 TOTAL DEPTH 5742 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1643	X	392	-0-	-1251	-0-	8	1	384	3	Y	-0-					-0-
01	1643	X	109	-0-	-1534	-0-	2	1	107	3	Y	-0-					-0-
02	479	X	479	-0-	-0-	-0-	14	1	465	3	Y	-0-					-0-
03	525	X	525	-0-	-0-	-0-	17	1	508	3	Y	-0-					-0-
04	447	X	447	-0-	-0-	-0-	11	1	436	3	Y	-0-					-0-
05	527	X	262	-0-	-265	-0-	6	1	256	3	Y	-0-					-0-

BLOCKER RANCH #2 WELL #: 2 RRCID -> 069971 COMPL. DATE 11/30/1976 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	317	N	317	-0-	-0-	-0-	34	1	283	3	Y	-0-					-0-
02	489	N	489	-0-	-0-	-0-	122	1	367	3	Y	-0-					-0-
03	453	N	453	-0-	-0-	-0-	194	1	259	3	Y	-0-					-0-
04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	214	1	130	3	Y	-0-					-0-
05	527	N	411	-0-	-116	-0-	288	1	123	3	Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES -B- WELL #: 5 RRCID -> 070143 COMPL. DATE 02/17/1977 TOTAL DEPTH 5675 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATES -B- WELL #: 4 RRCID -> 070652 COMPL. DATE 03/05/1977 TOTAL DEPTH 5686 PERF. N/A

12	589	N	432	-0-	-157	-0-	36	1	395	3	Y	1	1	8			2
							1	9									
01	620	N	443	-0-	-177	-0-	56	1	387	3	Y	-0-					2
02	632	N	632	-0-	-0-	-0-	62	1	569	3	Y	1	1	8			2
							1	9									
03	661	N	661	-0-	-0-	-0-	82	1	579	3	Y	-0-					2
04	701	N	701	-0-	-0-	-0-	109	1	592	3	Y	-0-					2
*05	687	N	687	-0-	-0-	-0-	63	1	624	3	Y	-0-					2

GATES -A- WELL #: 7 RRCID -> 070749 COMPL. DATE 03/25/1977 TOTAL DEPTH 5662 PERF. N/A

12	155	N	120	-0-	-35	-0-	10	1	110	3	Y	-0-					-0-
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	9	1	63	3	Y	-0-					-0-
02	194	N	194	-0-	-0-	-0-	19	1	175	3	Y	-0-					-0-
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	24	1	169	3	Y	-0-					-0-
04	89	N	89	-0-	-0-	-0-	14	1	74	3	Y	1					1
							1	9									
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					1

PALAFOX UNIT WELL #: F 9 RRCID -> 072989 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 5275 - 5443

12	434	N	328	-0-	-106	-0-	7	1	321	3	Y	-0-					-0-
01	445	N	445	-0-	-0-	-0-	10	1	435	3	Y	-0-					-0-
02	819	N	819	-0-	-0-	-0-	24	1	795	3	Y	-0-					-0-
03	644	N	644	-0-	-0-	-0-	20	1	624	3	Y	-0-					-0-
04	569	X	569	-0-	-0-	-0-	14	1	555	3	Y	-0-					-0-
05	868	X	391	-0-	-477	-0-	11	1	380	3	Y	-0-					-0-

GATES -B- WELL #: 6 RRCID -> 073855 COMPL. DATE 10/15/1977 TOTAL DEPTH 5725 PERF. N/A

12	341	N	304	-0-	-37	-0-	39	1	265	3	Y	-0-					-0-
01	248	N	248	-0-	-0-	-0-	26	1	222	3	Y	-0-					-0-
02	530	N	530	-0-	-0-	-0-	8	1	522	3	Y	-0-					-0-
03	443	N	443	-0-	-0-	-0-	11	1	432	3	Y	-0-					-0-
04	439	N	439	-0-	-0-	-0-	11	1	428	3	Y	-0-					-0-
05	558	N	467	-0-	-91	-0-	10	1	457	3	Y	-0-					-0-

GATES -B- WELL #: 7 RRCID -> 073856 COMPL. DATE 11/08/1977 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

12	12	N	5	-0-	-7	-0-	5	3			N	-0-					-0-
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3	N	-0-					-0-
02	29	N	7	-0-	-22	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
04	15	N	5	-0-	-10	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
*05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX UNIT WELL #: F 11 RRCID -> 075809 COMPL. DATE 02/03/1978 TOTAL DEPTH 5850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	217	N	28	-0-	-189	-0-	1	1	27	3	N	-0-			-0-
01	558	N	297	-0-	-261	-0-	6	1	291	3	N	-0-			-0-
02	349	N	349	-0-	-0-	-0-	10	1	339	3	N	-0-			-0-
03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	11	1	312	3	N	-0-			-0-
04	300	N	26	-0-	-274	-0-	1	1	25	3	N	-0-			-0-
05	372	N	60	-0-	-312	-0-	1	1	59	3	N	-0-			-0-

BLOCKER RANCH "E" WELL #: 5 RRCID -> 091151 COMPL. DATE 06/20/1980 TOTAL DEPTH 5452 PERF. 4864 - 4964

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	61	1	181	3	Y	-0-			-0-
03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	99	1	133	3	Y	-0-			-0-
04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	175	1	106	3	Y	-0-			-0-
05	248	N	132	-0-	-116	-0-	93	1	39	3	Y	-0-			-0-

BLOCKER RANCH (SEC.1846) WELL #: 1 RRCID -> 093200 COMPL. DATE 10/20/1980 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4720 - 4772

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	7	1	59	3	N	-0-			-0-
02	216	N	216	-0-	-0-	-0-	54	1	162	3	N	-0-			-0-
03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	61	1	82	3	N	-0-			-0-
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	69	1	42	3	N	-0-			-0-
05	217	N	92	-0-	-125	-0-	65	1	27	3	N	-0-			-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 15 RRCID -> 109310 COMPL. DATE 02/11/1984 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5172 - 5221

12	155	N	144	-0-	-11	-0-	3	1	141	3	Y	-0-			-0-
01	155	N	141	-0-	-14	-0-	3	1	138	3	Y	-0-			-0-
02	145	N	127	-0-	-18	-0-	4	1	123	3	Y	-0-			-0-
03	155	N	25	-0-	-130	-0-	1	1	24	3	Y	-0-			-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-			-0-
*05	237	N	237	-0-	-0-	-0-	6	1	231	3	Y	-0-			-0-

GATES "A" WELL #: 9 RRCID -> 111193 COMPL. DATE 06/04/1984 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5222 - 5260

12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	7	1	72	3	Y	-0-			-0-
01	112	N	112	-0-	-0-	-0-	14	1	98	3	Y	-0-			-0-
02	87	N	65	-0-	-22	-0-	6	1	59	3	Y	-0-			-0-
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	16	1	111	3	Y	-0-			-0-
04	120	N	97	-0-	-23	-0-	15	1	81	3	Y	1			1
							1	9							
05	62	N	33	-0-	-29	-0-	3	1	30	3	Y	-0-			1

BRISCOE 1040 WELL #: 1 RRCID -> 136478 COMPL. DATE 09/11/1990 TOTAL DEPTH 5325 PERF. 4862 - 5102

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BRISCOE 1040 WELL #: 4 RRCID -> 144495 COMPL. DATE 01/10/1993 TOTAL DEPTH 5475 PERF. 4995 - 5118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATES "N" TR1 WELL #: 2 RRCID -> 147256 COMPL. DATE 10/29/1993 TOTAL DEPTH 5507 PERF. 5131 - 5329

12	341	N	294	-0-	-47	-0-	25	1	269	3	N	-0-					-0-
01	314	N	314	-0-	-0-	-0-	40	1	274	3	N	-0-					-0-
02	377	N	344	-0-	-33	-0-	34	1	309	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-

GATES "N" TR1 WELL #: 5V RRCID -> 149991 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 5466 PERF. 5232 - 5268

12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	9	1	97	3	N	-0-					-0-
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	8	1	58	3	N	-0-					-0-
02	87	N	58	-0-	-29	-0-	5	1	53	3	N	-0-					-0-
03	93	N	53	-0-	-40	-0-	7	1	46	3	N	-0-					-0-
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	10	1	56	3	N	-0-					-0-
05	62	N	56	-0-	-6	-0-	5	1	51	3	N	-0-					-0-

PALAFOX 2182 - 8 E WELL #: 30 RRCID -> 170359 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 5738 PERF. 5487 - 5495

12	1023	N	973	-0-	-50	-0-	20	1	953	3	N	-0-					-0-
01	917	N	917	-0-	-0-	-0-	21	1	896	3	N	-0-					-0-
02	841	N	435	-0-	-406	-0-	13	1	422	3	N	-0-					-0-
03	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
04	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 24 RRCID -> 170360 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 5757 PERF. 5315 - 5469

12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	4	1	135	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	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 21 RRCID -> 170361 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 5772 PERF. 5279 - 5420

12	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-					-0-
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	3	N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	795	N	795	-0-	-0-	-0-	21	1	774	3	N	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

PALAFOX UNIT WELL #: F 20 RRCID -> 170362 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 5254 - 5400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	620	N	611	-0-	-9	-0-	12	1	599	3	N	-0-			-0-
01	620	N	593	-0-	-27	-0-	14	1	579	3	N	-0-			-0-
02	551	N	471	-0-	-80	-0-	14	1	457	3	N	-0-			-0-
03	620	N	492	-0-	-128	-0-	16	1	476	3	N	-0-			-0-
04	570	N	406	-0-	-164	-0-	10	1	396	3	N	-0-			-0-
*05	544	N	544	-0-	-0-	-0-	14	1	530	3	N	-0-			-0-

PALAFOX-UNIT WELL #: F 18 RRCID -> 170363 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5340 - 5406

12	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	32	1	1547	3	N	-0-			-0-
01	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	29	1	1290	3	N	-0-			-0-
02	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	44	1	1497	3	N	-0-			-0-
03	1581	N	1461	-0-	-120	-0-	47	1	1414	3	N	-0-			-0-
04	1290	N	615	-0-	-675	-0-	15	1	600	3	N	-0-			-0-
05	1643	N	729	-0-	-914	-0-	19	1	710	3	N	-0-			-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 19 RRCID -> 170364 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5345 - 5479

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 16 RRCID -> 170365 COMPL. DATE 05/14/1999 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 5308 - 5539

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	23	1	978	3	N	-0-			-0-
02	926	N	926	-0-	-0-	-0-	27	1	899	3	N	-0-			-0-
03	896	N	896	-0-	-0-	-0-	29	1	867	3	N	-0-			-0-
04	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-			-0-
*05	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	31	1	1165	3	N	-0-			-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 17 RRCID -> 170367 COMPL. DATE 02/02/1998 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5357 - 5438

12	1147	N	1120	-0-	-27	-0-	22	1	1098	3	N	-0-			-0-
01	1116	N	1049	-0-	-67	-0-	24	1	1025	3	N	-0-			-0-
02	955	N	955	-0-	-0-	-0-	28	1	927	3	N	-0-			-0-
03	1116	N	796	-0-	-320	-0-	25	1	771	3	N	-0-			-0-
04	1020	N	850	-0-	-170	-0-	21	1	829	3	N	-0-			-0-
05	1023	N	1008	-0-	-15	-0-	26	1	982	3	N	-0-			-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 26 RRCID -> 170368 COMPL. DATE 06/05/1998 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5366 - 5482

12	837	N	661	-0-	-176	-0-	13	1	648	3	N	-0-			-0-
01	682	N	325	-0-	-357	-0-	7	1	318	3	N	-0-			-0-
02	696	N	59	-0-	-637	-0-	1	1	58	3	N	-0-			-0-
03	651	N	488	-0-	-163	-0-	16	1	472	3	N	-0-			-0-
04	558	N	558	-0-	-0-	-0-	14	1	544	3	N	-0-			-0-
*05	573	N	573	-0-	-0-	-0-	15	1	558	3	N	-0-			-0-

GATES 1268 WELL #: 8B RRCID -> 170370 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 5520 PERF. 5011 - 5146

12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-			-0-
01	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-			-0-
02	12	N	-0-	-0-	-12	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 1269 WELL #: 10A RRCID -> 170371 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5122 - 5310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					3
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					3
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	N	-0-					3
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					3
04	9	N	8	-0-	-1	-0-	1	1	7	3	N	-0-					3
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	3	N	-0-					3

GATES 1268 WELL #: 9B RRCID -> 170372 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5012 - 5155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	8	1	85	3	N	-0-					-0-
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	5	1	36	3	N	-0-					-0-
02	29	N	8	-0-	-21	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-

GATES 1270 WELL #: 12A RRCID -> 170373 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5091 - 5279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	254	N	254	-0-	-0-	-0-	21	1	233	3	N	-0-					17
01	248	N	213	-0-	-35	-0-	27	1	186	3	N	-0-					17
02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	25	1	231	3	N	-0-					17
03	296	N	296	-0-	-0-	-0-	37	1	259	3	N	-0-					17
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	39	1	212	3	N	-0-					17
05	279	N	199	-0-	-80	-0-	18	1	181	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
12	248	N	201	-0-	-47	-0-	17	1	184	3	N	-0-					13
01	155	N	148	-0-	-7	-0-	19	1	129	3	N	-0-					13
02	192	N	192	-0-	-0-	-0-	19	1	173	3	N	-0-					13
03	186	N	97	-0-	-89	-0-	12	1	85	3	N	-0-					13
04	150	N	132	-0-	-18	-0-	21	1	111	3	N	-0-					13
*05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	23	1	233	3	N	-0-					13

GATES 2016 WELL #: 14A RRCID -> 170478 COMPL. DATE 09/16/1998 TOTAL DEPTH 5657 PERF. 5130 - 5379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	7	1	80	3	N	1	1	8			42
							1	9									
01	144	N	144	-0-	-0-	-0-	18	1	126	3	N	-0-					42
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	14	1	131	3	N	1	1	8			42
							1	9									
03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	17	1	119	3	N	3					45
							3	9									
04	150	N	120	-0-	-30	-0-	19	1	101	3	N	-0-					45
05	155	N	128	-0-	-27	-0-	11	1	117	3	N	-0-					45

GATES 2016 WELL #: 15A RRCID -> 172224 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 5632 PERF. 5249 - 5126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	178	N	178	-0-	-0-	-0-	15	1	163	3	N	-0-					-0-
01	135	N	135	-0-	-0-	-0-	17	1	118	3	N	-0-					-0-
02	145	N	37	-0-	-108	-0-	3	1	34	3	N	-0-					-0-
03	186	N	27	-0-	-159	-0-	3	1	24	3	N	-0-					-0-
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	20	1	108	3	N	-0-					-0-
*05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	5	1	52	3	N	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES "N" TR1 WELL #: 1 RRCID -> 173243 COMPL. DATE 04/23/1999 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 5133 - 5143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	31	-0-	-31	-0-	3	1	28	3	Y	-0-					-0-
01	93	N	56	-0-	-37	-0-	7	1	49	3	Y	-0-					-0-
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	14	1	131	3	Y	-0-					-0-
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	12	1	84	3	Y	-0-					-0-
04	116	N	116	-0-	-0-	-0-	18	1	98	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	111	-0-	-44	-0-	10	1	101	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 37 RRCID -> 174358 COMPL. DATE 11/02/1998 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5448 - 5483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	N	17	-0-	-913	-0-	17	3			N	-0-					-0-
01	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
02	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
03	698	N	698	-0-	-0-	-0-	23	1	675	3	N	-0-					-0-
04	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	30	1	1124	3	N	-0-					-0-
*05	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	50	1	1856	3	N	-0-					-0-

GATES "N" TR1 WELL #: 5 RRCID -> 179362 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 5604 PERF. 4977 - 5108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	3	1	20	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATES "N" TR3 WELL #: 2 RRCID -> 179402 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 5601 PERF. 5073 - 5208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	174	-0-	-43	-0-	22	1	151	3	Y	1	1	8			7
							1	9									
01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	17	1	148	3	Y	1	1	8			7
							1	9									
02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	3	1	210	3	Y	1	1	8			7
							1	9									
03	186	N	167	-0-	-19	-0-	4	1	162	3	Y	1	1	8			7
							1	9									
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	4	1	150	3	Y	1	1	8			7
							1	9									
05	217	N	145	-0-	-72	-0-	3	1	139	3	Y	3					10
							3	9									

PALAFOX UNIT WELL #: F 25 RRCID -> 179414 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 5795 PERF. 5442 - 5501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATES "N" TR1 WELL #: 6 RRCID -> 180083 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 5440 PERF. 5009 - 5125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES "N" TR2 WELL #: 11 RRCID -> 180090 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 5690 PERF. 5282 - 5398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1209	N	1053	-0-	-156	-0-	21	1	1032	3	N	-0-					-0-
01	1085	N	922	-0-	-163	-0-	21	1	901	3	N	-0-					-0-
02	986	N	655	-0-	-331	-0-	19	1	636	3	N	-0-					-0-
03	1054	N	884	-0-	-170	-0-	29	1	855	3	N	-0-					-0-
04	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	32	1	1220	3	N	-0-					-0-
*05	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	29	1	1086	3	N	-0-					-0-

GATES "N" TR4 WELL #: 14 RRCID -> 180852 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 5507 PERF. 5058 - 5152

12	292	N	292	-0-	-0-	-0-	38	1	253	3	N	1	1	8			4
							1	9									
01	348	N	348	-0-	-0-	-0-	36	1	311	3	N	1	1	8			4
							1	9									
02	368	N	368	-0-	-0-	-0-	6	1	362	3	N	-0-					4
03	279	N	272	-0-	-7	-0-	7	1	264	3	N	1	1	8			4
							1	9									
04	330	N	256	-0-	-74	-0-	7	1	249	3	N	-0-					4
05	403	N	277	-0-	-126	-0-	5	1	272	3	N	-0-					4

GATES "N" TR2 WELL #: 12 RRCID -> 181589 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5328 - 5564

12	465	N	447	-0-	-18	-0-	9	1	438	3	N	-0-					-0-
01	465	N	170	-0-	-295	-0-	4	1	166	3	N	-0-					-0-
02	471	N	471	-0-	-0-	-0-	14	1	457	3	N	-0-					-0-
03	434	N	390	-0-	-44	-0-	12	1	378	3	N	-0-					-0-
04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	7	1	273	3	N	-0-					-0-
05	496	N	316	-0-	-180	-0-	8	1	308	3	N	-0-					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 35 RRCID -> 181591 COMPL. DATE 01/25/2001 TOTAL DEPTH 5754 PERF. 5254 - 5370

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	8	1	274	3	N	-0-					-0-
03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	8	1	238	3	N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	310	N	3	-0-	-307	-0-	3	3			N	-0-					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 28 RRCID -> 181711 COMPL. DATE 12/27/2000 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 5540 - 5560

12	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	30	1	1463	3	N	-0-					-0-
01	1519	N	1429	-0-	-90	-0-	33	1	1396	3	N	-0-					-0-
02	1334	N	1329	-0-	-5	-0-	39	1	1290	3	N	-0-					-0-
03	1488	N	1431	-0-	-57	-0-	45	1	1386	3	N	-0-					-0-
04	1380	N	1204	-0-	-176	-0-	31	1	1173	3	N	-0-					-0-
05	1426	N	1235	-0-	-191	-0-	32	1	1203	3	N	-0-					-0-

PALAFOX 2182 8E WELL #: 31 RRCID -> 181712 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 5754 PERF. 5492 - 5506

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	1	1	49	3	N	-0-					-0-
02	110	N	110	-0-	-0-	-0-	4	1	106	3	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX 2182 8E WELL #: 38 RRCID -> 181783 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 5714 PERF. 5379 - 5458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	527	N	287	-0-	-240	-0-	6	1	281	3	N	-0-			-0-
01	642	N	642	-0-	-0-	-0-	15	1	627	3	N	-0-			-0-
02	410	N	410	-0-	-0-	-0-	12	1	398	3	N	-0-			-0-
03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	13	1	398	3	N	-0-			-0-
04	630	N	474	-0-	-156	-0-	12	1	462	3	N	-0-			-0-
*05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	12	1	423	3	N	-0-			-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 33 RRCID -> 181786 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 5802 PERF. 5440 - 5510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			1
01	655	N	655	-0-	-0-	-0-	15	1	640	3	N	-0-			1
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	2	1	77	3	N	-0-			1
03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	6	1	175	3	N	-0-			1
04	630	N	426	-0-	-204	-0-	11	1	415	3	N	-0-			1
*05	352	N	352	-0-	-0-	-0-	9	1	343	3	N	-0-			1

PALAFOX UNIT WELL #: F 42 RRCID -> 181787 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5352 - 5526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1364	N	1309	-0-	-55	-0-	26	1	1283	3	N	-0-			1
01	1302	N	1289	-0-	-13	-0-	29	1	1260	3	N	-0-			1
02	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	36	1	1194	3	N	-0-			1
03	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	42	1	1286	3	N	-0-			1
04	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	34	1	1266	3	N	-0-			1
*05	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	36	1	1328	3	N	-0-			1

PALAFOX UNIT WELL #: F 41 RRCID -> 182086 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5352 - 5504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	627	N	627	-0-	-0-	-0-	13	1	614	3	N	-0-			-0-
01	600	N	600	-0-	-0-	-0-	14	1	586	3	N	-0-			-0-
02	580	N	553	-0-	-27	-0-	16	1	537	3	N	-0-			-0-
03	620	N	559	-0-	-61	-0-	18	1	541	3	N	-0-			-0-
04	570	N	478	-0-	-92	-0-	12	1	466	3	N	-0-			-0-
*05	612	N	612	-0-	-0-	-0-	16	1	596	3	N	-0-			-0-

GATES "N" TR2 WELL #: 13 RRCID -> 182088 COMPL. DATE 03/18/2001 TOTAL DEPTH 5699 PERF. 5498 - 5501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	28	N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	3	N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PALAFOX 2182 8E WELL #: 39 RRCID -> 182607 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 5796 PERF. 5295 - 5450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GATES "N" TR2 WELL #: 16 RRCID -> 182695 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 5646 PERF. 5559 - 5567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

PALAFOX 2182 - 8 E WELL #: 32 RRCID -> 183758 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5328 - 5540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	465	N	441	-0-	-24	-0-	9	1	432	3	N	-0-			-0-
01	496	N	406	-0-	-90	-0-	9	1	397	3	N	-0-			-0-
02	435	N	254	-0-	-181	-0-	8	1	246	3	N	-0-			-0-
03	434	N	278	-0-	-156	-0-	8	1	270	3	N	-0-			-0-
04	483	N	483	-0-	-0-	-0-	12	1	471	3	N	-0-			-0-
*05	459	N	459	-0-	-0-	-0-	12	1	447	3	N	-0-			-0-

PALAFOX 2182 - 8 E WELL #: 29 RRCID -> 183759 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5490 - 5495

12	1240	N	1135	-0-	-105	-0-	23	1	1112	3	N	-0-			-0-
01	1209	N	1078	-0-	-131	-0-	24	1	1054	3	N	-0-			-0-
02	1102	N	1048	-0-	-54	-0-	30	1	1018	3	N	-0-			-0-
03	1147	N	963	-0-	-184	-0-	31	1	932	3	N	-0-			-0-
04	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	30	1	1141	3	N	-0-			-0-
*05	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	31	1	1135	3	N	-0-			-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 23 RRCID -> 183761 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 5748 PERF. 5266 - 5407

12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-			-0-
01	434	N	154	-0-	-280	-0-	3	1	151	3	N	-0-			-0-
02	435	N	3	-0-	-432	-0-	3	3			N	-0-			-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	3	N	-0-			-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-
*05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	4	1	142	3	N	-0-			-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 22 RRCID -> 183766 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5323 - 5481

12	1178	N	1148	-0-	-30	-0-	23	1	1125	3	N	-0-			-0-
01	811	N	811	-0-	-0-	-0-	19	1	792	3	N	-0-			-0-
02	1073	N	1050	-0-	-23	-0-	30	1	1020	3	N	-0-			-0-
03	1147	N	1047	-0-	-100	-0-	33	1	1014	3	N	-0-			-0-
04	975	N	975	-0-	-0-	-0-	25	1	950	3	N	-0-			-0-
*05	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	32	1	1178	3	N	-0-			-0-

GATES "N" TR2 WELL #: 18 RRCID -> 184832 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5534 - 5540

12	248	N	219	-0-	-29	-0-	4	1	215	3	N	-0-			-0-
01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	4	1	191	3	N	-0-			-0-
02	110	N	110	-0-	-0-	-0-	4	1	106	3	N	-0-			-0-
03	243	N	243	-0-	-0-	-0-	7	1	236	3	N	-0-			-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 34 RRCID -> 185683 COMPL. DATE 07/14/2001 TOTAL DEPTH 5705 PERF. 5176 - 5448

12	310	N	227	-0-	-83	-0-	5	1	222	3	N	-0-			-0-
01	248	N	183	-0-	-65	-0-	4	1	179	3	N	-0-			-0-
02	232	N	173	-0-	-59	-0-	5	1	168	3	N	-0-			-0-
03	217	N	178	-0-	-39	-0-	6	1	172	3	N	-0-			-0-
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	5	1	183	3	N	-0-			-0-
05	186	N	167	-0-	-19	-0-	4	1	163	3	N	-0-			-0-

PALAFOX 7E WELL #: 40 RRCID -> 185732 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 5758 PERF. 5478 - 5505

12	186	N	177	-0-	-9	-0-	4	1	173	3	N	-0-			-0-
01	186	N	155	-0-	-31	-0-	3	1	152	3	N	-0-			-0-
02	174	N	150	-0-	-24	-0-	4	1	146	3	N	-0-			-0-
03	186	N	36	-0-	-150	-0-	1	1	35	3	N	-0-			-0-
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	4	1	153	3	N	-0-			-0-
*05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	4	1	157	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 27 RRCID -> 186164 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5494 - 5524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	N	688	-0-	-56	-0-	14	1	674	3	Y	-0-					-0-
01	658	N	658	-0-	-0-	-0-	15	1	643	3	Y	-0-					-0-
02	667	N	587	-0-	-80	-0-	18	1	569	3	Y	-0-					-0-
03	682	N	640	-0-	-42	-0-	20	1	620	3	Y	-0-					-0-
04	630	N	392	-0-	-238	-0-	10	1	382	3	Y	-0-					-0-
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-

GATES "N" TR2 WELL #: 19 RRCID -> 186842 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5381 - 5508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	76	-0-	-110	-0-	2	1	74	3	N	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	2	1	73	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	461	N	461	-0-	-0-	-0-	14	1	446	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	232	N	232	-0-	-0-	-0-	6	1	225	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	5	1	188	3	N	-0-					-0-

GATES 1857 WELL #: 17A RRCID -> 186843 COMPL. DATE 11/22/2001 TOTAL DEPTH 5783 PERF. 5210 - 5303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	78	-0-	-46	-0-	6	1	72	3	N	-0-					13
01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	16	1	113	3	N	-0-					13
02	145	N	130	-0-	-15	-0-	13	1	117	3	N	-0-					13
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	20	1	141	3	N	-0-					13
04	196	N	196	-0-	-0-	-0-	31	1	165	3	N	-0-					13
*05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	12	1	118	3	N	-0-					13

PALAFOX UNIT WELL #: F 57 RRCID -> 187407 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 5748 PERF. 5498 - 5524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	582	-0-	-100	-0-	12	1	570	3	N	-0-					-0-
01	620	N	589	-0-	-31	-0-	14	1	575	3	N	-0-					-0-
02	580	N	538	-0-	-42	-0-	15	1	523	3	N	-0-					-0-
03	589	N	558	-0-	-31	-0-	18	1	540	3	N	-0-					-0-
04	570	N	509	-0-	-61	-0-	13	1	496	3	N	-0-					-0-
05	589	N	556	-0-	-33	-0-	15	1	541	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
12	403	N	400	-0-	-3	-0-	8	1	392	3	N	-0-					-0-
01	403	N	340	-0-	-63	-0-	7	1	333	3	N	-0-					-0-
02	348	N	326	-0-	-22	-0-	10	1	316	3	N	-0-					-0-
03	403	N	352	-0-	-51	-0-	11	1	341	3	N	-0-					-0-
04	336	N	336	-0-	-0-	-0-	8	1	328	3	N	-0-					-0-
05	341	N	302	-0-	-39	-0-	7	1	295	3	N	-0-					-0-

GATES "N" TR2 WELL #: 21 RRCID -> 188238 COMPL. DATE 12/31/2001 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 5527 - 5532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			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-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES "N" TR2 WELL #: 22 RRCID -> 189135 COMPL. DATE 03/30/2002 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5528 - 5697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	184	N	184	-0-	-0-	-0-	4	1	180	3	Y	-0-			-0-
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	3	1	155	3	Y	-0-			-0-
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	4	1	146	3	Y	-0-			-0-
03	186	N	139	-0-	-47	-0-	5	1	134	3	Y	-0-			-0-
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	5	1	181	3	Y	-0-			-0-
05	155	N	119	-0-	-36	-0-	3	1	116	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
12	651	N	593	-0-	-58	-0-	12	1	581	3	Y	-0-			-0-
01	558	N	554	-0-	-4	-0-	13	1	541	3	Y	-0-			-0-
02	580	N	529	-0-	-51	-0-	15	1	514	3	Y	-0-			-0-
03	589	N	562	-0-	-27	-0-	18	1	544	3	Y	-0-			-0-
04	540	N	514	-0-	-26	-0-	13	1	501	3	Y	-0-			-0-
*05	568	N	568	-0-	-0-	-0-	15	1	553	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
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GATES "N" TR2 WELL #: 24 RRCID -> 191378 COMPL. DATE 07/29/2002 TOTAL DEPTH 5896 PERF. 5516 - 5548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GATES WELL #: 10B RRCID -> 191390 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5368 - 5372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	N	-0-			13
01	31	N	16	-0-	-15	-0-	2	1	14	3	N	-0-			13
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-			13
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			13
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			13
*05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-			13

GATES "N" TR2 WELL #: 28 RRCID -> 193111 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH 5806 PERF. 5538 - 5544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	1	1	51	3	N	-0-			-0-
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	36	3	N	-0-			-0-
02	145	N	39	-0-	-106	-0-	1	1	38	3	N	-0-			-0-
03	541	N	541	-0-	-0-	-0-	17	1	524	3	N	-0-			-0-
04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	6	1	222	3	N	-0-			-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-

GATES "N" TR2 WELL #: 26 RRCID -> 195287 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5444 - 5586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	93	N	87	-0-	-6	-0-	2	1	85	3	N	-0-			-0-
01	93	N	85	-0-	-8	-0-	2	1	83	3	N	-0-			-0-
02	87	N	85	-0-	-2	-0-	3	1	82	3	N	-0-			-0-
03	93	N	20	-0-	-73	-0-	1	1	19	3	N	-0-			-0-
04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	3	1	112	3	N	-0-			-0-
05	93	N	84	-0-	-9	-0-	2	1	82	3	N	-0-			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
APACHE-BRISCOE 1044 WELL #: 1 RRCID -> 202913 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4792 - 5042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	401	N	401	-0-	-0-	-0-	43	1	358	3	N	-0-					-0-
02	348	N	296	-0-	-52	-0-	74	1	222	3	N	-0-					-0-
03	328	N	328	-0-	-0-	-0-	140	1	187	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	390	N	335	-0-	-55	-0-	209	1	126	3	N	-0-					-0-
*05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	244	1	104	3	N	-0-					-0-

GATES 1268 WELL #: 17B RRCID -> 203570 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5054 - 5273

12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	3	N	-0-					-0-
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	8	1	55	3	N	-0-					-0-
02	87	N	57	-0-	-30	-0-	5	1	52	3	N	-0-					-0-
03	62	N	48	-0-	-14	-0-	6	1	42	3	N	-0-					-0-
04	60	N	46	-0-	-14	-0-	7	1	39	3	N	-0-					-0-
05	62	N	58	-0-	-4	-0-	5	1	53	3	N	-0-					-0-

GATES 1269 WELL #: 11A RRCID -> 204001 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 5602 PERF. 5100 - 5386

12	31	N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	5	1	38	3	N	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	N	-0-					-0-
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	3	1	24	3	N	-0-					-0-
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	3	1	15	3	N	-0-					-0-
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-

GATES 1267 WELL #: 18B RRCID -> 204682 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5032 - 5236

12	124	N	102	-0-	-22	-0-	8	1	94	3	Y	-0-					-0-
01	124	N	86	-0-	-38	-0-	11	1	75	3	Y	-0-					-0-
02	116	N	79	-0-	-37	-0-	7	1	72	3	Y	-0-					-0-
03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	15	1	100	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	21	1	116	3	Y	-0-					-0-
*05	121	N	121	-0-	-0-	-0-	11	1	110	3	Y	-0-					-0-

GATES 2016 WELL #: 30A RRCID -> 204910 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 5623 PERF. 5154 - 5352

12	243	N	243	-0-	-0-	-0-	20	1	223	3	N	-0-					-0-
01	246	N	246	-0-	-0-	-0-	31	1	215	3	N	-0-					-0-
02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	23	1	212	3	N	-0-					-0-
03	248	N	222	-0-	-26	-0-	28	1	194	3	N	-0-					-0-
04	240	N	231	-0-	-9	-0-	36	1	195	3	N	-0-					-0-
05	248	N	235	-0-	-13	-0-	21	1	214	3	N	-0-					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 36 RRCID -> 205629 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5202 - 5498

12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	2	1	95	3	Y	-0-					-0-
01	93	N	44	-0-	-49	-0-	1	1	43	3	Y	-0-					-0-
02	87	N	40	-0-	-47	-0-	1	1	39	3	Y	-0-					-0-
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	4	1	124	3	Y	-0-					-0-
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	1	1	47	3	Y	-0-					-0-
*05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	1	1	52	3	Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 1269 WELL #: 29A RRCID -> 206636 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5046 - 5243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	353	-0-	-174	-0-	30	1	323	3	Y	-0-					47
01	372	N	196	-0-	-176	-0-	25	1	171	3	Y	-0-					47
02	377	N	310	-0-	-67	-0-	31	1	279	3	Y	-0-					47
03	341	N	307	-0-	-34	-0-	38	1	269	3	Y	-0-					47
04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	48	1	258	3	Y	1					48
							1	9									
*05	346	N	346	-0-	-0-	-0-	31	1	315	3	Y	-0-					48

BLOCKER RANCH 1846 WELL #: 2 RRCID -> 206936 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4754 - 4884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	21	1	168	3	Y	-0-					-0-
02	174	N	131	-0-	-43	-0-	33	1	98	3	Y	-0-					-0-
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	72	1	96	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	65	-0-	-115	-0-	41	1	24	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	90	-0-	-65	-0-	63	1	27	3	Y	-0-					-0-

APACHE-BRISCOE 1044 WELL #: 2 RRCID -> 207621 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5008 - 5015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 1269 WELL #: 16A RRCID -> 207624 COMPL. DATE 12/19/2004 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5050 - 5244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	Y	-0-					-0-
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	9	1	61	3	Y	-0-					-0-
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	12	1	104	3	Y	-0-					-0-
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	16	1	110	3	Y	-0-					-0-
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	19	1	101	3	Y	1					1
							1	9									
05	124	N	82	-0-	-42	-0-	7	1	75	3	Y	-0-					1

GATES 1857 WELL #: 23A RRCID -> 207626 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5256 - 5388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 1857 WELL #: 27A RRCID -> 207627 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5414 - 5446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-	18	1			-0-
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
12	791	N	791	-0-	-0-	-0-	158	1	633	3	Y	-0-					-0-
01	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			Y	-0-					-0-
02	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			Y	-0-					-0-
03	806	N	584	-0-	-222	-0-	584	3			Y	-0-					-0-
04	780	X	560	-0-	-220	-0-	560	3			Y	-0-					-0-
05	806	X	541	-0-	-265	-0-	21	1	520	3	Y	-0-					-0-

GATES 1267 WELL #: 15 RRCID -> 207876 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 5539 - 6832

12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	11	1	121	3	Y	-0-					-0-
01	291	N	291	-0-	-0-	-0-	37	1	254	3	Y	-0-					-0-
02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	30	1	270	3	Y	-0-					-0-
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	20	1	138	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	69	-0-	-201	-0-	11	1	58	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	144	-0-	-166	-0-	13	1	131	3	Y	-0-					-0-

GATES "N" TR1 WELL #: 10 RRCID -> 210483 COMPL. DATE 02/19/2005 TOTAL DEPTH 5630 PERF. 5010 - 5271

12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					5
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					5
02	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	3			N	-0-					5
03	10	N	4	-0-	-6	-0-	4	3			N	-0-					5
04	9	N	8	-0-	-1	-0-	1	1	7	3	N	-0-					5
*05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					5

GATES "N" TR4 WELL #: 3 RRCID -> 216345 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 6037 PERF. 5686 - 5711

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GATES "N" TR3 WELL #: 4 RRCID -> 217321 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5115 - 5241

12	656	N	656	-0-	-0-	-0-	84	1	572	3	Y	-0-	15	1			11
01	630	N	630	-0-	-0-	-0-	66	1	564	3	Y	-0-					11
02	583	N	583	-0-	-0-	-0-	10	1	572	3	Y	1					12
							1	9									
03	651	N	578	-0-	-73	-0-	15	1	563	3	Y	-0-					12
04	600	N	563	-0-	-37	-0-	14	1	549	3	Y	-0-					12
05	620	N	408	-0-	-212	-0-	9	1	388	3	Y	10					22
							11	9									

GATES "N" TR1 WELL #: 7 RRCID -> 217328 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5009 - 5149

12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	3	Y	-0-					12
01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	11	1	79	3	Y	-0-					12
02	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					12
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					12
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES LW 1285 WELL #: 5H RRCID -> 218278 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 5800 - 6902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	45	-0-	-79	-0-	6	1	39	3	Y	-0-					-0-
01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	11	1	99	3	Y	-0-					-0-
02	87	N	73	-0-	-14	-0-	1	1	72	3	Y	-0-					-0-
03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	1	1	60	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	33	-0-	-87	-0-	1	1	32	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	84	-0-	-9	-0-	2	1	82	3	Y	-0-					-0-

GATES "N" TR1 WELL #: 9 RRCID -> 230550 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5030 - 5158

12	516	N	516	-0-	-0-	-0-	43	1	473	3	Y	-0-					-0-
01	438	N	438	-0-	-0-	-0-	55	1	383	3	Y	-0-					-0-
02	476	N	476	-0-	-0-	-0-	47	1	429	3	Y	-0-					-0-
03	545	N	545	-0-	-0-	-0-	68	1	477	3	Y	-0-					-0-
04	606	X	606	-0-	-0-	-0-	95	1	511	3	Y	-0-					-0-
05	527	X	456	-0-	-71	-0-	42	1	414	3	Y	-0-					-0-

GATES "N" TR5 WELL #: 5 RRCID -> 234922 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5122 - 5236

12	1209	N	1172	-0-	-37	-0-	100	1	1071	3	N	1	1	8			103
							1	9									
01	1147	N	1121	-0-	-26	-0-	77	1	1043	3	N	1	1	8			103
							1	9									
02	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	58	1	966	3	N	2					105
							2	9									
03	1178	N	1057	-0-	-121	-0-	71	1	978	3	N	7					112
							8	9									
04	1080	N	1043	-0-	-37	-0-	70	1	973	3	N	-0-					112
05	1085	N	990	-0-	-95	-0-	108	1	882	3	N	-0-					112

GATES 1857 WELL #: 28A RRCID -> 235219 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 5689 PERF. 5394 - 5402

12	201	N	201	-0-	-0-	-0-	40	1	161	3	Y	-0-					-0-
01	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 1290 WELL #: 3 RRCID -> 236428 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5335 - 5376

12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	135	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	1			N	-0-					-0-
02	116	N	13	-0-	-103	-0-	6	1	7	3	N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	1	1	8			-0-
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	24	1	13	3	N	-0-					-0-
05	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-

GATES 2016 WELL #: 18A RRCID -> 236430 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5114 - 5215

12	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	87	1	951	3	Y	-0-					2
01	886	N	886	-0-	-0-	-0-	112	1	774	3	Y	-0-					2
02	929	N	929	-0-	-0-	-0-	91	1	838	3	Y	-0-					2
03	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	160	1	1125	3	Y	-0-					2
04	1071	X	1071	-0-	-0-	-0-	167	1	904	3	Y	-0-					2
05	1023	X	1020	-0-	-3	-0-	93	1	927	3	Y	-0-					2

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
12	500	N	500	-0-	-0-	-0-	130	1	348	3	N	20					40
							22	9									
01	310	N	297	-0-	-13	-0-	296	3	1	9	N	1	1	8			40
02	367	N	367	-0-	-0-	-0-	41	1	326	3	N	-0-					40
03	496	N	309	-0-	-187	-0-	54	1	224	3	N	28					68
							31	9									
04	300	N	277	-0-	-23	-0-	97	1	180	3	N	-0-					68
05	403	N	223	-0-	-180	-0-	63	1	160	3	N	-0-					68

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
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					1
02	116	N	-0-	-0-	-116	-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

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES "N" TR1 WELL #: 12 RRCID -> 247913 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5266 - 5372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	4	1			2
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					2
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES "N" TR1 WELL #: 19B RRCID -> 250181 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5093 - 5216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	87	N	-0-	-0-	-87	-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-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	18	1			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
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
12	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	325	1	3558	3	N	6	6	8			-0-
							7	9									
01	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	483	1	3325	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
02	3654	X	3631	-0-	-23	-0-	357	1	3272	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	3906	X	3599	-0-	-307	-0-	448	1	3145	3	N	5	5	8			-0-
							6	9									
04	3780	X	2867	-0-	-913	-0-	448	1	2417	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
05	3875	X	3500	-0-	-375	-0-	318	1	3182	3	N	-0-					-0-

GATES "N" TR5 WELL #: 8 RRCID -> 259078 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5454 - 5478

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES "N" TR4 WELL #: 5 RRCID -> 259100 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5076 - 5148

12	1891	N	1812	-0-	-79	-0-	232	1	1580	3	N	-0-					15
01	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	172	1	1473	3	N	-0-					15
02	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	26	1	1557	3	N	-0-					15
03	1798	N	1600	-0-	-198	-0-	40	1	1560	3	N	-0-					15
04	1590	N	1589	-0-	-1	-0-	41	1	1548	3	N	-0-					15
05	1705	N	1532	-0-	-173	-0-	33	1	1499	3	N	-0-					15

GATES "N" TR4 WELL #: 6 RRCID -> 268995 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 5644 - 5654

12	3100	N	-0-	-0-	-3100	7116					N	-0-					57
01	3100	N	-0-	-0-	-3100	4016					N	-0-					57
02	2900	N	-0-	-0-	-2900	1116					N	-0-					57
03	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					57
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

MONTERREY PETROLEUM CORP. 577485
APACHE WELL #: RRCID -> 094501 COMPL. DATE 04/13/1981 TOTAL DEPTH 5338 PERF. 4756 - 4862

12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/12/2003

ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
GATES RANCH WELL #: D 2 RRCID -> 050573 COMPL. DATE 03/11/1970 TOTAL DEPTH 5633 PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13	7			-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-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05S WELL #: 5F RRCID -> 051501 COMPL. DATE 06/21/1971 TOTAL DEPTH 5819 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	7			-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-

GATES B WELL #: 1287 RRCID -> 061831 COMPL. DATE 06/21/1974 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	7			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES E WELL #: 1 RRCID -> 068506 COMPL. DATE 07/09/1976 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	20	7			-0-
03	14B	DENY	-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_____ 05/25/2016 - PLUGGED 05/25/16

GATES RANCH WELL #: D 1 RRCID -> 071275 COMPL. DATE 08/25/1976 TOTAL DEPTH 5650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	7			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES E WELL #: 9 RRCID -> 074456 COMPL. DATE 12/02/1977 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	20	7			-0-
03	14B	DENY	-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_____ 05/16/2016 - PLUGGED 05/16/16

GATES E WELL #: 7 RRCID -> 074506 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 1400 - 1520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	WATR	SUP	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-

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	7			-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-

GATES RANCH WELL #: 1289 RRCID -> 077961 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5324 - 5372

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH WELL #: D 5 RRCID -> 078490 COMPL. DATE 06/01/1978 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	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-

GATES RANCH WELL #: M 1 RRCID -> 083495 COMPL. DATE 11/19/1984 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5358 - 5428

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	7			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES "D" WELL #: 9 RRCID -> 117931 COMPL. DATE 07/11/1985 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5170 - 5294

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	7			-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-

GATES "H" WELL #: 8 RRCID -> 117960 COMPL. DATE 08/22/1985 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5270 - 5430

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	7			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES E WELL #: 14 RRCID -> 117961 COMPL. DATE 08/17/1985 TOTAL DEPTH 5749 PERF. 5320 - 5396

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	7			-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-

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	7			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES "D" WELL #: 11 RRCID -> 120417 COMPL. DATE 07/29/1985 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5196 - 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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11	7			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH "D" WELL #: 10 RRCID -> 120805 COMPL. DATE 08/30/1985 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5148 - 5264

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	7			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 05S WELL #: E4 RRCID -> 141903 COMPL. DATE 06/18/1992 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5620 - 5625

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	7			-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-

GATES E WELL #: 13 RRCID -> 142373 COMPL. DATE 07/31/1992 TOTAL DEPTH 5799 PERF. 5266 - 5390

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	7			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH WELL #: D 4 RRCID -> 143020 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5270 - 5290

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	7			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES B WELL #: 1994 RRCID -> 143274 COMPL. DATE 11/14/1992 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5208 - 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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	7			-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-

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2 7		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GATES RANCH WELL #: D 7 RRCID -> 143747 COMPL. DATE 12/24/1992 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5340 - 5386

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	4 7		-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-

GATES RANCH WELL #: H 7 RRCID -> 143755 COMPL. DATE 12/21/1992 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5414 - 5445

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2 7		-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-

GATES RANCH COMPANY WELL #: H 3 RRCID -> 144626 COMPL. DATE 10/27/1992 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5328 - 5378

12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2 7		-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/09/2014 - PLUGGED 09/09/14

GATES B WELL #: 2994 RRCID -> 174094 COMPL. DATE 07/08/1999 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5283 - 5417

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	17 7		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GATES RANCH "LE" WELL #: 107A RRCID -> 175688 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5365 - 5514

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13 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-

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	7			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH 6 WELL #: 1288 RRCID -> 178060 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5113 - 5272

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9	7			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH "Y" WELL #: 107 RRCID -> 178447 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5342 - 5476

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	7			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH "Y" WELL #: 104R RRCID -> 178870 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5279 - 5402

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	7			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH 2 WELL #: 1287 RRCID -> 180397 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5204 - 5366

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	18	7			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH "Y" WELL #: 3012 RRCID -> 181162 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5679 - 5684

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	7			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH "Y" WELL #: 4015 RRCID -> 183369 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5432 - 5501

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	7			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	7			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES RANCH "Y" WELL #: 407A RRCID -> 188465 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5415 - 5535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	7			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH "Y" WELL #: 1012 RRCID -> 190237 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5537 - 5703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	7			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH "Y" WELL #: 2012 RRCID -> 193286 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5403 - 5508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	7			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH "Y" WELL #: 207A RRCID -> 195220 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5352 - 5440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	7			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH "Y" WELL #: 304 RRCID -> 201868 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5322 - 5456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13	7			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH "Y" WELL #: 504 RRCID -> 205565 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5318 - 5536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	24	7			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH "Y" WELL #: 404 A RRCID -> 208758 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5319 - 5474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	7			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH "Y" WELL #: 2012A RRCID -> 208810 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5640 - 5725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	7			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH "T" WELL #: 406A RRCID -> 209664 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5318 - 5546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12	7			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES E WELL #: 506A RRCID -> 209666 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5317 - 5474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	7			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 05S WELL #: 3287 RRCID -> 214006 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5215 - 5380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12	7			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH FGH WELL #: 404 RRCID -> 214074 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 5788 PERF. 5400 - 5499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	17	7			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	7			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES E WELL #: 605A RRCID -> 214754 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5268 - 5433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	25	7			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 05S WELL #: 505 RRCID -> 216338 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5216 - 5446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	18	7			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 05S WELL #: 5016 RRCID -> 216835 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5670 - 5743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	7			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH "Y" WELL #: 6015 RRCID -> 219416 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5422 - 5739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	23	7			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 05S WELL #: 7016 RRCID -> 222398 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5560 - 5813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 05S WELL #: 6287 RRCID -> 223051 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5207 - 5582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	7			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11	7			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH "Y" WELL #: 4012A RRCID -> 226961 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5600 - 5701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	7			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH D 4 WELL #: 1287 RRCID -> 227138 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5222 - 5387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	37	7			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH "Y" WELL #: 704A RRCID -> 241597 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5306 - 5580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	6	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-

GATES E WELL #: 705A RRCID -> 241598 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5226 - 5586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13	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-

GATES RANCH FGH WELL #: 705 RRCID -> 241613 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5238 - 5404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7	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-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	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-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES B WELL #: 2289 RRCID -> 241665 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5138 - 5438

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	21	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-

GATES E WELL #: 805A RRCID -> 241755 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 5267 - 5425

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	36	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-

GATES E WELL #: 604A RRCID -> 241756 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5272 - 5436

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	14	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-

GATES 05S WELL #: 9287 RRCID -> 241926 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5424 - 5326

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	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-

GATES RANCH "Y" WELL #: 604 RRCID -> 243350 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5308 - 5660

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27	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-

GATES 05S WELL #: 903 RRCID -> 248479 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 5372 - 5458

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	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-

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	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-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY 788997
BLOCKER RANCH 1840 WELL #: 2 RRCID -> 081375 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 960 - 1120

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE "E" WELL #: 26 RRCID -> 088116 COMPL. DATE 04/17/1980 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 4241 - 4288

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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-

BRISCOE "E" WELL #: 70 RRCID -> 184020 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4635 - 4698

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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-

BRISCOE "ERC" WELL #: 5 RRCID -> 195336 COMPL. DATE 05/04/2003 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4769 - 4864

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRASK WELL #: 6 RRCID -> 195443 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4984 - 5056

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRASK WELL #: RRCID -> 197669 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4641 - 4749

12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

CONVERTED TO FRESH WATER.. 08/20/2013

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRASK WELL #: RRCID -> 207320 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4688 - 5106

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1

CONVERTED TO FRESH WATER.. 08/26/2013

BRISCOE "E" WELL #: 229 RRCID -> 212889 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4711 - 4995

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BRASK WELL #: RRCID -> 215930 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4742 - 4890

12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1

CONVERTED TO FRESH WATER.. 07/31/2013

BRASK WELL #: 18 RRCID -> 220414 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4903 - 5253

12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1

CONVERTED TO FRESH WATER.. 11/01/2013 - P/A 11-01-2013

BRISCOE "G" WELL #: 1268 RRCID -> 248179 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 5113 PERF. 4373 - 4880

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

VAQUERO OPERATING 882776
BRISCOE, TRT, 30, BLOCK 2 WELL #: 2 RRCID -> 078715 COMPL. DATE 04/10/1978 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4609 - 4930

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VAQUERO OPERATING //CONT.// 882776
BRISCOE TRACT 23 BLOCK 2 WELL #: 4 RRCID -> 078727 COMPL. DATE 04/25/1978 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4770 - 4780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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-

BRISCOE TRACT 22 BLOCK 3 WELL #: 5 RRCID -> 079336 COMPL. DATE 06/29/1978 TOTAL DEPTH 4929 PERF. 4348 - 4358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE WELL #: 2015 RRCID -> 084467 COMPL. DATE 03/23/1979 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4244 - 4278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE WELL #: 1015 RRCID -> 084516 COMPL. DATE 01/31/1979 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4260 - 4308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ	G-10	37	-0-	37	71	37	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	40	-0-	40	111	40	3			Y	-0-					-0-
02	156	N	45	-0-	-111	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE 4-1 WELL #: 1 RRCID -> 084517 COMPL. DATE 04/21/1979 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4193 - 4246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ	G-10	85	-0-	85	284	85	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	97	-0-	97	381	97	3			Y	-0-					-0-
02	453	N	72	-0-	-381	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE -D- WELL #: 1028 RRCID -> 086368 COMPL. DATE 10/26/1979 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4476 - 4530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ	G-10	41	-0-	41	184	41	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	29	-0-	29	213	29	3			Y	-0-					-0-
02	261	N	48	-0-	-213	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE -D- WELL #: 2024 RRCID -> 086384 COMPL. DATE 01/27/1980 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4488 - 4548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ	G-10	97	-0-	97	473	97	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	76	-0-	76	549	76	3			Y	-0-					-0-
02	643	N	94	-0-	-549	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VAQUERO OPERATING //CONT.// 882776
BRISCOE -F- WELL #: 1017 RRCID -> 086789 COMPL. DATE 07/27/1979 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4148 - 4220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	18					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	18					Y	-0-					-0-
02	18	N	-0-	-0-	-18	-0-					Y	-0-					-0-
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE -F- WELL #: 1020 RRCID -> 086790 COMPL. DATE 10/29/1979 TOTAL DEPTH 4825 PERF. 4028 - 4100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		527	-0-	527	1718	527	3			Y	-0-					26
01	DLQ G-10		569	-0-	569	2287	569	3			Y	-0-					26
02	2800	N	544	-0-	-2256	31	544	3			Y	-0-					26
03	470	N	439	-0-	-31	-0-	439	3			Y	-0-					26
04	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			Y	-0-					26
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26

BRISCOE -F- WELL #: 1032 RRCID -> 086791 COMPL. DATE 11/18/1979 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4029 - 4097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		76	-0-	76	239	76	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		66	-0-	66	305	66	3			Y	-0-					-0-
02	363	N	58	-0-	-305	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
04	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE -D- WELL #: 1024 RRCID -> 086792 COMPL. DATE 09/20/1979 TOTAL DEPTH 4929 PERF. 4422 - 4478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		339	-0-	339	977	339	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		192	-0-	192	1169	192	3			Y	-0-					-0-
02	1326	N	157	-0-	-1169	-0-	157	3			Y	-0-					-0-
03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			Y	-0-					-0-
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE -E- WELL #: 2034 RRCID -> 086794 COMPL. DATE 09/29/1979 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4142 - 4206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE -F- WELL #: 109 RRCID -> 086795 COMPL. DATE 07/21/1979 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4074 - 4154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		700	-0-	700	1930	700	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		767	-0-	767	2697	767	3			Y	-0-					-0-
02	2800	N	652	-0-	-2148	549	652	3			Y	-0-					-0-
03	1030	N	481	-0-	-549	-0-	481	3			Y	-0-					-0-
04	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE -F- WELL #: 1011 RRCID -> 086796 COMPL. DATE 10/13/1979 TOTAL DEPTH 4880 PERF. 4164 - 4226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		346	-0-	346	1162	346	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		421	-0-	421	1583	421	3			Y	-0-					-0-
02	1890	N	307	-0-	-1583	-0-	307	3			Y	-0-					-0-
03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			Y	-0-					-0-
04	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VAQUERO OPERATING //CONT.// 882776
BRISCOE TRACT 20 BLOCK 3 WELL #: 7 RRCID -> 087289 COMPL. DATE 07/15/1979 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4191 - 4253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		252	-0-	252	957	252	3			Y	-0-					-0-
01	T. A.		144	-0-	144	1101	144	3			Y	-0-					-0-
02	1388	N	287	-0-	-1101	-0-	287	3			Y	-0-					-0-
03	9	X	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE TRACT 32 BLOCK 3 WELL #: 6 RRCID -> 087290 COMPL. DATE 07/17/1979 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4267 - 4310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		115	-0-	115	451	115	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		109	-0-	109	560	109	3			Y	-0-					-0-
02	699	N	139	-0-	-560	-0-	139	3			Y	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE 3-26 WELL #: 1 RRCID -> 087300 COMPL. DATE 12/14/1979 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4891 - 4927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE -F- WELL #: 103 RRCID -> 087575 COMPL. DATE 10/13/1979 TOTAL DEPTH 4707 PERF. 3979 - 4030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		423	-0-	423	1246	423	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		217	-0-	217	1463	217	3			Y	-0-					-0-
02	1498	N	35	-0-	-1463	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
03	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			Y	-0-					-0-
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE "F" WELL #: 1013 RRCID -> 089353 COMPL. DATE 10/27/1979 TOTAL DEPTH 4682 PERF. 3888 - 4020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE TRACT 35,BLOCK 3 WELL #: 8 RRCID -> 091605 COMPL. DATE 10/24/1979 TOTAL DEPTH 5004 PERF. 4360 - 4380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		50	-0-	50	223	50	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		34	-0-	34	257	34	3			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	257					Y	NO RPT					-0-
03	259	N	2	-0-	-257	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLOCKER RANCH-STATE A WELL #: 7 RRCID -> 092658 COMPL. DATE 10/30/1980 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5008 - 5134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		26	-0-	26	95	26	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		32	-0-	32	127	32	3			Y	-0-					-0-
02	167	N	40	-0-	-127	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VAQUERO OPERATING //CONT.// 882776
BLOCKER RANCH-STATE B WELL #: 8 RRCID -> 093604 COMPL. DATE 12/30/1980 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4972 - 5107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		28	-0-	28	77	28	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		22	-0-	22	99	22	3			Y	-0-					-0-
02	127	N	28	-0-	-99	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE "F" WELL #: 2011 RRCID -> 185169 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4430 - 4440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		316	-0-	316	970	316	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		403	-0-	403	1373	403	3			Y	-0-					-0-
02	1745	N	372	-0-	-1373	-0-	372	3			Y	-0-					-0-
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			Y	-0-					-0-
04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE "F" WELL #: 203 RRCID -> 185170 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 4715 PERF. 4342 - 4372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE "F" WELL #: 209 RRCID -> 185172 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4004 - 4154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE "F" WELL #: 217 RRCID -> 186776 COMPL. DATE 12/31/2001 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 4108 - 4166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		325	-0-	325	1065	325	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		394	-0-	394	1459	394	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		350	-0-	350	1809	350	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		183	-0-	183	1992	183	3			Y	-0-					-0-
04	2246	N	254	-0-	-1992	-0-	254	3			Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE 4-1 WELL #: 2 RRCID -> 186777 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 4638 PERF. 4162 - 4192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		332	-0-	332	1139	332	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		495	-0-	495	1634	495	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		406	-0-	406	2040	406	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		334	-0-	334	2374	334	3			Y	-0-					-0-
04	2711	N	337	-0-	-2374	-0-	337	3			Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLOCKER RANCH-STATE A WELL #: A 8 RRCID -> 198873 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 5310 - 5316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		546	-0-	546	1332	546	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		422	-0-	422	1754	422	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		457	-0-	457	2211	457	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		535	-0-	535	2746	535	3			Y	-0-					-0-
04	2900	N	408	-0-	-2492	254	408	3			Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	254					Y	NO RPT					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VAQUERO OPERATING //CONT.// 882776
BRISCOE "F" WELL #: 2020 RRCID -> 199697 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4331 - 4383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

APACHE WELL #: 13 RRCID -> 209850 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4810 - 4850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

BLOCKER RANCH-STATE A WELL #: 9 RRCID -> 210375 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5054 - 5074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3			N	-0-					-0-
01	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					-0-
02	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
03	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-
04	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE 3-17 WELL #: 3 RRCID -> 210527 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 4150 - 4170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE 3-28 WELL #: 3 RRCID -> 210528 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 5163 PERF. 4588 - 5012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ	G-10	808	-0-	808	1718	808	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	538	-0-	538	2256	538	3			Y	-0-					-0-
02	2667	N	411	-0-	-2256	-0-	411	3			Y	-0-					-0-
03	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			Y	-0-					-0-
04	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

APACHE WELL #: 14 RRCID -> 214195 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 5335 PERF. 4850 - 5047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLOCKER RANCH-STATE A WELL #: 10 RRCID -> 215032 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5166 - 5356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	3			N	-0-					-0-
01	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
02	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	3			N	-0-					-0-
03	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	3			N	-0-					-0-
04	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VAQUERO OPERATING //CONT.// 882776
BLOCKER RANCH-STATE B WELL #: 9 RRCID -> 215035 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 5475 PERF. 4912 - 5017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	579	-0-	-196	-0-	579	3			N	-0-					-0-
01	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
02	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
03	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					-0-
04	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE 3-22 WELL #: 6 RRCID -> 215117 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4330 - 4360

12	DLQ G-10		298	-0-	298	697	298	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		197	-0-	197	894	197	3			Y	-0-					-0-
02	943	N	49	-0-	-894	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE 4-3 WELL #: 3 RRCID -> 215118 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 4535 PERF. 4014 - 4038

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE 3-34 WELL #: 3 RRCID -> 215119 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 4685 PERF. 4138 - 4410

12	DLQ G-10		1053	-0-	1053	3077	1053	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		1079	-0-	1079	4156	1079	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		925	-0-	925	5081	925	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		411	-0-	411	5492	411	3			Y	-0-					-0-
04	2900	N	739	-0-	-2161	3331	739	3			Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3331					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE 3-32 WELL #: 7 RRCID -> 215244 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 4264 - 4521

12	DLQ G-10		924	-0-	924	2206	924	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		805	-0-	805	3011	805	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		907	-0-	907	3918	907	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		34	-0-	34	3952	34	3			Y	-0-					-0-
04	2900	N	-0-	-0-	-2900	1052					Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1052					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE 3-35 WELL #: 9 RRCID -> 215246 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 4925 PERF. 4382 - 4831

12	DLQ G-10		555	-0-	555	1633	555	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		385	-0-	385	2018	385	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		411	-0-	411	2429	411	3			Y	-0-					-0-
03	1700	N	15	-0-	-1685	744	15	3			Y	-0-					-0-
04	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE 4-9 WELL #: 3 RRCID -> 215247 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4821 - 4837

12	DLQ G-10		423	-0-	423	1516	423	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		421	-0-	421	1937	421	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		200	-0-	200	2137	200	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		293	-0-	293	2430	293	3			Y	-0-					-0-
04	2619	N	189	-0-	-2430	-0-	189	3			Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VAQUERO OPERATING //CONT.// 882776
BRISCOE 4-1 WELL #: 3 RRCID -> 216589 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 4204 - 4414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			Y	-0-					-0-
01	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			Y	-0-					-0-
02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			Y	-0-					-0-
03	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		411	-0-	411	411	411	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	411					Y	NO RPT					-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
PETTY, O. S. WELL #: 1 RRCID -> 051179 COMPL. DATE 07/29/1971 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

12	112	N	112	-0-	-0-	-0-	6	1	105	2	Y	1					1
							1	9									
01	155	N	99	-0-	-56	-0-	7	1	92	2	Y	-0-					1
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	2	Y	-0-					1
03	124	N	91	-0-	-33	-0-	10	1	81	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	5	1	86	2	Y	-0-					-0-
*05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	2	1	92	2	Y	-0-					-0-

PETTY, O. S. WELL #: 213 RRCID -> 067452 COMPL. DATE 07/01/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	244	N	244	-0-	-0-	-0-	13	1	231	2	Y	-0-					1
01	248	N	208	-0-	-40	-0-	15	1	192	2	Y	1					2
							1	9									
02	290	N	129	-0-	-161	-0-	8	1	121	2	Y	-0-					2
03	248	N	193	-0-	-55	-0-	22	1	171	2	Y	-0-	2	1			-0-
04	210	N	177	-0-	-33	-0-	9	1	167	2	Y	1					1
							1	9									
*05	184	N	184	-0-	-0-	-0-	4	1	180	2	Y	-0-					1

PETTY WELL #: 413 RRCID -> 073209 COMPL. DATE 08/10/1977 TOTAL DEPTH 5550 PERF. N/A

12	545	N	545	-0-	-0-	-0-	28	1	515	2	Y	2					4
							2	9									
01	527	N	436	-0-	-91	-0-	31	1	405	2	Y	-0-					4
02	493	N	382	-0-	-111	-0-	24	1	357	2	Y	1					5
							1	9									
03	527	N	417	-0-	-110	-0-	47	1	369	2	Y	1	5	1			1
							1	9									
04	705	N	705	-0-	-0-	-0-	35	1	647	2	Y	21	20	8			2
							23	9									
*05	488	N	488	-0-	-0-	-0-	10	1	477	2	Y	1					3
							1	9									

PETTY, O. S. WELL #: 119 RRCID -> 073362 COMPL. DATE 08/10/1977 TOTAL DEPTH 5450 PERF. N/A

12	403	N	271	-0-	-132	-0-	14	1	256	2	Y	1					2
							1	9									
01	496	N	244	-0-	-252	-0-	17	1	227	2	Y	-0-					2
02	296	N	258	-0-	-38	-0-	16	1	241	2	Y	1					3
							1	9									
03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	30	1	234	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	13	1	239	2	Y	-0-					1
05	248	N	221	-0-	-27	-0-	4	1	217	2	Y	-0-					1

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

PETTY, O.S. WELL #: 2015 RRCID -> 086016 COMPL. DATE 11/18/1979 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4859 - 5171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY, O.S. WELL #: 3020 RRCID -> 095057 COMPL. DATE 07/08/1981 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5048 - 5068

12	481	N	481	-0-	-0-	-0-	25	1	454	2	Y	2					3
							2	9									
01	465	N	406	-0-	-59	-0-	29	1	377	2	Y	-0-					3
02	377	N	280	-0-	-97	-0-	18	1	261	2	Y	1					4
							1	9									
03	465	N	441	-0-	-24	-0-	50	1	390	2	Y	1	4	1			1
							1	9									
04	646	N	646	-0-	-0-	-0-	33	1	612	2	Y	1					2
							1	9									
*05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	9	1	417	2	Y	1					3
							1	9									

PETTY, O. S. WELL #: 3011 RRCID -> 095519 COMPL. DATE 08/05/1981 TOTAL DEPTH 5409 PERF. 5052 - 5200

12	620	N	608	-0-	-12	-0-	31	1	575	2	Y	2					4
							2	9									
01	620	N	447	-0-	-173	-0-	32	1	415	2	Y	-0-					4
02	522	N	394	-0-	-128	-0-	25	1	368	2	Y	1					5
							1	9									
03	620	N	450	-0-	-170	-0-	51	1	398	2	Y	1	5	1			1
							1	9									
04	457	N	457	-0-	-0-	-0-	23	1	433	2	Y	1					2
							1	9									
*05	443	N	443	-0-	-0-	-0-	9	1	434	2	Y	-0-					2

PETTY, O. S. WELL #: 4016 RRCID -> 097313 COMPL. DATE 11/23/1981 TOTAL DEPTH 5650 PERF. N/A

12	412	N	412	-0-	-0-	-0-	21	1	389	2	Y	2					3
							2	9									
01	527	N	289	-0-	-238	-0-	21	1	268	2	Y	-0-					3
02	344	N	290	-0-	-54	-0-	18	1	271	2	Y	1					4
							1	9									
03	389	N	389	-0-	-0-	-0-	44	1	345	2	Y	-0-	3	1			1
04	596	N	596	-0-	-0-	-0-	30	1	565	2	Y	1					2
							1	9									
*05	490	N	490	-0-	-0-	-0-	10	1	480	2	Y	-0-					2

PETTY, O. S. "B" WELL #: 6017 RRCID -> 101260 COMPL. DATE 06/30/1982 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 4857 - 5014

12	530	N	530	-0-	-0-	-0-	25	1	461	2	Y	40	38	8			3
							44	9									
01	465	N	358	-0-	-107	-0-	26	1	332	2	Y	-0-					3
02	348	N	170	-0-	-178	-0-	11	1	158	2	Y	1					4
							1	9									
03	372	N	234	-0-	-138	-0-	26	1	208	2	Y	-0-	3	1			1
04	360	N	225	-0-	-135	-0-	11	1	214	2	Y	-0-					1
*05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	5	1	219	2	Y	-0-					1

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
PETTY, O. S. "B" WELL #: 6020 RRCID -> 107933 COMPL. DATE 10/20/1983 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4950 - 4960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	347	N	347	-0-	-0-	-0-	16	1	295	2	Y	33	32	8			2
							36	9									
01	300	N	300	-0-	-0-	-0-	21	1	279	2	Y	-0-					2
02	363	N	363	-0-	-0-	-0-	23	1	339	2	Y	1					3
							1	9									
03	291	N	291	-0-	-0-	-0-	33	1	257	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
04	300	N	181	-0-	-119	-0-	9	1	172	2	Y	-0-					1
05	372	N	149	-0-	-223	-0-	3	1	146	2	Y	-0-					1

PETTY, O.S. WELL #: 5018 RRCID -> 111927 COMPL. DATE 06/23/1984 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5076 - 5108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	498	-0-	-91	-0-	26	1	472	2	Y	-0-	4	1			-0-
01	589	N	523	-0-	-66	-0-	30	1	491	2	Y	2					2
							2	9									
02	509	N	415	-0-	-94	-0-	24	1	391	2	Y	-0-					2
03	496	N	435	-0-	-61	-0-	28	1	407	2	Y	-0-					2
04	515	N	515	-0-	-0-	-0-	30	1	484	2	Y	1					3
							1	9									
05	434	N	324	-0-	-110	-0-	6	1	318	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	651	-0-	-0-	-0-	34	1	616	2	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
01	651	N	596	-0-	-55	-0-	35	1	558	2	Y	3					3
							3	9									
02	533	N	500	-0-	-33	-0-	29	1	471	2	Y	-0-					3
03	644	N	644	-0-	-0-	-0-	42	1	602	2	Y	-0-					3
04	630	N	630	-0-	-0-	-0-	37	1	592	2	Y	1					4
							1	9									
*05	536	N	536	-0-	-0-	-0-	10	1	526	2	Y	-0-					4

PETTY, O.S. WELL #: 7017 RRCID -> 142374 COMPL. DATE 09/17/1992 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4972 - 4997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	549	N	549	-0-	-0-	-0-	28	1	520	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
01	518	N	518	-0-	-0-	-0-	30	1	486	2	Y	2					2
							2	9									
02	556	N	556	-0-	-0-	-0-	32	1	524	2	Y	-0-					2
03	527	N	509	-0-	-18	-0-	33	1	476	2	Y	-0-					2
04	602	N	602	-0-	-0-	-0-	35	1	565	2	Y	2					4
							2	9									
05	589	N	452	-0-	-137	-0-	9	1	443	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	673	N	673	-0-	-0-	-0-	35	1	637	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
01	716	N	716	-0-	-0-	-0-	42	1	671	2	Y	3					3
							3	9									
02	547	N	547	-0-	-0-	-0-	31	1	516	2	Y	-0-					3
03	589	N	569	-0-	-20	-0-	37	1	532	2	Y	-0-					3
04	808	N	808	-0-	-0-	-0-	47	1	759	2	Y	2					5
							2	9									
*05	626	N	626	-0-	-0-	-0-	12	1	614	2	Y	-0-					5

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
PETTY, O.S. WELL #: 1017A RRCID -> 143230 COMPL. DATE 12/02/1992 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4940 - 5016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	121	-0-	-3	-0-	6	1	115	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	124	N	98	-0-	-26	-0-	6	1	92	2	Y	-0-					-0-
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	6	1	99	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	94	-0-	-30	-0-	6	1	88	2	Y	-0-					-0-
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	6	1	104	2	Y	1					1
							1	9									
05	124	N	68	-0-	-56	-0-	1	1	67	2	Y	-0-					1

PETTY, O. S. WELL #: 116 RRCID -> 143749 COMPL. DATE 12/10/1992 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5246 - 5252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	809	N	809	-0-	-0-	-0-	41	1	766	2	Y	2					5
							2	9									
01	804	N	804	-0-	-0-	-0-	57	1	746	2	Y	1					6
							1	9									
02	636	N	636	-0-	-0-	-0-	40	1	594	2	Y	2					8
							2	9									
03	712	N	712	-0-	-0-	-0-	80	1	631	2	Y	1	7	1			2
							1	9									
04	780	N	612	-0-	-168	-0-	31	1	580	2	Y	1					3
							1	9									
05	682	N	466	-0-	-216	-0-	9	1	457	2	Y	-0-					3

PETTY, O. S. WELL #: 6019 RRCID -> 164129 COMPL. DATE 08/20/1997 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5161 - 5171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	555	N	555	-0-	-0-	-0-	29	1	526	2	Y	-0-	3	1			-0-
01	401	N	401	-0-	-0-	-0-	23	1	376	2	Y	2					2
							2	9									
02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	21	1	339	2	Y	-0-					2
03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	27	1	381	2	Y	-0-					2
04	525	N	525	-0-	-0-	-0-	30	1	494	2	Y	1					3
							1	9									
*05	512	N	512	-0-	-0-	-0-	10	1	502	2	Y	-0-					3

PETTY, O.S. WELL #: 3016 RRCID -> 165243 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5204 - 5210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	619	N	619	-0-	-0-	-0-	32	1	585	2	Y	2					4
							2	9									
01	713	N	542	-0-	-171	-0-	39	1	503	2	Y	-0-					4
02	522	N	378	-0-	-144	-0-	24	1	353	2	Y	1					5
							1	9									
03	620	N	435	-0-	-185	-0-	49	1	385	2	Y	1	5	1			1
							1	9									
04	569	N	569	-0-	-0-	-0-	29	1	539	2	Y	1					2
							1	9									
*05	491	N	491	-0-	-0-	-0-	10	1	480	2	Y	1					3
							1	9									

PETTY, O. S. WELL #: 2019 RRCID -> 167236 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5060 - 5086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	169	-0-	-17	-0-	9	1	159	2	Y	1					1
							1	9									
01	217	N	135	-0-	-82	-0-	10	1	125	2	Y	-0-					1
02	116	N	104	-0-	-12	-0-	7	1	97	2	Y	-0-					1
03	155	N	136	-0-	-19	-0-	15	1	121	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	8	1	154	2	Y	1					1
							1	9									
05	124	N	122	-0-	-2	-0-	2	1	120	2	Y	-0-					1

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

PETTY, O. S. WELL #: 2017 RRCID -> 168029 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 5103 - 5115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	371	N	371	-0-	-0-	-0-	19	1	351	2	Y	1					2
							1	9									
01	422	N	422	-0-	-0-	-0-	30	1	391	2	Y	1					3
							1	9									
02	396	N	396	-0-	-0-	-0-	25	1	370	2	Y	1					4
							1	9									
03	372	N	354	-0-	-18	-0-	40	1	314	2	Y	-0-	3	1			1
04	564	N	564	-0-	-0-	-0-	29	1	534	2	Y	1					2
							1	9									
*05	487	N	487	-0-	-0-	-0-	10	1	477	2	Y	-0-					2

PETTY RANCH WELL #: 5014 RRCID -> 170396 COMPL. DATE 09/14/1998 TOTAL DEPTH 5397 PERF. 4846 - 4976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	675	N	675	-0-	-0-	-0-	35	1	638	2	Y	2					4
							2	9									
01	651	N	612	-0-	-39	-0-	44	1	568	2	Y	-0-					4
02	465	N	465	-0-	-0-	-0-	29	1	434	2	Y	2					6
							2	9									
03	669	N	669	-0-	-0-	-0-	75	1	594	2	Y	-0-	5	1			1
04	745	N	745	-0-	-0-	-0-	38	1	705	2	Y	2					3
							2	9									
*05	616	N	616	-0-	-0-	-0-	13	1	603	2	Y	-0-					3

PETTY RANCH WELL #: 9017 RRCID -> 170796 COMPL. DATE 10/15/1998 TOTAL DEPTH 5190 PERF. 5061 - 5075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	461	-0-	-128	-0-	24	1	436	2	Y	1					3
							1	9									
01	465	N	454	-0-	-11	-0-	32	1	422	2	Y	-0-					3
02	398	N	398	-0-	-0-	-0-	25	1	371	2	Y	2					5
							2	9									
03	T. A.		393	-0-	393	393	44	1	349	2	Y	-0-	4	1			1
04	T. A.		347	-0-	347	740	18	1	328	2	Y	1					2
							1	9									
05	T. A.		283	-0-	283	1023	6	1	277	2	Y	-0-					2

PETTY RANCH WELL #: 8018 RRCID -> 171672 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 5254 PERF. 5004 - 5009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	638	N	638	-0-	-0-	-0-	33	1	603	2	Y	2					4
							2	9									
01	557	N	557	-0-	-0-	-0-	40	1	517	2	Y	-0-					4
02	429	N	429	-0-	-0-	-0-	27	1	401	2	Y	1					5
							1	9									
03	460	N	460	-0-	-0-	-0-	52	1	407	2	Y	1	5	1			1
							1	9									
04	544	N	544	-0-	-0-	-0-	28	1	515	2	Y	1					2
							1	9									
05	403	N	101	-0-	-302	-0-	2	1	99	2	Y	-0-					2

PETTY RANCH WELL #: 2012 RRCID -> 172450 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4812 - 4957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	478	-0-	-235	-0-	24	1	452	2	Y	2					4
							2	9									
01	682	N	471	-0-	-211	-0-	34	1	437	2	Y	-0-					4
02	551	N	525	-0-	-26	-0-	33	1	490	2	Y	2					6
							2	9									
03	572	N	572	-0-	-0-	-0-	64	1	508	2	Y	-0-	5	1			1
04	538	N	538	-0-	-0-	-0-	27	1	510	2	Y	1					2
							1	9									
05	558	N	473	-0-	-85	-0-	10	1	462	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 RANCH WELL #: 9018 RRCID -> 172540 COMPL. DATE 01/26/1999 TOTAL DEPTH 5442 PERF. 5013 - 5057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	864	N	864	-0-	-0-	-0-	44	1	818	2	Y	2	6	1			1
							2	9									
01	806	N	767	-0-	-39	-0-	45	1	720	2	Y	2					3
							2	9									
02	648	N	648	-0-	-0-	-0-	37	1	611	2	Y	-0-					3
03	811	N	811	-0-	-0-	-0-	53	1	758	2	Y	-0-					3
04	756	N	756	-0-	-0-	-0-	44	1	710	2	Y	2					5
							2	9									
*05	501	N	501	-0-	-0-	-0-	10	1	491	2	Y	-0-					5

PETTY RANCH WELL #: 6014 RRCID -> 172602 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4945 - 5077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	229	N	229	-0-	-0-	-0-	12	1	217	2	Y	-0-					1
01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	12	1	156	2	Y	-0-					1
02	174	N	109	-0-	-65	-0-	7	1	101	2	Y	1					2
							1	9									
03	217	N	149	-0-	-68	-0-	17	1	132	2	Y	-0-	2	1			-0-
04	196	N	196	-0-	-0-	-0-	10	1	185	2	Y	1					1
							1	9									
*05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	4	1	196	2	Y	-0-					1

PETTY RANCH WELL #: 1018 RRCID -> 173104 COMPL. DATE 03/26/1999 TOTAL DEPTH 5275 PERF. 5052 - 5070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	406	N	406	-0-	-0-	-0-	21	1	383	2	Y	2					3
							2	9									
01	372	N	331	-0-	-41	-0-	24	1	307	2	Y	-0-					3
02	290	N	268	-0-	-22	-0-	17	1	250	2	Y	1					4
							1	9									
03	383	N	383	-0-	-0-	-0-	43	1	340	2	Y	-0-	3	1			1
04	669	N	669	-0-	-0-	-0-	34	1	634	2	Y	1					2
							1	9									
05	279	N	141	-0-	-138	-0-	3	1	138	2	Y	-0-					2

PETTY RANCH WELL #: 6022 RRCID -> 173318 COMPL. DATE 05/07/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5164 - 5240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	673	N	673	-0-	-0-	-0-	35	1	637	2	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
01	682	N	529	-0-	-153	-0-	31	1	496	2	Y	2					2
							2	9									
02	536	N	467	-0-	-69	-0-	27	1	440	2	Y	-0-					2
03	496	N	483	-0-	-13	-0-	32	1	451	2	Y	-0-					2
04	480	N	345	-0-	-135	-0-	20	1	324	2	Y	1					3
							1	9									
05	496	N	207	-0-	-289	-0-	4	1	203	2	Y	-0-					3

PETTY RANCH WELL #: 1118 RRCID -> 173648 COMPL. DATE 06/12/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4935 - 5122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	361	N	361	-0-	-0-	-0-	19	1	342	2	Y	-0-	2	1			-0-
01	338	N	338	-0-	-0-	-0-	20	1	317	2	Y	1					1
							1	9									
02	221	N	221	-0-	-0-	-0-	13	1	208	2	Y	-0-					1
03	440	N	440	-0-	-0-	-0-	29	1	411	2	Y	-0-					1
04	495	N	495	-0-	-0-	-0-	29	1	464	2	Y	2					3
							2	9									
*05	571	N	571	-0-	-0-	-0-	11	1	560	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 #: 301 RRCID -> 174405 COMPL. DATE 07/22/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4930 - 5058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	8	1	146	2	Y	1					1
							1	9									
01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	10	1	124	2	Y	-0-					1
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	8	1	111	2	Y	-0-					1
03	155	N	109	-0-	-46	-0-	12	1	97	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	120	N	90	-0-	-30	-0-	5	1	85	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	82	-0-	-42	-0-	2	1	79	2	Y	1					1
							1	9									

PETTY RANCH WELL #: 1117 RRCID -> 174541 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4982 - 5062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	637	N	637	-0-	-0-	-0-	33	1	603	2	Y	1	5	1			-0-
							1	9									
01	620	N	521	-0-	-99	-0-	30	1	489	2	Y	2					2
							2	9									
02	510	N	510	-0-	-0-	-0-	29	1	481	2	Y	-0-					2
03	583	N	583	-0-	-0-	-0-	38	1	545	2	Y	-0-					2
04	742	N	742	-0-	-0-	-0-	43	1	697	2	Y	2					4
							2	9									
*05	539	N	539	-0-	-0-	-0-	11	1	528	2	Y	-0-					4

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
12	561	N	561	-0-	-0-	-0-	29	1	531	2	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
01	489	N	489	-0-	-0-	-0-	28	1	459	2	Y	2					2
							2	9									
02	487	N	487	-0-	-0-	-0-	28	1	459	2	Y	-0-					2
03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	37	1	521	2	Y	-0-					2
04	650	N	650	-0-	-0-	-0-	38	1	610	2	Y	2					4
							2	9									
*05	481	N	481	-0-	-0-	-0-	9	1	472	2	Y	-0-					4

PETTY RANCH WELL #: A 3 RRCID -> 175059 COMPL. DATE 10/21/1999 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4982 - 5110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	468	-0-	-245	-0-	24	1	443	2	Y	1					3
							1	9									
01	682	N	333	-0-	-349	-0-	24	1	308	2	Y	1					4
							1	9									
02	551	N	320	-0-	-231	-0-	20	1	299	2	Y	1					5
							1	9									
03	465	N	396	-0-	-69	-0-	45	1	351	2	Y	-0-	4	1			1
04	416	N	416	-0-	-0-	-0-	21	1	394	2	Y	1					2
							1	9									
*05	452	N	452	-0-	-0-	-0-	9	1	443	2	Y	-0-					2

PETTY RANCH WELL #: 7018 RRCID -> 176725 COMPL. DATE 02/29/2000 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4966 - 5150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	748	N	748	-0-	-0-	-0-	39	1	709	2	Y	-0-	4	1			-0-
01	629	N	629	-0-	-0-	-0-	37	1	589	2	Y	3					3
							3	9									
02	556	N	556	-0-	-0-	-0-	32	1	524	2	Y	-0-					3
03	526	N	526	-0-	-0-	-0-	34	1	492	2	Y	-0-					3
04	648	N	648	-0-	-0-	-0-	38	1	609	2	Y	1					4
							1	9									
05	496	N	493	-0-	-3	-0-	10	1	483	2	Y	-0-					4

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

PETTY RANCH WELL #: 8021 RRCID -> 176726 COMPL. DATE 03/03/2000 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4912 - 5040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	408	-0-	-181	-0-	21	1	387	2	Y	-0-	3	1			-0-
01	558	N	336	-0-	-222	-0-	20	1	315	2	Y	1					1
							1	9									
02	384	N	384	-0-	-0-	-0-	22	1	362	2	Y	-0-					1
03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	25	1	355	2	Y	-0-					1
04	428	N	428	-0-	-0-	-0-	25	1	402	2	Y	1					2
							1	9									
*05	381	N	381	-0-	-0-	-0-	7	1	374	2	Y	-0-					2

PETTY RANCH WELL #: 7019 RRCID -> 179556 COMPL. DATE 10/06/2000 TOTAL DEPTH 5475 PERF. 4994 - 5174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1519	N	1365	-0-	-154	-0-	70	1	1293	2	Y	2	9	1			1
							2	9									
01	1519	N	1087	-0-	-432	-0-	63	1	1020	2	Y	4					5
							4	9									
02	1127	N	985	-0-	-142	-0-	57	1	928	2	Y	-0-					5
03	1085	N	881	-0-	-204	-0-	58	1	823	2	Y	-0-					5
04	1050	N	830	-0-	-220	-0-	48	1	780	2	Y	2					7
							2	9									
05	1054	N	528	-0-	-526	-0-	10	1	518	2	Y	-0-					7

PETTY, O. S. WELL #: 2016 RRCID -> 179829 COMPL. DATE 10/20/2000 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 4876 - 5010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	627	N	627	-0-	-0-	-0-	32	1	593	2	Y	2					4
							2	9									
01	600	N	600	-0-	-0-	-0-	43	1	557	2	Y	-0-					4
02	580	N	497	-0-	-83	-0-	31	1	464	2	Y	2					6
							2	9									
03	620	N	520	-0-	-100	-0-	59	1	461	2	Y	-0-	5	1			1
04	681	N	681	-0-	-0-	-0-	34	1	645	2	Y	2					3
							2	9									
*05	554	N	554	-0-	-0-	-0-	11	1	543	2	Y	-0-					3

PETTY RANCH WELL #: 7022 RRCID -> 180441 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5163 - 5230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	494	-0-	-33	-0-	25	1	469	2	Y	-0-	3	1			-0-
01	527	N	426	-0-	-101	-0-	25	1	399	2	Y	2					2
							2	9									
02	467	N	467	-0-	-0-	-0-	27	1	440	2	Y	-0-					2
03	387	N	387	-0-	-0-	-0-	25	1	362	2	Y	-0-					2
04	692	N	692	-0-	-0-	-0-	40	1	651	2	Y	1					3
							1	9									
*05	591	N	591	-0-	-0-	-0-	12	1	579	2	Y	-0-					3

PETTY RANCH WELL #: 1318 RRCID -> 181145 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4964 - 5143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	961	N	680	-0-	-281	-0-	35	1	644	2	Y	1	5	1			-0-
							1	9									
01	899	N	726	-0-	-173	-0-	42	1	681	2	Y	3					3
							3	9									
02	581	N	581	-0-	-0-	-0-	33	1	548	2	Y	-0-					3
03	682	N	509	-0-	-173	-0-	33	1	476	2	Y	-0-					3
04	660	N	642	-0-	-18	-0-	37	1	604	2	Y	1					4
							1	9									
*05	634	N	634	-0-	-0-	-0-	12	1	622	2	Y	-0-					4

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

PETTY RANCH WELL #: 8020 RRCID -> 181837 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5340 - 5345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	411	N	411	-0-	-0-	-0-	21	1	389	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
01	372	N	297	-0-	-75	-0-	17	1	279	2	Y	1					1
							1	9									
02	316	N	316	-0-	-0-	-0-	18	1	298	2	Y	-0-					1
03	344	N	344	-0-	-0-	-0-	23	1	321	2	Y	-0-					1
04	409	N	409	-0-	-0-	-0-	24	1	384	2	Y	1					2
							1	9									
*05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	6	1	318	2	Y	-0-					2

PETTY RANCH WELL #: 501 RRCID -> 181941 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4982 - 5140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	117	-0-	-7	-0-	6	1	110	2	Y	1					1
							1	9									
01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	9	1	122	2	Y	-0-					1
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	6	1	90	2	Y	-0-					1
03	124	N	107	-0-	-17	-0-	12	1	95	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	120	N	96	-0-	-24	-0-	5	1	91	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	82	-0-	-11	-0-	2	1	79	2	Y	1					1
							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
12	465	N	395	-0-	-70	-0-	20	1	374	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
01	465	N	375	-0-	-90	-0-	22	1	351	2	Y	2					2
							2	9									
02	377	N	371	-0-	-6	-0-	21	1	350	2	Y	-0-					2
03	474	N	474	-0-	-0-	-0-	31	1	443	2	Y	-0-					2
04	483	N	483	-0-	-0-	-0-	28	1	454	2	Y	1					3
							1	9									
05	403	N	324	-0-	-79	-0-	6	1	318	2	Y	-0-					3

PETTY RANCH WELL #: 9021 RRCID -> 182697 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5303 - 5312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	283	-0-	-89	-0-	15	1	268	2	Y	-0-	2	1			-0-
01	434	N	224	-0-	-210	-0-	13	1	210	2	Y	1					1
							1	9									
02	273	N	210	-0-	-63	-0-	12	1	198	2	Y	-0-					1
03	269	N	269	-0-	-0-	-0-	18	1	251	2	Y	-0-					1
04	321	N	321	-0-	-0-	-0-	19	1	301	2	Y	1					2
							1	9									
*05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	6	1	291	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
12	713	N	652	-0-	-61	-0-	33	1	617	2	Y	2					4
							2	9									
01	775	N	434	-0-	-341	-0-	31	1	402	2	Y	1					5
							1	9									
02	609	N	417	-0-	-192	-0-	26	1	390	2	Y	1					6
							1	9									
03	651	N	436	-0-	-215	-0-	49	1	387	2	Y	-0-	5	1			1
04	510	N	510	-0-	-0-	-0-	26	1	483	2	Y	1					2
							1	9									
*05	518	N	518	-0-	-0-	-0-	11	1	506	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 RANCH WELL #: 1020 RRCID -> 183988 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5151 - 5196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	N	740	-0-	-190	-0-	38	1	700	2	Y	2					5
							2	9									
01	806	N	724	-0-	-82	-0-	52	1	672	2	Y	-0-					5
02	739	N	739	-0-	-0-	-0-	47	1	689	2	Y	3					8
							3	9									
03	744	N	616	-0-	-128	-0-	69	1	546	2	Y	1	7	1			2
							1	9									
04	690	N	673	-0-	-17	-0-	34	1	638	2	Y	1					3
							1	9									
05	775	N	359	-0-	-416	-0-	7	1	352	2	Y	-0-					3

PETTY RANCH WELL #: 1217 RRCID -> 184001 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4816 - 4968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	305	-0-	-98	-0-	16	1	289	2	Y	-0-	2	1			-0-
01	341	N	269	-0-	-72	-0-	16	1	252	2	Y	1					1
							1	9									
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	13	1	219	2	Y	-0-					1
03	310	N	254	-0-	-56	-0-	17	1	237	2	Y	-0-					1
04	434	N	434	-0-	-0-	-0-	25	1	408	2	Y	1					2
							1	9									
*05	449	N	449	-0-	-0-	-0-	9	1	440	2	Y	-0-					2

PETTY RANCH WELL #: 7016 RRCID -> 185568 COMPL. DATE 10/03/2001 TOTAL DEPTH 5406 PERF. 5102 - 5150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	662	-0-	-20	-0-	34	1	626	2	Y	2					4
							2	9									
01	682	N	578	-0-	-104	-0-	41	1	536	2	Y	1					5
							1	9									
02	575	N	561	-0-	-14	-0-	36	1	523	2	Y	2					7
							2	9									
03	646	N	646	-0-	-0-	-0-	73	1	572	2	Y	1	6	1			2
							1	9									
04	713	N	713	-0-	-0-	-0-	36	1	676	2	Y	1					3
							1	9									
*05	602	N	602	-0-	-0-	-0-	12	1	590	2	Y	-0-					3

PETTY RANCH WELL #: 1418 RRCID -> 185869 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4964 - 5136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	859	N	859	-0-	-0-	-0-	44	1	813	2	Y	2	6	1			1
							2	9									
01	743	N	743	-0-	-0-	-0-	43	1	698	2	Y	2					3
							2	9									
02	609	N	512	-0-	-97	-0-	29	1	483	2	Y	-0-					3
03	651	N	490	-0-	-161	-0-	32	1	458	2	Y	-0-					3
04	660	N	452	-0-	-208	-0-	26	1	425	2	Y	1					4
							1	9									
05	558	N	465	-0-	-93	-0-	9	1	456	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
12	376	N	376	-0-	-0-	-0-	19	1	357	2	Y	-0-	2	1			-0-
01	355	N	355	-0-	-0-	-0-	21	1	332	2	Y	2					2
							2	9									
02	335	N	335	-0-	-0-	-0-	19	1	316	2	Y	-0-					2
03	341	N	326	-0-	-15	-0-	21	1	305	2	Y	-0-					2
04	537	N	537	-0-	-0-	-0-	31	1	505	2	Y	1					3
							1	9									
*05	569	N	569	-0-	-0-	-0-	11	1	558	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 #: 1417 RRCID -> 186867 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5044 - 5092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	216	-0-	-1	-0-	11	1	205	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	217	N	184	-0-	-33	-0-	11	1	172	2	Y	1					1
							1	9									
02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	11	1	176	2	Y	-0-					1
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	15	1	208	2	Y	-0-					1
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	9	1	143	2	Y	-0-					1
05	155	N	103	-0-	-52	-0-	2	1	101	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
12	992	N	883	-0-	-109	-0-	45	1	836	2	Y	2	7	1			1
							2	9									
01	992	N	921	-0-	-71	-0-	54	1	864	2	Y	3					4
							3	9									
02	873	N	873	-0-	-0-	-0-	50	1	823	2	Y	-0-					4
03	837	N	764	-0-	-73	-0-	50	1	714	2	Y	-0-					4
04	872	N	872	-0-	-0-	-0-	51	1	819	2	Y	2					6
							2	9									
05	837	N	661	-0-	-176	-0-	13	1	648	2	Y	-0-					6

PETTY RANCH WELL #: 8022 RRCID -> 187946 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5070 - 5174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	7	1	125	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	124	N	91	-0-	-33	-0-	5	1	86	2	Y	-0-					-0-
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	11	1	186	2	Y	-0-					-0-
03	146	N	146	-0-	-0-	-0-	10	1	136	2	Y	-0-					-0-
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	10	1	166	2	Y	1					1
							1	9									
05	155	N	87	-0-	-68	-0-	2	1	85	2	Y	-0-					1

PETTY RANCH WELL #: 1517 RRCID -> 188709 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5163 - 5250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	567	N	567	-0-	-0-	-0-	29	1	538	2	Y	-0-	3	1			-0-
01	360	N	360	-0-	-0-	-0-	21	1	337	2	Y	2					2
							2	9									
02	323	N	323	-0-	-0-	-0-	19	1	304	2	Y	-0-					2
03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	23	1	327	2	Y	-0-					2
04	628	N	628	-0-	-0-	-0-	36	1	591	2	Y	1					3
							1	9									
*05	550	N	550	-0-	-0-	-0-	11	1	539	2	Y	-0-					3

PETTY RANCH WELL #: 5016 RRCID -> 189032 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 5050 - 5056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	754	N	754	-0-	-0-	-0-	39	1	714	2	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
01	673	N	673	-0-	-0-	-0-	39	1	631	2	Y	3					3
							3	9									
02	619	N	619	-0-	-0-	-0-	36	1	583	2	Y	-0-					3
03	651	N	432	-0-	-219	-0-	28	1	404	2	Y	-0-					3
04	630	N	495	-0-	-135	-0-	29	1	465	2	Y	1					4
							1	9									
05	651	N	468	-0-	-183	-0-	9	1	459	2	Y	-0-					4

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

BRASK STATE 1846 WELL #: 1 RRCID -> 190574 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 5425 PERF. 5230 - 5250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	192	-0-	-304	-0-	14	1	175	3	Y	3					8
							3	9									
01	310	N	190	-0-	-120	-0-	15	1	175	3	Y	-0-					8
02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	18	1	238	3	Y	1					9
							1	9									
03	526	N	526	-0-	-0-	-0-	37	1	489	3	Y	-0-					9
04	487	N	487	-0-	-0-	-0-	38	1	449	3	Y	-0-					9
*05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	10	1	376	3	Y	-0-					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
12	627	N	627	-0-	-0-	-0-	46	1	581	3	Y	-0-					13
01	653	N	653	-0-	-0-	-0-	50	1	603	3	Y	-0-					13
02	609	N	598	-0-	-11	-0-	43	1	555	3	Y	-0-					13
03	632	N	632	-0-	-0-	-0-	45	1	587	3	Y	-0-					13
04	635	N	635	-0-	-0-	-0-	49	1	586	3	Y	-0-					13
*05	651	N	635	-0-	-16	-0-	16	1	587	3	Y	29	29	1			13
							32	9									

BRASK RANCH WELL #: 7 RRCID -> 191388 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5557 - 5597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		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
12	233	N	233	-0-	-0-	-0-	17	1	216	3	Y	-0-					9
01	217	N	217	-0-	-0-	-0-	17	1	200	3	Y	-0-					9
02	232	N	211	-0-	-21	-0-	15	1	196	3	Y	-0-					9
03	248	N	214	-0-	-34	-0-	15	1	199	3	Y	-0-					9
04	210	N	166	-0-	-44	-0-	13	1	153	3	Y	-0-					9
*05	217	N	214	-0-	-3	-0-	5	1	198	3	Y	10	10	1			9
							11	9									

BRASK STATE 1846 WELL #: 3 RRCID -> 191759 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 4813 - 4994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRASK STATE 1840 WELL #: 1 RRCID -> 191894 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 5457 PERF. 5262 - 5288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	87	1	1092	3	Y	21					32
							23	9									
01	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	98	1	1171	3	Y	-0-					32
02	959	N	959	-0-	-0-	-0-	69	1	888	3	Y	2					34
							2	9									
03	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	71	1	932	3	Y	-0-					34
04	1230	N	1021	-0-	-209	-0-	79	1	942	3	Y	-0-					34
*05	1023	N	1010	-0-	-13	-0-	26	1	984	3	Y	-0-					34

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
BRASK RANCH WELL #: 2 RRCID -> 192473 COMPL. DATE 12/26/2002 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5030 - 5160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	394	N	394	-0-	-0-	-0-	29	1	365	3	Y	-0-					14
01	350	N	350	-0-	-0-	-0-	27	1	323	3	Y	-0-					14
02	377	N	358	-0-	-19	-0-	26	1	332	3	Y	-0-					14
03	403	N	379	-0-	-24	-0-	27	1	352	3	Y	-0-					14
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	28	1	332	3	Y	-0-					14
*05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	9	1	346	3	Y	17	17	1			14
							19	9									

BRASK STATE 1840S WELL #: 3 RRCID -> 193627 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5152 - 5252

12	93	N	45	-0-	-48	-0-	3	1	41	3	Y	1					2
							1	9									
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	3	Y	-0-					2
02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	6	1	72	3	Y	-0-					2
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	3	Y	-0-					2
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	3	Y	-0-					2
*05	93	N	73	-0-	-20	-0-	2	1	71	3	Y	-0-					2

PETTY RANCH WELL #: 6016 RRCID -> 193650 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5004 - 5118

12	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	70	1	1294	2	Y	2	9	1			1
							2	9									
01	1240	N	1155	-0-	-85	-0-	67	1	1084	2	Y	4					5
							4	9									
02	1131	N	941	-0-	-190	-0-	54	1	887	2	Y	-0-					5
03	1240	N	1220	-0-	-20	-0-	80	1	1140	2	Y	-0-					5
04	1110	N	1052	-0-	-58	-0-	61	1	989	2	Y	2					7
							2	9									
05	992	N	697	-0-	-295	-0-	14	1	683	2	Y	-0-					7

PETTY RANCH WELL #: 1617 RRCID -> 193700 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4841 - 4985

12	371	N	371	-0-	-0-	-0-	19	1	352	2	Y	-0-	2	1			-0-
01	310	N	261	-0-	-49	-0-	15	1	245	2	Y	1					1
							1	9									
02	261	N	189	-0-	-72	-0-	11	1	178	2	Y	-0-					1
03	372	N	209	-0-	-163	-0-	14	1	195	2	Y	-0-					1
04	409	N	409	-0-	-0-	-0-	24	1	384	2	Y	1					2
							1	9									
*05	367	N	367	-0-	-0-	-0-	7	1	360	2	Y	-0-					2

BRASK STATE 1840 WELL #: 2 RRCID -> 194028 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5040 - 5177

12	868	N	415	-0-	-453	-0-	30	1	377	3	Y	7					18
							8	9									
01	620	N	359	-0-	-261	-0-	28	1	331	3	Y	-0-					18
02	464	N	378	-0-	-86	-0-	27	1	350	3	Y	1					19
							1	9									
03	414	N	414	-0-	-0-	-0-	29	1	385	3	Y	-0-					19
04	398	N	398	-0-	-0-	-0-	31	1	367	3	Y	-0-					19
*05	453	N	453	-0-	-0-	-0-	12	1	441	3	Y	-0-					19

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

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
12	651	N	276	-0-	-375	-0-	20	1	250	3	Y	5					13
							6	9									
01	434	N	207	-0-	-227	-0-	16	1	191	3	Y	-0-					13
02	261	N	230	-0-	-31	-0-	17	1	213	3	Y	-0-					13
03	279	N	232	-0-	-47	-0-	17	1	215	3	Y	-0-					13
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	19	1	231	3	Y	-0-					13
*05	248	N	212	-0-	-36	-0-	6	1	206	3	Y	-0-					13

BRASK STATE 1840S WELL #: 4 RRCID -> 194463 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 5254 - 5320

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRASK STATE 1846 WELL #: 5 RRCID -> 195074 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 5048 - 5136

12	713	N	331	-0-	-382	-0-	24	1	300	3	Y	6					13
							7	9									
01	527	N	288	-0-	-239	-0-	22	1	266	3	Y	-0-					13
02	319	N	291	-0-	-28	-0-	21	1	269	3	Y	1					14
							1	9									
03	341	N	298	-0-	-43	-0-	21	1	277	3	Y	-0-					14
04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	22	1	256	3	Y	-0-					14
*05	310	N	263	-0-	-47	-0-	7	1	256	3	Y	-0-					14

BRASK STATE 1846 WELL #: 2 RRCID -> 195086 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5315 - 5326

12	713	N	362	-0-	-351	-0-	26	1	329	3	Y	6					15
							7	9									
01	496	N	323	-0-	-173	-0-	25	1	298	3	Y	-0-					15
02	348	N	324	-0-	-24	-0-	23	1	300	3	Y	1					16
							1	9									
03	372	N	356	-0-	-16	-0-	25	1	331	3	Y	-0-					16
04	321	N	321	-0-	-0-	-0-	25	1	296	3	Y	-0-					16
*05	341	N	307	-0-	-34	-0-	8	1	299	3	Y	-0-					16

BRASK RANCH WELL #: 4 RRCID -> 195149 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 5490 PERF. 5011 - 5142

12	473	N	473	-0-	-0-	-0-	35	1	438	3	Y	-0-					15
01	434	N	379	-0-	-55	-0-	29	1	350	3	Y	-0-					15
02	493	N	358	-0-	-135	-0-	26	1	332	3	Y	-0-					15
03	465	N	383	-0-	-82	-0-	27	1	356	3	Y	-0-					15
04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	28	1	338	3	Y	-0-					15
*05	398	N	398	-0-	-0-	-0-	10	1	368	3	Y	18	18	1			15
							20	9									

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

BRASK RANCH WELL #: 1 RRCID -> 195944 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5370 - 5376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	6	1	76	3	Y	-0-					3
01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	6	1	71	3	Y	-0-					3
02	87	N	78	-0-	-9	-0-	6	1	72	3	Y	-0-					3
03	93	N	72	-0-	-21	-0-	5	1	67	3	Y	-0-					3
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	3	Y	-0-					3
*05	93	N	65	-0-	-28	-0-	2	1	60	3	Y	3	3	1			3
							3	9									

BRASK RANCH WELL #: 9 RRCID -> 196001 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 5190 - 5240

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BRASK RANCH WELL #: 8R RRCID -> 196033 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 5685 PERF. 5336 - 5370

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BRASK STATE 1840 WELL #: 5 RRCID -> 196111 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5326 - 5386

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BRASK RANCH WELL #: 10 RRCID -> 196351 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5262 - 5334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	146	N	146	-0-	-0-	-0-	11	1	135	3	Y	-0-					5
01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	11	1	126	3	Y	-0-					5
02	145	N	130	-0-	-15	-0-	9	1	121	3	Y	-0-					5
03	155	N	126	-0-	-29	-0-	9	1	117	3	Y	-0-					5
04	120	N	118	-0-	-2	-0-	9	1	109	3	Y	-0-					5
*05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	3	1	122	3	Y	6	6	1			5
							7	9									

PETTY RANCH WELL #: 1219 RRCID -> 199522 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5046 - 5176

12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	10	1	177	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	155	N	153	-0-	-2	-0-	9	1	143	2	Y	1					1
							1	9									
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	9	1	145	2	Y	-0-					1
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	13	1	179	2	Y	-0-					1
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	8	1	123	2	Y	-0-					1
05	124	N	106	-0-	-18	-0-	2	1	104	2	Y	-0-					1

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
PETTY RANCH WELL #: 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
12	899	N	878	-0-	-21	-0-	45	1	831	2	Y	2	6	1			1
							2	9									
01	899	N	697	-0-	-202	-0-	41	1	654	2	Y	2					3
							2	9									
02	747	N	747	-0-	-0-	-0-	43	1	704	2	Y	-0-					3
03	713	N	598	-0-	-115	-0-	39	1	559	2	Y	-0-					3
04	660	N	655	-0-	-5	-0-	38	1	615	2	Y	2					5
							2	9									
05	713	N	669	-0-	-44	-0-	13	1	656	2	Y	-0-					5

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRASK STATE 1846 WELL #: 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
12	465	N	210	-0-	-255	-0-	15	1	191	3	Y	4					22
							4	9									
01	310	N	301	-0-	-9	-0-	23	1	278	3	Y	-0-					22
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	22	1	285	3	Y	1					23
							1	9									
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	16	1	202	3	Y	-0-					23
04	300	N	196	-0-	-104	-0-	15	1	181	3	Y	-0-					23
*05	341	N	216	-0-	-125	-0-	6	1	210	3	Y	-0-					23

PETTY RANCH WELL #: 1317 RRCID -> 203242 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4782 - 5126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	425	-0-	-195	-0-	22	1	402	2	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
01	651	N	346	-0-	-305	-0-	20	1	324	2	Y	2					2
							2	9									
02	365	N	303	-0-	-62	-0-	17	1	286	2	Y	-0-					2
03	464	N	464	-0-	-0-	-0-	30	1	434	2	Y	-0-					2
04	670	N	670	-0-	-0-	-0-	39	1	630	2	Y	1					3
							1	9									
*05	634	N	634	-0-	-0-	-0-	12	1	622	2	Y	-0-					3

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
BRASK RANCH WELL #: 19 RRCID -> 205564 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5361 - 5710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	522	N	522	-0-	-0-	-0-	39	1	483	3	Y	-0-					15
01	620	N	420	-0-	-200	-0-	32	1	388	3	Y	-0-					15
02	638	N	479	-0-	-159	-0-	35	1	444	3	Y	-0-					15
03	527	N	454	-0-	-73	-0-	32	1	422	3	Y	-0-					15
04	433	N	433	-0-	-0-	-0-	34	1	399	3	Y	-0-					15
*05	527	N	427	-0-	-100	-0-	11	1	395	3	Y	19	19	1			15
							21	9									

PETTY RANCH WELL #: 5012R RRCID -> 206622 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4938 - 5264

12	651	N	476	-0-	-175	-0-	24	1	451	2	Y	1					3
							1	9									
01	589	N	530	-0-	-59	-0-	38	1	491	2	Y	1					4
							1	9									
02	469	N	469	-0-	-0-	-0-	30	1	438	2	Y	1					5
							1	9									
03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	59	1	467	2	Y	1	5	1			1
							1	9									
04	538	N	538	-0-	-0-	-0-	27	1	510	2	Y	1					2
							1	9									
*05	546	N	546	-0-	-0-	-0-	11	1	534	2	Y	1					3
							1	9									

PETTY RANCH WELL #: 1220 RRCID -> 206971 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 5561 PERF. 4982 - 5226

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 601 RRCID -> 206973 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5074 - 5190

12	713	N	605	-0-	-108	-0-	31	1	572	2	Y	2					4
							2	9									
01	713	N	502	-0-	-211	-0-	36	1	466	2	Y	-0-					4
02	551	N	462	-0-	-89	-0-	29	1	431	2	Y	2					6
							2	9									
03	620	N	468	-0-	-152	-0-	53	1	415	2	Y	-0-	5	1			1
04	579	N	579	-0-	-0-	-0-	29	1	549	2	Y	1					2
							1	9									
05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	10	1	485	2	Y	1					3
							1	9									

PETTY RANCH WELL #: 701 RRCID -> 207861 COMPL. DATE 11/28/2004 TOTAL DEPTH 5555 PERF. 4962 - 5114

12	682	N	481	-0-	-201	-0-	25	1	454	2	Y	2					4
							2	9									
01	713	N	394	-0-	-319	-0-	28	1	366	2	Y	-0-					4
02	580	N	388	-0-	-192	-0-	25	1	362	2	Y	1					5
							1	9									
03	496	N	409	-0-	-87	-0-	46	1	362	2	Y	1	5	1			1
							1	9									
04	488	N	488	-0-	-0-	-0-	25	1	462	2	Y	1					2
							1	9									
*05	487	N	487	-0-	-0-	-0-	10	1	477	2	Y	-0-					2

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

BRASK RANCH WELL #: 12 RRCID -> 209649 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5054 - 5176

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	552	N	552	-0-	-0-	-0-	41	1	511	3	Y	-0-					17
01	518	N	518	-0-	-0-	-0-	40	1	478	3	Y	-0-					17
02	580	N	512	-0-	-68	-0-	37	1	475	3	Y	-0-					17
03	558	N	512	-0-	-46	-0-	36	1	476	3	Y	-0-					17
04	510	N	492	-0-	-18	-0-	38	1	454	3	Y	-0-					17
*05	558	N	516	-0-	-42	-0-	13	1	478	3	Y	23	23	1			17
							25	9									

BRASK RANCH WELL #: 13 RRCID -> 209798 COMPL. DATE 04/03/2005 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5130 - 5306

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					1
01	11	N	9	-0-	-2	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					1
02	29	N	16	-0-	-13	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					1
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					1
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					1
*05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	1	1	45	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

PETTY RANCH WELL #: 1321 RRCID -> 209870 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 5475 PERF. 4960 - 5070

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	370	-0-	-33	-0-	19	1	351	2	Y	-0-	2	1			-0-
01	465	N	318	-0-	-147	-0-	19	1	298	2	Y	1					1
							1	9									
02	319	N	299	-0-	-20	-0-	17	1	282	2	Y	-0-					1
03	372	N	364	-0-	-8	-0-	24	1	340	2	Y	-0-					1
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	30	1	482	2	Y	1					2
							1	9									
*05	550	N	550	-0-	-0-	-0-	11	1	539	2	Y	-0-					2

PETTY RANCH WELL #: 6023 RRCID -> 210578 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4822 - 5139

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	625	N	625	-0-	-0-	-0-	32	1	591	2	Y	2					4
							2	9									
01	961	N	608	-0-	-353	-0-	43	1	564	2	Y	1					5
							1	9									
02	667	N	525	-0-	-142	-0-	33	1	491	2	Y	1					6
							1	9									
03	620	N	605	-0-	-15	-0-	68	1	536	2	Y	1	6	1			1
							1	9									
04	785	N	785	-0-	-0-	-0-	40	1	743	2	Y	2					3
							2	9									
*05	802	N	802	-0-	-0-	-0-	16	1	785	2	Y	1					4
							1	9									

PETTY RANCH WELL #: 1320 RRCID -> 212256 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 5536 PERF. 4992 - 5334

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	840	N	840	-0-	-0-	-0-	43	1	795	2	Y	2	5	1			1
							2	9									
01	837	N	824	-0-	-13	-0-	48	1	773	2	Y	3					4
							3	9									
02	712	N	712	-0-	-0-	-0-	41	1	671	2	Y	-0-					4
03	677	N	677	-0-	-0-	-0-	44	1	633	2	Y	-0-					4
04	677	N	677	-0-	-0-	-0-	39	1	637	2	Y	1					5
							1	9									
05	558	N	501	-0-	-57	-0-	10	1	491	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 #: 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		415	-0-	415	1249	21	1	393	2	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
01	T. A.		450	-0-	450	1699	26	1	422	2	Y	2					2
							2	9									
02	2030	X	331	-0-	-1699	-0-	19	1	312	2	Y	-0-					2
03	349	X	349	-0-	-0-	-0-	23	1	326	2	Y	-0-					2
04	450	N	324	-0-	-126	-0-	19	1	304	2	Y	1					3
							1	9									
05	341	N	310	-0-	-31	-0-	6	1	304	2	Y	-0-					3

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	546	N	546	-0-	-0-	-0-	28	1	518	2	Y	-0-	3	1			-0-
01	496	N	446	-0-	-50	-0-	26	1	418	2	Y	2					2
							2	9									
02	441	N	441	-0-	-0-	-0-	25	1	416	2	Y	-0-					2
03	496	N	458	-0-	-38	-0-	30	1	428	2	Y	-0-					2
04	628	N	628	-0-	-0-	-0-	36	1	591	2	Y	1					3
							1	9									
*05	539	N	539	-0-	-0-	-0-	11	1	528	2	Y	-0-					3

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	547	N	547	-0-	-0-	-0-	28	1	518	2	Y	1	5	1			-0-
							1	9									
01	543	N	543	-0-	-0-	-0-	32	1	509	2	Y	2					2
							2	9									
02	415	N	415	-0-	-0-	-0-	24	1	391	2	Y	-0-					2
03	581	N	581	-0-	-0-	-0-	38	1	543	2	Y	-0-					2
04	644	N	644	-0-	-0-	-0-	37	1	605	2	Y	2					4
							2	9									
*05	512	N	512	-0-	-0-	-0-	10	1	502	2	Y	-0-					4

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	621	-0-	-30	-0-	32	1	587	2	Y	2					4
							2	9									
01	682	N	496	-0-	-186	-0-	35	1	461	2	Y	-0-					4
02	551	N	474	-0-	-77	-0-	30	1	442	2	Y	2					6
							2	9									
03	620	N	506	-0-	-114	-0-	57	1	449	2	Y	-0-	5	1			1
04	509	N	509	-0-	-0-	-0-	26	1	482	2	Y	1					2
							1	9									
05	496	N	492	-0-	-4	-0-	10	1	481	2	Y	1					3
							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 (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

BRASK STATE 1840 WELL #: 11 RRCID -> 215800 COMPL. DATE 12/25/2005 TOTAL DEPTH 5536 PERF. 5053 - 5229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1085	N	568	-0-	-517	-0-	41	1	516	3	Y	10					23
							11	9									
01	775	N	488	-0-	-287	-0-	38	1	450	3	Y	-0-					23
02	545	N	491	-0-	-54	-0-	35	1	455	3	Y	1					24
							1	9									
03	488	N	488	-0-	-0-	-0-	35	1	453	3	Y	-0-					24
04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	35	1	421	3	Y	-0-					24
*05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	11	1	414	3	Y	2					26
							2	9									

BRASK STATE 1840 WELL #: 8 RRCID -> 215847 COMPL. DATE 12/25/2005 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5324 - 5330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	N	407	-0-	-337	-0-	29	1	370	3	Y	7					15
							8	9									
01	558	N	372	-0-	-186	-0-	29	1	343	3	Y	-0-					15
02	377	N	357	-0-	-20	-0-	26	1	330	3	Y	1					16
							1	9									
03	403	N	374	-0-	-29	-0-	27	1	347	3	Y	-0-					16
04	360	N	351	-0-	-9	-0-	27	1	324	3	Y	-0-					16
*05	372	N	322	-0-	-50	-0-	8	1	314	3	Y	-0-					16

PETTY RANCH WELL #: 702 RRCID -> 217457 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 4998 - 5124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	455	-0-	-196	-0-	23	1	431	2	Y	1					3
							1	9									
01	651	N	350	-0-	-301	-0-	25	1	324	2	Y	1					4
							1	9									
02	522	N	384	-0-	-138	-0-	24	1	359	2	Y	1					5
							1	9									
03	477	N	477	-0-	-0-	-0-	54	1	423	2	Y	-0-	4	1			1
04	529	N	529	-0-	-0-	-0-	27	1	501	2	Y	1					2
							1	9									
*05	428	N	428	-0-	-0-	-0-	9	1	419	2	Y	-0-					2

PETTY RANCH WELL #: 1119 RRCID -> 218790 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5006 - 5183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	562	-0-	-151	-0-	29	1	533	2	Y	-0-	4	1			-0-
01	713	N	512	-0-	-201	-0-	30	1	480	2	Y	2					2
							2	9									
02	493	N	405	-0-	-88	-0-	23	1	382	2	Y	-0-					2
03	527	N	381	-0-	-146	-0-	25	1	356	2	Y	-0-					2
04	585	N	585	-0-	-0-	-0-	34	1	550	2	Y	1					3
							1	9									
*05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	12	1	608	2	Y	-0-					3

PETTY RANCH WELL #: 1116 RRCID -> 219269 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 5355 PERF. 4731 - 4859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	595	-0-	-56	-0-	31	1	563	2	Y	1	5	1			-0-
							1	9									
01	651	N	418	-0-	-233	-0-	24	1	392	2	Y	2					2
							2	9									
02	538	N	538	-0-	-0-	-0-	31	1	507	2	Y	-0-					2
03	675	N	675	-0-	-0-	-0-	44	1	631	2	Y	-0-					2
04	775	N	775	-0-	-0-	-0-	45	1	728	2	Y	2					4
							2	9									
*05	463	N	463	-0-	-0-	-0-	9	1	454	2	Y	-0-					4

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
PETTY RANCH WELL #: 7012 RRCID -> 221205 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4830 - 4928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	503	-0-	-148	-0-	26	1 9	476	2	Y	1					3
01	522	N	522	-0-	-0-	-0-	37	1 9	484	2	Y	1					4
02	528	N	528	-0-	-0-	-0-	33	1 9	493	2	Y	2					6
03	591	N	591	-0-	-0-	-0-	67	1	524	2	Y	-0-	5	1			1
04	552	N	552	-0-	-0-	-0-	28	1 9	523	2	Y	1					2
05	558	N	513	-0-	-45	-0-	10	1 9	502	2	Y	1					3

PETTY RANCH WELL #: 4023 RRCID -> 221510 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4767 - 4902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	N	776	-0-	-154	-0-	40	1 2 9	734	2	Y	2					5
01	1302	N	747	-0-	-555	-0-	53	1 1 9	693	2	Y	1					6
02	841	N	691	-0-	-150	-0-	44	1 2 9	645	2	Y	2					8
03	775	N	743	-0-	-32	-0-	84	1 1 9	658	2	Y	1	7	1			2
04	928	N	928	-0-	-0-	-0-	47	1 2 9	879	2	Y	2					4
*05	828	N	828	-0-	-0-	-0-	17	1	811	2	Y	-0-					4

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
12	907	N	907	-0-	-0-	-0-	47	1 2 9	858	2	Y	2	5	1			1
01	651	N	651	-0-	-0-	-0-	38	1 2 9	611	2	Y	2					3
02	625	N	625	-0-	-0-	-0-	36	1	589	2	Y	-0-					3
03	673	N	673	-0-	-0-	-0-	44	1	629	2	Y	-0-					3
04	776	N	776	-0-	-0-	-0-	45	1 2 9	729	2	Y	2					5
05	682	N	585	-0-	-97	-0-	11	1	574	2	Y	-0-					5

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
12	620	N	222	-0-	-398	-0-	16	1 4 9	202	3	Y	4					11
01	434	N	198	-0-	-236	-0-	15	1	183	3	Y	-0-					11
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	16	1 1 9	208	3	Y	1					12
03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	16	1	209	3	Y	-0-					12
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	17	1	197	3	Y	-0-					12
*05	248	N	217	-0-	-31	-0-	6	1	211	3	Y	-0-					12

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
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
12	840	N	840	-0-	-0-	-0-	62	1	778	3	Y	-0-					33
01	799	N	799	-0-	-0-	-0-	62	1	737	3	Y	-0-					33
02	928	N	766	-0-	-162	-0-	55	1	711	3	Y	-0-					33
03	837	N	803	-0-	-34	-0-	57	1	746	3	Y	-0-					33
04	804	N	804	-0-	-0-	-0-	62	1	742	3	Y	-0-					33
*05	806	N	788	-0-	-18	-0-	20	1	728	3	Y	36	36	1			33
							40	9									

PETTY RANCH WELL #: 801 RRCID -> 226775 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5359 - 5364

12	744	N	539	-0-	-205	-0-	28	1	509	2	Y	2					4
							2	9									
01	682	N	408	-0-	-274	-0-	29	1	379	2	Y	-0-					4
02	551	N	437	-0-	-114	-0-	28	1	407	2	Y	2					6
							2	9									
03	527	N	500	-0-	-27	-0-	56	1	444	2	Y	-0-	5	1			1
04	581	N	581	-0-	-0-	-0-	29	1	551	2	Y	1					2
							1	9									
05	465	N	452	-0-	-13	-0-	9	1	442	2	Y	1					3
							1	9									

PETTY RANCH WELL #: 1221 RRCID -> 226960 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4970 - 5167

12	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	53	1	984	2	Y	2	6	1			1
							2	9									
01	859	N	859	-0-	-0-	-0-	50	1	806	2	Y	3					4
							3	9									
02	814	N	814	-0-	-0-	-0-	47	1	767	2	Y	-0-					4
03	731	N	731	-0-	-0-	-0-	48	1	683	2	Y	-0-					4
04	840	N	678	-0-	-162	-0-	39	1	638	2	Y	1					5
							1	9									
05	868	N	596	-0-	-272	-0-	12	1	584	2	Y	-0-					5

PETTY RANCH WELL #: 7015 RRCID -> 228459 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4935 - 5138

12	730	N	730	-0-	-0-	-0-	37	1	691	2	Y	2					4
							2	9									
01	581	N	581	-0-	-0-	-0-	41	1	539	2	Y	1					5
							1	9									
02	580	N	396	-0-	-184	-0-	25	1	370	2	Y	1					6
							1	9									
03	620	N	539	-0-	-81	-0-	61	1	478	2	Y	-0-	5	1			1
04	765	N	765	-0-	-0-	-0-	39	1	724	2	Y	2					3
							2	9									
*05	570	N	570	-0-	-0-	-0-	12	1	558	2	Y	-0-					3

PETTY RANCH WELL #: 901 RRCID -> 228567 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5408 - 5420

12	682	N	602	-0-	-80	-0-	31	1	569	2	Y	2					4
							2	9									
01	682	N	454	-0-	-228	-0-	32	1	422	2	Y	-0-					4
02	551	N	413	-0-	-138	-0-	26	1	385	2	Y	2					6
							2	9									
03	589	N	361	-0-	-228	-0-	41	1	320	2	Y	-0-	5	1			1
04	450	N	384	-0-	-66	-0-	19	1	364	2	Y	1					2
							1	9									
*05	458	N	458	-0-	-0-	-0-	9	1	449	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 #: 1312 RRCID -> 241601 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4888 - 5070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	605	-0-	-108	-0-	31	1	572	2	N	2					4
							2	9									
01	589	N	516	-0-	-73	-0-	37	1	479	2	N	-0-					4
02	638	N	493	-0-	-145	-0-	31	1	460	2	N	2					6
							2	9									
03	620	N	525	-0-	-95	-0-	59	1	466	2	N	-0-	5	1			1
04	585	N	585	-0-	-0-	-0-	30	1	553	2	N	2					3
							2	9									
*05	539	N	539	-0-	-0-	-0-	11	1	528	2	N	-0-					3

PETTY RANCH WELL #: 7013 RRCID -> 241748 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 5645 PERF. 4880 - 5030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	422	N	422	-0-	-0-	-0-	22	1	398	2	N	2					3
							2	9									
01	372	N	345	-0-	-27	-0-	25	1	320	2	N	-0-					3
02	406	N	222	-0-	-184	-0-	14	1	207	2	N	1					4
							1	9									
03	434	N	380	-0-	-54	-0-	43	1	337	2	N	-0-	3	1			1
04	550	N	550	-0-	-0-	-0-	28	1	521	2	N	1					2
							1	9									
*05	522	N	522	-0-	-0-	-0-	11	1	511	2	N	-0-					2

PETTY RANCH WELL #: 5011 RRCID -> 241751 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4879 - 5086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	137	N	137	-0-	-0-	-0-	7	1	129	2	N	1					1
							1	9									
01	145	N	145	-0-	-0-	-0-	10	1	135	2	N	-0-					1
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	13	1	192	2	N	1					2
							1	9									
03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	17	1	131	2	N	-0-	2	1			-0-
04	150	N	77	-0-	-73	-0-	4	1	72	2	N	1					1
							1	9									
05	217	N	69	-0-	-148	-0-	1	1	68	2	N	-0-					1

BRASK RANCH WELL #: 28 RRCID -> 242281 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5124 - 5296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	231	N	231	-0-	-0-	-0-	17	1	214	3	N	-0-					12
01	248	N	166	-0-	-82	-0-	13	1	153	3	N	-0-					12
02	493	N	145	-0-	-348	-0-	10	1	135	3	N	-0-					12
03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	28	1	360	3	N	-0-					12
04	298	N	298	-0-	-0-	-0-	23	1	275	3	N	-0-					12
*05	214	N	214	-0-	-0-	-0-	5	1	198	3	N	10	10	1			12
							11	9									

PETTY RANCH WELL #: 8012 RRCID -> 243882 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 4872 - 5000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	N	505	-0-	-239	-0-	26	1	477	2	N	2					4
							2	9									
01	713	N	444	-0-	-269	-0-	32	1	412	2	N	-0-					4
02	580	N	520	-0-	-60	-0-	33	1	485	2	N	2					6
							2	9									
03	628	N	628	-0-	-0-	-0-	71	1	557	2	N	-0-	5	1			1
04	613	N	613	-0-	-0-	-0-	31	1	580	2	N	2					3
							2	9									
*05	564	N	564	-0-	-0-	-0-	11	1	553	2	N	-0-					3

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

PETTY RANCH WELL #: 1215 RRCID -> 248183 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4875 - 5010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	528	N	528	-0-	-0-	-0-	27	1	500	2	N	1					3
							1	9									
01	620	N	358	-0-	-262	-0-	25	1	332	2	N	1					4
							1	9									
02	435	N	318	-0-	-117	-0-	20	1	297	2	N	1					5
							1	9									
03	527	N	440	-0-	-87	-0-	50	1	390	2	N	-0-	4	1			1
04	585	N	585	-0-	-0-	-0-	30	1	554	2	N	1					2
							1	9									
*05	552	N	552	-0-	-0-	-0-	11	1	540	2	N	1					3
							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
12	992	N	819	-0-	-173	-0-	42	1	775	2	N	2	6	1			1
							2	9									
01	899	N	689	-0-	-210	-0-	40	1	647	2	N	2					3
							2	9									
02	812	N	750	-0-	-62	-0-	43	1	707	2	N	-0-					3
03	806	N	666	-0-	-140	-0-	44	1	622	2	N	-0-					3
04	677	N	677	-0-	-0-	-0-	39	1	637	2	N	1					4
							1	9									
05	806	N	628	-0-	-178	-0-	12	1	616	2	N	-0-					4

PETTY RANCH WELL #: 1919 RRCID -> 248362 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 5627 PERF. 5000 - 5181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	56	1	1026	2	N	2	7	1			1
							2	9									
01	992	N	835	-0-	-157	-0-	49	1	783	2	N	3					4
							3	9									
02	870	N	750	-0-	-120	-0-	43	1	707	2	N	-0-					4
03	992	N	722	-0-	-270	-0-	47	1	675	2	N	-0-					4
04	810	N	716	-0-	-94	-0-	42	1	673	2	N	1					5
							1	9									
05	806	N	547	-0-	-259	-0-	11	1	536	2	N	-0-					5

PETTY RANCH WELL #: 2119 RRCID -> 248369 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5008 - 5194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	537	-0-	-114	-0-	28	1	508	2	N	1	4	1			-0-
							1	9									
01	651	N	620	-0-	-31	-0-	36	1	581	2	N	3					3
							3	9									
02	580	N	368	-0-	-212	-0-	21	1	347	2	N	-0-					3
03	527	N	474	-0-	-53	-0-	31	1	443	2	N	-0-					3
04	600	N	587	-0-	-13	-0-	34	1	552	2	N	1					4
							1	9									
*05	577	N	577	-0-	-0-	-0-	11	1	566	2	N	-0-					4

PETTY RANCH WELL #: 1620 RRCID -> 248374 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 4974 - 5126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	135	-0-	-82	-0-	7	1	128	2	N	-0-					1
01	217	N	122	-0-	-95	-0-	9	1	113	2	N	-0-					1
02	145	N	97	-0-	-48	-0-	6	1	91	2	N	-0-					1
03	154	N	154	-0-	-0-	-0-	17	1	137	2	N	-0-	1	1			-0-
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	8	1	148	2	N	1					1
							1	9									
*05	122	N	122	-0-	-0-	-0-	2	1	120	2	N	-0-					1

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
BRASK STATE 1846 WELL #: 8 RRCID -> 250613 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5019 - 5146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (N-5) 35566 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VAQUERO OPERATING 882776
BRISCOE WELL #: 1 RRCID -> 075496 COMPL. DATE 11/23/1977 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

12	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
01	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE "D" WELL #: 2028 RRCID -> 199701 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4840 - 4854

12	DLQ	G-10	160	-0-	160	929	160	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	135	-0-	135	1064	135	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	516	-0-	516	1580	516	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	327	-0-	327	1907	327	3			Y	-0-					-0-
04	2240	N	333	-0-	-1907	-0-	333	3			Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GOOSE ISLAND (7100 -C-) 35877 680 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 84 WELL #: 2 U RRCID -> 087297 COMPL. DATE 11/06/1979 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7078 - 7084

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOVERNMENT WELLS (WILCOX 7700) 36094 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
ORYX WELL #: 3 RRCID -> 185878 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7540 - 7650

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GOVERNMENT WELLS (WILCOX 8350) 36094 531 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: DUVAL
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
WIEDERKEHR WELL #: 2 RRCID -> 148503 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 8348 - 8686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6045	#	4372	-0-	-1673 B	-3589	637	1	3732	2	Y	3	18	1			2
							3	9									
01	5611	#	6273	-0-	662 B	-2927	753	1	5514	2	Y	5					7
							6	9									
02	0		3278	-0-	3278 B	351	403	1	2875	2	Y	-0-					7
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 351																	
03	5363		836	-0-	-4527 B	-4176	176	1	660	2	Y	-0-					7
04	6060		3511	-0-	-2549 B	-6725	512	1	2995	2	Y	4	1	8			10
							4	9									
05	6262		4033	-0-	-2229 B	-8954	521	1	3511	2	Y	1					11
							1	9									

HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
LUNDELL-STATE 48 WELL #: 1 RRCID -> 270543 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 12127 PERF. 8255 - 8261

12	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	82					199
01	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	77	182	1			94
02	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	71					165
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	65	180	1			50
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	59					109
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	60					169

GOVERNMENT WELLS (YEGUA) 36094 664 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
J & J WELL SERVICE, INC. 427433
KRIEGEL/STATE WELL #: B 1 RRCID -> 266359 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 16600 PERF. 2763 - 2764

12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-

GOVT. WELLS, N. 36108 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
TRACE OPERATING, LLC 863902
WIEDERKEHR, L. WELL #: 200 RRCID -> 196951 COMPL. DATE 04/06/2003 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 1348 - 1353

12	475	N	475	-0-	-0-		-0-		475	2	N	-0-					-0-
01	653	N	653	-0-	-0-		-0-		653	2	N	-0-					-0-
02	385	N	385	-0-	-0-		-0-		385	2	N	-0-					-0-
03	465	N	300	-0-	-165		-0-		300	2	N	-0-					-0-
04	630	N	253	-0-	-377		-0-		253	2	N	-0-					-0-
05	403	N	NO RPT	-0-	-403		-0-				N	NO RPT					-0-

WIEDERKEHR, L. WELL #: 167 RRCID -> 197103 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 1927 PERF. 1234 - 1241

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-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-

GOVT. WELLS, N. //CONT.// 36108 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
TRACE OPERATING, LLC //CONT.// 863902
N. GOVT. WELLS WELL #: 37 RRCID -> 201837 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 2287 PERF. 1139 - 1146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

N. GOVT. WELLS WELL #: 304 RRCID -> 202882 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 2015 PERF. 1170 - 1178

12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
01	93	N	39	-0-	-54	-0-	39	2			N	-0-					-0-
02	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					-0-
03	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					-0-
04	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					-0-
05	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-

WIEDERKEHR, L. WELL #: 210 RRCID -> 269651 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 2465 PERF. 2210 - 2220

12	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			N	-0-					-0-
01	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2			N	-0-					-0-
02	957	N	784	-0-	-173	-0-	784	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	786	-0-	-237	-0-	786	2			N	-0-					-0-
04	990	N	516	-0-	-474	-0-	516	2			N	-0-					-0-
05	837	N	NO RPT	-0-	-837	-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

12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOVT. WELLS, N. (COLE,UPPER) 36108 035 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
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

12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOVT. WELLS, N. (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

12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOVERNMENT WELLS, N. (MIRANDO) 36108 128 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
TRACE OPERATING, LLC 863902
WIEDERKEHR, L. WELL #: 135 RRCID -> 117284 COMPL. DATE 06/27/1985 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 2376 - 2393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRISTAR OIL & GAS 871133
HORN, TIRY W. WELL #: 1 A RRCID -> 069356 COMPL. DATE 09/18/1976 TOTAL DEPTH 2531 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	115		115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
*01	102		102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	110	-0-	110	110	110	2			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	110					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	6	-0-	6	116	6	2			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	116					N	-0-					-0-

GOVERNMENT WELLS, N.(MIRANDO UP) 36108 130 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
MAG. DUVAL RANCH SEC. 208-209 WELL #: 66 RRCID -> 097949 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 1599 - 1626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUVAL RANCH SEC. 208 WELL #: 67 RRCID -> 114893 COMPL. DATE 01/21/1985 TOTAL DEPTH 2596 PERF. 2449 - 2453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/05/2016 - PLUGGED 01/05/16

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
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
01	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
02	116	N	28	-0-	-88	-0-	28	2			N	-0-					-0-
03	93	N	29	-0-	-64	-0-	29	2			N	-0-					-0-
04	120	N	33	-0-	-87	-0-	33	2			N	-0-					-0-
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

GOVT. WELLS, N. (1ST REAGAN) 36108 212 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
ORYX WELL #: 2 RRCID -> 204954 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9030 - 9050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1085	#	1067	-0-	-18	-0-	1065	3	2	9	Y	2	99	1			27
01	1446	R	1446	-0-	-0-	-0-	1442	3	4	9	Y	4					31
02	1073	#	637	-0-	-436	-0-	635	3	2	9	Y	2					33
03	1147	#	447	-0-	-700	-0-	445	3	2	9	Y	2					35
04	1380	N	362	-0-	-1018	-0-	359	3	3	9	Y	3					38
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					38

GOVT. WELLS, N. (TOM LYNE) 36108 268 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. 501545
WENDT WELL #: 2 RRCID -> 250200 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 11868 PERF. 8476 - 8538

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97

HAHL, C. W. "B" WELL #: 1 RRCID -> 251482 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 7884 - 8598

12	1860	X	1600	-0-	-260	-0-	365	1	1235	2	N	-0-					69
01	1860	X	1461	-0-	-399	-0-	354	1	1107	2	N	-0-					69
02	1740	X	1307	-0-	-433	-0-	329	1	978	2	N	-0-					69
03	1767	X	1302	-0-	-465	-0-	174	1	1128	2	N	-0-					69
04	1650	X	1171	-0-	-479	-0-	143	1	1028	2	N	-0-					69
05	1612	X	1155	-0-	-457	-0-	153	1	1002	2	N	-0-					69

GOVERNMENT WELLS, N. (WILCOX) 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

12	2449	N	1589	-0-	-860	-0-	520	1	1069	2	N	-0-					70
01	2356	N	573	-0-	-1783	-0-	400	1	173	2	N	-0-					70
02	1856	N	602	-0-	-1254	-0-	460	1	142	2	N	-0-					70
03	1581	N	534	-0-	-1047	-0-	180	1	354	2	N	-0-					70
04	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	600	1	547	2	N	1	1	8			70
							1	9									
*05	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	270	1	1151	2	N	3					73
							3	9									

WIEDERKEHR, L. WELL #: 91 RRCID -> 010641 COMPL. DATE 05/05/1949 TOTAL DEPTH 8571 PERF. 7523 - 7562

12	7138	X	7138	-0-	-0-	-0-	625	1	6513	2	Y	-0-					-0-
01	6200	X	5232	-0-	-968	-0-	346	1	4886	2	Y	-0-					-0-
02	6786	X	3359	-0-	-3427	-0-	316	1	3043	2	Y	-0-					-0-
03	7254	X	4764	-0-	-2490	-0-	450	1	4314	2	Y	-0-					-0-
04	7020	X	4913	-0-	-2107	-0-	283	1	4630	2	Y	-0-					-0-
05	7130	X	4418	-0-	-2712	-0-	280	1	4138	2	Y	-0-					-0-

GOVERNMENT WELLS, N. (WILCOX) //CONT.// 36108 288 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
WIEDERKEHR, L. WELL #: 100 RRCID -> 010643 COMPL. DATE 02/01/1953 TOTAL DEPTH 7551 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6293	X	2374	-0-	-3919	-0-	207	1	2160	2	Y	6	181	1			17
							7	9									
01	5363	X	3835	-0-	-1528	-0-	253	1	3571	2	Y	10					27
							11	9									
02	5452	X	2219	-0-	-3233	-0-	207	1	1995	2	Y	15					42
							17	9									
03	5828	X	1270	-0-	-4558	-0-	120	1	1150	2	Y	-0-					42
04	5640	X	5636	-0-	-4	-0-	323	1	5293	2	Y	18					60
							20	9									
05	3844	X	3149	-0-	-695	-0-	199	1	2947	2	Y	3					63
							3	9									

FORBES PRODUCING, LLC 275604
HAHL, C. W., ET AL WELL #: 2A RRCID -> 010631 COMPL. DATE 04/25/1956 TOTAL DEPTH 7725 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
LUNDELL, KENNETH G.-STATE WELL #: 1 RRCID -> 151419 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 8396 - 8739

12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
01	62	N	12	-0-	-50	-0-	5	1	7	2	Y	-0-					-0-
02	58	N	13	-0-	-45	-0-	5	1	8	2	Y	-0-					-0-
03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	10	1	14	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LUNDELL, KENNETH G.-STATE WELL #: 2 RRCID -> 153868 COMPL. DATE 03/28/1995 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7710 - 7750

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DCR 208 WELL #: 1ST RRCID -> 154169 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7626 - 7652

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUNDELL, KENNETH G.-STATE WELL #: 3 RRCID -> 154231 COMPL. DATE 04/11/1995 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7690 - 7730

12	310	N	231	-0-	-79	-0-	81	1	150	2	Y	-0-					-0-
01	333	N	333	-0-	-0-	-0-	148	1	185	2	Y	-0-					-0-
02	261	N	248	-0-	-13	-0-	101	1	147	2	Y	-0-					-0-
03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	130	1	183	2	Y	-0-					-0-
04	330	N	11	-0-	-319	-0-	4	1	7	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	166	-0-	-113	-0-	71	1	95	2	Y	-0-					-0-

GOVERNMENT WELLS, N. (WILCOX) //CONT.// 36108 288 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
NEWMAN OPERATING COMPANY 607391
DUVAL COUNTY RANCH CO. WELL #: 2 RRCID -> 010630 COMPL. DATE 03/15/1950 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 2485 - 2495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SENDERO ENERGY INC. 766971
DUVAL COUNTY RANCH CO. -J- WELL #: 10 RRCID -> 151906 COMPL. DATE 07/14/1995 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5774 - 5817

12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRACE OPERATING, LLC 863902
WIEDERKEHR, L. WELL #: 137 RRCID -> 010646 COMPL. DATE 11/21/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOVT. WELLS, N. (WILCOX 8150) 36108 320 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
WIEDERKEHR 91 "B" WELL #: 2 RRCID -> 156589 COMPL. DATE 10/24/1995 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8186 - 8369

12	4712	X	1218	-0-	-3494	-0-	98	1	1025	2	N	86	4	8			152
							95	9									
01	5425	X	5009	-0-	-416	-0-	331	1	4678	2	N	-0-					152
02	5075	X	1464	-0-	-3611	-0-	137	1	1325	2	N	2	2	8			152
							2	9									
03	5425	X	-0-	-0-	-5425	-0-					N	-0-					152
04	5220	X	5158	-0-	-62	-0-	294	1	4818	2	N	42	39	8			155
							46	9									
*05	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	331	1	4889	2	N	24	22	8			157
							26	9									

NORRIS, JOHN D.I. 613098
WIEDERKEHR, HENRY WELL #: RRCID -> 115647 COMPL. DATE 07/22/1972 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8145 - 8155

12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/30/2011

GOVT. WELLS, N. (YEGUA 2800) 36108 416 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. 501545
DCR-STATE 366/76/64/54 WELL #: 5408 RRCID -> 149577 COMPL. DATE 04/12/1994 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2711 - 2718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRACE OPERATING, LLC 863902
D C R C SECTION 54 WELL #: 5 RRCID -> 152520 COMPL. DATE 01/19/1997 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2740 - 2779

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

D C R C-STATE TENDIDO GU#3 WELL #: 2 RRCID -> 164733 COMPL. DATE 08/20/1997 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2858 - 2906

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	23199					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	23199					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	23199					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	23199					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	23199					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	23199					N	NO RPT					-0-

GOVT. WELLS, N. (670) 36108 440 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
TRACE OPERATING, LLC 863902
DCRC SECTION 54 WELL #: 2 RRCID -> 172495 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 607 - 611

12	170	R	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
01	248	#	192	-0-	-56	-0-	192	2			N	-0-					-0-
02	232	#	143	-0-	-89	-0-	143	2			N	-0-					-0-
03	248	#	114	-0-	-134	-0-	114	2			N	-0-					-0-
04	180	#	88	-0-	-92	-0-	88	2			N	-0-					-0-
05	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

GOVERNMENT WELLS, N. (700) 36108 448 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
TRACE OPERATING, LLC 863902
DCRC SECTION 54 WELL #: 3 RRCID -> 179219 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 592 - 724

12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
01	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					-0-
02	116	N	43	-0-	-73	-0-	43	2			N	-0-					-0-
03	124	N	29	-0-	-95	-0-	29	2			N	-0-					-0-
04	120	N	44	-0-	-76	-0-	44	2			N	-0-					-0-
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TRISTAR OIL & GAS 871133
HORN, T. W. WELL #: 9 RRCID -> 036370 COMPL. DATE 05/14/1965 TOTAL DEPTH 752 PERF. N/A

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
*01	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
*02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOVERNMENT WELLS, N. (700) //CONT.// 36108 448 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
TRISTAR OIL & GAS //CONT.// 871133
HORN, TIRY M. WELL #: 2 RRCID -> 069357 COMPL. DATE 09/18/1976 TOTAL DEPTH 836 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
*01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
*02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOVT. WELLS, N. (800 SAND) 36108 462 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
MAN-GAS TRANSMISSION COMPANY 523700
DUVAL RANCH SEC. 208 WELL #: 69 RRCID -> 148118 COMPL. DATE 05/22/1989 TOTAL DEPTH 900 PERF. 782 - 784

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRACE OPERATING, LLC 863902
WIEDERKEHR, L. WELL #: 177 RRCID -> 071017 COMPL. DATE 04/04/1977 TOTAL DEPTH 1200 PERF. N/A

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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_____ 04/11/2016 - PLUGGED 04/11/16

TRISTAR OIL & GAS 871133
HORN TIRY W. WELL #: 8 RRCID -> 071745 COMPL. DATE 05/13/1977 TOTAL DEPTH 934 PERF. N/A

*06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	9	R	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	103	R	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
*01	105	R	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	102	-0-	102	102	102	2			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	102					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	12	-0-	12	114	12	2			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	114					N	-0-					-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

12	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
01	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
02	116	N	57	-0-	-59	-0-	57	2			N	-0-					-0-
03	155	N	43	-0-	-112	-0-	43	2			N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

GOVERNMENT WELLS, N. (1100) 36108 610 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
TRACE OPERATING, LLC 863902
WIEDERKEHR, L. WELL #: 148 RRCID -> 116938 COMPL. DATE 06/04/1985 TOTAL DEPTH 3332 PERF. 1118 - 1136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

WIEDERKEHR, L. WELL #: 212 RRCID -> 197514 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 2142 PERF. 2047 - 2051

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TRISTAR OIL & GAS 871133
HORN, T. W. WELL #: 20 RRCID -> 083371 COMPL. DATE 02/24/1979 TOTAL DEPTH 2970 PERF. 1118 - 1122

11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*12	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
01	13	N	-0-	-0-	-13 B	-0-					N	-0-					-0-
*02	8	N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*04	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

GOVERNMENT WELLS, N.(1200) 36108 624 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
TRACE OPERATING, LLC 863902
WIEDERKEHR L. WELL #: 97 RRCID -> 196125 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 5480 PERF. 1320 - 1334

12	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
01	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
02	116	N	71	-0-	-45	-0-	71	2			N	-0-					-0-
03	155	N	43	-0-	-112	-0-	43	2			N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

GOVT. WELLS, N. (1275) 36108 630 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
TRACE OPERATING, LLC 863902
WIEDERKEHR, L. WELL #: 220 RRCID -> 198061 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 1360 PERF. 1116 - 1120

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOVERNMENT WELLS, N. (1400) 36108 640 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
UNION-HAHL, C. W. SEC. 41 WELL #: 9 RRCID -> 048809 COMPL. DATE 08/13/1970 TOTAL DEPTH 5446 PERF. N/A

12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-					-0-
01	186	N	130	-0-	-56	-0-	130	3			Y	-0-					-0-
02	174	N	150	-0-	-24	-0-	150	3			Y	-0-					-0-
03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			Y	-0-					-0-
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			Y	-0-					-0-
*05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			Y	-0-					-0-

GOVERNMENT WELLS, N. (1400) //CONT.// 36108 640 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
TRACE OPERATING, LLC 863902
GOVT. WELLS, N. WELL #: 305 RRCID -> 198152 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 2015 PERF. 1419 - 1426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	#	442	-0-	-364	-0-	442	2			N	-0-					-0-
01	806	#	77	-0-	-729	-0-	77	2			N	-0-					-0-
02	754	#	285	-0-	-469	-0-	285	2			N	-0-					-0-
03	527	#	357	-0-	-170	-0-	357	2			N	-0-					-0-
04	480	#	253	-0-	-227	-0-	253	2			N	-0-					-0-
05	434	#	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

GOVT. WELLS, N. (1800A,W) 36108 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
TRACE OPERATING, LLC 863902
GOVT. WELLS, N. (1800 AW&BW)UNIT WELL #: 37 RRCID -> 268953 COMPL. DATE 04/13/2004 TOTAL DEPTH 1908 PERF. 1139 - 1146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
01	217	N	39	-0-	-178	-0-	39	2			N	-0-					-0-
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
05	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

GOVERNMENT WELLS, N. (11500) 36108 898 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
ORYX WELL #: 1 RRCID -> 147843 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11900 PERF.11286 - 11446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2914	X	2301	-0-	-613	-0-	2298	3	3	9	Y	3	79	1			23
01	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	2955	3	7	9	Y	6					29
02	2726	X	2031	-0-	-695	-0-	2028	3	3	9	Y	3					32
03	2728	X	1239	-0-	-1489	-0-	1236	3	3	9	Y	3					35
04	2250	N	1099	-0-	-1151	-0-	1092	3	7	9	Y	6					41
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					41

HAHL, C. W. FEE WELL #: 41 RRCID -> 148318 COMPL. DATE 01/17/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11406 - 11434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARMISTEAD WELL #: 1 RRCID -> 153162 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11650 PERF.11374 - 11420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

LINN OPERATING, INC. 501545
HAHL WELL #: 1 RRCID -> 142244 COMPL. DATE 08/13/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11476 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		153	-0-	153	949	35	1	118	2	N	-0-					66
01	14B2 EXT		86	-0-	86	1035	21	1	65	2	N	-0-					66
02	14B2 EXT		109	-0-	109	1144	27	1	82	2	N	-0-					66
03	14B2 EXT		4622	-0-	4622	5766	616	1	4006	2	N	-0-					66
04	3000	N	6357	-0-	3357	9123	776	1	5581	2	N	-0-					66
*05	3100	N	6212	-0-	3112	12235	824	1	5388	2	N	-0-					66

GOVERNMENT WELLS, N. (11500) //CONT.// 36108 898 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
12	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	690	1	2329	2	N	-0-					26
01	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	834	1	2612	2	N	-0-					26
02	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	730	1	2171	2	N	-0-					26
03	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	402	1	2616	2	N	-0-					26
04	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	348	1	2500	2	N	-0-					26
05	2449	X	2427	-0-	-22	-0-	322	1	2105	2	N	-0-					26

WENDT WELL #: 1 RRCID -> 147771 COMPL. DATE 12/29/1993 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11388 - 11406

12	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WENDT WELL #: 2 RRCID -> 153789 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 11868 PERF.11272 - 11306

12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/01/2014 - W/O TO 04-250200 7/07

GOVT. WELLS,S. (COLE 1550) 36112 120 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
TEXACO DCR (MF) 59 WELL #: 1 RRCID -> 277606 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5686 - 5706

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRABEN (2100) 36168 810 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
D&M OPERATING, L.L.C. 196835
BIERSTEDT, ROBERT F. 'A' WELL #: 1 RRCID -> 103177 COMPL. DATE 11/30/1982 TOTAL DEPTH 5403 PERF. 2061 - 2063

12	953	N	953	-0-	-0- B	-0-	251	1	702	2	N	-0-					-0-
01	819	N	819	-0-	-0- B	-0-	182	1	637	2	N	-0-					-0-
02	794	N	794	-0-	-0- B	-0-	244	1	550	2	N	-0-					-0-
03	910	N	910	-0-	-0- B	-0-	404	1	506	2	N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BIERSTEDT WELL #: 1 RRCID -> 215062 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 2058 - 2070

12	1302	#	924	-0-	-378 B	-15061	243	1	681	2	N	-0-					-0-
01	1302	#	730	-0-	-572 B	-15633	162	1	568	2	N	-0-					-0-
02	1131	#	572	-0-	-559 B	-16192	175	1	397	2	N	-0-					-0-
03	620	#	NO RPT	-0-	-620 B	-16812					N	NO RPT					-0-
04	900	#	NO RPT	-0-	-900 B	-17712					N	NO RPT					-0-
05	930	#	NO RPT	-0-	-930 B	-18642					N	NO RPT					-0-

GREGG WOOD (1400) 36795 540 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. 867578
BASS, VELMA WELL #: 1 RRCID -> 158198 COMPL. DATE 10/12/1995 TOTAL DEPTH 1550 PERF. 1259 - 1263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/26/2016 - P/A 05/26/2016

SMITH, R.G. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 162360 COMPL. DATE 10/17/1996 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 1421 - 1454

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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

12	2108	#	1817	-0-	-291	-0-	277	1	1508	2	N	29	29	1			220
							32	9									
01	2108	#	1462	-0-	-646	-0-	255	1	1207	2	N	-0-					220
02	1827	#	1142	-0-	-685	-0-	419	1	723	2	N	-0-					220
03	1829	#	1559	-0-	-270	-0-	553	1	1006	2	N	-0-					220
04	1770	#	1712	-0-	-58	-0-	644	1	1050	2	N	16	16	1			220
							18	9									
05	1829	#	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					220

GREGG WOOD, S. (600) 36799 124 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. 867578
GUERRA DAVID WELL #: 2 RRCID -> 143193 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1880 PERF. 684 - 689

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREGG WOOD, S. (3950) 36799 496 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. 867578
RODRIQUEZ WELL #: 1VF RRCID -> 123250 COMPL. DATE 12/06/1986 TOTAL DEPTH 5312 PERF. 3964 - 3968

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

GREGG WOOD, S. (3950) //CONT.// 36799 496 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578
GUERRA STATE GU WELL #: 1 RRCID -> 148569 COMPL. DATE 01/22/1994 TOTAL DEPTH 5628 PERF. 3898 - 3954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	374	N	374	-0-	-0-	-0-	57	1	310	2	N	6	6	1			-0-
							7	9									
01	649	N	649	-0-	-0-	-0-	113	1	536	2	N	-0-					-0-
02	392	N	392	-0-	-0-	-0-	144	1	248	2	N	-0-					-0-
03	457	N	457	-0-	-0-	-0-	162	1	295	2	N	-0-					-0-
04	630	N	415	-0-	-215	-0-	157	1	255	2	N	3	3	1			-0-
							3	9									
05	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

GREGG WOOD, S. (3950 W.) 36799 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MORTIMER PRODUCTION COMPANY 589954
COATES/WRIGHT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257197 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4078 - 4096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1860	X	1748	-0-	-112	-0-	1455	2	293	9	N	266	355	1			53
01	1705	X	1703	-0-	-2	-0-	1416	2	287	9	N	261	181	1			133
02	1751	X	1751	-0-	-0-	-0-	1450	2	301	9	N	274	177	1			230
03	1860	X	1860	-0-	-0-	-0-	1509	2	351	9	N	319	344	1			205
*04	1975	X	1975	-0-	-0-	-0-	1709	2	266	9	N	242	343	1	1	8	103
*05	2154	X	2154	-0-	-0-	-0-	1828	2	326	9	N	296	178	1	1	8	220

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
12	3844	X	3257	-0-	-587	-0-	332	1	2925	2	N	-0-					92
01	3844	X	3808	-0-	-36	-0-	259	1	3549	2	N	-0-					92
02	3596	X	3564	-0-	-32	-0-	307	1	3257	2	N	-0-					92
03	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	280	1	3479	2	N	-0-					92
04	3690	X	3287	-0-	-403	-0-	231	1	3056	2	N	-0-					92
05	3813	X	3580	-0-	-233	-0-	272	1	3308	2	N	-0-					92

TREK RESOURCES, INC. 867578
GUERRA, LOUISE WELL #: 2 RRCID -> 047493 COMPL. DATE 08/08/1969 TOTAL DEPTH 5646 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16	X	13	-0-	-3	-0-	2	1	11	2	N	-0-					-0-
01	4	X	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	2	X	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	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-

RODRIGUEZ, T. WELL #: 1VU RRCID -> 047679 COMPL. DATE 12/19/1969 TOTAL DEPTH 5312 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	776	X	776	-0-	-0-	-0-	118	1	644	2	N	13	13	1			-0-
							14	9									
01	868	X	712	-0-	-156	-0-	124	1	588	2	N	-0-					-0-
02	812	X	624	-0-	-188	-0-	229	1	395	2	N	-0-					-0-
03	961	X	659	-0-	-302	-0-	234	1	425	2	N	-0-					-0-
04	930	X	730	-0-	-200	-0-	274	1	448	2	N	7	7	1			-0-
							8	9									
05	775	X	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, R.G. WELL #: 1 RRCID -> 122683 COMPL. DATE 10/23/1986 TOTAL DEPTH 5603 PERF. 3950 - 3992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREGG WOOD, S. (3950 W.) //CONT.// 36799 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578
GROOS NATIONAL BANK WELL #: 6D RRCID -> 145003 COMPL. DATE 03/03/1993 TOTAL DEPTH 4326 PERF. 3810 - 3862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	7	1	41	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	62	N	25	-0-	-37	-0-	4	1	21	2	N	-0-					-0-
02	392	N	392	-0-	-0-	-0-	144	1	248	2	N	-0-					-0-
03	62	N	28	-0-	-34	-0-	10	1	18	2	N	-0-					-0-
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	5	1	9	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

GREGG WOOD, S (4100) 36799 620 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. 867578
GUERRA, LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 038628 COMPL. DATE 02/02/1966 TOTAL DEPTH 5198 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

GROOS NATIONAL BANK WELL #: 2 C RRCID -> 042162 COMPL. DATE 06/15/1967 TOTAL DEPTH 5453 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREGG WOOD, S. (4160) 36799 682 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. 867578
RODRIQUEZ, T. WELL #: 1VD RRCID -> 123138 COMPL. DATE 12/06/1986 TOTAL DEPTH 5312 PERF. 4105 - 4160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA STATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214733 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 4281 - 4304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	90	N	90	-0-	-0-	-0-	14	1	75	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	186	N	166	-0-	-20	-0-	29	1	137	2	N	-0-					-0-
02	138	N	138	-0-	-0-	-0-	51	1	87	2	N	-0-					-0-
03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	52	1	96	2	N	-0-					-0-
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	71	1	115	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

GREGG WOOD, S. (5250) 36799 806 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. 867578
RICABY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 216673 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 6056 PERF. 5509 - 5539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	613	N	613	-0-	-0-	-0-	93	1	509	2	N	10	10	1			34
							11	9									
01	1023	N	548	-0-	-475	-0-	96	1	452	2	N	-0-					34
02	215	N	215	-0-	-0-	-0-	79	1	136	2	N	-0-					34
03	702	N	702	-0-	-0-	-0-	249	1	453	2	N	-0-					34
04	637	N	637	-0-	-0-	-0-	240	1	391	2	N	5	5	1			34
							6	9									
05	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					34

GREGG WOOD, S. (5350) 36799 930 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. 867578
GROOS NATIONAL BANK WELL #: 2 T RRCID -> 041927 COMPL. DATE 06/09/1967 TOTAL DEPTH 5453 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9140	X	9140	-0-	-0-	-0-	1392	1	7585	2	N	148	148	1			118
							163	9									
01	8246	#	7115	-0-	-1131	-0-	1242	1	5873	2	N	-0-					118
02	6525		5560	-0-	-965	-0-	2042	1	3518	2	N	-0-					118
03	6975		417	-0-	-6558	-0-	148	1	269	2	N	-0-					118
04	6750		221	-0-	-6529	-0-	50	1	82	2	N	81	81	1			118
							89	9									
05	6975		NO RPT	-0-	-6975	-0-					N	NO RPT					118

GREGG WOOD, WEST (3850) 36802 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. 867578
ZARSKY, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 045894 COMPL. DATE 01/24/1969 TOTAL DEPTH 5874 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREGG WOOD, W. (4150) 36802 375 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. 867578
ZARSKY, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 048976 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 5874 PERF. 3844 - 4202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREGG WOOD, WEST (5350) 36802 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. 867578
ZARSKY, FRANK WELL #: 1 C RRCID -> 035550 COMPL. DATE 01/18/1965 TOTAL DEPTH 5715 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	11	1	60	2	N	1	1	1			67
							1	9									
01	93	N	79	-0-	-14	-0-	14	1	65	2	N	-0-					67
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	18	1	31	2	N	-0-					67
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	33	1	60	2	N	-0-					67
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	47	1	77	2	N	-0-					67
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					67

GREGG WOOD, WEST (5450) 36802 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. 867578
ZARSKY, FRANK WELL #: 1 T RRCID -> 035549 COMPL. DATE 01/18/1965 TOTAL DEPTH 5715 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREGG WOOD, W. (5530) 36802 875 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MORTIMER PRODUCTION COMPANY 589954
WOOD/WARDNER WELL #: 2 RRCID -> 211972 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5445 - 5767

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4998 X	4998	-0-	-0-	-0-	4954	2	44	9	N	40					163
01	5456 X	3081	-0-	-2375	-0-	2970	2	111	9	N	101	194	1			70
02	5104 X	3038	-0-	-2066	-0-	3003	2	35	9	N	32					102
03	5456 X	5444	-0-	-12	-0-	5387	2	57	9	N	52					154
*04	5354 X	5354	-0-	-0-	-0-	5231	2	123	9	N	112	178	1			88
*05	6651 X	6651	-0-	-0-	-0-	6594	2	57	9	N	52					140

WOOD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 279335 COMPL. DATE 06/20/2015 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5550 - 5804

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	4113	-0-	4113	52399	4074	2	39	9	N	35	181	1			47
01	0	3482	-0-	3482	55881	3442	2	40	9	N	36					83
02	58677 X	2796	-0-	-55881	-0-	2759	2	37	9	N	34					117
03	12307 X	2518	-0-	-9789	-0-	2515	2	3	9	N	3					120
*04	11910 X	2364	-0-	-9546	-0-	2364	2			N	-0-					120
05	12307 X	1948	-0-	-10359	-0-	1917	2	31	9	N	28	1	8			147

WOOD-WARDNER WELL #: 4 RRCID -> 279548 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 6113 PERF. 5500 - 5678

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	29264 X	9125	-0-	-20139	-0-	9056	2	69	9	N	63					183
01	29264 X	8480	-0-	-20784	-0-	8417	2	63	9	N	57	182	1			58
02	27376 X	7664	-0-	-19712	-0-	7599	2	65	9	N	59					117
03	29264 X	7591	-0-	-21673	-0-	7534	2	57	9	N	52					169
*04	28320 X	7787	-0-	-20533	-0-	7744	2	43	9	N	39					208
05	9114 X	7452	-0-	-1662	-0-	7416	2	36	9	N	33	177	1			64

GRUY (WILCOX) 37244 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
GRUY, V. K. WELL #: 1 RRCID -> 116956 COMPL. DATE 02/10/1988 TOTAL DEPTH 17094 PERF.14086 - 14200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8492	8492	-0-	-0-	-0-	1272	1	7220	2	N	-0-					-0-
01	8204	8204	-0-	-0-	-0-	1265	1	6939	2	N	-0-					-0-
02	7390	7390	-0-	-0-	-0-	1108	1	6282	2	N	-0-					-0-
03	7925	7925	-0-	-0-	-0-	1181	1	6744	2	N	-0-					-0-
04	7474	7474	-0-	-0-	-0-	1097	1	6377	2	N	-0-					-0-
*05	8245	8245	-0-	-0-	-0-	1148	1	7097	2	N	-0-					-0-

GRUY (WILCOX FB-2) 37244 802 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
GRUY, V.K. WELL #: 2 RRCID -> 157171 COMPL. DATE 10/04/1995 TOTAL DEPTH 14282 PERF.13750 - 13876

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	314	1	1779	2	N	-0-					-0-
01	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	315	1	1728	2	N	-0-					-0-
02	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	304	1	1724	2	N	-0-					-0-
03	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	308	1	1759	2	N	-0-					-0-
04	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	273	1	1588	2	N	-0-					-0-
*05	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	269	1	1664	2	N	-0-					-0-

GUADALUPE (VICKSBURG J-1) 37250 390 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
HOLLAND, W.H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 228689 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 11170 PERF. 7686 - 7696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA (ELVELLA) 37300 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GUERRA "G" WELL #: 7 RRCID -> 140645 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10588 - 11018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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-

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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	53	1	140	2	N	-0-					-0-
*05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	66	1	125	2	N	-0-					-0-

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
GRUY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 130134 COMPL. DATE 02/22/1989 TOTAL DEPTH 12057 PERF.10898 - 10942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRUY ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 135403 COMPL. DATE 07/08/1990 TOTAL DEPTH 11584 PERF.10634 - 11014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	506	1	1660	2	N	-0-					-0-
01	2973	N	2973	-0-	-0-	-0-	548	1	2425	2	N	-0-					-0-
02	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	275	1	1557	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	4568	-0-	1468	1468	882	1	3686	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	3814	-0-	814	2282	867	1	2947	2	N	-0-					-0-
*05	3100	N	1876	-0-	-1224	1058	356	1	1520	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOGLIA, G. B. WELL #: 1 RRCID -> 214768 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 11172 PERF. 9852 - 9866

12	2790	#	732	-0-	-2058	-0-	196	1	536	2	N	-0-					78
01	2542	#	1398	-0-	-1144	-0-	390	1	1008	2	N	-0-					78
02	1684	R	1684	-0-	-0-	-0-	515	1	1169	2	N	-0-					78
03	1705	#	351	-0-	-1354	-0-	145	1	206	2	N	-0-					78
04	1990	R	1990	-0-	-0-	-0-	551	1	1439	2	N	-0-					78
*05	2202	R	2202	-0-	-0-	-0-	764	1	1438	2	N	-0-					78

GUERRA (10,000) 37300 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GUERRA, G ET AL WELL #: 1 RRCID -> 216012 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 12722 PERF. 9965 - 9980

12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	9	1	46	2	Y	-0-					-0-
01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	9	1	42	2	Y	-0-					-0-
02	58	N	28	-0-	-30	-0-	5	1	23	2	Y	-0-					-0-
03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	22	1	94	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		273	-0-	273	273	47	1	226	2	Y	-0-					-0-
*05	313	N	40	-0-	-273	-0-	7	1	33	2	Y	-0-					-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
LOD MOGLIA WELL #: 1 T RRCID -> 105008 COMPL. DATE 07/14/1989 TOTAL DEPTH 11172 PERF.10018 - 10064

12	868	N	505	-0-	-363	-0-	135	1	370	2	N	-0-					-0-
01	651	N	409	-0-	-242	-0-	114	1	295	2	N	-0-					-0-
02	696	N	304	-0-	-392	-0-	93	1	211	2	N	-0-					-0-
03	496	N	269	-0-	-227	-0-	111	1	158	2	N	-0-					-0-
04	390	N	295	-0-	-95	-0-	82	1	213	2	N	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

PEREZ UNIT 667 WELL #: 3 RRCID -> 125437 COMPL. DATE 09/15/1987 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10056 - 10212

12	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	754	1	2057	2	Y	-0-					-0-
01	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	809	1	2091	2	Y	-0-					-0-
02	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	772	1	1752	2	Y	-0-					-0-
03	2604	X	2339	-0-	-265	-0-	964	1	1375	2	Y	-0-					-0-
04	2820	X	2408	-0-	-412	-0-	666	1	1742	2	Y	-0-					-0-
05	2914	X	2398	-0-	-516	-0-	832	1	1566	2	Y	-0-					-0-

GUERRA (10600) 37300 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GUERRA, G. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 118184 COMPL. DATE 09/13/1985 TOTAL DEPTH 11535 PERF.10391 - 10517

12	483	N	483	-0-	-0-	-0-	83	1	400	2	Y	-0-					20
01	478	N	478	-0-	-0-	-0-	86	1	392	2	Y	-0-					20
02	468	N	468	-0-	-0-	-0-	79	1	389	2	Y	-0-					20
03	434	N	420	-0-	-14	-0-	78	1	342	2	Y	-0-					20
04	467	N	467	-0-	-0-	-0-	81	1	386	2	Y	-0-					20
*05	340	N	340	-0-	-0-	-0-	61	1	279	2	Y	-0-					20

GUERRA (10600) //CONT.// 37300 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
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
12	217	N	97	-0-	-120	-0-	26	1	71	2	Y	-0-					-0-
01	217	N	104	-0-	-113	-0-	29	1	75	2	Y	-0-					-0-
02	145	N	73	-0-	-72	-0-	22	1	51	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	70	-0-	-23	-0-	29	1	41	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	75	-0-	-15	-0-	21	1	54	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	14	-0-	-79	-0-	5	1	9	2	Y	-0-					-0-

PEREZ UNIT 667 WELL #: 2 L RRCID -> 125200 COMPL. DATE 08/12/1987 TOTAL DEPTH 11028 PERF.10731 - 10758

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

THE DINN MINERAL TRUSTS WELL #: 2 RRCID -> 175497 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10524 - 10838

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	49	1	128	2	N	-0-					-0-
*05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	63	1	119	2	N	-0-					-0-

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
GRUY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 161887 COMPL. DATE 12/22/1996 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10490 - 10529

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA (10500) 37300 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GUERRA, G. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 105293 COMPL. DATE 01/11/1983 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10776 - 10792

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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-

LINN OPERATING, INC. 501545
PEREZ UNIT 667 WELL #: 2 U RRCID -> 125049 COMPL. DATE 08/01/1987 TOTAL DEPTH 11028 PERF.10460 - 10472

12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA (10700) 37300 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GUERRA, G. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 156067 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 15670 PERF.10734 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9945	X	9945	-0-	-0-	-0-	1700	1	8245	2	Y	-0-					-0-
01	9765	X	9487	-0-	-278	-0-	1701	1	7786	2	Y	-0-					-0-
02	9696	X	9696	-0-	-0-	-0-	1633	1	8063	2	Y	-0-					-0-
03	9765	X	8413	-0-	-1352	-0-	1567	1	6846	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		9325	-0-	9325	9325	1615	1	7710	2	Y	-0-					-0-
*05	19065	X	9740	-0-	-9325	-0-	1747	1	7993	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
12	1674	N	1455	-0-	-219	-0-	249	1	1206	2	Y	-0-					28
01	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	314	1	1438	2	Y	-0-					28
02	1566	N	1526	-0-	-40	-0-	257	1	1269	2	Y	-0-					28
03	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	306	1	1336	2	Y	-0-					28
04	DLQ G-10		1709	-0-	1709	1709	296	1	1413	2	Y	-0-					28
*05	2900	N	1216	-0-	-1684	25	218	1	998	2	Y	-0-					28

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	345	N	345	-0-	-0-	-0-	59	1	286	2	Y	-0-					-0-
01	335	N	335	-0-	-0-	-0-	60	1	275	2	Y	-0-					-0-
02	334	N	334	-0-	-0-	-0-	56	1	278	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	305	-0-	-5	-0-	57	1	248	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		353	-0-	353	353	61	1	292	2	Y	-0-					-0-
*05	1117	N	764	-0-	-353	-0-	137	1	627	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA "G" WELL #: 8 RRCID -> 140542 COMPL. DATE 11/01/1991 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10797 - 10874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA (10900) //CONT.// 37300 890 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUERRA, G WELL #: 7 RRCID -> 212479 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10588 - 11620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
LOD MOGLIA WELL #: 2 RRCID -> 128492 COMPL. DATE 08/01/1988 TOTAL DEPTH 11505 PERF.10930 - 11032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2976	X	2618	-0-	-358	-0-	702	1	1916	2	N	-0-					-0-
01	2976	X	2034	-0-	-942	-0-	567	1	1467	2	N	-0-					-0-
02	2784	X	2239	-0-	-545	-0-	685	1	1554	2	N	-0-					-0-
03	2976	X	2124	-0-	-852	-0-	875	1	1249	2	N	-0-					-0-
04	2880	X	2350	-0-	-530	-0-	650	1	1700	2	N	-0-					-0-
05	2604	X	1481	-0-	-1123	-0-	514	1	967	2	N	-0-					-0-

THE DINN MINERAL TRUSTS WELL #: 1 RRCID -> 186628 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10706 - 11088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
GRUY ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 134021 COMPL. DATE 03/21/1990 TOTAL DEPTH 14290 PERF.10588 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9951	X	8338	-0-	-1613	-0-	1998	1	6340	2	N	-0-					-0-
01	9951	X	8013	-0-	-1938	-0-	1980	1	6033	2	N	-0-					-0-
02	9309	X	8498	-0-	-811	-0-	2100	1	6398	2	N	-0-					-0-
03	9455	X	6411	-0-	-3044	-0-	1564	1	4847	2	N	-0-					-0-
04	9150	X	6361	-0-	-2789	-0-	1488	1	4873	2	N	-0-					-0-
05	9083	X	7525	-0-	-1558	-0-	1876	1	5649	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA (10900) //CONT.// 37300 890 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
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
*06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	102	X	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
*01	107	X	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	103	-0-	103	103	103	2			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	103					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	14	-0-	14	117	14	2			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	117					N	-0-					-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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA, W. (UPPER COLE) 37308 460 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WALLIS ENERGY, INC. 893997
GUERRA MINERAL TRUST (NCT-III) WELL #: 6 RRCID -> 157438 COMPL. DATE 06/20/1995 TOTAL DEPTH 2257 PERF. 1116 - 1120

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA MINERAL TRUST "NCT III" WELL #: 9 RRCID -> 170472 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 2485 PERF. 1104 - 2124

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUILITA (QUEEN CITY) 37344 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
GUILITA WELL #: 1 RRCID -> 178261 COMPL. DATE 06/09/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9602 - 9633

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-37220				N	-0-					10
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-37220				N	-0-					10
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-37220				N	-0-					10
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-37220				N	-0-					10
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-37220				N	-0-					10
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-37220				N	-0-					10

GUILITA (QUEEN CITY) //CONT.// 37344 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

GUILITA WELL #: 2 RRCID -> 178903 COMPL. DATE 08/20/2000 TOTAL DEPTH 10009 PERF. 9560 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5208	X	4456	-0-	-752 B	-0-	543	1	3845	2	N	62					191
							68	9									
01	5487	X	5035	-0-	-452 B	-0-	560	1	4359	2	N	105	179	1			117
							116	9									
02	5133	X	4752	-0-	-381 B	-0-	562	1	4111	2	N	72					189
							79	9									
03	5716	X	5716	-0-	-0- B	-0-	667	1	4977	2	N	65	179	1			75
							72	9									
04	4860	X	4385	-0-	-475 B	-0-	577	1	3752	2	N	51					126
							56	9									
05	5084	X	4531	-0-	-553 B	-0-	575	1	3904	2	N	47					173
							52	9									

GUILITA WELL #: 3 RRCID -> 179428 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 9570 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1209	X	837	-0-	-372 B	-41333	92	1	648	2	N	88					408
							97	9									
01	1054	X	849	-0-	-205 B	-41333	97	1	752	2	N	-0-					408
02	1015	X	693	-0-	-322 B	-41333	83	1	610	2	N	-0-					408
03	1085	X	1026	-0-	-59 B	-41333	121	1	905	2	N	-0-					408
04	1050	X	781	-0-	-269 B	-41333	104	1	677	2	N	-0-	177	1			231
*05	837	X	483	-0-	-354 B	-41333	62	1	421	2	N	-0-					231

GUILITA WELL #: 6 RRCID -> 179644 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 9570 - 9607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	X	932	-0-	653 B	-30545	112	1	790	2	N	27					106
							30	9									
01	279	X	746	-0-	467 B	-30078	83	1	649	2	N	13					119
							14	9									
02	609	X	768	-0-	159 B	-29919	91	1	668	2	N	8					127
							9	9									
03	930	X	1159	-0-	229 B	-29690	135	1	1006	2	N	16					143
							18	9									
04	900	X	912	-0-	12 B	-29678	120	1	783	2	N	8					151
							9	9									
05	930	X	674	-0-	-256 B	-29678	86	1	582	2	N	5					156
							6	9									

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
12	961	X	537	-0-	-424 B	-0-	65	1	461	2	N	10					59
							11	9									
01	310	X	274	-0-	-36 B	-0-	31	1	243	2	N	-0-					59
02	252	X	252	-0-	-0- B	-0-	30	1	221	2	N	1					60
							1	9									
03	527	X	234	-0-	-293 B	-0-	28	1	206	2	N	-0-					60
04	510	X	215	-0-	-295 B	-0-	29	1	186	2	N	-0-					60
05	527	X	257	-0-	-270 B	-0-	33	1	223	2	N	1					61
							1	9									

GUILITA (QUEEN CITY) //CONT.// 37344 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
12	1178	X	954	-0-	-224 B	-0-	113	1	802	2	N	35					151
							39	9									
01	1085	X	932	-0-	-153 B	-0-	102	1	795	2	N	32					183
							35	9									
02	977	X	977	-0-	-0- B	-0-	114	1	835	2	N	25					208
							28	9									
03	1208	X	1208	-0-	-0- B	-0-	140	1	1043	2	N	23	177	1			54
							25	9									
04	967	X	967	-0-	-0- B	-0-	126	1	819	2	N	20					74
							22	9									
05	1054	X	898	-0-	-156 B	-0-	112	1	762	2	N	22					96
							24	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
12	1674	X	1304	-0-	-370 B	-69118	152	1	1075	2	N	70					303
							77	9									
01	1674	X	1343	-0-	-331 B	-69118	153	1	1190	2	N	-0-					303
02	1566	X	1458	-0-	-108 B	-69118	170	1	1242	2	N	42					345
							46	9									
03	1333	X	-0-	-0-	-1333 B	-69118					N	118	180	1			283
04	1290	X	1012	-0-	-278 B	-69118	126	1	819	2	N	61					344
							67	9									
*05	1550	X	3566	-0-	2016 B	-67102	429	1	2915	2	N	202	356	1			190
							222	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
12	1891	X	1164	-0-	-727 B	-0-	143	1	1015	2	N	5					46
							6	9									
01	2775	X	2775	-0-	-0- B	-0-	312	1	2430	2	N	30					76
							33	9									
02	2046	X	2046	-0-	-0- B	-0-	244	1	1782	2	N	18					94
							20	9									
03	1751	X	1751	-0-	-0- B	-0-	205	1	1529	2	N	15					109
							17	9									
04	2700	X	1235	-0-	-1465 B	-0-	163	1	1061	2	N	10					119
							11	9									
*05	2790	X	1169	-0-	-1621 B	-0-	148	1	1006	2	N	14					133
							15	9									

GUILITA WELL #: 12 RRCID -> 213325 COMPL. DATE 09/11/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9655 - 9683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1517	X	1517	-0-	-0- B	-0-	187	1	1326	2	N	4					74
							4	9									
01	1891	X	1456	-0-	-435 B	-0-	158	1	1230	2	N	62					136
							68	9									
02	1769	X	1292	-0-	-477 B	-0-	153	1	1117	2	N	20					156
							22	9									
03	1891	X	1140	-0-	-751 B	-0-	133	1	993	2	N	13					169
							14	9									
04	1620	X	1356	-0-	-264 B	-0-	178	1	1159	2	N	17					186
							19	9									
05	1519	X	1103	-0-	-416 B	-0-	139	1	947	2	N	15					201
							17	9									

GUILITA (QUEEN CITY) //CONT.// 37344 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1209	X	945	-0-	-264 B	-0-	116	1	823	2	N	5					133
							6	9									
01	1220	X	1220	-0-	-0- B	-0-	138	1	1076	2	N	5					138
							6	9									
02	1363	X	965	-0-	-398 B	-0-	115	1	838	2	N	11					149
							12	9									
03	1457	X	1357	-0-	-100 B	-0-	158	1	1178	2	N	19					168
							21	9									
04	1410	X	1111	-0-	-299 B	-0-	147	1	955	2	N	8					176
							9	9									
05	1209	X	417	-0-	-792 B	-0-	53	1	361	2	N	3					179
							3	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3069	X	1519	-0-	-1550 B	-0-	188	1	1329	2	N	2					224
							2	9									
01	3069	X	2324	-0-	-745 B	-0-	261	1	2028	2	N	32					256
							35	9									
02	2871	X	2086	-0-	-785 B	-0-	248	1	1813	2	N	23	180	1			99
							25	9									
03	3071	X	3071	-0-	-0- B	-0-	359	1	2681	2	N	28					127
							31	9									
04	2250	X	1985	-0-	-265 B	-0-	263	1	1707	2	N	14					141
							15	9									
05	2325	X	2169	-0-	-156 B	-0-	275	1	1866	2	N	25					166
							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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GYP HILL, SE. (FRIO 7430) 37540 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
TEXRON OPERATING, LLC 850872
PEREZ WELL #: 1 RRCID -> 245508 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 10362 PERF. 7442 - 7496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6882		-0-	-0-	-6882	-0-					N	-0-					-0-
01	6882		-0-	-0-	-6882	-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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH "A" WELL #: 14 RRCID -> 088738 COMPL. DATE 07/03/1980 TOTAL DEPTH 9825 PERF. N/A

12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOSTER-SMITH 206 WELL #: 1 RRCID -> 233647 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9480 - 9510

12	155	N	68	-0-	-87	-0-	10	1	58	2	N	-0-					-0-
01	124	N	70	-0-	-54	-0-	10	1	60	2	N	-0-					-0-
02	145	N	79	-0-	-66	-0-	14	1	65	2	N	-0-					-0-
03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	15	1	74	2	N	-0-					-0-
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	12	1	58	2	N	-0-					-0-
*05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	18	1	78	2	N	-0-					-0-

HAGIST RANCH (WILCOX CONS.) 37993 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. 501545
HAGIST RANCH "A" WELL #: 4 RRCID -> 071823 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8356 - 8366

12	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	489	1	2876	2	Y	253	136	1			126
							278	9									
01	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	470	1	2817	2	Y	245	195	1			176
							270	9									
02	3248	X	3174	-0-	-74	-0-	553	1	2591	2	Y	27	101	1			102
							30	9									
03	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	656	1	3300	2	Y	27	59	1			70
							30	9									
04	3540	X	3528	-0-	-12	-0-	611	1	2898	2	Y	17	46	1			41
							19	9									
05	3658	X	3634	-0-	-24	-0-	660	1	2957	2	Y	15	37	1			19
							17	9									

HAGIST GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 202352 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8325 - 8339

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8	1			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26	13	1			13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27	18	1			22
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17	21	1			18
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14	22	1			10

FOSTER, J. R. WELL #: 11 RRCID -> 207803 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 9559 PERF. 8571 - 8582

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					9
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	9	1			-0-

HAGIST RANCH (WILCOX CONS.) //CONT.// 37993 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
HAGIST RANCH A WELL #: 18 RRCID -> 227806 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8584 - 8822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2635	X	831	-0-	-1804	-0-	121	1	710	2	N	-0-					-0-
01	1023	X	802	-0-	-221	-0-	115	1	687	2	N	-0-					-0-
02	957	X	822	-0-	-135	-0-	145	1	677	2	N	-0-					-0-
03	1023	X	969	-0-	-54	-0-	161	1	808	2	N	-0-					-0-
04	1260	X	1260	-0-	-0-	-0-	220	1	1040	2	N	-0-					-0-
*05	1228	X	1228	-0-	-0-	-0-	224	1	1004	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10	1			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26	13	1			13
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28	18	1			23
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17	21	1			19
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14	22	1			11

FOSTER, J. R. WELL #: 67 RRCID -> 208025 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 7590 - 7598

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 211124 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7600 - 7609

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSTER, J. R. WELL #: 71 RRCID -> 226010 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7535 - 7594

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSTER, J. R. WELL #: 4 RRCID -> 226025 COMPL. DATE 07/24/1952 TOTAL DEPTH 7837 PERF. N/A

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH (WILCOX K, MIDDLE) 37993 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. 501545
FOSTER, J.R. WELL #: 55 RRCID -> 078960 COMPL. DATE 09/21/1978 TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	176	194	1			26
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	213	188	1			51
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	183	193	1			41
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	153	144	1			50
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	204	225	1			29
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	124	91	1			62

FOSTER, J.R. WELL #: 56 RRCID -> 079720 COMPL. DATE 11/04/1978 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8012 - 8024

12	403	N	331	-0-	-72	-0-	48	1	283	2	Y	-0-					5
01	403	N	389	-0-	-14	-0-	56	1	333	2	Y	-0-					5
02	435	N	402	-0-	-33	-0-	71	1	331	2	Y	-0-					5
03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	62	1	314	2	Y	-0-					5
04	492	N	492	-0-	-0-	-0-	85	1	404	2	Y	3					8
							3	9									
05	434	N	309	-0-	-125	-0-	56	1	253	2	Y	-0-	8	1			-0-

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

12	2854	N	2854	-0-	-0-	-0-	553	1	2282	3	N	17					137
							19	9									
01	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	538	1	2218	3	N	16					153
							18	9									
02	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	495	1	2039	3	N	16					169
							18	9									
03	2820	N	2820	-0-	-0-	-0-	516	1	2287	3	N	15					184
							17	9									
04	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	548	1	2088	3	N	16	181	1			19
							18	9									
*05	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	585	1	2201	3	N	19					38
							21	9									

LINN OPERATING, INC. 501545
FOSTER, J. R. WELL #: 21 RRCID -> 010769 COMPL. DATE 06/12/1954 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9692 - 9968

12	868	N	791	-0-	-77	-0-	115	1	676	2	Y	-0-					4
01	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	148	1	885	2	Y	-0-					4
02	899	N	682	-0-	-217	-0-	120	1	562	2	Y	-0-					4
03	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	170	1	856	2	Y	-0-					4
04	990	N	754	-0-	-236	-0-	131	1	620	2	Y	3					7
							3	9									
*05	848	N	848	-0-	-0-	-0-	155	1	693	2	Y	-0-	7	1			-0-

FOSTER, J. R. WELL #: 40 RRCID -> 010770 COMPL. DATE 06/01/1956 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9644 - 9666

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH (WILCOX REAGAN) 37993 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. 501545
HAGIST RANCH -A- WELL #: 11 RRCID -> 076573 COMPL. DATE 12/14/1982 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 3500 - 3630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 099844 COMPL. DATE 05/06/1982 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7995 - 8044

12	2890	N	2890	-0-	-0-	-0-	420	1	2470	2	Y	-0-					-0-
01	2991	N	2991	-0-	-0-	-0-	428	1	2563	2	Y	-0-					-0-
02	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	456	1	2139	2	Y	-0-					-0-
03	2894	N	2894	-0-	-0-	-0-	480	1	2414	2	Y	-0-					-0-
04	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	449	1	2130	2	Y	-0-					-0-
*05	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	476	1	2132	2	Y	-0-					-0-

HAGIST GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 103491 COMPL. DATE 09/15/1982 TOTAL DEPTH 10227 PERF. 7931 - 8022

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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-

FOSTER, J. R. WELL #: 45 RRCID -> 119152 COMPL. DATE 11/13/1985 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8066 - 8112

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOSTER, J. R. WELL #: 68 RRCID -> 180291 COMPL. DATE 10/29/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8045 - 8052

12	775	N	101	-0-	-674	-0-	15	1	86	2	Y	-0-					5
01	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	220	1	1321	2	Y	-0-					5
02	957	N	599	-0-	-358	-0-	105	1	494	2	Y	-0-					5
03	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	198	1	998	2	Y	-0-					5
04	1500	X	1089	-0-	-411	-0-	189	1	897	2	Y	3					8
							3	9									
05	1550	X	514	-0-	-1036	-0-	94	1	420	2	Y	-0-	8	1			-0-

FOSTER, J. R. WELL #: 5 RRCID -> 211178 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 9564 PERF. 8104 - 8111

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH (WILCOX REAGAN) //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
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH (WILCOX UPPER) 37993 518 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. 501545
FOSTER, J. R. WELL #: 9 RRCID -> 010724 COMPL. DATE 08/23/1953 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

12	5882	X	5882	-0-	-0-	-0-	854	1	5028	2	N	-0-					153
01	6107	X	6107	-0-	-0-	-0-	874	1	5233	2	N	-0-					153
02	1015	X	209	-0-	-806	-0-	37	1	172	2	N	-0-					153
03	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					153
04	1050	X	1046	-0-	-4	-0-	182	1	861	2	N	3					156
							3	9									
05	1085	X	787	-0-	-298	-0-	141	1	631	2	N	14	135	1			35
							15	9									

FOSTER, J. R. WELL #: 10 RRCID -> 010725 COMPL. DATE 08/10/1952 TOTAL DEPTH 7352 PERF. N/A

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST GAS UNIT NO. 5 WELL #: 1 RRCID -> 010729 COMPL. DATE 05/21/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAGIST RANCH -A- WELL #: 5 RRCID -> 010731 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6962 - 7093

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	1			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	26	13	1			13
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	28	19	1			22
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17	21	1			18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14	22	1			10

HAGIST RANCH -A- WELL #: 6 RRCID -> 010732 COMPL. DATE 02/13/1952 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

12	403	N	395	-0-	-8	-0-	57	1	338	2	Y	-0-					-0-
01	419	N	419	-0-	-0-	-0-	60	1	359	2	Y	-0-					-0-
02	383	N	383	-0-	-0-	-0-	67	1	316	2	Y	-0-					-0-
03	494	N	494	-0-	-0-	-0-	82	1	412	2	Y	-0-					-0-
04	448	N	448	-0-	-0-	-0-	78	1	370	2	Y	-0-					-0-
*05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	80	1	358	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH -E- WELL #: 1 RRCID -> 010736 COMPL. DATE 03/22/1952 TOTAL DEPTH 7900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH -E- WELL #: 2 RRCID -> 010737 COMPL. DATE 04/29/1952 TOTAL DEPTH 7802 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH -E- WELL #: 4 RRCID -> 010739 COMPL. DATE 05/25/1956 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7020 - 7110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	130	-0-	130	130	29	1	101	2	Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	131	-0-	131	261	28	1	103	2	Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	261					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	261					Y	-0-					-0-
04		261 N	-0-	-0-	-261	-0-					Y	-0-					-0-
05		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/31/2016 - PLUGGED 05/31/16

HAGIST RANCH -E- WELL #: 5 RRCID -> 010740 COMPL. DATE 07/26/1952 TOTAL DEPTH 10500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH -F- WELL #: 1 RRCID -> 010741 COMPL. DATE 07/15/1952 TOTAL DEPTH 7352 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAGIST RANCH (WILCOX UPPER) //CONT.// 37993 518 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
HAGIST-STATE GAS UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 010745 COMPL. DATE 12/31/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAGIST-STATE GAS UNIT -C- WELL #: 1 RRCID -> 010746 COMPL. DATE 09/29/1951 TOTAL DEPTH 7920 PERF. N/A

12	11316	X	11316	-0-	-0-	-0-	2507	1	8809	2	Y	-0-	10	1			-0-
01	11638	X	11638	-0-	-0-	-0-	2522	1	9116	2	Y	-0-					-0-
02	11103	X	11103	-0-	-0-	-0-	2748	1	8325	2	Y	27	13	1			14
							30	9									
03	11873	X	11873	-0-	-0-	-0-	2822	1	9020	2	Y	28	19	1			23
							31	9									
04	10170	X	10127	-0-	-43	-0-	2574	1	7534	2	Y	17	21	1			19
							19	9									
*05	10572	X	10572	-0-	-0-	-0-	2767	1	7788	2	Y	15	22	1			12
							17	9									

HAGIST RANCH -A- WELL #: 16 RRCID -> 143867 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7004 - 7056

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 238080 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 7032 - 7056

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSTER, J. R. WELL #: 71 RRCID -> 249630 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 6984 - 7069

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAGIST GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 251357 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 7012 - 7028

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	9	1			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27	13	1			14
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28	19	1			23
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17	21	1			19
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14	22	1			11

HAGIST RANCH (WILCOX UPPER) //CONT.// 37993 518 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
ROGER W. MCCABE, INC. 724671
DRUMMOND, C. O., -A- WELL #: 1 RRCID -> 010758 COMPL. DATE 09/05/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7102 - 7194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	186	S	53	-0-	-133	-0-	53	3			N	-0-					-0-
02	43	S	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
03	0	S	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	60	S	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-
05	31	S	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

ULTRA OIL & GAS, INC. 875633
HAGIST RANCH WELL #: 3 RRCID -> 209965 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7865 - 7872

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300

HAGIST RANCH WELL #: 5 RRCID -> 218607 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7908 - 7914

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168

HAGIST RANCH (WILCOX UP. DEEP) 37993 520 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. 501545
HAGIST RANCH -A- WELL #: 15 RRCID -> 107651 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 9827 PERF. 7140 - 7297

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH "A" WELL #: 16 RRCID -> 125566 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7070 - 7112

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSTER, J. R. WELL #: 54 RRCID -> 208788 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 7238 - 7582

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH (WILCOX UP. DEEP) //CONT.// 37993 520 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
HAGIST RANCH "A" WELL #: 14 RRCID -> 219945 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 6956 - 7058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5957	R	5957	-0-	-0-	-0-	865	1	5092	2	N	-0-	5	1			-0-
01	6045	#	6012	-0-	-33	-0-	860	1	5152	2	N	-0-					-0-
02	5870	R	5870	-0-	-0-	-0-	1027	1	4813	2	N	27	14	1			13
							30	9									
03	7303		7303	-0-	-0-	-0-	1206	1	6066	2	N	28	19	1			22
							31	9									
04	6525	R	6525	-0-	-0-	-0-	1134	1	5372	2	N	17	21	1			18
							19	9									
*05	6776	R	6776	-0-	-0-	-0-	1233	1	5528	2	N	14	21	1			11
							15	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

								BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	117
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	117
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	117
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	117
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	117
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	117

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
D. C. R. C. WELL #: 1201 RRCID -> 214753 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 10357 PERF. 9139 - 9245

								BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
FOSTER, J.R. WELL #: 3 RRCID -> 067066 COMPL. DATE 06/23/1976 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9350 - 9403

								BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

FOSTER, J.R. WELL #: 6 RRCID -> 074959 COMPL. DATE 12/22/1977 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

								BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

FOSTER, J. R. WELL #: 54 RRCID -> 078104 COMPL. DATE 08/02/1978 TOTAL DEPTH 9975 PERF. N/A

								BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

HAGIST RANCH (WILCOX 9300) //CONT.// 37993 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
FOSTER, J. R. WELL #: 7 RRCID -> 190649 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9358 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	20	1	118	2	Y	-0-					6
01	124	N	118	-0-	-6	-0-	17	1	101	2	Y	-0-					6
02	174	N	101	-0-	-73	-0-	18	1	83	2	Y	-0-					6
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	27	1	137	2	Y	-0-					6
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	22	1	105	2	Y	4					10
							4	9									
*05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	26	1	118	2	Y	-0-	10	1			-0-

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

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3751	#	3441	-0-	-310	-0-	500	1	2941	2	Y	-0-					4
01	3751	#	1494	-0-	-2257	-0-	214	1	1280	2	Y	-0-					4
02	3509	#	1613	-0-	-1896	-0-	284	1	1329	2	Y	-0-					4
03	3596	#	1544	-0-	-2052	-0-	256	1	1288	2	Y	-0-					4
04	3300		-0-	-0-	-3300	-0-					Y	3					7
05	3410		-0-	-0-	-3410	-0-					Y	-0-	7	1			-0-

HAGIST RANCH INC, ET AL "A" WELL #: 13 L RRCID -> 078162 COMPL. DATE 08/07/1978 TOTAL DEPTH 9810 PERF. N/A

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH (750) 37993 592 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
D.C.R.C. SECTION 262N WELL #: 4 RRCID -> 163545 COMPL. DATE 04/21/1997 TOTAL DEPTH 1841 PERF. 920 - 926

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DCR - STATE SEC. 260N WELL #: 3 RRCID -> 166565 COMPL. DATE 04/16/1997 TOTAL DEPTH 1910 PERF. 796 - 844

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
FOSTER, J. R. WELL #: 32 RRCID -> 047952 COMPL. DATE 03/03/1970 TOTAL DEPTH 1953 PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					8
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8	1			-0-

HAGIST RANCH (750) //CONT.// 37993 592 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH 268 WELL #: 1 RRCID -> 084899 COMPL. DATE 10/02/1979 TOTAL DEPTH 1622 PERF. 841 - 862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSTER, J. R. WELL #: 60 RRCID -> 086783 COMPL. DATE 02/19/1980 TOTAL DEPTH 1270 PERF. 853 - 912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	96	-0-	-59	-0-	14	1	82	2	Y	-0-					-0-
01	155	N	146	-0-	-9	-0-	21	1	125	2	Y	-0-					-0-
02	145	N	122	-0-	-23	-0-	21	1	101	2	Y	-0-					-0-
03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	44	1	221	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	31	1	149	2	Y	-0-					-0-
*05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	34	1	152	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH (800) 37993 610 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. 501545
HAGIST RANCH 124 WELL #: 1 RRCID -> 086012 COMPL. DATE 12/12/1979 TOTAL DEPTH 9737 PERF. 956 - 968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	408	-0-	-26	-0-	59	1	349	2	N	-0-	8	1			-0-
01	496	N	417	-0-	-79	-0-	60	1	357	2	N	-0-					-0-
02	430	N	430	-0-	-0-	-0-	71	1	330	2	N	26	13	1			13
							29	9									
03	555	N	555	-0-	-0-	-0-	87	1	438	2	N	27	18	1			22
							30	9									
04	472	N	472	-0-	-0-	-0-	79	1	374	2	N	17	21	1			18
							19	9									
05	465	N	375	-0-	-90	-0-	65	1	293	2	N	15	22	1			11
							17	9									

HAGIST RANCH (900) 37993 629 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
NEWMAN OPERATING COMPANY 607391
D C R C -A- NCT-2 WELL #: 20 RRCID -> 034023 COMPL. DATE 06/08/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH (950) 37993 654 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. 501545
FOSTER, J.R. WELL #: 61 RRCID -> 086007 COMPL. DATE 12/13/1979 TOTAL DEPTH 1187 PERF. 1008 - 1044

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FOSTER, J.R. WELL #: 62 RRCID -> 086008 COMPL. DATE 12/19/1979 TOTAL DEPTH 1191 PERF. 978 - 1018

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FOSTER, J. R. WELL #: 31 RRCID -> 140054 COMPL. DATE 03/29/1955 TOTAL DEPTH 1943 PERF. 940 - 956

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAGIST RANCH (1030) 37993 777 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. 501545
FOSTER, J. R. WELL #: 66 RRCID -> 107426 COMPL. DATE 08/09/1983 TOTAL DEPTH 1252 PERF. 1042 - 1058

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FOSTER, J. R. WELL #: 35 RRCID -> 213810 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 1955 PERF. 1100 - 1110

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROGER W. MCCABE, INC. 724671
HAGIST RANCH UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 032778 COMPL. DATE 03/24/1964 TOTAL DEPTH 8060 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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-

HAGIST RANCH (1100) 37993 814 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. 501545
FOSTER, J.R. WELL #: 59 RRCID -> 086006 COMPL. DATE 12/20/1979 TOTAL DEPTH 1178 PERF. 1016 - 1090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH "E" WELL #: 7 RRCID -> 170170 COMPL. DATE 09/23/1998 TOTAL DEPTH 2258 PERF. 1019 - 1072

12	279	N	234	-0-	-45	-0-	52	1	182	2	N	-0-					-0-
01	271	N	271	-0-	-0-	-0-	59	1	212	2	N	-0-					-0-
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	56	1	172	2	N	-0-					-0-
03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	74	1	235	2	N	-0-					-0-
04	295	N	295	-0-	-0-	-0-	75	1	220	2	N	-0-					-0-
*05	260	N	260	-0-	-0-	-0-	68	1	192	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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DCRC "A" NCT-2 WELL #: 3 RRCID -> 084891 COMPL. DATE 08/25/1980 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 1019 - 1156

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH (1700) 37993 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
ROGER W. MCCABE, INC. 724671
PURSCH, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 046438 COMPL. DATE 06/02/1969 TOTAL DEPTH 8591 PERF. N/A

12	1364	#	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-
01	1302	#	292	-0-	-1010	-0-	292	3			N	-0-					-0-
02	1218	#	251	-0-	-967	-0-	251	3			N	-0-					-0-
03	961	#	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					-0-
04	270	#	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-
05	279	#	NO RPT	-0-	-279	-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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					-0-
05	1	N	NO RPT	-0-	-1	-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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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-

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
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/09/2004

HALDEMAN, SOUTH (ZONE 20) 38100 664 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
DUVAL GAS GATHERING CORPORATION 236631
LAUGHLIN ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 131196 COMPL. DATE 05/23/1989 TOTAL DEPTH 5440 PERF. 4745 - 4755

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALDEMAN, SOUTH (ZONE 20-A) 38100 747 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
ANDERSON OIL LTD. 022499
SALVATION ARMY WELL #: 1 RRCID -> 260342 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 5796 PERF. 5044 - 5065

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					99
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					99
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99

PACE PRODUCTION CO. 631757
SALVATION ARMY, THE WELL #: RRCID -> 130990 COMPL. DATE 04/20/1989 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 5025 - 5030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					42
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					42
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/01/2011

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1643	N	1117	-0-	-526	-0-	134	1	983	3	Y	-0-					1
01	1798	N	915	-0-	-883	-0-	117	1	798	3	Y	-0-					1
02	1421	N	1095	-0-	-326	-0-	80	1	1015	3	Y	-0-					1
03	1426	N	1319	-0-	-107	-0-	89	1	1230	3	Y	-0-					1
04	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	87	1	1244	2	Y	-0-					1
05	1116	N	1055	-0-	-61	-0-	87	1	968	2	Y	-0-					1

HARGILL (FRIO CONS.) 39060 200 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: HIDALGO
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION 747012
HARGILL GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 261128 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12314 - 12959

12	28613	X	10223	-0-	-18390	-0-	1460	1	8614	2	N	135	192	1			137
							149	9									
01	18507	X	18418	-0-	-89	-0-	2555	1	15569	2	N	267	194	1			210
							294	9									
02	26081	X	26081	-0-	-0-	-0-	3528	1	22127	2	N	387	384	1			213
							426	9									
03	24986	X	15386	-0-	-9600	-0-	3650	1	11530	2	N	187	190	1			210
							206	9									
*04	24180	X	11110	-0-	-13070	-0-	2798	1	8152	2	N	145	198	1			157
							160	9									
05	18414	X	-0-	-0-	-18414	-0-					N	36					193

HARGILL GAS UNIT 'A' WELL #: 2 RRCID -> 266642 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 13337 PERF.13310 - 13320

12	12803	X	4023	-0-	-8780	-0-	853	1	3126	2	N	40					112
							44	9									
01	10757	X	9075	-0-	-1682	-0-	1802	1	7139	2	N	122					234
							134	9									
02	10063	X	8931	-0-	-1132	-0-	2750	1	6065	2	N	105	198	1			141
							116	9									
03	11501	X	7071	-0-	-4430	-0-	2276	1	4718	2	N	70					211
							77	9									
*04	11130	X	4569	-0-	-6561	-0-	1612	1	2915	2	N	38					249
							42	9									
05	9083	X	-0-	-0-	-9083	-0-					N	4	168	1			85

SPARTA EXPLORATION LLC 807375
RIO FARMS WELL #: 1 RRCID -> 197701 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10815 - 11678

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
FNB CINCINNATI WELL #: 5 RRCID -> 256101 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 10423 PERF. 9352 - 9362

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARGILL (11400 FRIO) 39060 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
ERIN OIL CO. 253366
POLLOCK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 127553 COMPL. DATE 10/29/1988 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11050 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRY (WILCOX 7600) 39296 367 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
DOBIE GU 96 WELL #: 1 RRCID -> 211354 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7646 - 7748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOBIE 44 WELL #: 1 RRCID -> 214068 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7740 - 7800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	731	N	731	-0-	-0-	-0-	724	3	7	9	Y	6					16
01	872	N	872	-0-	-0-	-0-	868	3	4	9	Y	4					20
02	551	N	189	-0-	-362	-0-	186	3	3	9	Y	3	11	1			12
03	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					12
04	840	#	624	-0-	-216	-0-	623	3	1	9	Y	1					13
*05	1454	R	1454	-0-	-0-	-0-	2	1	1445	3	Y	6	14	1			5
							7	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
12	1953	#	1490	-0-	-463	-0-	30	1	1460	2	N	-0-					215
01	2167	R	2167	-0-	-0-	-0-	30	1	2137	2	N	-0-					215
02	1943	#	1421	-0-	-522	-0-	30	1	1391	2	N	-0-					215
03	2077	#	1913	-0-	-164	-0-	30	1	1883	2	N	-0-					215
04	2100	#	1236	-0-	-864	-0-	30	1	1206	2	N	-0-					215
*05	2269	R	2269	-0-	-0-	-0-	40	1	2229	2	N	-0-					215

HARVEY (FRIO 9300) 39529 066 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
HAISLEY, WALDO E. WELL #: 1 RRCID -> 158096 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9268 - 9296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	582	N	38	-0-	-544	-0-	38	2			Y	-0-					101
01	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			Y	-0-					101
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	-0-					101
03	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			Y	-0-					101
04	374	N	374	-0-	-0-	-0-	339	2	35	9	Y	32	79	1			54
*05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			Y	-0-	32	1			22

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
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
HAMON-HARVEY WELL #: 1A RRCID -> 147609 COMPL. DATE 11/16/1993 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 9176 - 9272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1705	N	1602	-0-	-103	-0-	1563	2	39	9	N	35	181	1			100
01	2015	N	1655	-0-	-360	-0-	1624	2	31	9	N	28	1	8			127
02	1856	N	632	-0-	-1224	-0-	621	2	11	9	N	10					137
03	1612	N	689	-0-	-923	-0-	648	2	41	9	N	37					174
04	1590	N	743	-0-	-847	-0-	657	2	86	9	N	78					252
*05	865	N	865	-0-	-0-	-0-	850	2	15	9	N	14					266

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

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3000	N	737	-0-	-2263	15	737	2			Y	-0-					122
01	284	N	269	-0-	-15	-0-	269	2			Y	-0-					122
02	580	N	433	-0-	-147	-0-	433	2			Y	-0-					122
03	620	N	264	-0-	-356	-0-	264	2			Y	-0-					122
04	270	N	263	-0-	-7	-0-	251	2	12	9	Y	11	79	1			54
05	465	N	282	-0-	-183	-0-	282	2			Y	-0-	32	1			22

HAISLEY WELL #: 3 RRCID -> 183438 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 9418 - 9430

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	297	N	-0-	-0-	-297	-0-					Y	-0-					32
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	32	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAISLEY WELL #: 4 RRCID -> 186657 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9258 - 9294

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) 39744 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 1E RRCID -> 278556 COMPL. DATE 06/03/2014 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 8112 - 14120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7953	X	7953	-0-	-0-	-0-	141	1	6695	3	Y	1008	979	0	34	1	5
							8	4	1109	9							
01	9654	X	9654	-0-	-0-	-0-	107	1	6103	3	Y	3122	3105	0			22
							10	4	3434	9							
02	9326	X	9326	-0-	-0-	-0-	72	1	5089	3	Y	3783	3670	0	112	1	23
							4	4	4161	9							
03	6564	X	6564	-0-	-0-	-0-	74	1	5242	3	Y	1130	1136	0	7	1	10
							5	4	1243	9							
04	6810	X	6810	-0-	-0-	-0-	92	1	5557	3	Y	1052	1035	0	21	1	6
							4	4	1157	9							
*05	5417	X	5417	-0-	-0-	-0-	85	1	4370	3	Y	874	870	0			10
							1	4	961	9							

ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC 254231
PUIG GAS UNIT NO 1 (AC) WELL #: 1H RRCID -> 259044 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 11132 PERF.12440 - 15247

12	7461	X	7461	-0-	-0-	-0-	319	1	7142	2	N	-0-					-0-
01	4898	X	4837	-0-	-61	-0-	231	1	4605	2	N	1					1
							1	9									
*02	10669	X	10669	-0-	-0-	-0-	533	1	10136	2	N	-0-					1
03	10235	X	10235	-0-	-0-	-0-	444	1	9791	2	N	-0-					1
*04	DLQ G-10		9502	-0-	9502	9502	483	1	9019	2	N	-0-					1
05	DLQ G-10		9015	-0-	9015	18517	561	1	8454	2	N	-0-					1

ELIAS M PRIETO FMY LP-STATE (AC) WELL #: 1H RRCID -> 262457 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 11363 PERF.11810 - 15210

12	11191	X	10334	-0-	-857	-0-	103	1	10231	2	N	-0-					17
01	10912	X	9079	-0-	-1833	-0-	9079	2			N	-0-					17
*02	10208	X	10149	-0-	-59	-0-	10149	2			N	-0-					17
03	10323	X	10011	-0-	-312	-0-	10011	2			N	-0-					17
*04	DLQ G-10		9466	-0-	9466	9466	9466	2			N	-0-					17
05	DLQ G-10		9404	-0-	9404	18870	9404	2			N	-0-					17

MANN TRUST - STATE (AC) WELL #: 1 RRCID -> 268114 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 12217 PERF.11297 - 11766

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAREDO ENERGY OPERATING, LLC 486517
G. B. MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 267031 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13430 - 17166

12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 39744 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
STATE OF TEXAS - HILL RANCH WELL #: 4H RRCID -> 268360 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 12275 PERF.11710 - 12120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLEN C. WELL #: 8H RRCID -> 279962 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 12312 PERF.11612 - 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
02		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0	-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-

PINATA GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 280197 COMPL. DATE 05/23/2016 TOTAL DEPTH 12675 PERF.12545 - 12755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 6H RRCID -> 280262 COMPL. DATE 08/27/2015 TOTAL DEPTH 12248 PERF.12042 - 12415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAREDO ENERGY 486543
ROSA V. BENAVIDES (AC) WELL #: 5H RRCID -> 262471 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 11796 PERF.11220 - 11602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
JUAN SALINAS WELL #: 2 RRCID -> 274239 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11697 - 12024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES (HINNANT CONS.) 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC. 029710
GARZA, LAURO WELL #: D 1 RRCID -> 117136 COMPL. DATE 06/27/1985 TOTAL DEPTH 13254 PERF.11774 - 11860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1426	N	1018	-0-	-408	-0-	180	1	838	2	N	-0-					-0-
01	1674	N	1258	-0-	-416	-0-	270	1	988	2	N	-0-					-0-
02	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	56	1	1426	2	N	-0-					-0-
03	1023	N	661	-0-	-362	-0-	26	1	635	2	N	-0-					-0-
*04	1230	N	842	-0-	-388	-0-	60	1	782	2	N	-0-					-0-
05	0	N	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

GARZA, LAURO WELL #: E 3 RRCID -> 122128 COMPL. DATE 09/05/1986 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11912 - 11991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	248	N	106	-0-	-142	-0-	18	1	88	2	N	-0-			-0-
01	217	N	82	-0-	-135	-0-	17	1	65	2	N	-0-			-0-
02	116	N	7	-0-	-109	-0-	7	2			N	-0-			-0-
03	93	N	76	-0-	-17	-0-	3	1	73	2	N	-0-			-0-
*04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GARZA, LAURO WELL #: E 4 RRCID -> 123373 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11077 - 11353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-			-0-
01	217	N	217	-0-	-0-	-0-	46	1	171	2	N	-0-			-0-
02	261	N	170	-0-	-91	-0-	6	1	164	2	N	-0-			-0-
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	N	-0-			-0-
*04	802	N	802	-0-	-0-	-0-	57	1	745	2	N	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAYNES-EAST WELL #: 1 RRCID -> 128548 COMPL. DATE 08/31/1988 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12246 - 12298

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

TREVINO, ALBERT WELL #: B 4 RRCID -> 138096 COMPL. DATE 12/20/1997 TOTAL DEPTH 13188 PERF.11242 - 11356

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

GRACIA, CATARINO ET AL WELL #: 3 RRCID -> 139251 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 12828 PERF.11072 - 11107

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-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-

TREVINO, ALBERT WELL #: B 5 RRCID -> 139715 COMPL. DATE 10/08/1991 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11260 - 11360

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

ARGENT MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 178066 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 13410 PERF.11516 - 11546

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

HAYNES (HINNANT CONS.) //CONT.// 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC.//CONT.// 029710

VIOLETA RANCH WELL #: 1 RRCID -> 235262 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 15511 PERF.12828 - 13906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	806	N	650	-0-	-156	-0-	31	1	619	2	N	-0-			-0-
01	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2			N	-0-			-0-
02	2900	N	6631	-0-	3731	3731	252	1	6379	2	N	-0-			-0-
03	3100	N	5883	-0-	2783	6514	233	1	5650	2	N	-0-			-0-
*04	3000	N	3469	-0-	469	6983	246	1	3223	2	N	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	6983					N	NO RPT			-0-

TREVINO, ALBERTO WELL #: 1 RRCID -> 240372 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 15592 PERF.13896 - 13936

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

VIOLETA RANCH WELL #: 2 RRCID -> 245456 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 13597 PERF.11036 - 13360

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

TREVINO, ALBERTO WELL #: 2 RRCID -> 256123 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 14541 PERF.11833 - 14220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	24242	X	19580	-0-	-4662	-0-	924	1	18656	2	N	-0-			-0-
01	23653	X	21407	-0-	-2246	-0-	21407	2			N	-0-			-0-
02	21547	X	19652	-0-	-1895	-0-	747	1	18905	2	N	-0-			-0-
03	22568	X	20196	-0-	-2372	-0-	801	1	19395	2	N	-0-			-0-
*04	18075	X	18075	-0-	-0-	-0-	1283	1	16792	2	N	-0-			-0-
05	21421	X	NO RPT	-0-	-21421	-0-					N	NO RPT			-0-

VIOLETA RANCH WELL #: 3 RRCID -> 257496 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 14434 PERF.11833 - 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
12	278	X	278	-0-	-0-	-0-	13	1	265	2	N	-0-			-0-
01	459	X	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-			-0-
02	368	N	368	-0-	-0-	-0-	14	1	354	2	N	-0-			-0-
03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	13	1	304	2	N	-0-			-0-
*04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	20	1	267	2	N	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VIOLETA RANCH WELL #: 4 RRCID -> 257501 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11820 - 12865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	16337	X	13096	-0-	-3241	-0-	618	1	12478	2	N	-0-			-0-
01	15686	X	12630	-0-	-3056	-0-	12630	2			N	-0-			-0-
02	14674	X	11839	-0-	-2835	-0-	450	1	11389	2	N	-0-			-0-
03	14663	X	12039	-0-	-2624	-0-	478	1	11561	2	N	-0-			-0-
*04	8245	X	8245	-0-	-0-	-0-	585	1	7660	2	N	-0-			-0-
05	13082	X	NO RPT	-0-	-13082	-0-					N	NO RPT			-0-

TREVINO, ALBERTO WELL #: 3 RRCID -> 258793 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 13825 PERF.11844 - 12864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	27156	X	25376	-0-	-1780	-0-	1197	1	24179	2	N	-0-			-0-
01	27156	X	25929	-0-	-1227	-0-	25929	2			N	-0-			-0-
02	25375	X	23103	-0-	-2272	-0-	879	1	22224	2	N	-0-			-0-
03	26753	X	25272	-0-	-1481	-0-	1002	1	24270	2	N	-0-			-0-
*04	24190	X	24190	-0-	-0-	-0-	1717	1	22473	2	N	-0-			-0-
05	25389	X	NO RPT	-0-	-25389	-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 #: 5 RRCID -> 264918 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 14340 PERF.11768 - 14243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23374	X	18504	-0-	-4870	-0-	873	1	17631	2	N	-0-					-0-
01	21297	X	5245	-0-	-16052	-0-	5245	2			N	-0-					-0-
02	15837	X	15837	-0-	-0-	-0-	602	1	15235	2	N	-0-					-0-
03	18507	X	15537	-0-	-2970	-0-	616	1	14921	2	N	-0-					-0-
*04	8083	X	8083	-0-	-0-	-0-	574	1	7509	2	N	-0-					-0-
05	17732	X	NO RPT	-0-	-17732	-0-					N	NO RPT					-0-

VIOLETA RANCH WELL #: 6 RRCID -> 271470 COMPL. DATE 10/02/2013 TOTAL DEPTH 12045 PERF.11840 - 11906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	39711	X	18443	-0-	-21268	-0-	870	1	17573	2	N	-0-					-0-
01	28892	X	19398	-0-	-9494	-0-	19398	2			N	-0-					-0-
02	16563	X	16563	-0-	-0-	-0-	630	1	15933	2	N	-0-					-0-
03	18445	X	13905	-0-	-4540	-0-	552	1	13353	2	N	-0-					-0-
*04	13470	X	13470	-0-	-0-	-0-	956	1	12514	2	N	-0-					-0-
05	14973	X	NO RPT	-0-	-14973	-0-					N	NO RPT					-0-

VIOLETA RANCH WELL #: 7 RRCID -> 274762 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 11994 PERF.11840 - 11916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	28086	X	26381	-0-	-1705	-0-	1245	1	25136	2	N	-0-					-0-
01	28086	X	25789	-0-	-2297	-0-	25789	2			N	-0-					-0-
02	26274	X	23216	-0-	-3058	-0-	883	1	22333	2	N	-0-					-0-
03	28086	X	24206	-0-	-3880	-0-	960	1	23246	2	N	-0-					-0-
*04	22731	X	22731	-0-	-0-	-0-	1614	1	21117	2	N	-0-					-0-
05	24614	X	NO RPT	-0-	-24614	-0-					N	NO RPT					-0-

VIOLETA RANCH WELL #: 8 RRCID -> 275298 COMPL. DATE 05/27/2014 TOTAL DEPTH 12104 PERF.11816 - 11874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	52669	X	38610	-0-	-14059	-0-	1822	1	36788	2	N	-0-					-0-
01	52579	X	52579	-0-	-0-	-0-	52579	2			N	-0-					-0-
02	51560	X	51560	-0-	-0-	-0-	1961	1	49599	2	N	-0-					-0-
03	52582	X	52582	-0-	-0-	-0-	2086	1	50496	2	N	-0-					-0-
*04	47398	X	47398	-0-	-0-	-0-	3365	1	44033	2	N	-0-					-0-
05	48639	X	NO RPT	-0-	-48639	-0-					N	NO RPT					-0-

ARGENT MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 276910 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 9963 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/03/2015 - PLUGGED 12/03/15

CANTERA OPERATING, LLC 129692
HAYNES A WELL #: 12 RRCID -> 278558 COMPL. DATE 09/01/2015 TOTAL DEPTH 14960 PERF. 8898 - 9224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1581	X	390	-0-	-1191	-0-	65	1	325	2	N	-0-					-0-
01	1581	X	455	-0-	-1126	-0-	83	1	372	2	N	-0-					-0-
02	1479	N	342	-0-	-1137	-0-	55	1	287	2	N	-0-					-0-
03	403	N	315	-0-	-88	-0-	54	1	261	2	N	-0-					-0-
04	450	N	144	-0-	-306	-0-	24	1	120	2	N	-0-					-0-
05	372	N	115	-0-	-257	-0-	20	1	95	2	N	-0-					-0-

CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
TREVINO WELL #: 2 RRCID -> 208496 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF.12207 - 12230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	323	1	1946	2	N	-0-					-0-
01	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	286	1	1798	2	N	-0-					-0-
02	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	317	1	1786	2	N	-0-					-0-
03	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	533	1	1764	2	N	-0-					-0-
04	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			N	-0-					-0-
*05	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-					-0-

HAYNES (HINNANT CONS.) //CONT.// 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
TREVINO WELL #: 1 RRCID -> 212141 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 15550 PERF.13010 - 13047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	327	1	1970	2	N	-0-					-0-
01	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	283	1	1782	2	N	-0-					-0-
02	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	292	1	1645	2	N	-0-					-0-
03	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	506	1	1671	2	N	-0-					-0-
04	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			N	-0-					-0-
05	930	N	827	-0-	-103	-0-	827	2			N	-0-					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HAYNES WELL #: 29 RRCID -> 218644 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 14560 PERF. 8403 - 8590

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAYNES WELL #: 9 RRCID -> 227571 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 14600 PERF. 8278 - 8294

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAYNES WELL #: 13 RRCID -> 265443 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7932 - 7976

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HAYNES "E" WELL #: 1 RRCID -> 160432 COMPL. DATE 04/24/1996 TOTAL DEPTH 17974 PERF.10280 - 12185

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAYNES "E" WELL #: 3 RRCID -> 161281 COMPL. DATE 10/03/1996 TOTAL DEPTH 16000 PERF.12974 - 13093

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

HAYNES (HINNANT CONS.) //CONT.// 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES "E" WELL #: 4 RRCID -> 161285 COMPL. DATE 08/21/1996 TOTAL DEPTH 17735 PERF. 9900 - 9982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES WELL #: 16 RRCID -> 169018 COMPL. DATE 05/30/1998 TOTAL DEPTH 14070 PERF.12800 - 12872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES "E" WELL #: 5 RRCID -> 171075 COMPL. DATE 03/21/2010 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12098 - 12348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9486	X	9040	-0-	-446	-0-	9040	2			Y	-0-					-0-
01	9486	X	8240	-0-	-1246	-0-	8240	2			Y	-0-					-0-
02	8874	X	8783	-0-	-91	-0-	8783	2			Y	-0-					-0-
03	9486	X	8805	-0-	-681	-0-	8805	2			Y	-0-					-0-
04	8910	X	5757	-0-	-3153	-0-	5757	2			Y	-0-					-0-
05	9052	X	6233	-0-	-2819	-0-	6233	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
12	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					-0-
03	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			Y	-0-					-0-
*05	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 17 RRCID -> 172710 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 14215 PERF.12788 - 13106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8758	X	8758	-0-	-0-	-0-	8758	2			N	-0-					-0-
01	7769	X	7769	-0-	-0-	-0-	7769	2			N	-0-					-0-
02	9251	X	7657	-0-	-1594	-0-	7657	2			N	-0-					-0-
03	9889	X	5733	-0-	-4156	-0-	5733	2			N	-0-					-0-
04	11040	X	57	-0-	-10983	-0-	57	2			N	-0-					-0-
05	8773	X	10	-0-	-8763	-0-	10	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
12	682	N	19	-0-	-663	-0-	19	2			N	-0-					-0-
01	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					-0-
02	261	N	255	-0-	-6	-0-	255	2			N	-0-					-0-
03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
04	930	N	702	-0-	-228	-0-	702	2			N	-0-					-0-
*05	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES (HINNANT CONS.) //CONT.// 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES WELL #: 19 RRCID -> 175975 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 13280 PERF. 9360 - 9385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES WELL #: 24 RRCID -> 197092 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 12516 - 12880

12	3131	X	701	-0-	-2430	-0-	701	2			N	-0-					-0-
01	1953	X	907	-0-	-1046	-0-	907	2			N	-0-					-0-
02	1015	X	921	-0-	-94	-0-	921	2			N	-0-					-0-
03	1085	X	939	-0-	-146	-0-	939	2			N	-0-					-0-
04	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					-0-
*05	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 27 RRCID -> 199670 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 14876 PERF. 12860 - 12890

12	1085	N	693	-0-	-392	-0-	693	2			N	-0-					-0-
01	961	N	690	-0-	-271	-0-	690	2			N	-0-					-0-
02	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					-0-
03	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					-0-
04	660	N	480	-0-	-180	-0-	480	2			N	-0-					-0-
*05	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 21 RRCID -> 226643 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 14280 PERF. 11288 - 12576

12	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	2589	2			N	-0-					-0-
01	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	2			N	-0-					-0-
02	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2			N	-0-					-0-
03	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	2			N	-0-					-0-
04	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			N	-0-					-0-
*05	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			N	-0-					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 228089 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 11543 PERF. 8024 - 8501

12	709	N	709	-0-	-0-	-0-	699	2	10	9	Y	9	14	1			9
01	744	N	609	-0-	-135	-0-	599	2	10	9	Y	9	9	1	9	7	-0-
02	676	N	676	-0-	-0-	-0-	666	2	10	9	Y	9					9
03	756	N	756	-0-	-0-	-0-	747	2	9	9	Y	8	16	1			1
04	680	N	680	-0-	-0-	-0-	678	2	2	9	Y	2	2	1			1
*05	652	N	652	-0-	-0-	-0-	648	2	4	9	Y	4	3	1			2

LAS PALOMAS WELL #: 5 RRCID -> 254678 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 14125 PERF. 7676 - 8039

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	7			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAYNES (HINNANT CONS.) //CONT.// 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	961	N	854	-0-	-107	-0-	854	2			N	-0-					101
01	806	N	721	-0-	-85	-0-	721	2			N	-0-					101
02	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					101
03	868	N	809	-0-	-59	-0-	809	2			N	-0-					101
04	690	N	527	-0-	-163	-0-	527	2			N	-0-					101
*05	886	N	886	-0-	-0-	-0-	10	1	876	2	N	-0-					101

GARCIA, A. ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 192666 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8396 - 8426

12	899	N	624	-0-	-275	-0-	624	2			N	-0-					-0-
01	775	N	495	-0-	-280	-0-	495	2			N	-0-					-0-
02	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-
03	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					-0-
04	480	N	276	-0-	-204	-0-	276	2			N	-0-					-0-
05	651	N	306	-0-	-345	-0-	3	1	303	2	N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 38 RRCID -> 209706 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9054 - 9088

12	1550	N	1432	-0-	-118	-0-	67	1	1365	2	N	-0-					-0-
01	1364	N	1074	-0-	-290	-0-	51	1	1023	2	N	-0-					-0-
02	1740	N	1412	-0-	-328	-0-	72	1	1340	2	N	-0-					-0-
03	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	98	1	1673	2	N	-0-					-0-
04	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	60	1	1783	2	N	-0-					-0-
*05	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	79	1	1559	2	N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 37 RRCID -> 214082 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 11402 PERF. 8194 - 9302

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES WELL #: 28 RRCID -> 214198 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 14355 PERF. 8264 - 8702

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES WELL #: 10 RRCID -> 218463 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8030 - 8737

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES-NORTH WELL #: 6 RRCID -> 222683 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8230 - 8715

12	1426	N	1052	-0-	-374	-0-	41	1	1011	2	N	-0-					-0-
01	1829	N	1592	-0-	-237	-0-	61	1	1531	2	N	-0-					-0-
02	1566	N	1361	-0-	-205	-0-	53	1	1308	2	N	-0-					-0-
03	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	59	1	1550	2	N	-0-					-0-
04	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	68	1	1652	2	N	-0-					-0-
*05	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	69	1	1637	2	N	-0-					-0-

HAYNES (HINNANT CONS.) //CONT.// 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES-NORTH WELL #: 7 RRCID -> 227494 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8194 - 9129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1457	N	1201	-0-	-256	-0-	47	1	1154	2	N	-0-					-0-
01	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	69	1	1724	2	N	-0-					-0-
02	1160	N	1054	-0-	-106	-0-	41	1	1013	2	N	-0-					-0-
03	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	68	1	1786	2	N	-0-					-0-
04	1740	N	1570	-0-	-170	-0-	62	1	1508	2	N	-0-					-0-
*05	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	78	1	1861	2	N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 39 RRCID -> 230162 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8990 - 9818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31381	X	31381	-0-	-0-	-0-	2527	1	28854	2	N	-0-					17
01	30349	X	29903	-0-	-446	-0-	2414	1	27489	2	N	-0-					17
02	30429	X	30429	-0-	-0-	-0-	2438	1	27991	2	N	-0-					17
03	31000	X	29273	-0-	-1727	-0-	2520	1	26753	2	N	-0-					17
04	30000	X	28002	-0-	-1998	-0-	1827	1	26175	2	N	-0-					17
05	31000	X	28669	-0-	-2331	-0-	2262	1	26407	2	N	-0-					17

HAYNES-NORTH WELL #: 8 RRCID -> 247651 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 14480 PERF. 8636 - 8816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7041	X	7041	-0-	-0-	-0-	277	1	6764	2	N	-0-					-0-
01	7145	X	7145	-0-	-0-	-0-	274	1	6871	2	N	-0-					-0-
02	5945	X	5911	-0-	-34	-0-	231	1	5680	2	N	-0-					-0-
03	6355	X	5368	-0-	-987	-0-	197	1	5171	2	N	-0-					-0-
04	6900	X	5794	-0-	-1106	-0-	230	1	5564	2	N	-0-					-0-
05	7130	X	5477	-0-	-1653	-0-	222	1	5255	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC. 029710
SINGER WELL #: 1 RRCID -> 218816 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 9899 PERF. 9486 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LAUREL, F.D. WELL #: 1 RRCID -> 126170 COMPL. DATE 12/28/1987 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 11007 - 11171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
LAUREL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 126675 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10428 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAUREL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 126997 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 11591 PERF.10273 - 10437

12	2170	N	1893	-0-	-277	-0-	284	1	1609	2	Y	-0-					-0-
01	1984	N	1574	-0-	-410	-0-	215	1	1359	2	Y	-0-					-0-
02	2001	N	1993	-0-	-8	-0-	284	1	1709	2	Y	-0-					-0-
03	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	264	1	1788	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1566	-0-	1566	1566	237	1	1329	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1511	-0-	1511	3077	226	1	1285	2	Y	-0-					-0-

BUSTAMANTE TOWNSITE WELL #: 1 RRCID -> 127523 COMPL. DATE 03/25/1988 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10284 - 11273

12	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	474	1	2682	2	N	-0-					-0-
01	3100	X	2952	-0-	-148	-0-	403	1	2549	2	N	-0-					-0-
02	2900	X	2743	-0-	-157	-0-	391	1	2352	2	N	-0-					-0-
03	3100	X	2920	-0-	-180	-0-	376	1	2544	2	N	-0-					-0-
04	3000	X	2784	-0-	-216	-0-	421	1	2363	2	N	-0-					-0-
05	3100	X	2802	-0-	-298	-0-	419	1	2383	2	N	-0-					-0-

LAUREL, F.D. "A" WELL #: 4 RRCID -> 127524 COMPL. DATE 04/22/1988 TOTAL DEPTH 11420 PERF.10358 - 10530

12	3565	X	3543	-0-	-22	-0-	532	1	3011	2	Y	-0-	20	7			-0-
01	3565	X	3448	-0-	-117	-0-	471	1	2977	2	Y	-0-					-0-
02	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	476	1	2863	2	Y	-0-					-0-
03	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	464	1	3144	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		3470	-0-	3470	3470	525	1	2945	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		3551	-0-	3551	7021	531	1	3020	2	Y	-0-					-0-

LAUREL, F.D. WELL #: 5 RRCID -> 128723 COMPL. DATE 05/27/1988 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10298 - 10942

12	93	N	72	-0-	-21	-0-	11	1	61	2	Y	-0-					-0-
01	85	N	85	-0-	-0-	-0-	12	1	73	2	Y	-0-					-0-
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	5	1	29	2	Y	-0-					-0-
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	14	1	94	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		37	-0-	37	37	6	1	31	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		45	-0-	45	82	7	1	38	2	Y	-0-					-0-

LAUREL, F.D. "A" WELL #: 6ST RRCID -> 128874 COMPL. DATE 05/11/1992 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10610 - 10852

12	558	N	382	-0-	-176	-0-	57	1	325	2	N	-0-					-0-
01	520	N	520	-0-	-0-	-0-	71	1	449	2	N	-0-					-0-
02	497	N	497	-0-	-0-	-0-	71	1	426	2	N	-0-					-0-
03	574	N	574	-0-	-0-	-0-	74	1	500	2	N	-0-					-0-
04	510	N	472	-0-	-38	-0-	71	1	401	2	N	-0-					-0-
05	527	N	464	-0-	-63	-0-	69	1	395	2	N	-0-					-0-

LAUREL, F.D. "A" WELL #: 8 RRCID -> 129643 COMPL. DATE 10/19/1988 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10356 - 10566

12	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	432	1	2440	2	Y	-0-					-0-
01	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	435	1	2751	2	Y	-0-					-0-
02	2378	X	2008	-0-	-370	-0-	286	1	1722	2	Y	-0-					-0-
03	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	537	1	3634	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1938	-0-	1938	1938	293	1	1645	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1910	-0-	1910	3848	285	1	1625	2	Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
LAUREL, F. D. "A" WELL #: 9 RRCID -> 131369 COMPL. DATE 03/24/1989 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10410 - 10570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	15	1	84	2	Y	-0-					-0-
01	92	N	92	-0-	-0-	-0-	13	1	79	2	Y	-0-					-0-
02	116	N	86	-0-	-30	-0-	12	1	74	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	87	-0-	-6	-0-	11	1	76	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	67	-0-	67	67	10	1	57	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	109	-0-	109	176	16	1	93	2	Y	-0-					-0-

LAUREL F. D. "A" WELL #: 10 RRCID -> 132912 COMPL. DATE 06/23/1989 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10422 - 11121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	381	1	2156	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	5361	-0-	2261	2261	732	1	4629	2	Y	-0-					-0-
02	2900	N	4866	-0-	1966	4227	693	1	4173	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	3909	-0-	809	5036	503	1	3406	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	2632	-0-	2632	7668	398	1	2234	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	3691	-0-	3691	11359	552	1	3139	2	Y	-0-					-0-

LAUREL, F.D. WELL #: 11 RRCID -> 135056 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10322 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2759	N	2544	-0-	-215	-0-	382	1	2162	2	Y	-0-	19	7			-0-
01	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	365	1	2308	2	Y	-0-					-0-
02	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	378	1	2273	2	Y	-0-					-0-
03	2907	N	2907	-0-	-0-	-0-	374	1	2533	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	2798	-0-	2798	2798	423	1	2375	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	2857	-0-	2857	5655	427	1	2430	2	Y	-0-					-0-

LAUREL, F.D."A" WELL #: 13 RRCID -> 237095 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11230 - 11320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANTERA OPERATING, LLC 129692
HAYNES "A" WELL #: 1 RRCID -> 223838 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 13043 PERF.12718 - 12858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	26	1	130	2	N	-0-					-0-
01	387	N	387	-0-	-0-	-0-	71	1	316	2	N	-0-					-0-
02	218	N	218	-0-	-0-	-0-	35	1	183	2	N	-0-					-0-
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	38	1	181	2	N	-0-					-0-
04	390	N	209	-0-	-181	-0-	34	1	175	2	N	-0-					-0-
05	248	N	192	-0-	-56	-0-	33	1	159	2	N	-0-					-0-

HAYNES "A" WELL #: 4 RRCID -> 226807 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12950 - 12982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692

HAYNES "A" WELL #: 3 RRCID -> 227884 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11722 - 13760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	460	N	460	-0-	-0-	-0-	77	1	383	2	N	-0-					-0-
01	272	N	272	-0-	-0-	-0-	50	1	222	2	N	-0-					-0-
02	435	N	163	-0-	-272	-0-	26	1	137	2	N	-0-					-0-
03	465	N	172	-0-	-293	-0-	29	1	141	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	270	N	262	-0-	-8	-0-	43	1	219	2	N	-0-					-0-
*05	213	N	213	-0-	-0-	-0-	36	1	177	2	N	-0-					-0-

HAYNES "A" WELL #: 6 RRCID -> 229411 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12443 - 12482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5186	X	5186	-0-	-0-	-0-	871	1	4315	2	N	-0-					-0-
01	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	585	1	2606	2	N	-0-					-0-
02	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	534	1	2794	2	N	-0-					-0-
03	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	692	1	3334	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
04	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	668	1	3398	2	N	-0-					-0-
*05	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	717	1	3502	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
12	1736	N	1497	-0-	-239	-0-	251	1	1246	2	N	-0-					-0-
01	1426	N	1417	-0-	-9	-0-	260	1	1157	2	N	-0-					-0-
02	1421	N	1303	-0-	-118	-0-	209	1	1094	2	N	-0-					-0-
03	1550	N	930	-0-	-620	-0-	160	1	770	2	N	-0-					-0-
04	1440	N	1162	-0-	-278	-0-	191	1	971	2	N	-0-					-0-
05	1457	N	1126	-0-	-331	-0-	191	1	935	2	N	-0-					-0-

HAYNES "A" WELL #: 7 RRCID -> 232952 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 14960 PERF.12266 - 14158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9362	X	6836	-0-	-2526	-0-	1148	1	5688	2	N	-0-					-0-
01	9362	X	5749	-0-	-3613	-0-	1053	1	4696	2	N	-0-					-0-
02	8236	X	8074	-0-	-162	-0-	1296	1	6778	2	N	-0-					-0-
03	8804	X	6401	-0-	-2403	-0-	1100	1	5298	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
04	8520	X	5893	-0-	-2627	-0-	968	1	4925	2	N	-0-					-0-
05	8990	X	6691	-0-	-2299	-0-	1137	1	5554	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
12	1426	N	1	-0-	-1425	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
01	93	N	4	-0-	-89	-0-	1	1	3	2	Y	-0-					-0-
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	2	Y	-0-					-0-
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	12	1	56	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
*04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	12	1	63	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	11	N	6	-0-	-5	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					-0-

HAYNES "A" WELL #: 10 RRCID -> 235501 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12282 - 14708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	790	N	790	-0-	-0-	-0-	133	1	657	2	N	-0-					-0-
01	859	N	859	-0-	-0-	-0-	157	1	702	2	N	-0-					-0-
02	899	N	636	-0-	-263	-0-	102	1	534	2	N	-0-					-0-
03	837	N	699	-0-	-138	-0-	120	1	579	2	N	-0-					-0-
04	870	N	615	-0-	-255	-0-	101	1	514	2	N	-0-					-0-
05	713	N	607	-0-	-106	-0-	103	1	504	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
12	2914	X	2598	-0-	-316	-0-	436	1	2162	2	Y	-0-					-0-
01	2883	X	2538	-0-	-345	-0-	465	1	2073	2	Y	-0-					-0-
02	2523	X	2040	-0-	-483	-0-	327	1	1713	2	Y	-0-					-0-
03	2728	X	2465	-0-	-263	-0-	424	1	2041	2	Y	-0-					-0-
04	2550	N	2293	-0-	-257	-0-	377	1	1916	2	Y	-0-					-0-
*05	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	404	1	1972	2	Y	-0-					-0-

HAYNES "A" WELL #: 14 RRCID -> 242001 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12428 - 14784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1271	N	1252	-0-	-19	-0-	210	1	1042	2	N	-0-					-0-
01	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	236	1	1052	2	N	-0-					-0-
02	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	223	1	1165	2	N	-0-					-0-
03	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	249	1	1201	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
04	1290	N	1200	-0-	-90	-0-	197	1	1003	2	N	-0-					-0-
05	1550	N	1240	-0-	-310	-0-	211	1	1029	2	N	-0-					-0-

HAYNES "A" WELL #: 13 RRCID -> 242231 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 14761 PERF.12320 - 13099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES "A" WELL #: 16 RRCID -> 243667 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 13550 PERF.12364 - 13210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1674	N	1418	-0-	-256	-0-	238	1	1180	2	N	-0-					-0-
01	1674	N	1157	-0-	-517	-0-	212	1	945	2	N	-0-					-0-
02	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	291	1	1524	2	N	-0-					-0-
03	3042	N	3042	-0-	-0-	-0-	523	1	2517	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
*04	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	369	1	1877	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*05	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	301	1	1471	2	N	-0-					-0-

HAYNES "A" WELL #: 20 RRCID -> 247770 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 13560 PERF.12416 - 12560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1705	X	1215	-0-	-490	-0-	204	1	1011	2	N	-0-					-0-
01	1705	X	1304	-0-	-401	-0-	239	1	1065	2	N	-0-					-0-
02	1595	X	1328	-0-	-267	-0-	213	1	1115	2	N	-0-					-0-
03	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	227	1	1095	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
04	1320	N	1248	-0-	-72	-0-	205	1	1043	2	N	-0-					-0-
05	1488	N	1353	-0-	-135	-0-	230	1	1123	2	N	-0-					-0-

EARTHSTONE OPERATING, LLC 238732
LANIER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 253316 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7410 - 7544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	316	-0-	-304	-0-	316	2			N	-0-					16
01	744	N	671	-0-	-73	-0-	671	2			N	-0-					16
02	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					16
03	643	N	643	-0-	-0-	-0-	612	2	31	9	N	28					44
04	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					44
*05	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					44

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ENCINA RESOURCES, LLC 251741
VOLPE WELL #: 1 RRCID -> 170400 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10798 - 11346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	5053	X	2310	-0-	-2743	-0-	510	1	1800	3	N	-0-			-0-
01	5053	X	4349	-0-	-704	-0-	709	1	3640	3	N	-0-			-0-
02	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	553	1	3389	3	N	-0-			-0-
03	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	624	1	3880	3	N	-0-			-0-
04	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	636	1	2915	3	N	-0-			-0-
*05	677	X	677	-0-	-0-	-0-	368	1	309	3	N	-0-			-0-

GARZA WELL #: 2 RRCID -> 233226 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15000 PERF.12423 - 13260

12	1798	N	850	-0-	-948	-0-	850	3			N	-0-			-0-
01	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-			-0-
02	870	N	757	-0-	-113	-0-	757	3			N	-0-			-0-
03	837	N	281	-0-	-556	-0-	281	3			N	-0-			-0-
04	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-			-0-
05	806	N	361	-0-	-445	-0-	361	3			N	-0-			-0-

GARZA WELL #: 3 RRCID -> 235923 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 14950 PERF.12278 - 14652

12	1085	X	964	-0-	-121	-0-	964	3			N	-0-			-0-
01	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3			N	-0-			-0-
02	812	N	769	-0-	-43	-0-	769	3			N	-0-			-0-
03	961	N	344	-0-	-617	-0-	344	3			N	-0-			-0-
04	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-			-0-
05	837	N	550	-0-	-287	-0-	550	3			N	-0-			-0-

VOLPE WELL #: 2 RRCID -> 236753 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10612 - 11222

12	7068	X	4805	-0-	-2263	-0-	1061	1	3744	3	N	-0-			-0-
01	7068	X	5624	-0-	-1444	-0-	917	1	4707	3	N	-0-			-0-
02	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-	782	1	4791	3	N	-0-			-0-
03	6262	X	5569	-0-	-693	-0-	772	1	4797	3	N	-0-			-0-
04	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	798	1	3658	3	N	-0-			-0-
*05	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	1792	1	1502	3	N	-0-			-0-

FERNANDEZ WELL #: 2 RRCID -> 241564 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9698 - 9730

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GARZA WELL #: 6 RRCID -> 247767 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 15600 PERF.12780 - 13838

12	2325	X	2176	-0-	-149	-0-	2176	3			N	-0-			-0-
01	2325	X	2206	-0-	-119	-0-	2206	3			N	-0-			-0-
02	2095	X	2095	-0-	-0-	-0-	2095	3			N	-0-			-0-
03	2170	X	2107	-0-	-63	-0-	2107	3			N	-0-			-0-
04	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	3			N	-0-			-0-
*05	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	3			N	-0-			-0-

BOOHER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 250204 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 13790 PERF.12436 - 13614

12	13051	X	11448	-0-	-1603	-0-	1731	1	9717	3	N	-0-			-0-
01	12617	X	12102	-0-	-515	-0-	1580	1	10522	3	N	-0-			-0-
02	10991	X	9047	-0-	-1944	-0-	2146	1	6901	3	N	-0-			-0-
03	12989	X	11232	-0-	-1757	-0-	2028	1	9204	3	N	-0-			-0-
04	11136	X	11136	-0-	-0-	-0-	2125	1	9011	3	N	-0-			-0-
*05	10439	X	10439	-0-	-0-	-0-	2048	1	8391	3	N	-0-			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. 253162

GARZA, L. WELL #: 5 RRCID -> 169192 COMPL. DATE 07/18/1998 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10474 - 13046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1705	N	1690	-0-	-15	-0-	166	1	1524	2	Y	-0-					1
01	1674	N	1635	-0-	-39	-0-	144	1	1491	2	Y	-0-					1
02	2697	N	1495	-0-	-1202	-0-	129	1	1366	2	Y	-0-					1
03	1705	N	1538	-0-	-167	-0-	124	1	1414	2	Y	-0-					1
04	1590	N	1159	-0-	-431	-0-	94	1	1065	2	Y	-0-					1
*05	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	132	1	1559	2	Y	-0-					1

L. GARZA WELL #: 7 RRCID -> 170350 COMPL. DATE 09/03/1998 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10708 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		605	-0-	605	605	49	1	556	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		707	-0-	707	1312	57	1	650	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		650	-0-	650	1962	51	1	599	2	Y	-0-					-0-

GARZA, L. WELL #: 6 RRCID -> 172011 COMPL. DATE 02/23/1999 TOTAL DEPTH 13300 PERF.10583 - 12378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		284	-0-	284	284	23	1	261	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		211	-0-	211	495	16	1	195	2	Y	-0-					-0-

GARZA L. WELL #: 8 RRCID -> 173084 COMPL. DATE 04/30/1999 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10795 - 11459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		707	-0-	707	707	57	1	650	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		766	-0-	766	1473	62	1	704	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		752	-0-	752	2225	59	1	693	2	Y	-0-					-0-

GARZA, L. WELL #: 10 RRCID -> 174937 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10658 - 11413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	211	1	1935	2	Y	-0-					1
01	2831	N	2831	-0-	-0-	-0-	249	1	2582	2	Y	-0-					1
02	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	199	1	2100	2	Y	-0-					1
03	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	206	1	2345	2	Y	-0-					1
04	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	171	1	1946	2	Y	-0-					1
*05	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	136	1	1606	2	Y	-0-					1

GARZA, L. WELL #: 9 RRCID -> 175111 COMPL. DATE 09/07/1999 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11184 - 11288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1953	N	927	-0-	-1026	-0-	91	1	836	2	Y	-0-					-0-
01	1922	N	1058	-0-	-864	-0-	93	1	965	2	Y	-0-					-0-
02	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	93	1	979	2	Y	-0-					-0-
03	952	N	952	-0-	-0-	-0-	77	1	875	2	Y	-0-					-0-
04	1020	N	766	-0-	-254	-0-	62	1	704	2	Y	-0-					-0-
05	1147	N	1120	-0-	-27	-0-	87	1	1033	2	Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FLORES, L. G. WELL #: 1 RRCID -> 070208 COMPL. DATE 02/06/1977 TOTAL DEPTH 12620 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA, LAURO WELL #: 1 RRCID -> 089705 COMPL. DATE 06/25/1980 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10967 - 11043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 119537 COMPL. DATE 12/23/1985 TOTAL DEPTH 13086 PERF.10666 - 11496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8959	X	7277	-0-	-1682	-0-	273	1	7004	2	N	-0-					-0-
01	8959	X	8599	-0-	-360	-0-	313	1	8286	2	N	-0-					-0-
02	8381	X	8092	-0-	-289	-0-	311	1	7781	2	N	-0-					-0-
03	8185	X	8185	-0-	-0-	-0-	320	1	7865	2	N	-0-					-0-
04	8404	X	8404	-0-	-0-	-0-	341	1	8063	2	N	-0-					-0-
*05	8805	X	8805	-0-	-0-	-0-	378	1	8427	2	N	-0-					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 121402 COMPL. DATE 05/22/1986 TOTAL DEPTH 14277 PERF.10634 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	72	1	1859	2	N	-0-					-0-
01	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	69	1	1836	2	N	-0-					-0-
02	952	N	952	-0-	-0-	-0-	37	1	915	2	N	-0-					-0-
03	1550	N	411	-0-	-1139	-0-	16	1	395	2	N	-0-					-0-
04	1500	N	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 121827 COMPL. DATE 07/28/1986 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10671 - 11498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
*05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-

GUTIERREZ, E.E. WELL #: 1 RRCID -> 122469 COMPL. DATE 10/06/1986 TOTAL DEPTH 13328 PERF.10436 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7429	X	7429	-0-	-0-	-0-	451	1	6976	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
01	8091	X	7125	-0-	-966	-0-	447	1	6676	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
02	7569	X	6316	-0-	-1253	-0-	384	1	5931	2	Y	1					3
							1	9									
03	8091	X	5791	-0-	-2300	-0-	389	1	5399	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
04	6600	X	5217	-0-	-1383	-0-	320	1	4896	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
05	6820	X	5390	-0-	-1430	-0-	330	1	5058	2	Y	2	3	1			1
							2	9									

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 3 C RRCID -> 122921 COMPL. DATE 11/20/1986 TOTAL DEPTH 14219 PERF.10690 - 11708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACOBA WELL #: 1 C RRCID -> 123612 COMPL. DATE 02/21/1987 TOTAL DEPTH 13910 PERF.10584 - 11399

12	15252	X	11864	-0-	-3388	-0-	720	1	11140	2	Y	4	5	1			3
							4	9									
01	14539	X	11190	-0-	-3349	-0-	702	1	10487	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
02	13079	X	10421	-0-	-2658	-0-	634	1	9785	2	Y	2					3
							2	9									
03	13392	X	8993	-0-	-4399	-0-	604	1	8385	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
04	10890	X	9019	-0-	-1871	-0-	554	1	8463	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
05	11253	X	8864	-0-	-2389	-0-	543	1	8318	2	Y	3	5	1			-0-
							3	9									

MUNOZ WELL #: 3 C RRCID -> 123613 COMPL. DATE 02/25/1987 TOTAL DEPTH 13665 PERF.11311 - 11390

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES "B" WELL #: 2 C RRCID -> 124004 COMPL. DATE 02/25/1987 TOTAL DEPTH 14385 PERF.11304 - 11537

12	310	N	305	-0-	-5	-0-	11	1	294	2	N	-0-					-0-
01	361	N	361	-0-	-0-	-0-	13	1	348	2	N	-0-					-0-
02	290	N	238	-0-	-52	-0-	9	1	229	2	N	-0-					-0-
03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	15	1	369	2	N	-0-					-0-
04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	15	1	356	2	N	-0-					-0-
*05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	15	1	327	2	N	-0-					-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 2 C RRCID -> 124101 COMPL. DATE 04/24/1987 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10666 - 10705

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 4 C RRCID -> 124383 COMPL. DATE 06/07/1987 TOTAL DEPTH 14565 PERF.10718 - 10831

12	6324	X	5611	-0-	-713	-0-	210	1	5401	2	N	-0-					-0-
01	7643	X	7643	-0-	-0-	-0-	278	1	7365	2	N	-0-					-0-
02	7189	X	7189	-0-	-0-	-0-	276	1	6913	2	N	-0-					-0-
03	7655	X	7655	-0-	-0-	-0-	300	1	7355	2	N	-0-					-0-
04	7410	X	7191	-0-	-219	-0-	291	1	6900	2	N	-0-					-0-
05	7657	X	7022	-0-	-635	-0-	302	1	6720	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA, L. "5" WELL #: 5 RRCID -> 124674 COMPL. DATE 07/13/1987 TOTAL DEPTH 14357 PERF.11108 - 11128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	105	1	1627	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	620	N	313	-0-	-307	-0-	20	1	292	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	464	N	226	-0-	-238	-0-	14	1	211	2	Y	1					1
							1	9									
03	1736	N	196	-0-	-1540	-0-	13	1	183	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	26	1	393	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*05	330	N	330	-0-	-0-	-0-	20	1	310	2	Y	-0-					-0-

GARZA "D" GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 124683 COMPL. DATE 06/30/1987 TOTAL DEPTH 13960 PERF.11050 - 11120

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 125040 COMPL. DATE 08/15/1987 TOTAL DEPTH 14395 PERF.10763 - 10990

12	6294	X	6294	-0-	-0-	-0-	391	1	5903	2	N	-0-					-0-
01	6293	X	6271	-0-	-22	-0-	363	1	5908	2	N	-0-					-0-
02	5887	X	5613	-0-	-274	-0-	302	1	5311	2	N	-0-					-0-
03	6293	X	5896	-0-	-397	-0-	311	1	5585	2	N	-0-					-0-
04	5700	X	4492	-0-	-1208	-0-	245	1	4247	2	N	-0-					-0-
05	5890	X	4080	-0-	-1810	-0-	228	1	3852	2	N	-0-					-0-

IRENE WELL #: 1 C RRCID -> 125443 COMPL. DATE 10/02/1987 TOTAL DEPTH 13812 PERF.10506 - 11370

12	17	X	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
01	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		7	-0-	7	7	7	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		1	-0-	1	8	1	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-
*05	14	X	6	-0-	-8	-0-	6	2			Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, E. E. WELL #: 3 RRCID -> 125448 COMPL. DATE 10/02/1987 TOTAL DEPTH 13870 PERF.10903 - 11056

12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	5	1	78	2	Y	-0-					-0-
01	93	N	53	-0-	-40	-0-	3	1	50	2	Y	-0-					-0-
02	87	N	60	-0-	-27	-0-	4	1	56	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	40	-0-	-53	-0-	3	1	37	2	Y	-0-					-0-
04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	2	Y	-0-					-0-
*05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	2	Y	-0-					-0-

MUNOZ WELL #: 2 RRCID -> 125688 COMPL. DATE 10/31/1987 TOTAL DEPTH 11926 PERF.10632 - 11432

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2234						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2234						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2234						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2234						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2234						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2234						N	NO RPT					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JACOBA WELL #: 3 C RRCID -> 126078 COMPL. DATE 12/19/1987 TOTAL DEPTH 13850 PERF.10680 - 10839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3038	X	1028	-0-	-2010	-0-	62	1	966	2	Y	-0-					-0-
01	3038	X	1260	-0-	-1778	-0-	79	1	1181	2	Y	-0-					-0-
02	2088	X	1210	-0-	-878	-0-	74	1	1136	2	Y	-0-					-0-
03	1705	X	1278	-0-	-427	-0-	86	1	1191	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1230	N	1167	-0-	-63	-0-	72	1	1095	2	Y	-0-					-0-
*05	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	66	1	1004	2	Y	-0-					-0-

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 126080 COMPL. DATE 12/17/1987 TOTAL DEPTH 11905 PERF.10685 - 10731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6324	X	6038	-0-	-286	-0-	375	1	5663	2	N	-0-					-0-
01	6324	X	5902	-0-	-422	-0-	342	1	5560	2	N	-0-					-0-
02	5916	X	5028	-0-	-888	-0-	270	1	4758	2	N	-0-					-0-
03	6324	X	5641	-0-	-683	-0-	298	1	5343	2	N	-0-					-0-
04	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	292	1	5062	2	N	-0-					-0-
05	5301	X	4986	-0-	-315	-0-	278	1	4708	2	N	-0-					-0-

GARZA, L. WELL #: 6 RRCID -> 126081 COMPL. DATE 12/13/1987 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10718 - 10884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	N	792	-0-	-14	-0-	48	1	744	2	Y	-0-					-0-
01	882	N	882	-0-	-0-	-0-	55	1	827	2	Y	-0-					-0-
02	831	N	831	-0-	-0-	-0-	51	1	780	2	Y	-0-					-0-
03	839	N	839	-0-	-0-	-0-	56	1	783	2	Y	-0-					-0-
04	840	N	806	-0-	-34	-0-	49	1	757	2	Y	-0-					-0-
*05	834	N	834	-0-	-0-	-0-	51	1	783	2	Y	-0-					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 5 C RRCID -> 126243 COMPL. DATE 12/01/1987 TOTAL DEPTH 14326 PERF.10477 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACOBA WELL #: 2 C RRCID -> 126687 COMPL. DATE 02/01/1988 TOTAL DEPTH 13700 PERF.10550 - 10582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3193	X	2123	-0-	-1070	-0-	129	1	1993	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	2914	X	1419	-0-	-1495	-0-	89	1	1330	2	Y	-0-					-0-
02	2581	X	954	-0-	-1627	-0-	58	1	896	2	Y	-0-					-0-
03	2542	X	1413	-0-	-1129	-0-	95	1	1318	2	Y	-0-					-0-
04	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	75	1	1147	2	Y	-0-					-0-
*05	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	66	1	1016	2	Y	-0-					-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
12	62	N	18	-0-	-44	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
01	217	N	175	-0-	-42	-0-	10	1	165	2	N	-0-					-0-
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
03	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	180	N	17	-0-	-163	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
*05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 126887 COMPL. DATE 02/02/1988 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10598 - 10621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 126995 COMPL. DATE 03/05/1988 TOTAL DEPTH 13854 PERF.10464 - 11101

12	1488	X	443	-0-	-1045	-0-	27	1	416	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	961	X	189	-0-	-772	-0-	12	1	177	2	Y	-0-					-0-
02	899	X	415	-0-	-484	-0-	25	1	390	2	Y	-0-					-0-
03	434	X	266	-0-	-168	-0-	18	1	246	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
04	542	X	542	-0-	-0-	-0-	33	1	508	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	434	X	422	-0-	-12	-0-	26	1	395	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 3 C RRCID -> 127205 COMPL. DATE 04/22/1988 TOTAL DEPTH 14259 PERF.10712 - 10906

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 127859 COMPL. DATE 06/30/1988 TOTAL DEPTH 13857 PERF.10940 - 11310

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 127866 COMPL. DATE 06/22/1988 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10288 - 11120

12	7781	X	7010	-0-	-771	-0-	425	1	6583	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
01	7781	X	6438	-0-	-1343	-0-	404	1	6033	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
02	7279	X	5932	-0-	-1347	-0-	361	1	5570	2	Y	1					3
							1	9									
03	7781	X	6758	-0-	-1023	-0-	454	1	6301	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
04	6450	X	4406	-0-	-2044	-0-	270	1	4135	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
05	6665	X	3424	-0-	-3241	-0-	210	1	3212	2	Y	2	3	1			1
							2	9									

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 128416 COMPL. DATE 08/21/1988 TOTAL DEPTH 13955 PERF.10273 - 11088

12	1271	N	796	-0-	-475	-0-	796	2			N	-0-					-0-
01	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			N	-0-					-0-
02	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					-0-
03	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	816	-0-	-414	-0-	816	2			N	-0-					-0-
*05	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DAISY WELL #: 1 RRCID -> 128719 COMPL. DATE 09/27/1988 TOTAL DEPTH 14435 PERF.10754 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	85	1	2169	2	N	-0-					-0-
01	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	68	1	1802	2	N	-0-					-0-
02	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	77	1	1936	2	N	-0-					-0-
03	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	77	1	1882	2	N	-0-					-0-
04	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	64	1	1528	2	N	-0-					-0-
*05	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	77	1	1717	2	N	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 6 RRCID -> 128999 COMPL. DATE 10/27/1988 TOTAL DEPTH 13950 PERF.10530 - 11128

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 7 RRCID -> 129190 COMPL. DATE 11/27/1988 TOTAL DEPTH 13924 PERF.10445 - 11262

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

IRENE WELL #: 2 C RRCID -> 130006 COMPL. DATE 12/24/1996 TOTAL DEPTH 13850 PERF.12600 - 13600

12	951	N	951	-0-	-0-	-0-	58	1	893	2	Y	-0-					-0-
01	806	N	633	-0-	-173	-0-	40	1	593	2	Y	-0-					-0-
02	580	N	441	-0-	-139	-0-	27	1	414	2	Y	-0-					-0-
03	961	N	763	-0-	-198	-0-	51	1	712	2	Y	-0-					-0-
04	866	N	866	-0-	-0-	-0-	53	1	813	2	Y	-0-					-0-
*05	509	N	509	-0-	-0-	-0-	31	1	478	2	Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, E.E. WELL #: 2R RRCID -> 130147 COMPL. DATE 02/28/1989 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11220 - 11336

12	3097	X	2954	-0-	-143	-0-	179 1	1 9	2774	2	Y	1	1	1			-0-
01	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	189	1	2818	2	Y	-0-					-0-
02	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	170	1	2618	2	Y	-0-					-0-
03	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	197	1	2736	2	Y	-0-					-0-
04	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	173	1	2639	2	Y	-0-					-0-
*05	1765	X	1765	-0-	-0-	-0-	108	1	1657	2	Y	-0-					-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 130245 COMPL. DATE 03/10/1989 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10546 - 10564

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DAISY WELL #: 2 RRCID -> 130248 COMPL. DATE 03/12/1989 TOTAL DEPTH 14400 PERF.10572 - 10632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	61	-0-	-1	-0-	2	1	59	2	N	-0-					-0-
01	79	N	79	-0-	-0-	-0-	3	1	76	2	N	-0-					-0-
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	5	1	119	2	N	-0-					-0-
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	7	1	168	2	N	-0-					-0-
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	8	1	184	2	N	-0-					-0-
*05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	6	1	127	2	N	-0-					-0-

ARACELI WELL #: 1 RRCID -> 130333 COMPL. DATE 03/21/1989 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11052 - 11080

12	5425	X	3784	-0-	-1641	-0-	230	1	3553	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	4960	X	4757	-0-	-203	-0-	298	1	4458	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	307	1	4740	2	Y	1					1
							1	9									
03	5858	X	5858	-0-	-0-	-0-	394	1	5461	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
04	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	336	1	5139	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*05	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	297	1	4548	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

FLORES, L.G. WELL #: 7 RRCID -> 131586 COMPL. DATE 07/13/1989 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10304 - 10978

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GARZA "D" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 131663 COMPL. DATE 08/14/1989 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10877 - 11050

12	217	N	1	-0-	-216	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	174	N	-0-	-0-	-174	-0-					N	-0-					-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	15	1	227	2	N	-0-					-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 131664 COMPL. DATE 08/16/1989 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10520 - 10710

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 132355 COMPL. DATE 10/22/1989 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10496 - 11141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	152	1	2301	2	N	-0-					-0-
01	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	155	1	2524	2	N	-0-					-0-
02	2900	N	2909	-0-	9	9	156	1	2753	2	N	-0-					-0-
03	3100	X	3091	-0-	-9	-0-	163	1	2928	2	N	-0-					-0-
04	2976	N	2976	-0-	-0-	-0-	162	1	2814	2	N	-0-					-0-
*05	2978	N	2978	-0-	-0-	-0-	166	1	2812	2	N	-0-					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 9 RRCID -> 132674 COMPL. DATE 11/19/1989 TOTAL DEPTH 13900 PERF.10563 - 11320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	69	1	1779	2	N	-0-					-0-
01	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	72	1	1900	2	N	-0-					-0-
02	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	85	1	2138	2	N	-0-					-0-
03	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	95	1	2326	2	N	-0-					-0-
04	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	86	1	2032	2	N	-0-					-0-
*05	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	100	1	2235	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J.O.D. WELL #: 3 RRCID -> 133964 COMPL. DATE 07/05/1990 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11148 - 11362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8122	X	4834	-0-	-3288	-0-	181	1	4653	2	N	-0-					-0-
01	8122	X	3012	-0-	-5110	-0-	110	1	2902	2	N	-0-					-0-
02	7598	X	5307	-0-	-2291	-0-	204	1	5103	2	N	-0-					-0-
03	8122	X	7685	-0-	-437	-0-	301	1	7384	2	N	-0-					-0-
04	8250	X	7424	-0-	-826	-0-	301	1	7123	2	N	-0-					-0-
*05	6877	X	6877	-0-	-0-	-0-	295	1	6582	2	N	-0-					-0-

FLORES, L.G. WELL #: 9 RRCID -> 135085 COMPL. DATE 05/13/1990 TOTAL DEPTH 11347 PERF.10887 - 10996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2015	X	1265	-0-	-750	-0-	77	1	1188	2	Y	-0-					-0-
01	1791	X	1791	-0-	-0-	-0-	112	1	1679	2	Y	-0-					-0-
02	1818	X	1818	-0-	-0-	-0-	111	1	1707	2	Y	-0-					-0-
03	1395	X	1239	-0-	-156	-0-	83	1	1154	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
04	1740	X	721	-0-	-1019	-0-	44	1	677	2	Y	-0-	1	1			-0-
*05	2030	X	2030	-0-	-0-	-0-	124	1	1905	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

L.F.T. WELL #: 2 RRCID -> 135298 COMPL. DATE 06/21/1990 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10887 - 11280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	46	1	1189	2	N	-0-					-0-
01	811	N	811	-0-	-0-	-0-	29	1	782	2	N	-0-					-0-
02	1102	N	739	-0-	-363	-0-	29	1	710	2	N	-0-					-0-
03	1240	N	295	-0-	-945	-0-	11	1	284	2	N	-0-					-0-
04	780	N	317	-0-	-463	-0-	13	1	304	2	N	-0-					-0-
*05	581	N	581	-0-	-0-	-0-	25	1	556	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA, L. "B" 3 WELL #: 3 RRCID -> 135328 COMPL. DATE 07/12/1990 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10583 - 10603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	465	N	266	-0-	-199	-0-	16	1	250	2	Y	-0-			-0-
01	961	N	171	-0-	-790	-0-	11	1	160	2	Y	-0-			-0-
02	551	N	60	-0-	-491	-0-	4	1	56	2	Y	-0-			-0-
03	279	N	75	-0-	-204	-0-	5	1	70	2	Y	-0-			-0-
04	150	N	34	-0-	-116	-0-	2	1	32	2	Y	-0-			-0-
*05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	2	Y	-0-			-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 10 C RRCID -> 135442 COMPL. DATE 08/01/1990 TOTAL DEPTH 14333 PERF.10570 - 10718

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

ASCHE WELL #: 21 RRCID -> 135990 COMPL. DATE 08/10/1990 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10520 - 11128

12	620	N	531	-0-	-89	-0-	32	1	499	2	Y	-0-			-0-
01	620	N	548	-0-	-72	-0-	34	1	514	2	Y	-0-			-0-
02	559	N	559	-0-	-0-	-0-	34	1	525	2	Y	-0-			-0-
03	571	N	571	-0-	-0-	-0-	38	1	533	2	Y	-0-			-0-
04	540	N	424	-0-	-116	-0-	26	1	398	2	Y	-0-			-0-
*05	333	N	333	-0-	-0-	-0-	20	1	313	2	Y	-0-			-0-

EMMA WELL #: 1 RRCID -> 137021 COMPL. DATE 09/20/1990 TOTAL DEPTH 11591 PERF.10578 - 10784

12	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-			-0-
01	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-			-0-
02	1421	X	-0-	-0-	-1421	-0-					Y	-0-			-0-
03	1070	X	1070	-0-	-0-	-0-	72	1	998	2	Y	-0-			-0-
04	229	N	229	-0-	-0-	-0-	14	1	215	2	Y	-0-			-0-
*05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	18	1	271	2	Y	-0-			-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 5R RRCID -> 137333 COMPL. DATE 10/21/1990 TOTAL DEPTH 11520 PERF.10682 - 10716

12	124	N	112	-0-	-12	-0-	7	1	105	2	N	-0-			-0-
01	124	N	82	-0-	-42	-0-	5	1	77	2	N	-0-			-0-
02	116	N	91	-0-	-25	-0-	5	1	86	2	N	-0-			-0-
03	124	N	8	-0-	-116	-0-	8	2			N	-0-			-0-
04	90	N	25	-0-	-65	-0-	1	1	24	2	N	-0-			-0-
*05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	8	1	136	2	N	-0-			-0-

J.O.D. WELL #: 4 RRCID -> 137336 COMPL. DATE 12/22/1990 TOTAL DEPTH 11535 PERF.10562 - 11260

12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	10	1	250	2	N	-0-			-0-
01	266	N	266	-0-	-0-	-0-	10	1	256	2	N	-0-			-0-
02	232	N	229	-0-	-3	-0-	9	1	220	2	N	-0-			-0-
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	10	1	241	2	N	-0-			-0-
04	270	N	232	-0-	-38	-0-	9	1	223	2	N	-0-			-0-
*05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	10	1	222	2	N	-0-			-0-

GARZA, L. "B" 4 WELL #: 4 RRCID -> 137337 COMPL. DATE 01/17/1991 TOTAL DEPTH 14175 PERF.10462 - 10476

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BERNARDO GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 137341 COMPL. DATE 02/27/1991 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10656 - 11357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	10	N	2	-0-	-8	-0-	2	2			N	-0-			-0-
01	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	2			N	-0-			-0-
02	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-			-0-
03	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-			-0-
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-			-0-
*05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-

L.F.T. WELL #: 4 RRCID -> 138581 COMPL. DATE 05/07/1991 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10668 - 11184

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 12 RRCID -> 139158 COMPL. DATE 06/09/1991 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11072 - 11107

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 139695 COMPL. DATE 09/11/1991 TOTAL DEPTH 11680 PERF.10637 - 11111

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 140561 COMPL. DATE 12/22/1991 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10770 - 10816

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DAISY WELL #: 3 RRCID -> 141052 COMPL. DATE 03/17/1992 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10792 - 11318

12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	6	1	153	2	N	-0-			-0-
01	154	N	154	-0-	-0-	-0-	6	1	148	2	N	-0-			-0-
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	5	1	137	2	N	-0-			-0-
03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	6	1	137	2	N	-0-			-0-
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	5	1	119	2	N	-0-			-0-
*05	123	N	123	-0-	-0-	-0-	5	1	118	2	N	-0-			-0-

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 141730 COMPL. DATE 04/30/1992 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10912 - 11669

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142476 COMPL. DATE 08/15/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11324 - 11406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	X	5	-0-	-3095	-0-	5	2			N	-0-					-0-
01	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES "B" WELL #: 3 RRCID -> 144877 COMPL. DATE 03/20/1993 TOTAL DEPTH 14350 PERF.10812 - 10854

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAYNES "B" WELL #: 4-C RRCID -> 146044 COMPL. DATE 08/29/1993 TOTAL DEPTH 14400 PERF.10780 - 10845

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 146753 COMPL. DATE 09/02/1993 TOTAL DEPTH 14100 PERF.10675 - 11546

12	1798	N	1631	-0-	-167	-0-	99	1	1532	2	Y	-0-					-0-
01	1736	N	1674	-0-	-62	-0-	105	1	1569	2	Y	-0-					-0-
02	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	113	1	1746	2	Y	-0-					-0-
03	1643	N	1521	-0-	-122	-0-	102	1	1418	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1620	N	1445	-0-	-175	-0-	89	1	1356	2	Y	-0-					-0-
*05	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	107	1	1637	2	Y	-0-					-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 146889 COMPL. DATE 10/04/1993 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10400 - 10500

12	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	223	1	3360	2	N	-0-					-0-
01	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	243	1	3956	2	N	-0-					-0-
02	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	231	1	4067	2	N	-0-					-0-
03	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	199	1	3578	2	N	-0-					-0-
04	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	243	1	4213	2	N	-0-					-0-
*05	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	233	1	3939	2	N	-0-					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 5-C RRCID -> 147800 COMPL. DATE 01/05/1994 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11353 - 11447

12	11966	X	11531	-0-	-435	-0-	717	1	10814	2	N	-0-					-0-
01	11966	X	10621	-0-	-1345	-0-	615	1	10006	2	N	-0-					-0-
02	10469	X	8450	-0-	-2019	-0-	454	1	7996	2	N	-0-					-0-
03	11532	X	9783	-0-	-1749	-0-	516	1	9267	2	N	-0-					-0-
04	9260	X	9260	-0-	-0-	-0-	504	1	8756	2	N	-0-					-0-
05	9362	X	8734	-0-	-628	-0-	488	1	8246	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BERNARDO GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 147897 COMPL. DATE 01/17/1994 TOTAL DEPTH 13990 PERF.10446 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	199	1	3003	2	N	-0-					-0-
01	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	295	1	4791	2	N	-0-					-0-
02	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	219	1	3845	2	N	-0-					-0-
03	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	219	1	3921	2	N	-0-					-0-
04	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	201	1	3489	2	N	-0-					-0-
*05	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	175	1	2952	2	N	-0-					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 14 C RRCID -> 148682 COMPL. DATE 01/20/1994 TOTAL DEPTH 14420 PERF.10578 - 11296

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 11 RRCID -> 149005 COMPL. DATE 03/19/1994 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11363 - 11389

12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	9	1	242	2	N	-0-					-0-
01	346	N	346	-0-	-0-	-0-	13	1	333	2	N	-0-					-0-
02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	8	1	204	2	N	-0-					-0-
03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	9	1	219	2	N	-0-					-0-
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	6	1	145	2	N	-0-					-0-
*05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	7	1	166	2	N	-0-					-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 149173 COMPL. DATE 04/05/1994 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10380 - 11323

12	685	N	685	-0-	-0-	-0-	43	1	642	2	N	-0-					-0-
01	686	N	686	-0-	-0-	-0-	40	1	646	2	N	-0-					-0-
02	580	N	558	-0-	-22	-0-	30	1	528	2	N	-0-					-0-
03	682	N	557	-0-	-125	-0-	29	1	528	2	N	-0-					-0-
04	660	N	533	-0-	-127	-0-	29	1	504	2	N	-0-					-0-
*05	554	N	554	-0-	-0-	-0-	31	1	523	2	N	-0-					-0-

FLORES, L.G. WELL #: 14 C RRCID -> 149952 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14050 PERF.10380 - 10900

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 6-C RRCID -> 150195 COMPL. DATE 06/14/1994 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11404 - 11444

12	465	N	439	-0-	-26	-0-	27	1	412	2	N	-0-					-0-
01	496	N	466	-0-	-30	-0-	27	1	439	2	N	-0-					-0-
02	464	N	440	-0-	-24	-0-	24	1	416	2	N	-0-					-0-
03	439	N	439	-0-	-0-	-0-	23	1	416	2	N	-0-					-0-
04	450	N	425	-0-	-25	-0-	23	1	402	2	N	-0-					-0-
*05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	24	1	414	2	N	-0-					-0-

FLORES, L.G. WELL #: 15-C RRCID -> 150226 COMPL. DATE 07/03/1994 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10871 - 10923

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BERNARDO GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 151365 COMPL. DATE 09/06/1994 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10502 - 11212

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	172	1	2594	2	N	-0-					-0-
01	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	153	1	2487	2	N	-0-					-0-
02	2523	N	2370	-0-	-153	-0-	127	1	2243	2	N	-0-					-0-
03	2697	N	2444	-0-	-253	-0-	129	1	2315	2	N	-0-					-0-
04	2550	N	2330	-0-	-220	-0-	127	1	2203	2	N	-0-					-0-
*05	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	133	1	2241	2	N	-0-					-0-

FLORES, L.G. WELL #: 16 C RRCID -> 151453 COMPL. DATE 08/27/1994 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10340 - 11005

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	246	1	3809	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	271	1	4052	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	240	1	3704	2	Y	-0-					1
03	3596	X	3323	-0-	-273	-0-	223	1	3098	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	4170	X	2616	-0-	-1554	-0-	161	1	2454	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	4309	X	3257	-0-	-1052	-0-	200	1	3056	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151636 COMPL. DATE 02/05/2011 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10486 - 10676

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5411	X	5411	-0-	-0-	-0-	336	1	5075	2	N	-0-					-0-
01	5115	X	5105	-0-	-10	-0-	296	1	4809	2	N	-0-					-0-
02	4785	X	4671	-0-	-114	-0-	251	1	4420	2	N	-0-					-0-
03	5115	X	4790	-0-	-325	-0-	253	1	4537	2	N	-0-					-0-
04	4620	X	4599	-0-	-21	-0-	251	1	4348	2	N	-0-					-0-
05	4774	X	4177	-0-	-597	-0-	233	1	3944	2	N	-0-					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 151931 COMPL. DATE 11/05/1994 TOTAL DEPTH 14433 PERF.10676 - 11346

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	588	-0-	-1	-0-	36	1	552	2	Y	-0-					-0-
01	594	N	594	-0-	-0-	-0-	37	1	557	2	Y	-0-					-0-
02	551	N	543	-0-	-8	-0-	33	1	510	2	Y	-0-					-0-
03	589	N	588	-0-	-1	-0-	40	1	548	2	Y	-0-					-0-
04	570	N	549	-0-	-21	-0-	34	1	515	2	Y	-0-					-0-
*05	443	N	443	-0-	-0-	-0-	27	1	416	2	Y	-0-					-0-

EMMA WELL #: 2 RRCID -> 152428 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10671 - 11121

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2263	X	2034	-0-	-229	-0-	126	1	1908	2	Y	-0-					-0-
01	2170	N	1608	-0-	-562	-0-	93	1	1515	2	Y	-0-					-0-
02	2001	N	1525	-0-	-476	-0-	82	1	1443	2	Y	-0-					-0-
03	2046	N	526	-0-	-1520	-0-	28	1	498	2	Y	-0-					-0-
04	1560	N	845	-0-	-715	-0-	46	1	799	2	Y	-0-					-0-
*05	820	N	820	-0-	-0-	-0-	46	1	774	2	Y	-0-					-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 152599 COMPL. DATE 12/29/1994 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11261 - 11300

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	2	N	-0-					-0-
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	N	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	N	-0-					-0-
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	4	1	79	2	N	-0-					-0-
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	6	1	100	2	N	-0-					-0-
*05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	8	1	129	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FLORES, L. G. WELL #: 18 RRCID -> 152922 COMPL. DATE 01/12/1995 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10318 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES "B" WELL #: 7 RRCID -> 153313 COMPL. DATE 10/15/1994 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11298 - 11814

12	16089	X	13986	-0-	-2103	-0-	524	1	13462	2	N	-0-					-0-
01	15810	X	15279	-0-	-531	-0-	556	1	14723	2	N	-0-					-0-
02	14643	X	14643	-0-	-0-	-0-	563	1	14080	2	N	-0-					-0-
03	15190	X	14742	-0-	-448	-0-	577	1	14165	2	N	-0-					-0-
04	14790	X	12719	-0-	-2071	-0-	515	1	12204	2	N	-0-					-0-
05	15283	X	10991	-0-	-4292	-0-	472	1	10519	2	N	-0-					-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 153873 COMPL. DATE 03/31/1995 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10670 - 10886

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES "D" WELL #: 3 RRCID -> 156762 COMPL. DATE 07/08/1995 TOTAL DEPTH 14427 PERF.12252 - 12466

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 36 RRCID -> 165973 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 11027 PERF. 9807 - 10492

12	574	N	574	-0-	-0-	-0-	35	1	539	2	Y	-0-	2	1			-0-
01	2294	N	2126	-0-	-168	-0-	133	1	1992	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	137	1	2115	2	Y	1					1
							1	9									
03	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	156	1	2165	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	139	1	2117	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*05	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	138	1	2105	2	Y	-0-	1	1			-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 15 RRCID -> 166168 COMPL. DATE 00/07/1997 TOTAL DEPTH 14359 PERF.11164 - 11194

12	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	45	1	1143	2	N	-0-					-0-
01	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	43	1	1145	2	N	-0-					-0-
02	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	51	1	1266	2	N	-0-					-0-
03	1178	N	867	-0-	-311	-0-	34	1	833	2	N	-0-					-0-
04	1140	N	864	-0-	-276	-0-	35	1	829	2	N	-0-					-0-
*05	978	N	978	-0-	-0-	-0-	42	1	936	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES "B" WELL #: 8 RRCID -> 166776 COMPL. DATE 01/27/1998 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11190 - 11258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 11 RRCID -> 167432 COMPL. DATE 02/17/1998 TOTAL DEPTH 14038 PERF.10808 - 11320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 19 RRCID -> 167603 COMPL. DATE 03/13/1998 TOTAL DEPTH 11325 PERF.10375 - 11135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	767	N	767	-0-	-0-	-0-	47	1	720	2	Y	-0-					-0-
01	775	N	707	-0-	-68	-0-	44	1	663	2	Y	-0-					-0-
02	667	N	563	-0-	-104	-0-	34	1	529	2	Y	-0-					-0-
03	775	N	500	-0-	-275	-0-	34	1	466	2	Y	-0-					-0-
04	690	N	526	-0-	-164	-0-	32	1	494	2	Y	-0-					-0-
*05	898	N	898	-0-	-0-	-0-	55	1	843	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 38 RRCID -> 167605 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10472 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	84	1	1304	2	Y	-0-					-0-
01	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	89	1	1332	2	Y	-0-					-0-
02	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	79	1	1223	2	Y	-0-					-0-
03	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	79	1	1097	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1380	N	1169	-0-	-211	-0-	72	1	1097	2	Y	-0-					-0-
*05	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	77	1	1174	2	Y	-0-					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 16 RRCID -> 168835 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 11656 PERF.10610 - 10768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	N	987	-0-	-36	-0-	37	1	950	2	N	-0-					-0-
01	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	38	1	991	2	N	-0-					-0-
02	928	N	910	-0-	-18	-0-	35	1	875	2	N	-0-					-0-
03	992	N	920	-0-	-72	-0-	36	1	884	2	N	-0-					-0-
04	990	N	863	-0-	-127	-0-	35	1	828	2	N	-0-					-0-
*05	864	N	864	-0-	-0-	-0-	37	1	827	2	N	-0-					-0-

J.O.D. WELL #: 6 RRCID -> 168908 COMPL. DATE 06/13/1998 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11420 - 11559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	142	-0-	-13	-0-	5	1	137	2	N	-0-					-0-
01	155	N	102	-0-	-53	-0-	4	1	98	2	N	-0-					-0-
02	145	N	79	-0-	-66	-0-	3	1	76	2	N	-0-					-0-
03	155	N	81	-0-	-74	-0-	3	1	78	2	N	-0-					-0-
04	90	N	87	-0-	-3	-0-	3	1	84	2	N	-0-					-0-
*05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	4	1	85	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUTIERREZ, E. E. WELL #: 4 RRCID -> 170130 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10388 - 11076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5270	X	5078	-0-	-192	-0-	308	1	4768	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	5270	X	5131	-0-	-139	-0-	322	1	4808	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	4930	X	4728	-0-	-202	-0-	288	1	4439	2	Y	1					2
							1	9									
03	5146	X	5035	-0-	-111	-0-	338	1	4695	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
04	4950	X	4820	-0-	-130	-0-	296	1	4523	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
05	5115	X	4975	-0-	-140	-0-	305	1	4669	2	Y	1	2	1			1
							1	9									

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 170262 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10528 - 11225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	18	1	266	2	N	-0-					-0-
01	383	N	383	-0-	-0-	-0-	22	1	361	2	N	-0-					-0-
02	349	N	349	-0-	-0-	-0-	19	1	330	2	N	-0-					-0-
03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	20	1	364	2	N	-0-					-0-
04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	20	1	343	2	N	-0-					-0-
*05	381	N	381	-0-	-0-	-0-	21	1	360	2	N	-0-					-0-

ARACELI GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170557 COMPL. DATE 10/05/1998 TOTAL DEPTH 11158 PERF.10324 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	112	1	1739	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	3100	N	4551	-0-	1451	1451	286	1	4265	2	Y	-0-					-0-
02	2900	N	3860	-0-	960	2411	235	1	3624	2	Y	1					1
							1	9									
03	3100	N	4437	-0-	1337	3748	298	1	4136	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
04	7424	X	3676	-0-	-3748	-0-	226	1	3449	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
05	4557	X	705	-0-	-3852	-0-	43	1	660	2	Y	2	3	1			1
							2	9									

GARZA-IRENE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170912 COMPL. DATE 09/08/1998 TOTAL DEPTH 13900 PERF.10910 - 11164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	521					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	521					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	521					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	521					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	521					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	521					N	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 39 RRCID -> 170913 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10454 - 11188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		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	-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-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 171080 COMPL. DATE 11/05/1998 TOTAL DEPTH 11009 PERF.10466 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORRAS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 171536 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10614 - 10669

12	155	N	93	-0-	-62	-0-	6	1	87	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	181	N	181	-0-	-0-	-0-	11	1	170	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	12	1	184	2	Y	-0-					-0-
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	13	1	174	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	100	-0-	-50	-0-	6	1	93	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	10	1	155	2	Y	-0-					-0-

RAMIREZ, RAMIRO WELL #: 1 RRCID -> 172492 COMPL. DATE 03/24/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10475 - 10502

12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	15	1	236	2	Y	-0-					-0-
01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	16	1	237	2	Y	-0-					-0-
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	14	1	220	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	244	-0-	-4	-0-	16	1	228	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	227	-0-	-13	-0-	14	1	213	2	Y	-0-					-0-
*05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	10	1	153	2	Y	-0-					-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 172509 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10865 - 10882

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 40 RRCID -> 173165 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 11340 PERF.10350 - 11000

12	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	66	1	1019	2	Y	-0-					-0-
01	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	72	1	1081	2	Y	-0-					-0-
02	696	N	679	-0-	-17	-0-	41	1	638	2	Y	-0-					-0-
03	775	N	681	-0-	-94	-0-	46	1	635	2	Y	-0-					-0-
04	913	N	913	-0-	-0-	-0-	56	1	857	2	Y	-0-					-0-
*05	862	N	862	-0-	-0-	-0-	53	1	809	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

12	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	218	1	3367	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	217	1	3244	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	3248	X	3038	-0-	-210	-0-	185	1	2853	2	Y	-0-					-0-
03	3472	X	2396	-0-	-1076	-0-	161	1	2234	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	3300	X	2462	-0-	-838	-0-	151	1	2311	2	Y	-0-					-0-
05	3410	X	2727	-0-	-683	-0-	167	1	2559	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
J. O. D. WELL #: 8 RRCID -> 173571 COMPL. DATE 05/22/1999 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10724 - 10864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	19	-0-	-74	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
01	186	N	13	-0-	-173	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
02	29	N	4	-0-	-25	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
*05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	9	1	150	2	N	-0-					-0-

JACOBA WELL #: 4 RRCID -> 173877 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 14100 PERF.10357 - 13137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3007	X	2601	-0-	-406	-0-	158	1	2443	2	Y	-0-					-0-
01	2538	X	2538	-0-	-0-	-0-	159	1	2379	2	Y	-0-					-0-
02	2335	X	2335	-0-	-0-	-0-	142	1	2193	2	Y	-0-					-0-
03	2604	X	2353	-0-	-251	-0-	158	1	2194	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	2460	N	2328	-0-	-132	-0-	143	1	2185	2	Y	-0-					-0-
*05	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	130	1	1983	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 41 RRCID -> 174006 COMPL. DATE 06/24/1999 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10209 - 11040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	N	818	-0-	-50	-0-	50	1	768	2	Y	-0-					-0-
01	837	N	803	-0-	-34	-0-	50	1	753	2	Y	-0-					-0-
02	783	N	755	-0-	-28	-0-	46	1	709	2	Y	-0-					-0-
03	806	N	783	-0-	-23	-0-	53	1	730	2	Y	-0-					-0-
04	780	N	663	-0-	-117	-0-	41	1	622	2	Y	-0-					-0-
*05	662	N	662	-0-	-0-	-0-	41	1	621	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		-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-

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
12	6603	X	5812	-0-	-791	-0-	353	1	5457	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
01	6386	X	5944	-0-	-442	-0-	373	1	5570	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
02	5974	X	5591	-0-	-383	-0-	340	1	5250	2	Y	1					3
							1	9									
03	6231	X	5506	-0-	-725	-0-	370	1	5135	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
04	5850	X	4323	-0-	-1527	-0-	265	1	4057	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	5952	X	1268	-0-	-4684	-0-	78	1	1189	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	6	1	99	2	Y	-0-			-0-
01	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
02	116	N	-0-	-0-	-116	-0-					Y	-0-			-0-
03	93	N	13	-0-	-80	-0-	1	1	12	2	Y	-0-			-0-
04	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
*05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	2	Y	-0-			-0-

FLORES, L. G. WELL #: 23 RRCID -> 175056 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 11330 PERF.11017 - 11052

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

J.O.D. "1" WELL #: 9 RRCID -> 175057 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 14230 PERF.11098 - 13386

12	4526	X	3399	-0-	-1127	-0-	127	1	3272	2	N	-0-			-0-
01	4433	X	3562	-0-	-871	-0-	129	1	3433	2	N	-0-			-0-
02	4147	X	2952	-0-	-1195	-0-	114	1	2838	2	N	-0-			-0-
03	3999	X	3026	-0-	-973	-0-	118	1	2908	2	N	-0-			-0-
04	3570	X	2640	-0-	-930	-0-	107	1	2533	2	N	-0-			-0-
05	3565	X	2263	-0-	-1302	-0-	97	1	2166	2	N	-0-			-0-

ASCHE WELL #: 43 RRCID -> 175114 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10962 - 11145

12	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	78	1	1209	2	Y	-0-			-0-
01	1178	N	862	-0-	-316	-0-	54	1	808	2	Y	-0-			-0-
02	1276	N	931	-0-	-345	-0-	57	1	874	2	Y	-0-			-0-
03	1302	N	1054	-0-	-248	-0-	71	1	983	2	Y	-0-			-0-
04	840	N	824	-0-	-16	-0-	51	1	773	2	Y	-0-			-0-
*05	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	86	1	1321	2	Y	-0-			-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 8 RRCID -> 175499 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 13822 PERF.11256 - 12930

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

J. O. D. WELL #: 7 RRCID -> 176017 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10974 - 11010

12	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	63	1	1612	2	N	-0-			-0-
01	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	69	1	1819	2	N	-0-			-0-
02	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	55	1	1363	2	N	-0-			-0-
03	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	58	1	1418	2	N	-0-			-0-
04	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	49	1	1165	2	N	-0-			-0-
*05	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	52	1	1158	2	N	-0-			-0-

DAISY WELL #: 4 RRCID -> 177204 COMPL. DATE 02/27/2000 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11209 - 11259

12	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	96	1	2461	2	N	-0-			-0-
01	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	82	1	2178	2	N	-0-			-0-
02	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	80	1	2007	2	N	-0-			-0-
03	1643	N	1556	-0-	-87	-0-	61	1	1495	2	N	-0-			-0-
04	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	71	1	1673	2	N	-0-			-0-
*05	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	75	1	1681	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 #: 13 RRCID -> 178477 COMPL. DATE 07/23/2000 TOTAL DEPTH 13767 PERF.10490 - 13078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5989	X	5989	-0-	-0-	-0-	372	1	5617	2	N	-0-					-0-
01	5540	X	5540	-0-	-0-	-0-	321	1	5219	2	N	-0-					-0-
02	4959	X	4874	-0-	-85	-0-	262	1	4612	2	N	-0-					-0-
03	5921	X	5921	-0-	-0-	-0-	313	1	5608	2	N	-0-					-0-
04	5790	X	5222	-0-	-568	-0-	284	1	4938	2	N	-0-					-0-
05	5983	X	5578	-0-	-405	-0-	312	1	5266	2	N	-0-					-0-

J.O.D. WELL #: 12 RRCID -> 179881 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 13950 PERF.10938 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	41	1	1043	2	N	-0-					-0-
01	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	70	1	1866	2	N	-0-					-0-
02	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	70	1	1756	2	N	-0-					-0-
03	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	74	1	1809	2	N	-0-					-0-
04	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	70	1	1649	2	N	-0-					-0-
*05	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	78	1	1740	2	N	-0-					-0-

LAUREL, F. D. WELL #: 1 RRCID -> 181201 COMPL. DATE 01/30/2001 TOTAL DEPTH 11075 PERF. 9789 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	970	N	970	-0-	-0-	-0-	59	1	911	2	N	-0-					-0-
01	986	N	986	-0-	-0-	-0-	62	1	924	2	N	-0-					-0-
02	754	N	445	-0-	-309	-0-	27	1	418	2	N	-0-					-0-
03	961	N	402	-0-	-559	-0-	27	1	375	2	N	-0-					-0-
04	960	N	819	-0-	-141	-0-	50	1	769	2	N	-0-					-0-
*05	778	N	778	-0-	-0-	-0-	48	1	730	2	N	-0-					-0-

J.O.D. WELL #: 13 RRCID -> 181440 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10727 - 10855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	52	1	1320	2	N	-0-					-0-
01	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	62	1	1638	2	N	-0-					-0-
02	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	47	1	1182	2	N	-0-					-0-
03	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	53	1	1304	2	N	-0-					-0-
04	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	51	1	1205	2	N	-0-					-0-
*05	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	65	1	1451	2	N	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 24 RRCID -> 183308 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10817 - 13444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3410	X	1359	-0-	-2051	-0-	82	1	1277	2	Y	-0-					-0-
01	3410	X	457	-0-	-2953	-0-	29	1	428	2	Y	-0-					-0-
02	2755	X	290	-0-	-2465	-0-	18	1	272	2	Y	-0-					-0-
03	2697	X	199	-0-	-2498	-0-	13	1	186	2	Y	-0-					-0-
04	973	X	973	-0-	-0-	-0-	60	1	913	2	Y	-0-					-0-
*05	855	N	855	-0-	-0-	-0-	52	1	803	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
12	2635	N	2438	-0-	-197	-0-	148	1	2290	2	N	-0-					-0-
01	2573	N	2427	-0-	-146	-0-	152	1	2275	2	N	-0-					-0-
02	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	143	1	2214	2	N	-0-					-0-
03	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	165	1	2287	2	N	-0-					-0-
04	2340	N	2314	-0-	-26	-0-	142	1	2172	2	N	-0-					-0-
*05	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	149	1	2285	2	N	-0-					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 186742 COMPL. DATE 12/08/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11504 - 11525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

FLORES, L. G. WELL #: 25 RRCID -> 186802 COMPL. DATE 11/05/2002 TOTAL DEPTH 14130 PERF.10748 - 13152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 28 RRCID -> 187913 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10744 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 29 RRCID -> 188014 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 11705 PERF.11380 - 11515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6417	X	6225	-0-	-192	-0-	378 2	1 9	5845	2	Y	2	2	1			6
01	6727	X	6411	-0-	-316	-0-	402 1	1 9	6008	2	Y	1	2	1			5
02	6293	X	5861	-0-	-432	-0-	357 1	1 9	5503	2	Y	1					6
03	6727	X	5898	-0-	-829	-0-	396 2	1 9	5500	2	Y	2	2	1			6
04	5820	X	5820	-0-	-0-	-0-	357 1	1 9	5462	2	Y	1	1	1			6
05	6014	X	5305	-0-	-709	-0-	325 2	1 9	4978	2	Y	2	3	1			5

FLORES, L.G. WELL #: 26 RRCID -> 188180 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11277 - 13265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3720	X	2548	-0-	-1172	-0-	155 1	1 9	2392	2	Y	1	1	1			-0-
01	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	262	1	3918	2	Y	-0-					-0-
02	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	210	1	3240	2	Y	-0-					-0-
03	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	241 1	1 9	3348	2	Y	1	1	1			-0-
04	3570	X	3383	-0-	-187	-0-	208	1	3175	2	Y	-0-					-0-
05	3689	X	3402	-0-	-287	-0-	209 1	1 9	3192	2	Y	1	1	1			-0-

FLORES, L.G. WELL #: 27 RRCID -> 188699 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 14050 PERF.10330 - 13788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	1410	N	1223	-0-	-187	-0-	66	1	1157	2	Y	-0-					-0-
*07	1457	N	1224	-0-	-233	-0-	72	1	1152	2	Y	-0-					-0-
*08	1426	N	1269	-0-	-157	-0-	80	1	1189	2	Y	-0-					-0-
*09	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	84	1	1198	2	Y	-0-					-0-
*10	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	80	1	1193	2	Y	-0-					-0-
*11	1230	N	1203	-0-	-27	-0-	74	1	1129	2	Y	-0-					-0-
*12	1333	N	1190	-0-	-143	-0-	72	1	1118	2	Y	-0-					-0-
*01	1271	N	1198	-0-	-73	-0-	75	1	1123	2	Y	-0-					-0-
*02	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	71	1	1090	2	Y	-0-					-0-
*03	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	84	1	1169	2	Y	-0-					-0-
*04	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	78	1	1189	2	Y	-0-					-0-
*05	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	81	1	1239	2	Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA, LAURO WELL #: 2 RRCID -> 189120 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10974 - 11120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1302	X	1185	-0-	-117	-0-	72	1	1112	2	Y	1					1
							1	9									
01	1302	X	1073	-0-	-229	-0-	67	1	1006	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	1315	X	1315	-0-	-0-	-0-	80	1	1235	2	Y	-0-					-0-
03	1615	X	1615	-0-	-0-	-0-	109	1	1506	2	Y	-0-					-0-
04	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	110	1	1680	2	Y	-0-					-0-
*05	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	93	1	1423	2	Y	-0-					-0-

GARZA, LAURO WELL #: 3 RRCID -> 190000 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 13651 PERF.10440 - 12954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2046	X	1574	-0-	-472	-0-	95	1	1478	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	2046	X	1274	-0-	-772	-0-	80	1	1194	2	Y	-0-					-0-
02	1894	X	1894	-0-	-0-	-0-	115	1	1779	2	Y	-0-					-0-
03	2028	X	2028	-0-	-0-	-0-	136	1	1891	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	120	1	1839	2	Y	-0-					-0-
*05	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	121	1	1849	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
12	435	N	435	-0-	-0-	-0-	26	1	409	2	Y	-0-					-0-
01	434	N	382	-0-	-52	-0-	24	1	358	2	Y	-0-					-0-
02	406	N	400	-0-	-6	-0-	24	1	376	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	428	-0-	-6	-0-	29	1	399	2	Y	-0-					-0-
04	397	N	397	-0-	-0-	-0-	24	1	373	2	Y	-0-					-0-
*05	407	N	407	-0-	-0-	-0-	25	1	382	2	Y	-0-					-0-

KENEDY-ALONZO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190680 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10031 - 11811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5673	X	3949	-0-	-1724	-0-	240	1	3709	2	N	-0-					-0-
01	5673	X	4449	-0-	-1224	-0-	279	1	4170	2	N	-0-					-0-
02	4205	X	3529	-0-	-676	-0-	214	1	3300	2	N	14					14
							15	9									
03	4495	X	4179	-0-	-316	-0-	281	1	3898	2	N	-0-					14
04	4320	X	3330	-0-	-990	-0-	204	1	3126	2	N	-0-					14
*05	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	281	1	4297	2	N	-0-					14

MUNOZ WELL #: 4 RRCID -> 190813 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10510 - 13442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3379	X	3086	-0-	-293	-0-	187	1	2898	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	3379	X	3229	-0-	-150	-0-	203	1	3026	2	Y	-0-					-0-
02	3161	X	2958	-0-	-203	-0-	180	1	2778	2	Y	-0-					-0-
03	3224	X	3173	-0-	-51	-0-	213	1	2959	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	3120	X	2611	-0-	-509	-0-	160	1	2451	2	Y	-0-					-0-
05	3224	X	2177	-0-	-1047	-0-	133	1	2043	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
ASCHE WELL #: 65 RRCID -> 190875 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10912 - 12641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5301	X	5155	-0-	-146	-0-	313	1	4841	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	5301	X	2810	-0-	-2491	-0-	176	1	2633	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	4959	X	2724	-0-	-2235	-0-	166	1	2557	2	Y	1					1
							1	9									
03	6753	X	6753	-0-	-0-	-0-	454	1	6296	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
04	5130	X	3845	-0-	-1285	-0-	236	1	3608	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	5146	X	4706	-0-	-440	-0-	289	1	4415	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									

FLORES, L. G. WELL #: 34 RRCID -> 191279 COMPL. DATE 07/10/2002 TOTAL DEPTH 14275 PERF.10432 - 11005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	961	N	789	-0-	-172	-0-	48	1	740	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1023	N	564	-0-	-459	-0-	35	1	529	2	Y	-0-					-0-
02	986	N	721	-0-	-265	-0-	44	1	677	2	Y	-0-					-0-
03	775	N	628	-0-	-147	-0-	42	1	586	2	Y	-0-					-0-
04	600	N	600	-0-	-0-	-0-	37	1	563	2	Y	-0-					-0-
*05	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	88	1	1352	2	Y	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 37 RRCID -> 191644 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 14100 PERF.10760 - 13400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2573	N	2417	-0-	-156	-0-	147	1	2269	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	2857	N	2857	-0-	-0-	-0-	179	1	2678	2	Y	-0-					-0-
02	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	159	1	2455	2	Y	-0-					-0-
03	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	179	1	2483	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	2760	N	1839	-0-	-921	-0-	113	1	1726	2	Y	-0-					-0-
*05	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	76	1	1164	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

FLORES, L. G. WELL #: 38 RRCID -> 191679 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10962 - 11022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	937	N	937	-0-	-0-	-0-	57	1	880	2	Y	-0-					-0-
01	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	83	1	1247	2	Y	-0-					-0-
02	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	65	1	1010	2	Y	-0-					-0-
03	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	97	1	1348	2	Y	-0-					-0-
04	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	109	1	1673	2	Y	-0-					-0-
*05	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	104	1	1598	2	Y	-0-					-0-

JACOBA WELL #: 5 RRCID -> 192864 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 13673 PERF.10848 - 13264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1922	N	912	-0-	-1010	-0-	55	1	857	2	Y	-0-					-0-
01	1581	N	866	-0-	-715	-0-	54	1	812	2	Y	-0-					-0-
02	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	95	1	1459	2	Y	-0-					-0-
03	899	N	664	-0-	-235	-0-	45	1	618	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	840	N	379	-0-	-461	-0-	23	1	356	2	Y	-0-					-0-
*05	616	N	616	-0-	-0-	-0-	38	1	578	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 #: 39 RRCID -> 193096 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11110 - 12448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1581	X	1248	-0-	-333	-0-	76	1	1172	2	Y	-0-					-0-
01	1581	X	1429	-0-	-152	-0-	90	1	1339	2	Y	-0-					-0-
02	1479	X	1157	-0-	-322	-0-	70	1	1087	2	Y	-0-					-0-
03	1271	X	1032	-0-	-239	-0-	69	1	962	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1380	N	626	-0-	-754	-0-	38	1	588	2	Y	-0-					-0-
*05	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	106	1	1629	2	Y	-0-					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 18 RRCID -> 193244 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 13650 PERF.10489 - 13403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12440	X	12440	-0-	-0-	-0-	467	1	11973	2	N	-0-					-0-
01	12532	X	12532	-0-	-0-	-0-	456	1	12076	2	N	-0-					-0-
02	11356	X	11356	-0-	-0-	-0-	437	1	10919	2	N	-0-					-0-
03	11955	X	11955	-0-	-0-	-0-	468	1	11487	2	N	-0-					-0-
04	11820	X	11114	-0-	-706	-0-	450	1	10664	2	N	-0-					-0-
05	12214	X	11119	-0-	-1095	-0-	477	1	10642	2	N	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 17R RRCID -> 193269 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10876 - 10902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	232	-0-	-202	-0-	14	1	218	2	Y	-0-					1
01	403	N	78	-0-	-325	-0-	5	1	73	2	Y	-0-					1
02	319	N	126	-0-	-193	-0-	8	1	118	2	Y	-0-					1
03	217	N	55	-0-	-162	-0-	4	1	51	2	Y	-0-					1
*04	90	N	40	-0-	-50	-0-	2	1	38	2	Y	-0-	1	1			-0-
*05	87	N	87	-0-	-0-	-0-	5	1	82	2	Y	-0-					-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 193724 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10963 - 12604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1116	N	836	-0-	-280	-0-	52	1	784	2	N	-0-					-0-
01	899	N	899	-0-	-0-	-0-	52	1	847	2	N	-0-					-0-
02	782	N	782	-0-	-0-	-0-	42	1	740	2	N	-0-					-0-
03	837	N	798	-0-	-39	-0-	42	1	756	2	N	-0-					-0-
04	870	N	713	-0-	-157	-0-	39	1	674	2	N	-0-					-0-
*05	701	N	701	-0-	-0-	-0-	39	1	662	2	N	-0-					-0-

GARZA D GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 193736 COMPL. DATE 11/10/2002 TOTAL DEPTH 13872 PERF.10954 - 12558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5456	X	4350	-0-	-1106	-0-	264	1	4084	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	5456	X	4567	-0-	-889	-0-	287	1	4279	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	5046	X	4566	-0-	-480	-0-	278	1	4287	2	Y	1					2
							1	9									
03	5394	X	4643	-0-	-751	-0-	312	1	4329	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
04	4770	X	4212	-0-	-558	-0-	259	1	3952	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
05	4557	X	3883	-0-	-674	-0-	238	1	3644	2	Y	1	2	1			1
							1	9									

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 67 RRCID -> 193838 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 12967 PERF.10972 - 12652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1209	N	967	-0-	-242	-0-	59	1	907	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1085	N	809	-0-	-276	-0-	51	1	758	2	Y	-0-					-0-
02	1189	N	827	-0-	-362	-0-	50	1	777	2	Y	-0-					-0-
03	961	N	708	-0-	-253	-0-	48	1	660	2	Y	-0-					-0-
04	780	N	625	-0-	-155	-0-	38	1	587	2	Y	-0-					-0-
*05	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	69	1	1060	2	Y	-0-					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 19 RRCID -> 193849 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10559 - 13008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7161	X	6972	-0-	-189	-0-	261	1	6711	2	N	-0-					-0-
01	8027	X	8027	-0-	-0-	-0-	292	1	7735	2	N	-0-					-0-
02	7415	X	7415	-0-	-0-	-0-	285	1	7130	2	N	-0-					-0-
03	8030	X	8030	-0-	-0-	-0-	314	1	7716	2	N	-0-					-0-
04	8324	X	8324	-0-	-0-	-0-	337	1	7987	2	N	-0-					-0-
05	8029	X	6401	-0-	-1628	-0-	275	1	6126	2	N	-0-					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 20 RRCID -> 194012 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF.10563 - 11380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	468	-0-	-28	-0-	18	1	450	2	N	-0-					-0-
01	520	N	520	-0-	-0-	-0-	19	1	501	2	N	-0-					-0-
02	469	N	469	-0-	-0-	-0-	18	1	451	2	N	-0-					-0-
03	507	N	507	-0-	-0-	-0-	20	1	487	2	N	-0-					-0-
04	510	N	472	-0-	-38	-0-	19	1	453	2	N	-0-					-0-
*05	473	N	473	-0-	-0-	-0-	20	1	453	2	N	-0-					-0-

YZAGUIRRE - LEO GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 194298 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 14050 PERF.10416 - 13854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6182	X	6182	-0-	-0-	-0-	384	1	5798	2	N	-0-					-0-
01	5859	X	5753	-0-	-106	-0-	333	1	5420	2	N	-0-					-0-
02	5481	X	5454	-0-	-27	-0-	293	1	5161	2	N	-0-					-0-
03	6730	X	6730	-0-	-0-	-0-	355	1	6375	2	N	-0-					-0-
04	5970	X	4726	-0-	-1244	-0-	257	1	4469	2	N	-0-					-0-
05	6169	X	3872	-0-	-2297	-0-	216	1	3656	2	N	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 66 RRCID -> 194490 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 13014 PERF.10402 - 12791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5673	X	5129	-0-	-544	-0-	311	1	4816	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
01	5673	X	4507	-0-	-1166	-0-	282	1	4216	2	Y	8	2	1			7
							9	9									
02	5046	X	4492	-0-	-554	-0-	273	1	4218	2	Y	1					8
							1	9									
03	5115	X	4636	-0-	-479	-0-	312	1	4322	2	Y	2	2	1			8
							2	9									
*04	4800	X	3914	-0-	-886	-0-	240	1	3674	2	Y	-0-	8	1			-0-
05	4960	X	4443	-0-	-517	-0-	272	1	4170	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
FLORES, L. G. WELL #: 31 RRCID -> 194677 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 14182 PERF.10376 - 12226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	961	N	825	-0-	-136	-0-	50	1	774	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	930	N	782	-0-	-148	-0-	49	1	733	2	Y	-0-					-0-
02	899	N	677	-0-	-222	-0-	41	1	636	2	Y	-0-					-0-
03	837	N	741	-0-	-96	-0-	50	1	691	2	Y	-0-					-0-
04	720	N	700	-0-	-20	-0-	43	1	657	2	Y	-0-					-0-
*05	734	N	734	-0-	-0-	-0-	45	1	689	2	Y	-0-					-0-

JACOBA WELL #: 6 RRCID -> 194692 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10551 - 13366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	262	N	262	-0-	-0-	-0-	16	1	246	2	Y	-0-					-0-
01	264	N	264	-0-	-0-	-0-	17	1	247	2	Y	-0-					-0-
02	245	N	245	-0-	-0-	-0-	15	1	230	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	155	-0-	-93	-0-	10	1	145	2	Y	-0-					-0-
04	270	N	161	-0-	-109	-0-	10	1	151	2	Y	-0-					-0-
*05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	11	1	171	2	Y	-0-					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 21 RRCID -> 194789 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10442 - 12830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	174	1	4473	2	N	-0-					-0-
01	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	161	1	4246	2	N	-0-					-0-
02	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	130	1	3252	2	N	-0-					-0-
03	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	142	1	3489	2	N	-0-					-0-
04	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	133	1	3142	2	N	-0-					-0-
*05	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	144	1	3220	2	N	-0-					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 22 RRCID -> 195137 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11232 - 12474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	92	-0-	-94	-0-	3	1	89	2	N	-0-					-0-
01	247	N	247	-0-	-0-	-0-	9	1	238	2	N	-0-					-0-
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	5	1	137	2	N	-0-					-0-
03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	5	1	116	2	N	-0-					-0-
04	180	N	120	-0-	-60	-0-	5	1	115	2	N	-0-					-0-
*05	300	N	300	-0-	-0-	-0-	13	1	287	2	N	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 40 RRCID -> 195367 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 11580 PERF.10391 - 11350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	120	N	77	-0-	-43	-0-	4	1	73	2	Y	-0-					-0-
*07	93	N	80	-0-	-13	-0-	5	1	75	2	Y	-0-					-0-
*08	93	N	78	-0-	-15	-0-	5	1	73	2	Y	-0-					-0-
*09	90	N	76	-0-	-14	-0-	5	1	71	2	Y	-0-					-0-
*10	93	N	77	-0-	-16	-0-	5	1	72	2	Y	-0-					-0-
*11	90	N	65	-0-	-25	-0-	4	1	61	2	Y	-0-					-0-
*12	93	N	83	-0-	-10	-0-	5	1	78	2	Y	-0-					-0-
*01	92	N	92	-0-	-0-	-0-	6	1	86	2	Y	-0-					-0-
*02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	5	1	73	2	Y	-0-					-0-
*03	93	N	77	-0-	-16	-0-	5	1	72	2	Y	-0-					-0-
*04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	2	Y	-0-					-0-
*05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	2	Y	-0-					-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 197114 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 14026 PERF.10447 - 13775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	352	-0-	-20	-0-	22	1	330	2	N	-0-					-0-
01	341	N	314	-0-	-27	-0-	18	1	296	2	N	-0-					-0-
02	319	N	146	-0-	-173	-0-	8	1	138	2	N	-0-					-0-
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
04	300	N	282	-0-	-18	-0-	15	1	267	2	N	-0-					-0-
*05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	18	1	300	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

BUSTAMANTE G. U. WELL #: 8 RRCID -> 197290 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 14125 PERF.10842 - 11441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	157	1	2367	2	N	-0-					-0-
01	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	121	1	1962	2	N	-0-					-0-
02	2059	N	1411	-0-	-648	-0-	76	1	1335	2	N	-0-					-0-
03	2201	N	1746	-0-	-455	-0-	92	1	1654	2	N	-0-					-0-
04	2010	N	1265	-0-	-745	-0-	69	1	1196	2	N	-0-					-0-
*05	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	57	1	972	2	N	-0-					-0-

BUSTAMANTE G. U. WELL #: 7 RRCID -> 197661 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.10868 - 12662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	324	-0-	-110	-0-	20	1	304	2	N	-0-					-0-
01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	18	1	295	2	N	-0-					-0-
02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	16	1	289	2	N	-0-					-0-
03	310	N	293	-0-	-17	-0-	16	1	277	2	N	-0-					-0-
04	300	N	259	-0-	-41	-0-	14	1	245	2	N	-0-					-0-
*05	592	N	592	-0-	-0-	-0-	33	1	559	2	N	-0-					-0-

MUNOZ WELL #: 5 RRCID -> 197885 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.10711 - 13788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3999	X	3563	-0-	-436	-0-	216	1	3346	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	3813	X	3353	-0-	-460	-0-	210	1	3142	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	3567	X	3146	-0-	-421	-0-	191	1	2955	2	Y	-0-					-0-
03	3813	X	3083	-0-	-730	-0-	207	1	2875	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	199	1	3038	2	Y	-0-					-0-
05	3286	X	3259	-0-	-27	-0-	200	1	3058	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

ASCHE WELL #: 75 RRCID -> 197900 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10253 - 10290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	605	N	605	-0-	-0-	-0-	37	1	568	2	Y	-0-					-0-
01	515	N	515	-0-	-0-	-0-	32	1	483	2	Y	-0-					-0-
02	493	N	332	-0-	-161	-0-	20	1	312	2	Y	-0-					-0-
03	589	N	211	-0-	-378	-0-	14	1	197	2	Y	-0-					-0-
04	270	N	255	-0-	-15	-0-	16	1	239	2	Y	-0-					-0-
*05	332	N	332	-0-	-0-	-0-	20	1	312	2	Y	-0-					-0-

MUNOZ WELL #: 6 RRCID -> 199533 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 11703 PERF.10787 - 11390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	70	1	1085	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	69	1	1030	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	67	1	1036	2	Y	1					1
							1	9									
03	1147	N	1036	-0-	-111	-0-	70	1	966	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	68	1	1046	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*05	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	76	1	1161	2	Y	-0-					-0-

MUNOZ WELL #: 7 RRCID -> 199542 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11367 - 11441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 199664 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 14020 PERF.10782 - 13854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3317	X	2963	-0-	-354	-0-	184	1	2779	2	N	-0-					-0-
01	3317	X	2713	-0-	-604	-0-	157	1	2556	2	N	-0-					-0-
02	3103	X	2690	-0-	-413	-0-	145	1	2545	2	N	-0-					-0-
03	3286	X	3087	-0-	-199	-0-	163	1	2924	2	N	-0-					-0-
04	2880	X	2835	-0-	-45	-0-	154	1	2681	2	N	-0-					-0-
05	2976	X	2523	-0-	-453	-0-	141	1	2382	2	N	-0-					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 199678 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 14061 PERF.11237 - 13424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	604	-0-	-16	-0-	38	1	566	2	N	-0-					-0-
01	620	N	613	-0-	-7	-0-	35	1	578	2	N	-0-					-0-
02	571	N	571	-0-	-0-	-0-	31	1	540	2	N	-0-					-0-
03	589	N	566	-0-	-23	-0-	30	1	536	2	N	-0-					-0-
04	600	N	550	-0-	-50	-0-	30	1	520	2	N	-0-					-0-
*05	531	N	531	-0-	-0-	-0-	30	1	501	2	N	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 74 RRCID -> 199760 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 13007 PERF.10502 - 11091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	152	1	2358	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	175	1	2611	2	Y	-0-					-0-
02	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	150	1	2310	2	Y	-0-					-0-
03	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	175	1	2432	2	Y	1					1
							1	9									
04	2580	N	2325	-0-	-255	-0-	143	1	2182	2	Y	-0-	1	1			-0-
*05	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	154	1	2356	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

ALONZO WELL #: 1 RRCID -> 200408 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11441 - 12924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	13	1	196	2	N	-0-					-0-
03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	12	1	168	2	N	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	9	1	141	2	N	-0-					-0-
*05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	87	2	N	-0-					-0-

MUNOZ WELL #: 9 RRCID -> 201062 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10801 - 13800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1178	N	1141	-0-	-37	-0-	69	1	1072	2	Y	-0-					-0-
01	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	71	1	1053	2	Y	-0-					-0-
02	1015	N	874	-0-	-141	-0-	53	1	821	2	Y	-0-					-0-
03	1147	N	753	-0-	-394	-0-	51	1	702	2	Y	-0-					-0-
04	1080	N	677	-0-	-403	-0-	42	1	635	2	Y	-0-					-0-
*05	802	N	802	-0-	-0-	-0-	49	1	753	2	Y	-0-					-0-

MUNOZ WELL #: 8 C RRCID -> 201065 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11520 - 11532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
IRENE WELL #: 3 RRCID -> 201086 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 13650 PERF.10512 - 11283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3255	X	3039	-0-	-216	-0-	184	1	2854	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	3255	X	2839	-0-	-416	-0-	178	1	2661	2	Y	-0-					-0-
02	2813	X	2571	-0-	-242	-0-	156	1	2415	2	Y	-0-					-0-
03	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	205	1	2842	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	260	1	3979	2	Y	-0-					-0-
*05	3100	N	4711	-0-	1611	1611	289	1	4421	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 201333 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 13910 PERF.10358 - 10478

12	651	N	647	-0-	-4	-0-	40	1	607	2	N	-0-					-0-
01	626	N	626	-0-	-0-	-0-	36	1	590	2	N	-0-					-0-
02	696	N	543	-0-	-153	-0-	29	1	514	2	N	-0-					-0-
03	651	N	478	-0-	-173	-0-	25	1	453	2	N	-0-					-0-
04	600	N	503	-0-	-97	-0-	27	1	476	2	N	-0-					-0-
*05	639	N	639	-0-	-0-	-0-	36	1	603	2	N	-0-					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 201655 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 14250 PERF.10981 - 14068

12	837	N	687	-0-	-150	-0-	43	1	644	2	N	-0-					-0-
01	868	N	541	-0-	-327	-0-	31	1	510	2	N	-0-					-0-
02	742	N	742	-0-	-0-	-0-	40	1	702	2	N	-0-					-0-
03	723	N	723	-0-	-0-	-0-	38	1	685	2	N	-0-					-0-
04	803	N	803	-0-	-0-	-0-	44	1	759	2	N	-0-					-0-
*05	840	N	840	-0-	-0-	-0-	47	1	793	2	N	-0-					-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 201699 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 14010 PERF.10969 - 13780

12	9858	X	9855	-0-	-3	-0-	613	1	9242	2	N	-0-					-0-
01	9858	X	9660	-0-	-198	-0-	560	1	9100	2	N	-0-					-0-
02	9222	X	8797	-0-	-425	-0-	473	1	8324	2	N	-0-					-0-
03	9858	X	9413	-0-	-445	-0-	497	1	8916	2	N	-0-					-0-
04	9090	X	8870	-0-	-220	-0-	483	1	8387	2	N	-0-					-0-
05	9393	X	8723	-0-	-670	-0-	487	1	8236	2	N	-0-					-0-

MUNOZ WELL #: 10 RRCID -> 202148 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11417 - 13470

12	4154	X	1599	-0-	-2555	-0-	97	1	1501	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	4154	X	1462	-0-	-2692	-0-	92	1	1370	2	Y	-0-					-0-
02	3886	X	1264	-0-	-2622	-0-	77	1	1187	2	Y	-0-					-0-
03	3038	X	1346	-0-	-1692	-0-	90	1	1255	2	Y	1					1
							1	9									
04	1410	X	1143	-0-	-267	-0-	70	1	1073	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	1457	X	1240	-0-	-217	-0-	76	1	1164	2	Y	-0-					-0-

MUNOZ WELL #: 11 RRCID -> 202342 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 14020 PERF.11280 - 13748

12	496	N	392	-0-	-104	-0-	24	1	368	2	Y	-0-					-0-
01	341	N	331	-0-	-10	-0-	21	1	310	2	Y	-0-					-0-
02	377	N	301	-0-	-76	-0-	18	1	283	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	396	-0-	-7	-0-	27	1	369	2	Y	-0-					-0-
04	357	N	357	-0-	-0-	-0-	22	1	335	2	Y	-0-					-0-
*05	337	N	337	-0-	-0-	-0-	21	1	316	2	Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA, L. "B" 4 WELL #: B 7 RRCID -> 202378 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 10756 PERF.10498 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	76	1	1171	2	Y	-0-					-0-
01	1333	N	1192	-0-	-141	-0-	75	1	1117	2	Y	-0-					-0-
02	1218	N	1078	-0-	-140	-0-	66	1	1012	2	Y	-0-					-0-
03	1240	N	1061	-0-	-179	-0-	71	1	990	2	Y	-0-					-0-
04	997	N	997	-0-	-0-	-0-	61	1	936	2	Y	-0-					-0-
*05	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	72	1	1096	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 83 RRCID -> 203240 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9916 - 10528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1767	N	1698	-0-	-69	-0-	103	1	1595	2	Y	-0-					-0-
*01	1767	N	1696	-0-	-71	-0-	106	1	1590	2	Y	-0-					-0-
*02	1624	N	1597	-0-	-27	-0-	97	1	1500	2	Y	-0-					-0-
*03	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	116	1	1602	2	Y	-0-					-0-
*04	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	105	1	1603	2	Y	-0-					-0-
*05	3100	N	3800	-0-	700	700	233	1	3567	2	Y	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 41 RRCID -> 203862 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10353 - 11040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1364	X	889	-0-	-475	-0-	54	1	835	2	Y	-0-					-0-
01	1364	X	653	-0-	-711	-0-	41	1	612	2	Y	-0-					-0-
02	1131	X	510	-0-	-621	-0-	31	1	479	2	Y	-0-					-0-
03	1147	X	524	-0-	-623	-0-	35	1	489	2	Y	-0-					-0-
04	570	N	412	-0-	-158	-0-	25	1	387	2	Y	-0-					-0-
*05	416	N	416	-0-	-0-	-0-	26	1	390	2	Y	-0-					-0-

GARZA, L. "4" WELL #: 7 RRCID -> 204071 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 13989 PERF.10885 - 11511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1178	N	220	-0-	-958	-0-	13	1	207	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	744	N	186	-0-	-558	-0-	12	1	173	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	290	N	118	-0-	-172	-0-	7	1	110	2	Y	1					1
							1	9									
03	217	N	155	-0-	-62	-0-	10	1	145	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	12	1	179	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	12	1	177	2	Y	-0-					-0-

GARZA, L. "5" WELL #: 9 RRCID -> 204360 COMPL. DATE 06/22/2004 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10252 - 11098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1953	X	1281	-0-	-672	-0-	78	1	1203	2	Y	-0-					-0-
01	1798	X	1234	-0-	-564	-0-	77	1	1157	2	Y	-0-					-0-
02	1334	X	1221	-0-	-113	-0-	74	1	1147	2	Y	-0-					-0-
03	1504	X	1504	-0-	-0-	-0-	101	1	1402	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	87	1	1331	2	Y	-0-					-0-
*05	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	82	1	1256	2	Y	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 42 RRCID -> 204424 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10222 - 11016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	N	715	-0-	-29	-0-	43	1	672	2	Y	-0-					-0-
01	651	N	363	-0-	-288	-0-	23	1	340	2	Y	-0-					-0-
02	783	N	344	-0-	-439	-0-	21	1	323	2	Y	-0-					-0-
03	713	N	374	-0-	-339	-0-	25	1	349	2	Y	-0-					-0-
04	360	N	352	-0-	-8	-0-	22	1	330	2	Y	-0-					-0-
*05	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	81	1	1246	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 #: 43 RRCID -> 204427 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10810 - 10846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	493	-0-	-96	-0-	30	1	463	2	Y	-0-					-0-
01	589	N	465	-0-	-124	-0-	29	1	436	2	Y	-0-					-0-
02	493	N	464	-0-	-29	-0-	28	1	436	2	Y	-0-					-0-
03	511	N	511	-0-	-0-	-0-	34	1	477	2	Y	-0-					-0-
04	511	N	511	-0-	-0-	-0-	31	1	480	2	Y	-0-					-0-
*05	493	N	493	-0-	-0-	-0-	30	1	463	2	Y	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 44 RRCID -> 207632 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 11408 PERF.10378 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	81	-0-	-12	-0-	5	1	76	2	Y	-0-					-0-
01	93	N	77	-0-	-16	-0-	5	1	72	2	Y	-0-					-0-
02	87	N	76	-0-	-11	-0-	5	1	71	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	74	-0-	-19	-0-	5	1	69	2	Y	-0-					-0-
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	2	Y	-0-					-0-
*05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	2	Y	-0-					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 25 RRCID -> 208611 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 14550 PERF.10718 - 13954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1488	N	1401	-0-	-87	-0-	53	1	1348	2	N	-0-					-0-
01	1612	N	1393	-0-	-219	-0-	51	1	1342	2	N	-0-					-0-
02	1334	N	1264	-0-	-70	-0-	49	1	1215	2	N	-0-					-0-
03	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	56	1	1372	2	N	-0-					-0-
04	1350	N	1262	-0-	-88	-0-	51	1	1211	2	N	-0-					-0-
*05	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	68	1	1510	2	N	-0-					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 208710 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.10657 - 14042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	N	835	-0-	-64	-0-	51	1	784	2	Y	-0-					-0-
01	868	N	828	-0-	-40	-0-	52	1	776	2	Y	-0-					-0-
02	812	N	773	-0-	-39	-0-	47	1	726	2	Y	-0-					-0-
03	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	70	1	969	2	Y	-0-					-0-
04	810	N	747	-0-	-63	-0-	46	1	701	2	Y	-0-					-0-
*05	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	71	1	1092	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 91 RRCID -> 209116 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10385 - 11094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1488	N	1390	-0-	-98	-0-	84	1	1306	2	Y	-0-					-0-
01	1364	N	1308	-0-	-56	-0-	82	1	1226	2	Y	-0-					-0-
02	1189	N	911	-0-	-278	-0-	55	1	856	2	Y	-0-					-0-
03	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	117	1	1627	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1260	N	997	-0-	-263	-0-	61	1	936	2	Y	-0-					-0-
*05	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	68	1	1046	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 89 RRCID -> 209464 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10400 - 12718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	355	N	355	-0-	-0-	-0-	22	1	333	2	Y	-0-					-0-
01	357	N	357	-0-	-0-	-0-	22	1	335	2	Y	-0-					-0-
02	323	N	323	-0-	-0-	-0-	20	1	303	2	Y	-0-					-0-
03	550	N	550	-0-	-0-	-0-	37	1	513	2	Y	-0-					-0-
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	22	1	342	2	Y	-0-					-0-
*05	325	N	325	-0-	-0-	-0-	20	1	305	2	Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 23 RRCID -> 209816 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 14150 PERF.10466 - 13971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3038	X	2099	-0-	-939	-0-	79	1	2020	2	N	-0-					-0-
01	3038	X	2301	-0-	-737	-0-	84	1	2217	2	N	-0-					-0-
02	2552	X	2226	-0-	-326	-0-	86	1	2140	2	N	-0-					-0-
03	2728	X	2491	-0-	-237	-0-	97	1	2394	2	N	-0-					-0-
04	2426	X	2426	-0-	-0-	-0-	98	1	2328	2	N	-0-					-0-
*05	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	97	1	2156	2	N	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 45 RRCID -> 210534 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 11438 PERF.10672 - 10709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	349	-0-	-23	-0-	21	1	328	2	Y	-0-					-0-
01	403	N	321	-0-	-82	-0-	20	1	301	2	Y	-0-					-0-
02	348	N	319	-0-	-29	-0-	19	1	300	2	Y	-0-					-0-
03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	23	1	322	2	Y	-0-					-0-
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	20	1	310	2	Y	-0-					-0-
*05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	21	1	326	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
12	346	N	346	-0-	-0-	-0-	21	1	325	2	Y	-0-					-0-
01	348	N	348	-0-	-0-	-0-	22	1	326	2	Y	-0-					-0-
02	323	N	323	-0-	-0-	-0-	20	1	303	2	Y	-0-					-0-
03	344	N	344	-0-	-0-	-0-	23	1	321	2	Y	-0-					-0-
04	330	N	326	-0-	-4	-0-	20	1	306	2	Y	-0-					-0-
*05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	20	1	308	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
12	3658	X	3465	-0-	-193	-0-	210	1	3254	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	3720	X	3580	-0-	-140	-0-	225	1	3354	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	235	1	3625	2	Y	1					1
							1	9									
03	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	287	1	3988	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	215	1	3288	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	3565	X	3396	-0-	-169	-0-	208	1	3187	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

FLORES, L. G. WELL #: 47 RRCID -> 214113 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10293 - 11054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1099	X	1099	-0-	-0-	-0-	67	1	1032	2	Y	-0-					1
01	1054	X	847	-0-	-207	-0-	53	1	794	2	Y	-0-					1
02	899	X	808	-0-	-91	-0-	49	1	759	2	Y	-0-					1
*03	1085	X	1018	-0-	-67	-0-	68	1	950	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	810	N	749	-0-	-61	-0-	46	1	703	2	Y	-0-					-0-
*05	698	N	698	-0-	-0-	-0-	43	1	655	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 #: 48 RRCID -> 214285 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 13730 PERF.10335 - 13119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4061	X	3661	-0-	-400	-0-	222	1 9	3438	2	Y	1	2	1			-0-
01	3968	X	2583	-0-	-1385	-0-	162	1 9	2420	2	Y	1	1	1			-0-
02	3712	X	2150	-0-	-1562	-0-	131	1 9	2018	2	Y	1					1
03	3844	X	2542	-0-	-1302	-0-	171	1 9	2370	2	Y	1	1	1			1
04	3180	X	1813	-0-	-1367	-0-	111	1	1702	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	3286	X	1740	-0-	-1546	-0-	107	1 9	1632	2	Y	1	1	1			-0-

GARZA-IRENE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214289 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 13900 PERF.10223 - 13697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7724	X	7724	-0-	-0-	-0-	469	1 2 9	7253	2	Y	2	3	1			5
01	7161	X	5511	-0-	-1650	-0-	346	1 2 9	5163	2	Y	2	2	1			5
02	7221	X	5015	-0-	-2206	-0-	305	1 9	4709	2	Y	1					6
03	7719	X	6015	-0-	-1704	-0-	404	1 2 9	5609	2	Y	2	2	1			6
04	5400	X	5391	-0-	-9	-0-	331	1 9	5059	2	Y	1	1	1			6
05	5580	X	5531	-0-	-49	-0-	339	1 9	5191	2	Y	1	3	1			4

FLORES, L. G. WELL #: 46 RRCID -> 215109 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10140 - 13762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1364	N	1117	-0-	-247	-0-	68	1	1049	2	Y	-0-					-0-
01	1302	N	1088	-0-	-214	-0-	68	1	1020	2	Y	-0-					-0-
02	1160	N	1114	-0-	-46	-0-	68	1	1046	2	Y	-0-					-0-
03	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	82	1	1141	2	Y	-0-					-0-
04	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	72	1	1098	2	Y	-0-					-0-
*05	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	79	1	1216	2	Y	-0-					-0-

MUNOZ WELL #: 12 RRCID -> 215805 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 14380 PERF.11349 - 13900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	131	1 9	2029	2	Y	1	1	1			-0-
01	2356	N	1670	-0-	-686	-0-	105	1	1565	2	Y	-0-					-0-
02	2088	N	1393	-0-	-695	-0-	85	1	1308	2	Y	-0-					-0-
03	2170	N	799	-0-	-1371	-0-	54	1 9	744	2	Y	1					1
04	1620	N	896	-0-	-724	-0-	55	1	841	2	Y	-0-	1	1			-0-
*05	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	117	1	1794	2	Y	-0-					-0-

MUNOZ WELL #: 13 RRCID -> 215813 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 11409 PERF.11228 - 11320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VOLPE WELL #: 2 RRCID -> 216946 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10369 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	13	1	65	2	N	-0-					-0-
01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	17	1	57	2	N	-0-					-0-
02	9	N	5	-0-	-4	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
*05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	N	-0-					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 27 RRCID -> 217123 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10526 - 11318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAS PALOMAS WELL #: 2 RRCID -> 217349 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10980 - 11216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			Y	-0-					7
01	1488	N	284	-0-	-1204	-0-	284	2			Y	-0-	7	7			-0-
02	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			Y	-0-					-0-
*03	3100	N	3103	-0-	3	3	3103	2			Y	-0-					-0-
*04	1413	N	1410	-0-	-3	-0-	35	1	1375	2	Y	-0-					-0-
*05	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			Y	-0-					-0-

JACOBA WELL #: 8 RRCID -> 217484 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 13834 PERF.10608 - 13440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	304	-0-	-6	-0-	18	1	286	2	Y	-0-					-0-
01	279	N	273	-0-	-6	-0-	17	1	256	2	Y	-0-					-0-
02	290	N	256	-0-	-34	-0-	16	1	240	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	258	-0-	-52	-0-	17	1	241	2	Y	-0-					-0-
04	270	N	207	-0-	-63	-0-	13	1	194	2	Y	-0-					-0-
*05	301	N	301	-0-	-0-	-0-	18	1	283	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
12	4774	X	4611	-0-	-163	-0-	280	1	4330	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	5950	X	5950	-0-	-0-	-0-	373	1	5577	2	Y	-0-					-0-
02	5322	X	5322	-0-	-0-	-0-	324	1	4997	2	Y	1					1
							1	9									
03	4619	X	4389	-0-	-230	-0-	295	1	4092	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	5700	X	4715	-0-	-985	-0-	289	1	4425	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	5890	X	4267	-0-	-1623	-0-	262	1	4004	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

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
12	2015	N	1949	-0-	-66	-0-	331	1	1618	2	N	-0-					-0-
01	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	259	1	871	2	N	-0-					-0-
02	2146	N	1420	-0-	-726	-0-	321	1	1099	2	N	-0-					-0-
03	1953	N	1395	-0-	-558	-0-	277	1	1118	2	N	-0-					-0-
04	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	336	1	1288	2	N	-0-					-0-
*05	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	358	1	1455	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218029 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11334 - 11358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					-0-
01	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
02	29	N	12	-0-	-17	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
*05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-

LAS PALOMAS WELL #: 4 RRCID -> 218403 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 12863 PERF.10770 - 10887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-					11
01	434	N	421	-0-	-13	-0-	421	2			Y	-0-	11	7			-0-
02	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			Y	-0-					-0-
03	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			Y	-0-					-0-
04	330	N	329	-0-	-1	-0-	8	1	321	2	Y	-0-					-0-
*05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			Y	-0-					-0-

VOLPE WELL #: 1 RRCID -> 219553 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10781 - 11683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	181	1	887	2	N	-0-					-0-
01	937	N	937	-0-	-0-	-0-	215	1	722	2	N	-0-					-0-
02	1276	N	582	-0-	-694	-0-	131	1	451	2	N	-0-					-0-
03	1054	N	580	-0-	-474	-0-	115	1	465	2	N	-0-					-0-
04	900	N	537	-0-	-363	-0-	111	1	426	2	N	-0-					-0-
*05	518	N	518	-0-	-0-	-0-	102	1	416	2	N	-0-					-0-

IRENE WELL #: 5 RRCID -> 219599 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 12942 PERF.10507 - 10522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	236	-0-	-136	-0-	14	1	222	2	Y	-0-					-0-
01	341	N	114	-0-	-227	-0-	7	1	107	2	Y	-0-					-0-
02	261	N	180	-0-	-81	-0-	11	1	169	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	191	-0-	-57	-0-	13	1	178	2	Y	-0-					-0-
04	816	N	816	-0-	-0-	-0-	50	1	766	2	Y	-0-					-0-
*05	486	N	486	-0-	-0-	-0-	30	1	456	2	Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, E. E. WELL #: 7 RRCID -> 220154 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10602 - 11275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	859	N	859	-0-	-0-	-0-	52	1	807	2	Y	-0-					-0-
01	930	N	866	-0-	-64	-0-	54	1	812	2	Y	-0-					-0-
02	783	N	779	-0-	-4	-0-	47	1	732	2	Y	-0-					-0-
03	910	N	910	-0-	-0-	-0-	61	1	849	2	Y	-0-					-0-
04	811	N	811	-0-	-0-	-0-	50	1	761	2	Y	-0-					-0-
*05	769	N	769	-0-	-0-	-0-	47	1	722	2	Y	-0-					-0-

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220427 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 13935 PERF.10823 - 13386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	N	728	-0-	-78	-0-	44	1	684	2	Y	-0-					-0-
01	775	N	724	-0-	-51	-0-	45	1	679	2	Y	-0-					-0-
02	696	N	675	-0-	-21	-0-	41	1	634	2	Y	-0-					-0-
03	713	N	673	-0-	-40	-0-	45	1	628	2	Y	-0-					-0-
04	690	N	672	-0-	-18	-0-	41	1	631	2	Y	-0-					-0-
*05	706	N	706	-0-	-0-	-0-	43	1	663	2	Y	-0-					-0-

GARZA, L. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 220476 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10482 - 10886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
L. GARZA ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 221360 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10488 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3844	X	2993	-0-	-851	-0-	182	1	2810	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
01	3193	X	1561	-0-	-1632	-0-	98	1	1462	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	3219	X	2053	-0-	-1166	-0-	125	1	1927	2	Y	1					1
							1	9									
03	3441	X	1731	-0-	-1710	-0-	116	1	1613	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	3330	X	688	-0-	-2642	-0-	42	1	646	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	3007	X	443	-0-	-2564	-0-	27	1	415	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

IRENE WELL #: 4 RRCID -> 221382 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 11601 PERF.10642 - 10862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3937	X	2784	-0-	-1153	-0-	169	1	2614	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	3534	X	2649	-0-	-885	-0-	166	1	2482	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	2900	X	2236	-0-	-664	-0-	136	1	2100	2	Y	-0-					-0-
03	3100	X	1371	-0-	-1729	-0-	92	1	1278	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	2580	X	746	-0-	-1834	-0-	46	1	700	2	Y	-0-					-0-
*05	2901	N	2901	-0-	-0-	-0-	178	1	2722	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221487 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 11916 PERF.10664 - 11367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	122	-0-	-2	-0-	7	1	115	2	Y	-0-					-0-
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	10	1	148	2	Y	-0-					-0-
02	481	N	481	-0-	-0-	-0-	29	1	452	2	Y	-0-					-0-
03	418	N	418	-0-	-0-	-0-	28	1	390	2	Y	-0-					-0-
04	472	N	472	-0-	-0-	-0-	29	1	443	2	Y	-0-					-0-
*05	484	N	484	-0-	-0-	-0-	30	1	454	2	Y	-0-					-0-

MUNOZ WELL #: 14 RRCID -> 221796 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 14271 PERF.12802 - 13914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4278	X	3816	-0-	-462	-0-	232	1	3583	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
01	4309	X	3878	-0-	-431	-0-	243	1	3634	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
02	4031	X	3526	-0-	-505	-0-	214	1	3311	2	Y	1					3
							1	9									
03	4309	X	3882	-0-	-427	-0-	261	1	3619	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
04	3750	X	3674	-0-	-76	-0-	226	1	3448	2	Y	-0-	1	1			2
05	3875	X	3681	-0-	-194	-0-	226	1	3454	2	Y	1	2	1			1
							1	9									

E. E. GUTIERREZ WELL #: 9 RRCID -> 221917 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 13790 PERF.11260 - 13530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2573	X	1462	-0-	-1111	-0-	87	1	1346	2	Y	26	17	1			9
							29	9									
01	2294	X	1380	-0-	-914	-0-	87	1	1293	2	Y	-0-	7	1			2
02	1392	X	1347	-0-	-45	-0-	82	1	1265	2	Y	-0-					2
03	1489	X	1489	-0-	-0-	-0-	100	1	1388	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
04	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	86	1	1319	2	Y	-0-					-0-
*05	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	100	1	1529	2	Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JACOBA WELL #: 9 RRCID -> 221919 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 13900 PERF.10857 - 11065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2108	N	1946	-0-	-162	-0-	118	1	1827	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	2015	N	1898	-0-	-117	-0-	119	1	1779	2	Y	-0-					-0-
02	1943	N	1727	-0-	-216	-0-	105	1	1622	2	Y	-0-					-0-
03	1953	N	1826	-0-	-127	-0-	123	1	1702	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1830	N	1282	-0-	-548	-0-	79	1	1203	2	Y	-0-					-0-
*05	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	97	1	1491	2	Y	-0-					-0-

E. E. GUTIERREZ WELL #: 8 RRCID -> 221921 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10924 - 13222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	159	1	2467	2	Y	1					1
							1	9									
01	2387	X	1701	-0-	-686	-0-	107	1	1594	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	2291	X	1798	-0-	-493	-0-	109	1	1689	2	Y	-0-					-0-
03	2635	X	1736	-0-	-899	-0-	117	1	1619	2	Y	-0-					-0-
04	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	101	1	1542	2	Y	-0-					-0-
*05	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	155	1	2373	2	Y	-0-					-0-

LFT WELL #: 3 RRCID -> 222121 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10626 - 10714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1829	N	1126	-0-	-703	-0-	191	1	935	2	N	-0-					-0-
01	1333	N	916	-0-	-417	-0-	210	1	706	2	N	-0-					-0-
02	1624	N	1398	-0-	-226	-0-	316	1	1082	2	N	-0-					-0-
03	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	239	1	966	2	N	-0-					-0-
04	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	217	1	829	2	N	-0-					-0-
*05	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	245	1	997	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
12	775	N	308	-0-	-467	-0-	52	1	256	2	N	-0-					-0-
01	496	N	139	-0-	-357	-0-	32	1	107	2	N	-0-					-0-
02	435	N	17	-0-	-418	-0-	4	1	13	2	N	-0-					-0-
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
*05	275	N	275	-0-	-0-	-0-	54	1	221	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
12	341	N	297	-0-	-44	-0-	18	1	279	2	Y	-0-					-0-
01	314	N	314	-0-	-0-	-0-	20	1	294	2	Y	-0-					-0-
02	270	N	270	-0-	-0-	-0-	16	1	254	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	259	-0-	-51	-0-	17	1	242	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	238	-0-	-62	-0-	15	1	223	2	Y	-0-					-0-
*05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	13	1	206	2	Y	-0-					-0-

LFT WELL #: 5 RRCID -> 222439 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10997 - 11339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	434	-0-	-31	-0-	74	1	360	2	N	-0-					-0-
01	448	N	448	-0-	-0-	-0-	103	1	345	2	N	-0-					-0-
02	464	N	388	-0-	-76	-0-	88	1	300	2	N	-0-					-0-
03	441	N	441	-0-	-0-	-0-	87	1	354	2	N	-0-					-0-
04	438	N	438	-0-	-0-	-0-	91	1	347	2	N	-0-					-0-
*05	488	N	488	-0-	-0-	-0-	96	1	392	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
IRENE WELL #: 6 RRCID -> 222879 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF.10940 - 12624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5363	X	2045	-0-	-3318	-0-	124	1 9	1920	2	Y	1	1	1			2
01	3472	X	1341	-0-	-2131	-0-	84	1 9	1256	2	Y	1	1	1			2
02	2784	X	1082	-0-	-1702	-0-	66	1	1016	2	Y	-0-					2
03	2480	X	2480	-0-	-0-	-0-	167	1	2313	2	Y	-0-					2
04	1723	X	1723	-0-	-0-	-0-	106	1	1617	2	Y	-0-	1	1			1
*05	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	93	1	1430	2	Y	-0-					1

ASCHE WELL #: 113 RRCID -> 222893 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 12680 PERF.10298 - 10474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3937	X	3756	-0-	-181	-0-	228	1 9	3527	2	Y	1	1	1			-0-
01	3937	X	3916	-0-	-21	-0-	246	1 9	3669	2	Y	1	1	1			-0-
02	3683	X	3457	-0-	-226	-0-	210	1 9	3246	2	Y	1					1
03	3937	X	3659	-0-	-278	-0-	246	1 2 9	3411	2	Y	2	2	1			1
04	3780	X	3620	-0-	-160	-0-	222	1	3398	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	3906	X	3682	-0-	-224	-0-	226	1 9	3455	2	Y	1	1	1			-0-

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 223056 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10672 - 11414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5518	X	4298	-0-	-1220	-0-	261	1 2 9	4035	2	Y	2	2	1			3
01	5363	X	4308	-0-	-1055	-0-	270	1 9	4037	2	Y	1	1	1			3
02	4814	X	3784	-0-	-1030	-0-	230	1 9	3553	2	Y	1					4
03	5022	X	4062	-0-	-960	-0-	273	1 2 9	3787	2	Y	2	2	1			4
04	4200	X	3668	-0-	-532	-0-	225	1 9	3442	2	Y	1	1	1			4
05	4309	X	3771	-0-	-538	-0-	231	1 9	3539	2	Y	1	2	1			3

YZAGUIRRE-LEO WELL #: 14 RRCID -> 223061 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 11465 PERF.11187 - 11238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	69	1	1036	2	N	-0-					-0-
01	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	93	1	1508	2	N	-0-					-0-
02	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	71	1	1252	2	N	-0-					-0-
03	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	86	1	1549	2	N	-0-					-0-
04	721	N	721	-0-	-0-	-0-	39	1	682	2	N	-0-					-0-
*05	892	N	892	-0-	-0-	-0-	50	1	842	2	N	-0-					-0-

LFT WELL #: 2 RRCID -> 223224 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10403 - 10840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	N	930	-0-	-0-	-0-	158	1	772	2	N	-0-					-0-
01	713	N	713	-0-	-0-	-0-	164	1	549	2	N	-0-					-0-
02	638	N	615	-0-	-23	-0-	139	1	476	2	N	-0-					-0-
03	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	282	1	1141	2	N	-0-					-0-
04	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	245	1	939	2	N	-0-					-0-
*05	728	N	728	-0-	-0-	-0-	144	1	584	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
12	1426	N	1408	-0-	-18	-0-	85	1	1323	2	Y	-0-			-0-
01	1426	N	1301	-0-	-125	-0-	82	1	1219	2	Y	-0-			-0-
02	1334	N	1284	-0-	-50	-0-	78	1	1206	2	Y	-0-			-0-
03	1395	N	1363	-0-	-32	-0-	92	1	1271	2	Y	-0-			-0-
04	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	82	1	1250	2	Y	-0-			-0-
*05	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	84	1	1287	2	Y	-0-			-0-

ASCHE WELL #: 112 RRCID -> 223434 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10320 - 12298

12	847	N	847	-0-	-0-	-0-	51	1	796	2	Y	-0-			-0-
01	868	N	846	-0-	-22	-0-	53	1	793	2	Y	-0-			-0-
02	812	N	797	-0-	-15	-0-	48	1	749	2	Y	-0-			-0-
03	848	N	848	-0-	-0-	-0-	57	1	791	2	Y	-0-			-0-
04	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	99	1	1507	2	Y	-0-			-0-
*05	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	75	1	1147	2	Y	-0-			-0-

DAISY WELL #: 7 RRCID -> 223743 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 11618 PERF.10598 - 10636

12	279	N	273	-0-	-6	-0-	10	1	263	2	N	-0-			-0-
01	279	N	243	-0-	-36	-0-	9	1	234	2	N	-0-			-0-
02	261	N	211	-0-	-50	-0-	8	1	203	2	N	-0-			-0-
03	279	N	211	-0-	-68	-0-	8	1	203	2	N	-0-			-0-
04	240	N	213	-0-	-27	-0-	9	1	204	2	N	-0-			-0-
*05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	9	1	191	2	N	-0-			-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 223756 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 14450 PERF.11396 - 14288

12	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	298	1	4488	2	N	-0-			-0-
01	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	283	1	4608	2	N	-0-			-0-
02	4553	X	4513	-0-	-40	-0-	243	1	4270	2	N	-0-			-0-
03	4867	X	4648	-0-	-219	-0-	245	1	4403	2	N	-0-			-0-
04	4590	X	4446	-0-	-144	-0-	242	1	4204	2	N	-0-			-0-
05	4743	X	3637	-0-	-1106	-0-	203	1	3434	2	N	-0-			-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 225683 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11087 - 11148

12	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	129	1	1946	2	N	-0-			-0-
01	2139	N	2066	-0-	-73	-0-	120	1	1946	2	N	-0-			-0-
02	2117	N	2051	-0-	-66	-0-	110	1	1941	2	N	-0-			-0-
03	2077	N	1735	-0-	-342	-0-	92	1	1643	2	N	-0-			-0-
04	2010	N	1173	-0-	-837	-0-	64	1	1109	2	N	-0-			-0-
*05	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	56	1	944	2	N	-0-			-0-

DAISY WELL #: 6 RRCID -> 225684 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8584 - 8785

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 225792 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 225898 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10365 - 11348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5963	X	5963	-0-	-0-	-0-	371	1	5592	2	N	-0-					14
01	5293	X	5293	-0-	-0-	-0-	307	1	4986	2	N	-0-					14
02	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	273	1	4808	2	N	-0-					14
03	5326	X	5326	-0-	-0-	-0-	281	1	5045	2	N	-0-					14
04	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	247	1	4291	2	N	-0-					14
*05	5279	X	5279	-0-	-0-	-0-	295	1	4984	2	N	-0-					14

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 226081 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 13834 PERF.10674 - 10764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	104	1	1564	2	N	-0-					-0-
01	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	99	1	1605	2	N	-0-					-0-
02	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	84	1	1484	2	N	-0-					-0-
03	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	89	1	1594	2	N	-0-					-0-
04	1650	N	1598	-0-	-52	-0-	87	1	1511	2	N	-0-					-0-
*05	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	83	1	1400	2	N	-0-					-0-

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 226262 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11318 - 11442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	145	N	145	-0-	-0-	-0-	9	1	136	2	N	-0-					-0-
01	456	N	456	-0-	-0-	-0-	26	1	430	2	N	-0-					-0-
02	296	N	296	-0-	-0-	-0-	16	1	280	2	N	-0-					-0-
03	308	N	308	-0-	-0-	-0-	16	1	292	2	N	-0-					-0-
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	14	1	237	2	N	-0-					-0-
*05	391	N	391	-0-	-0-	-0-	22	1	369	2	N	-0-					-0-

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 226660 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11412 - 11642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	N	892	-0-	-7	-0-	55	1	837	2	N	-0-					-0-
01	992	N	858	-0-	-134	-0-	50	1	808	2	N	-0-					-0-
02	899	N	855	-0-	-44	-0-	46	1	809	2	N	-0-					-0-
03	899	N	887	-0-	-12	-0-	47	1	840	2	N	-0-					-0-
04	840	N	772	-0-	-68	-0-	42	1	730	2	N	-0-					-0-
*05	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	58	1	981	2	N	-0-					-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 227514 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.10947 - 14070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	203	1	3057	2	N	-0-					-0-
01	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	202	1	3283	2	N	-0-					-0-
02	2813	X	2368	-0-	-445	-0-	127	1	2241	2	N	-0-					-0-
03	3007	X	2286	-0-	-721	-0-	121	1	2165	2	N	-0-					-0-
04	2910	X	2031	-0-	-879	-0-	111	1	1920	2	N	-0-					-0-
05	3007	X	1966	-0-	-1041	-0-	110	1	1856	2	N	-0-					-0-

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 227824 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 14056 PERF.13392 - 13914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	402	-0-	-1	-0-	25	1	377	2	N	-0-					-0-
01	553	N	553	-0-	-0-	-0-	32	1	521	2	N	-0-					-0-
02	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	143	1	2518	2	N	-0-					-0-
03	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	105	1	1889	2	N	-0-					-0-
04	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	85	1	1469	2	N	-0-					-0-
*05	953	N	953	-0-	-0-	-0-	53	1	900	2	N	-0-					-0-

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
12	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	232	1	3497	2	N	-0-					-0-
01	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	178	1	2898	2	N	-0-					-0-
02	2842	X	2658	-0-	-184	-0-	143	1	2515	2	N	-0-					-0-
03	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	191	1	3426	2	N	-0-					-0-
04	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	176	1	3050	2	N	-0-					-0-
*05	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	170	1	2869	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 29 RRCID -> 229696 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11118 - 13986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	713	N	703	-0-	-10	-0-	26	1	677	2	N	-0-			-0-
01	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	61	1	1624	2	N	-0-			-0-
02	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	55	1	1370	2	N	-0-			-0-
03	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	56	1	1381	2	N	-0-			-0-
04	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	58	1	1367	2	N	-0-			-0-
*05	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	58	1	1294	2	N	-0-			-0-

HAYNES "D" WELL #: 2 RRCID -> 230042 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11631 - 11701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 230870 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10562 - 10841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	589	N	397	-0-	-192	-0-	25	1	372	2	N	-0-			-0-
01	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	65	1	1054	2	N	-0-			-0-
02	860	N	860	-0-	-0-	-0-	46	1	814	2	N	-0-			-0-
03	554	N	554	-0-	-0-	-0-	29	1	525	2	N	-0-			-0-
04	1080	N	451	-0-	-629	-0-	25	1	426	2	N	-0-			-0-
*05	486	N	486	-0-	-0-	-0-	27	1	459	2	N	-0-			-0-

GARZA L. "B" 2 WELL #: 2 RRCID -> 231981 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 13860 PERF.10513 - 11067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	992	N	925	-0-	-67	-0-	56	1	869	2	Y	-0-			-0-
01	984	N	984	-0-	-0-	-0-	62	1	922	2	Y	-0-			-0-
02	899	N	878	-0-	-21	-0-	53	1	825	2	Y	-0-			-0-
03	931	N	931	-0-	-0-	-0-	63	1	868	2	Y	-0-			-0-
04	900	N	846	-0-	-54	-0-	52	1	794	2	Y	-0-			-0-
*05	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	61	1	939	2	Y	-0-			-0-

FLORES, L. G. WELL #: 51 RRCID -> 232151 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10653 - 10677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1953	X	381	-0-	-1572	-0-	23	1	358	2	Y	-0-			-0-
01	1953	X	82	-0-	-1871	-0-	5	1	77	2	Y	-0-			-0-
02	493	X	98	-0-	-395	-0-	6	1	92	2	Y	-0-			-0-
03	527	X	120	-0-	-407	-0-	8	1	112	2	Y	-0-			-0-
04	360	X	53	-0-	-307	-0-	3	1	50	2	Y	-0-			-0-
*05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	14	1	211	2	Y	-0-			-0-

FLORES, L. G. WELL #: 50 RRCID -> 232271 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10581 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	93	N	22	-0-	-71	-0-	1	1	21	2	Y	-0-			-0-
01	355	N	355	-0-	-0-	-0-	22	1	333	2	Y	-0-			-0-
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	11	1	172	2	Y	-0-			-0-
03	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	2	Y	-0-			-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FLORES, L. G. WELL #: 52 RRCID -> 233002 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10712 - 11310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1271	N	1250	-0-	-21	-0-	76	1	1174	2	Y	-0-			-0-
01	1271	N	1256	-0-	-15	-0-	79	1	1177	2	Y	-0-			-0-
02	1189	N	1174	-0-	-15	-0-	71	1	1103	2	Y	-0-			-0-
03	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	85	1	1179	2	Y	-0-			-0-
04	1230	N	1203	-0-	-27	-0-	74	1	1129	2	Y	-0-			-0-
*05	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	76	1	1163	2	Y	-0-			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 233180 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11239 - 11279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	173	1	2615	2	N	-0-					-0-
01	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	130	1	2120	2	N	-0-					-0-
02	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	133	1	2335	2	N	-0-					-0-
03	2542	N	2326	-0-	-216	-0-	123	1	2203	2	N	-0-					-0-
04	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	120	1	2078	2	N	-0-					-0-
*05	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	111	1	1880	2	N	-0-					-0-

J.O.D. "1" WELL #: 1 RRCID -> 233345 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10806 - 11187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUNOZ WELL #: 16 RRCID -> 233652 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11436 - 11488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3224	X	1526	-0-	-1698	-0-	93	1	1432	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	3100	X	1243	-0-	-1857	-0-	78	1	1165	2	Y	-0-					-0-
02	1973	X	1973	-0-	-0-	-0-	120	1	1853	2	Y	-0-					-0-
03	2077	X	1247	-0-	-830	-0-	84	1	1162	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1980	X	1691	-0-	-289	-0-	104	1	1587	2	Y	-0-					-0-
05	1519	X	856	-0-	-663	-0-	52	1	803	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

FLORES, L. G. WELL #: 30 RRCID -> 233757 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10322 - 11076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1271	N	1147	-0-	-124	-0-	70	1	1077	2	Y	-0-					-0-
01	1147	N	823	-0-	-324	-0-	52	1	771	2	Y	-0-					-0-
02	1015	N	883	-0-	-132	-0-	54	1	829	2	Y	-0-					-0-
03	1147	N	737	-0-	-410	-0-	50	1	687	2	Y	-0-					-0-
04	656	N	656	-0-	-0-	-0-	40	1	616	2	Y	-0-					-0-
*05	706	N	706	-0-	-0-	-0-	43	1	663	2	Y	-0-					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 28 RRCID -> 234326 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11480 - 11533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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
12	657	N	657	-0-	-0-	-0-	41	1	616	2	N	-0-					-0-
01	886	N	886	-0-	-0-	-0-	51	1	835	2	N	-0-					-0-
02	673	N	673	-0-	-0-	-0-	36	1	637	2	N	-0-					-0-
03	651	N	650	-0-	-1	-0-	34	1	616	2	N	-0-					-0-
04	720	N	633	-0-	-87	-0-	34	1	599	2	N	-0-					-0-
*05	687	N	687	-0-	-0-	-0-	38	1	649	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
12	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	67	1	1041	2	Y	-0-					-0-
01	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	68	1	1018	2	Y	-0-					-0-
02	979	N	979	-0-	-0-	-0-	60	1	919	2	Y	-0-					-0-
03	1116	N	600	-0-	-516	-0-	40	1	559	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1050	N	333	-0-	-717	-0-	20	1	313	2	Y	-0-					-0-
*05	657	N	657	-0-	-0-	-0-	40	1	617	2	Y	-0-					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT 1 WELL #: 18 RRCID -> 235428 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11239 - 11285

12	1834	X	1834	-0-	-0-	-0-	114	1	1720	2	N	-0-					-0-
01	868	N	672	-0-	-196	-0-	39	1	633	2	N	-0-					-0-
02	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	78	1	1368	2	N	-0-					-0-
03	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	70	1	1252	2	N	-0-					-0-
04	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	88	1	1528	2	N	-0-					-0-
*05	570	N	570	-0-	-0-	-0-	32	1	538	2	N	-0-					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 236291 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 13900 PERF.10715 - 13724

12	1488	N	916	-0-	-572	-0-	56	1	860	2	Y	-0-					-0-
01	1426	N	1113	-0-	-313	-0-	70	1	1043	2	Y	-0-					-0-
02	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	68	1	1053	2	Y	-0-					-0-
03	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	72	1	992	2	Y	-0-					-0-
04	845	N	845	-0-	-0-	-0-	52	1	793	2	Y	-0-					-0-
*05	966	N	966	-0-	-0-	-0-	59	1	907	2	Y	-0-					-0-

MUNOZ WELL #: 15 RRCID -> 236298 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 14137 PERF.10789 - 13852

12	3162	X	2701	-0-	-461	-0-	164	1	2536	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	3162	X	2742	-0-	-420	-0-	172	1	2569	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	2726	X	2513	-0-	-213	-0-	153	1	2360	2	N	-0-					-0-
03	2914	X	2610	-0-	-304	-0-	175	1	2434	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	2700	X	2394	-0-	-306	-0-	147	1	2247	2	N	-0-					-0-
*05	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	127	1	1949	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									

HAYNES WELL #: 40 RRCID -> 236365 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 1 - 1

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT 1 WELL #: 19 RRCID -> 236933 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11249 - 11616

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA D GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 236943 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11907 - 13012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11408	X	11213	-0-	-195	-0-	680	1	10530	2	N	3	3	1			6
							3	9									
01	11408	X	10907	-0-	-501	-0-	684	1	10222	2	N	1	2	1			5
							1	9									
02	10759	X	10012	-0-	-747	-0-	609	1	9401	2	N	2					7
							2	9									
03	11501	X	10492	-0-	-1009	-0-	705	1	9783	2	N	4	4	1			7
							4	9									
04	9990	X	9955	-0-	-35	-0-	611	1	9342	2	N	2	2	1			7
							2	9									
05	10323	X	10204	-0-	-119	-0-	626	1	9576	2	N	2	4	1			5
							2	9									

FLORES, L. G. WELL #: 56 RRCID -> 237078 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10302 - 11068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	743	N	743	-0-	-0-	-0-	45	1	698	2	N	-0-					1
01	651	N	600	-0-	-51	-0-	38	1	562	2	N	-0-					1
02	609	N	564	-0-	-45	-0-	34	1	530	2	N	-0-					1
*03	651	N	637	-0-	-14	-0-	43	1	594	2	N	-0-	1	1			-0-
04	637	N	637	-0-	-0-	-0-	39	1	598	2	N	-0-					-0-
*05	532	N	532	-0-	-0-	-0-	33	1	499	2	N	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 54 RRCID -> 237096 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11083 - 11262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	X	16	-0-	-139	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
01	155	X	3	-0-	-152	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLORES, L.G. WELL #: 57 RRCID -> 237143 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10970 - 11088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2325	X	1758	-0-	-567	-0-	107	1	1650	2	N	1					1
							1	9									
01	2325	X	2007	-0-	-318	-0-	126	1	1881	2	N	-0-	1	1			-0-
02	2030	X	1659	-0-	-371	-0-	101	1	1558	2	N	-0-					-0-
03	2170	X	1667	-0-	-503	-0-	112	1	1554	2	N	1					1
							1	9									
04	1950	N	1787	-0-	-163	-0-	110	1	1677	2	N	-0-	1	1			-0-
*05	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	134	1	2045	2	N	-0-					-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 238118 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 14450 PERF.11410 - 14165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	135	1	2042	2	N	-0-					-0-
01	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	120	1	1951	2	N	-0-					-0-
02	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	99	1	1745	2	N	-0-					-0-
03	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	113	1	2021	2	N	-0-					-0-
04	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	101	1	1756	2	N	-0-					-0-
*05	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	85	1	1430	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
12	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	192	1	2975	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	3162	X	3136	-0-	-26	-0-	197	1	2939	2	N	-0-					-0-
02	2958	X	2794	-0-	-164	-0-	170	1	2624	2	N	-0-					-0-
03	3162	X	2983	-0-	-179	-0-	201	1	2781	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	2970	X	2502	-0-	-468	-0-	154	1	2348	2	N	-0-					-0-
05	3069	X	2453	-0-	-616	-0-	150	1	2302	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									

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
12	682	N	630	-0-	-52	-0-	38	1	592	2	N	-0-					-0-
01	651	N	577	-0-	-74	-0-	36	1	541	2	N	-0-					-0-
02	638	N	585	-0-	-53	-0-	36	1	549	2	N	-0-					-0-
03	620	N	596	-0-	-24	-0-	40	1	555	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	570	N	565	-0-	-5	-0-	35	1	530	2	N	-0-					-0-
*05	541	N	541	-0-	-0-	-0-	33	1	508	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
12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
01	186	N	56	-0-	-130	-0-	56	2			N	-0-					-0-
02	87	N	62	-0-	-25	-0-	62	2			N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	24	-0-	-36	-0-	24	2			N	-0-					-0-
*05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	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
12	124	N	120	-0-	-4	-0-	7	1	113	2	N	-0-					-0-
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	8	1	117	2	N	-0-					-0-
02	116	N	109	-0-	-7	-0-	7	1	102	2	N	-0-					-0-
03	124	N	121	-0-	-3	-0-	8	1	113	2	N	-0-					-0-
04	120	N	117	-0-	-3	-0-	7	1	110	2	N	-0-					-0-
*05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	8	1	117	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
*06	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	124	1	2187	2	N	-0-					-0-
*07	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	114	1	1825	2	N	-0-					-0-
*08	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	112	1	1670	2	N	-0-					-0-
*09	1380	N	1254	-0-	-126	-0-	82	1	1172	2	N	-0-					-0-
*10	1426	N	1064	-0-	-362	-0-	67	1	997	2	N	-0-					-0-
*11	1380	N	933	-0-	-447	-0-	57	1	876	2	N	-0-					-0-
*12	1302	N	1130	-0-	-172	-0-	69	1	1061	2	N	-0-					-0-
*01	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	102	1	1521	2	N	-0-					-0-
*02	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	84	1	1299	2	N	-0-					-0-
*03	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	95	1	1314	2	N	-0-					-0-
*04	1380	N	776	-0-	-604	-0-	48	1	728	2	N	-0-					-0-
*05	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	89	1	1363	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
PORRAS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 242345 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10555 - 11966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4464	X	3995	-0-	-469	-0-	242	1	3752	2	N	1	2	1			1
							1	9									
01	4464	X	3819	-0-	-645	-0-	240	1	3578	2	N	1	1	1			1
							1	9									
02	4176	X	3361	-0-	-815	-0-	204	1	3156	2	N	1					2
							1	9									
03	4185	X	3908	-0-	-277	-0-	263	1	3643	2	N	2	2	1			2
							2	9									
04	3870	X	3686	-0-	-184	-0-	226	1	3459	2	N	1	1	1			2
							1	9									
05	3999	X	3787	-0-	-212	-0-	232	1	3554	2	N	1	2	1			1
							1	9									

FLORES, L. G. WELL #: 59 RRCID -> 242840 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 12404 PERF.10493 - 12339

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARZA D GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 245723 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10452 - 12352

12	6510	X	4392	-0-	-2118	-0-	266	1	4124	2	N	2	2	1			2
							2	9									
01	6076	X	4018	-0-	-2058	-0-	252	1	3764	2	N	2	2	1			2
							2	9									
02	6610	X	6610	-0-	-0-	-0-	402	1	6206	2	N	2					4
							2	9									
03	6106	X	6106	-0-	-0-	-0-	410	1	5693	2	N	3	3	1			4
							3	9									
04	6433	X	6433	-0-	-0-	-0-	395	1	6037	2	N	1	1	1			4
							1	9									
*05	6481	X	6481	-0-	-0-	-0-	397	1	6082	2	N	2	3	1			3
							2	9									

EMMA WELL #: 3 RRCID -> 246192 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11108 - 11148

12	1023	N	835	-0-	-188	-0-	52	1	783	2	N	-0-					-0-
01	775	N	760	-0-	-15	-0-	44	1	716	2	N	-0-					-0-
02	746	N	746	-0-	-0-	-0-	40	1	706	2	N	-0-					-0-
03	837	N	744	-0-	-93	-0-	39	1	705	2	N	-0-					-0-
04	750	N	653	-0-	-97	-0-	36	1	617	2	N	-0-					-0-
*05	799	N	799	-0-	-0-	-0-	45	1	754	2	N	-0-					-0-

MUNOZ WELL #: 17 RRCID -> 247764 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10657 - 11457

12	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	113	1	1743	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	137	1	2047	2	N	-0-					-0-
02	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	104	1	1599	2	N	-0-					-0-
03	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	147	1	2043	2	N	1					1
							1	9									
04	2100	N	1952	-0-	-148	-0-	120	1	1832	2	N	-0-	1	1			-0-
*05	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	81	1	1235	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES "B" WELL #: 9 RRCID -> 247803 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 14100 PERF.11571 - 13854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	6603	X	6331	-0-	-272	-0-	237	1	6094	2	N	-0-			-0-
01	6603	X	6301	-0-	-302	-0-	229	1	6072	2	N	-0-			-0-
02	6177	X	5191	-0-	-986	-0-	200	1	4991	2	N	-0-			-0-
03	6603	X	5706	-0-	-897	-0-	223	1	5483	2	N	-0-			-0-
04	6333	X	6333	-0-	-0-	-0-	257	1	6076	2	N	-0-			-0-
*05	6255	X	6255	-0-	-0-	-0-	269	1	5986	2	N	-0-			-0-

BUNCH, ROY WELL #: 1 RRCID -> 248532 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9944 - 10341

12	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-			-0-
01	620	N	506	-0-	-114	-0-	506	2			N	-0-			-0-
02	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-			-0-
03	620	N	338	-0-	-282	-0-	338	2			N	-0-			-0-
04	480	N	452	-0-	-28	-0-	11	1	441	2	N	-0-			-0-
*05	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-			-0-

RAUL VOLPE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 251537 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 11807 PERF. 9572 - 9708

12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VOLPE WELL #: 1 RRCID -> 251977 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 12013 PERF. 8994 - 9040

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 32 RRCID -> 254608 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10268 - 10294

12	1829	N	1660	-0-	-169	-0-	62	1	1598	2	N	-0-			-0-
01	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	63	1	1657	2	N	-0-			-0-
02	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	74	1	1846	2	N	-0-			-0-
03	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	77	1	1897	2	N	-0-			-0-
04	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	72	1	1695	2	N	-0-			-0-
*05	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	64	1	1429	2	N	-0-			-0-

VESTER WELL #: 1 RRCID -> 265117 COMPL. DATE 02/03/2011 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8650 - 8799

12	10975	X	10975	-0-	-0-	-0-	621	1	10354	2	N	-0-			-0-
01	9606	X	9606	-0-	-0-	-0-	9606	2			N	-0-			-0-
02	8673	X	8673	-0-	-0-	-0-	8673	2			N	-0-			-0-
03	7805	X	7805	-0-	-0-	-0-	7805	2			N	-0-			-0-
04	7362	X	7362	-0-	-0-	-0-	7362	2			N	-0-			-0-
*05	8499	X	8499	-0-	-0-	-0-	8499	2			N	-0-			-0-

VESTER WELL #: 2 RRCID -> 267500 COMPL. DATE 11/12/2011 TOTAL DEPTH 13530 PERF. 8659 - 8930

12	9204	X	9204	-0-	-0-	-0-	520	1	8684	2	Y	-0-			-0-
01	8463	X	8463	-0-	-0-	-0-	8463	2			Y	-0-			-0-
02	6612	X	6286	-0-	-326	-0-	6286	2			Y	-0-			-0-
*03	7068	X	5392	-0-	-1676	-0-	5392	2			Y	-0-			-0-
*04	5219	X	5219	-0-	-0-	-0-	5219	2			Y	-0-			-0-
*05	7750	X	4888	-0-	-2862	-0-	4888	2			Y	-0-			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VESTER WELL #: 3 RRCID -> 270142 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 13675 PERF. 8804 - 13379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13938	X	13938	-0-	-0-	-0-	788	1	13150	2	Y	-0-					-0-
01	12256	X	12256	-0-	-0-	-0-	12256	2			Y	-0-					-0-
02	10004	X	10004	-0-	-0-	-0-	10004	2			Y	-0-					-0-
*03	7551	X	7551	-0-	-0-	-0-	7551	2			Y	-0-					-0-
*04	9083	X	9083	-0-	-0-	-0-	9083	2			Y	-0-					-0-
*05	10863	X	10863	-0-	-0-	-0-	10863	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
12	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	4892	2			N	-0-					-0-
01	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	3881	2			N	-0-					-0-
02	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	4656	3			N	-0-					-0-
03	6325	X	6325	-0-	-0-	-0-	6202	3	123	9	N	112					112
04	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	5046	3			N	-0-					112
*05	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	4564	3	56	9	N	51					163

VESTER WELL #: 4 RRCID -> 276871 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8704 - 13375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11860	X	11860	-0-	-0-	-0-	671	1	11189	2	N	-0-					-0-
01	16058	X	10449	-0-	-5609	-0-	10449	2			N	-0-					-0-
02	10527	X	8997	-0-	-1530	-0-	8997	2			N	-0-					-0-
03	11873	X	8715	-0-	-3158	-0-	8715	2			N	-0-					-0-
04	8760	X	8760	-0-	-0-	-0-	8760	2			N	-0-					-0-
05	11439	X	9424	-0-	-2015	-0-	9424	2			N	-0-					-0-

HAYNES 'D' WELL #: 5 RRCID -> 278498 COMPL. DATE 07/25/2015 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8578 - 8670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	70401	X	34609	-0-	-35792	-0-	963	1	33503	2	N	130	186	1			140
							143	9									
01	70401	X	30198	-0-	-40203	-0-	1097	1	29034	2	N	61	179	1			22
							67	9									
02	65859	X	23426	-0-	-42433	-0-	899	1	22473	2	N	49					71
							54	9									
03	61814	X	21402	-0-	-40412	-0-	836	1	20520	2	N	42					113
							46	9									
04	36150	X	17797	-0-	-18353	-0-	719	1	17036	2	N	38					151
							42	9									
05	34596	X	16563	-0-	-18033	-0-	710	1	15822	2	N	28					179
							31	9									

JK EXPLORATION & PRODUCTION,INC. 433012
GUTIERREZ, RAQUEL WELL #: 1 RRCID -> 195934 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9831 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27

GUTIERREZ, RAQUEL F WELL #: 2 RRCID -> 197063 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9627 - 10134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
JK EXPLORATION & PRODUCTION,INC.//CONT.// 433012
MOFFAT, ELZA GUTIERREZ WELL #: 1 RRCID -> 198422 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9716 - 9787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	X	2128	-0-	-972	-0-	2021	1	107	2	Y	-0-					20
01	3100	X	1410	-0-	-1690	-0-	1335	1	75	2	Y	-0-					20
02	2900	X	1147	-0-	-1753	-0-	1097	1	50	2	Y	-0-					20
03	3100	X	1815	-0-	-1285	-0-	1702	1	113	2	Y	-0-					20
04	DLQ G-10		1855	-0-	1855	1855	1728	1	127	2	Y	-0-					20
05	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	1855					Y	NO RPT					20

MOFFAT, ELZA GUTIERREZ WELL #: 2 RRCID -> 203507 COMPL. DATE 08/02/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10158 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		1562	-0-	1562	2647	1483	1	79	2	Y	-0-					-0-
01	T. A.		1058	-0-	1058	3705	1002	1	56	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		713	-0-	713	4418	682	1	31	2	Y	-0-					-0-
03	5303	X	885	-0-	-4418	-0-	830	1	55	2	Y	-0-					-0-
04	1020	N	707	-0-	-313	-0-	659	1	48	2	Y	-0-					-0-
05	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
MUNOZ WELL #: 1 C RRCID -> 117857 COMPL. DATE 07/29/1985 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10558 - 11335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	N	775	-0-	-93	-0-	775	2			N	-0-					-0-
01	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
02	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					-0-
03	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					-0-
*04	1020	N	990	-0-	-30	-0-	990	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
SAN MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 123981 COMPL. DATE 02/06/1987 TOTAL DEPTH 12610 PERF.10708 - 10758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1338	X	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			Y	-0-					117
01	992	X	194	-0-	-798	-0-	194	2			Y	-0-					117
02	957	X	-0-	-0-	-957	-0-					Y	-0-					117
03	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-					117
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					117
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					117

SAN MARTIN WELL #: 3 RRCID -> 124477 COMPL. DATE 04/15/1987 TOTAL DEPTH 11570 PERF.10784 - 10838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	2630	2			Y	-0-					-0-
01	1860	N	303	-0-	-1557	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
02	1624	N	-0-	-0-	-1624	-0-					Y	-0-					-0-
03	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAN MARTIN WELL #: 4 RRCID -> 126167 COMPL. DATE 06/20/1989 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10631 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BUSTAMANTE G.U.,BERNARDO WELL #: 1 RRCID -> 194486 COMPL. DATE 09/21/2003 TOTAL DEPTH 12034 PERF.11036 - 11064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1054	N	671	-0-	-383	-0-	671	2			Y	-0-					52
01	1147	N	632	-0-	-515	-0-	632	2			Y	-0-					52
02	754	N	-0-	-0-	-754	-0-					Y	-0-					52
03	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					52
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52

BERNARDO BUSTAMANTE G.U. WELL #: 3 RRCID -> 201864 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 12132 PERF.11763 - 11828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3441	X	2028	-0-	-1413	-0-	2028	2			N	-0-					-0-
01	3441	X	428	-0-	-3013	-0-	428	2			N	-0-					-0-
02	2059	X	444	-0-	-1615	-0-	444	2			N	-0-					-0-
03	2201	X	989	-0-	-1212	-0-	989	2			N	-0-					-0-
04	1925	X	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2			N	-0-					-0-
*05	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			N	-0-					-0-

BERNARDO BUSTAMANTE G. U. WELL #: 2 RRCID -> 201865 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10881 - 11538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2108	N	1413	-0-	-695	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
01	1953	N	1882	-0-	-71	-0-	1882	2			N	-0-					-0-
02	1769	N	1348	-0-	-421	-0-	1348	2			N	-0-					-0-
03	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-					-0-
04	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	2			N	-0-					-0-
*05	3013	N	3013	-0-	-0-	-0-	3013	2			N	-0-					-0-

GUTIERREZ, T. WELL #: 1 RRCID -> 206983 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11444 - 13680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
01	1147	N	1095	-0-	-52	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
02	1131	N	1104	-0-	-27	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
03	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			N	-0-					-0-
04	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
*05	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-					-0-

BERNARDO BUSTAMANTE G. U. WELL #: 4 RRCID -> 207567 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11374 - 11466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUSTAMANTE HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 208659 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 12855 PERF.11918 - 11948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3007	X	1782	-0-	-1225	-0-	1782	2			N	-0-					-0-
01	3007	X	1440	-0-	-1567	-0-	1440	2			N	-0-					-0-
02	1885	X	1535	-0-	-350	-0-	1535	2			N	-0-					-0-
03	2015	X	1615	-0-	-400	-0-	1615	2			N	-0-					-0-
04	1950	X	1241	-0-	-709	-0-	1241	2			N	-0-					-0-
*05	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	2			N	-0-					-0-

M. G. GARZA G. U. WELL #: 2 RRCID -> 208787 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 13908 PERF.10825 - 11501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	3566	2			N	-0-					-0-
01	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	4024	2			N	-0-					-0-
02	3016	X	2948	-0-	-68	-0-	2948	2			N	-0-					-0-
03	3224	X	3034	-0-	-190	-0-	3034	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	2608	-0-	-1292	-0-	2608	2			N	-0-					-0-
05	4030	X	2948	-0-	-1082	-0-	2948	2			N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
M. G. GARZA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221550 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11733 - 11817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
01	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					-0-
02	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-
03	1240	N	1005	-0-	-235	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
04	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
*05	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					-0-

ABELINO WELL #: 2 RRCID -> 233962 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11628 - 12656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2883	X	2318	-0-	-565	-0-	2318	2			N	-0-					-0-
01	2883	X	1560	-0-	-1323	-0-	1560	2			N	-0-					-0-
02	2146	X	1511	-0-	-635	-0-	1511	2			N	-0-					-0-
03	2325	X	2108	-0-	-217	-0-	2108	2			N	-0-					-0-
04	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			N	-0-					-0-
*05	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2			N	-0-					-0-

DE LOS SANTOS WELL #: 2 RRCID -> 243257 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 14850 PERF.11851 - 14650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	2784	2			N	-0-					-0-
01	2233	X	2233	-0-	-0-	-0-	2233	2			N	-0-					-0-
02	3132	X	2495	-0-	-637	-0-	2495	2			N	-0-					-0-
03	3348	X	2055	-0-	-1293	-0-	2055	2			N	-0-					-0-
04	3240	X	1479	-0-	-1761	-0-	1479	2			N	-0-					-0-
05	2790	X	1852	-0-	-938	-0-	1852	2			N	-0-					-0-

DE LOS SANTOS WELL #: 3 RRCID -> 244494 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11832 - 11874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2945	X	1884	-0-	-1061	-0-	1884	2			N	-0-					-0-
01	2945	X	2074	-0-	-871	-0-	2074	2			N	-0-					-0-
02	2755	X	2066	-0-	-689	-0-	2066	2			N	-0-					-0-
03	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	3008	2			N	-0-					-0-
04	2190	X	2117	-0-	-73	-0-	2117	2			N	-0-					-0-
*05	2233	X	2233	-0-	-0-	-0-	2233	2			N	-0-					-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
HAYNES-NORTH WELL #: 1 C RRCID -> 127195 COMPL. DATE 04/15/1988 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10782 - 10846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 11 RRCID -> 131882 COMPL. DATE 08/21/1989 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10524 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
HAYNES WELL #: 32 RRCID -> 198551 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 14980 PERF.10365 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7006	X	5512	-0-	-1494	-0-	259	1	5253	2	N	-0-					-0-
01	5115	X	4859	-0-	-256	-0-	229	1	4630	2	N	-0-					-0-
02	5539	X	2737	-0-	-2802	-0-	139	1	2598	2	N	-0-					-0-
03	5921	X	3407	-0-	-2514	-0-	189	1	3218	2	N	-0-					-0-
04	5730	X	5100	-0-	-630	-0-	165	1	4935	2	N	-0-					-0-
05	5518	X	3750	-0-	-1768	-0-	180	1	3570	2	N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 28 RRCID -> 199117 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 14355 PERF. 8264 - 11144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		149	-0-	149	261	7	1	142	2	N	-0-					144
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	261					N	-0-					144
02	T. A.		88	-0-	88	349	4	1	84	2	N	-0-					144
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	349					N	-0-					144
04	424	N	75	-0-	-349	-0-	2	1	73	2	N	-0-					144
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					144

HAYNES WELL #: 30 RRCID -> 199741 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 15045 PERF. 8446 - 13256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	74	1	1503	2	N	-0-					138
01	1860	N	1499	-0-	-361	-0-	71	1	1428	2	N	-0-					138
02	1624	N	1280	-0-	-344	-0-	65	1	1215	2	N	-0-					138
03	1581	N	1536	-0-	-45	-0-	85	1	1451	2	N	-0-					138
04	1440	N	1439	-0-	-1	-0-	47	1	1392	2	N	-0-					138
*05	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	66	1	1307	2	N	-0-					138

HAYNES WELL #: 29 RRCID -> 202105 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 14560 PERF. 8403 - 14386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	193	1	3907	2	N	-0-					98
01	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	227	1	4592	2	N	-0-					98
02	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	187	1	3500	2	N	-0-					98
03	3565	X	3270	-0-	-295	-0-	181	1	3089	2	N	-0-					98
04	4650	X	3509	-0-	-1141	-0-	113	1	3396	2	N	-0-					98
05	4805	X	3892	-0-	-913	-0-	187	1	3705	2	N	-0-					98

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 31 RRCID -> 203847 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10429 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	152	1	3079	2	N	-0-					-0-
01	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	156	1	3152	2	N	-0-					-0-
02	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	152	1	2840	2	N	-0-					-0-
03	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	149	1	2528	2	N	-0-					-0-
04	2350	X	2350	-0-	-0-	-0-	76	1	2274	2	N	-0-					-0-
*05	2143	X	2143	-0-	-0-	-0-	103	1	2040	2	N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 33 RRCID -> 204674 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 13960 PERF.10462 - 13668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5735	X	714	-0-	-5021	-0-	34	1	680	2	N	-0-					-0-
01	5735	X	98	-0-	-5637	-0-	5	1	93	2	N	-0-					-0-
02	3828	X	24	-0-	-3804	-0-	1	1	23	2	N	-0-					-0-
03	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					N	-0-					-0-
04	720	X	30	-0-	-690	-0-	1	1	29	2	N	-0-					-0-
05	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 34 RRCID -> 205446 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10450 - 10734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3069	X	2803	-0-	-266	-0-	132	1	2671	2	N	-0-					-0-
01	3100	X	2499	-0-	-601	-0-	118	1	2381	2	N	-0-					-0-
02	2900	X	2711	-0-	-189	-0-	138	1	2573	2	N	-0-					-0-
03	3100	X	2913	-0-	-187	-0-	162	1	2751	2	N	-0-					-0-
04	3000	X	2602	-0-	-398	-0-	84	1	2518	2	N	-0-					-0-
05	2883	X	2820	-0-	-63	-0-	135	1	2685	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
HAYNES WELL #: 35 RRCID -> 205447 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 14116 PERF.10434 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	89	1	1801	2	N	-0-					-0-
01	2294	N	1761	-0-	-533	-0-	83	1	1678	2	N	-0-					-0-
02	2175	N	1784	-0-	-391	-0-	90	1	1694	2	N	-0-					-0-
03	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	113	1	1918	2	N	-0-					-0-
04	1710	N	1585	-0-	-125	-0-	51	1	1534	2	N	-0-					-0-
05	1922	N	1885	-0-	-37	-0-	91	1	1794	2	N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 37 RRCID -> 209707 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 11402 PERF. 8194 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	224	N	224	-0-	-0-	-0-	11	1	213	2	N	-0-					-0-
01	213	N	213	-0-	-0-	-0-	10	1	203	2	N	-0-					-0-
02	406	N	386	-0-	-20	-0-	20	1	366	2	N	-0-					-0-
03	579	N	579	-0-	-0-	-0-	32	1	547	2	N	-0-					-0-
04	419	N	419	-0-	-0-	-0-	14	1	405	2	N	-0-					-0-
*05	417	N	417	-0-	-0-	-0-	20	1	397	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
12	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	61	1	1229	2	N	-0-					5
01	841	N	841	-0-	-0-	-0-	40	1	801	2	N	-0-					5
02	609	N	609	-0-	-0-	-0-	31	1	578	2	N	-0-					5
03	1302	N	1000	-0-	-302	-0-	55	1	945	2	N	-0-					5
04	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	44	1	1316	2	N	-0-					5
*05	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	65	1	1282	2	N	-0-					5

HAYNES-NORTH WELL #: 4 RRCID -> 229615 COMPL. DATE 06/19/2005 TOTAL DEPTH 13300 PERF.10969 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12533	X	12533	-0-	-0-	-0-	492	1	12041	2	N	-0-					-0-
01	12214	X	10638	-0-	-1576	-0-	407	1	10231	2	N	-0-					-0-
02	11426	X	10217	-0-	-1209	-0-	399	1	9818	2	N	-0-					-0-
03	12245	X	10531	-0-	-1714	-0-	387	1	10144	2	N	-0-					-0-
04	11850	X	10377	-0-	-1473	-0-	411	1	9966	2	N	-0-					-0-
05	12245	X	8544	-0-	-3701	-0-	346	1	8198	2	N	-0-					-0-

HAYNES-NORTH WELL #: 9 RRCID -> 247412 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 14208 PERF.11120 - 11150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	29357	X	25991	-0-	-3366	-0-	1020	1	24971	2	N	-0-					-0-
01	29357	X	26352	-0-	-3005	-0-	1009	1	25343	2	N	-0-					-0-
02	26796	X	25703	-0-	-1093	-0-	1005	1	24698	2	N	-0-					-0-
03	27900	X	27259	-0-	-641	-0-	1000	1	26259	2	N	-0-					-0-
04	27000	X	26693	-0-	-307	-0-	1057	1	25636	2	N	-0-					-0-
05	27466	X	24943	-0-	-2523	-0-	1009	1	23934	2	N	-0-					-0-

MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
DE LOS SANTOS GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 129646 COMPL. DATE 12/30/1988 TOTAL DEPTH 11803 PERF.10894 - 11508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
01	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
02	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
03	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
04	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	1098	-0-	-18	-0-	1098	2			N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP//CONT.// 531085
DE LOS SANTOS GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 130143 COMPL. DATE 02/27/1989 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11410 - 11563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICOCHET ENERGY, INC. 710549
NOE FERNANDEZ WELL #: 1 RRCID -> 280313 COMPL. DATE 12/12/2015 TOTAL DEPTH 10379 PERF. 9871 - 10141

12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
LA SOLEDAD WELL #: 2 RRCID -> 218820 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 12602 PERF.11348 - 11359

12	571	N	571	-0-	-0-	-0-	55	1	516	2	N	-0-					-0-
*01	599	N	599	-0-	-0-	-0-	62	1	537	2	N	-0-					-0-
*02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	43	1	352	2	N	-0-					-0-
*03	558	N	250	-0-	-308	-0-	27	1	223	2	N	-0-					-0-
04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	28	1	220	2	N	-0-					-0-
05	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITTIER WELL #: 1 RRCID -> 218877 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 12351 PERF.10784 - 11350

12	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	259	1	2473	2	N	-0-					22
*01	2387	N	1308	-0-	-1079	-0-	134	1	1174	2	N	-0-					-0-
*02	2378	N	1233	-0-	-1145	-0-	133	1	1100	2	N	-0-					-0-
*03	2728	N	1134	-0-	-1594	-0-	124	1	1010	2	N	-0-					-0-
04	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	119	1	950	2	N	-0-					-0-
05	1333	N	1282	-0-	-51	-0-	163	1	1119	2	N	-0-					-0-

LA SOLEDAD WELL #: 1 RRCID -> 219693 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12351 PERF.10442 - 11866

12	636	N	636	-0-	-0-	-0-	61	1	575	2	N	-0-					152
*01	717	N	717	-0-	-0-	-0-	74	1	643	2	N	-0-					-0-
*02	604	N	604	-0-	-0-	-0-	65	1	539	2	N	-0-					-0-
*03	651	N	585	-0-	-66	-0-	64	1	521	2	N	-0-					-0-
04	575	N	575	-0-	-0-	-0-	64	1	511	2	N	-0-					-0-
05	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-

LA SOLEDAD WELL #: 3 RRCID -> 222309 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12350 PERF.10728 - 10734

12	886	N	886	-0-	-0-	-0-	85	1	801	2	N	-0-					2
*01	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	104	1	904	2	N	-0-					-0-
*02	899	N	870	-0-	-29	-0-	94	1	776	2	N	-0-					-0-
*03	899	N	770	-0-	-129	-0-	84	1	686	2	N	-0-					-0-
04	717	N	717	-0-	-0-	-0-	80	1	637	2	N	-0-					-0-
05	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
EL EBANITO WELL #: 2 RRCID -> 224973 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 12146 PERF.10742 - 11656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1488	N	938	-0-	-550	-0-	480	1	458	2	N	-0-			1
*01	1488	N	1220	-0-	-268	-0-	908	1	312	2	N	-0-			-0-
*02	1218	N	560	-0-	-658	-0-	516	1	44	2	N	-0-			-0-
*03	930	N	408	-0-	-522	-0-	392	1	16	2	N	-0-			-0-
04	669	N	669	-0-	-0-	-0-	402	1	267	2	N	-0-			-0-
05	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT			-0-

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
12	5596	X	5596	-0-	-0-	-0-	530	1	5066	2	N	-0-			204
*01	5332	X	4671	-0-	-661	-0-	480	1	4190	2	N	1			205
							1	9							
*02	5475	X	5475	-0-	-0-	-0-	592	1	4879	2	N	4			209
							4	9							
*03	5611	X	5319	-0-	-292	-0-	581	1	4738	2	N	-0-			209
04	5430	X	4844	-0-	-586	-0-	538	1	4306	2	N	-0-			209
*05	6492	X	6492	-0-	-0-	-0-	827	1	5665	2	N	-0-			209

WHITTIER WELL #: 4 RRCID -> 227880 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 11474 PERF.10910 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	558	N	454	-0-	-104	-0-	43	1	411	2	N	-0-			5
*01	589	N	221	-0-	-368	-0-	23	1	198	2	N	-0-			-0-
*02	435	N	209	-0-	-226	-0-	23	1	186	2	N	-0-			-0-
*03	465	N	195	-0-	-270	-0-	21	1	174	2	N	-0-			-0-
04	170	N	170	-0-	-0-	-0-	19	1	151	2	N	-0-			-0-
05	217	N	210	-0-	-7	-0-	27	1	183	2	N	-0-			-0-

EL EBANITO WELL #: 3 RRCID -> 231216 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10376 - 10384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2294	X	1661	-0-	-633	-0-	847	1	814	2	N	-0-			28
*01	2294	X	308	-0-	-1986	-0-	229	1	79	2	N	-0-			-0-
*02	2146	X	1815	-0-	-331	-0-	1673	1	142	2	N	-0-			-0-
*03	1674	N	1241	-0-	-433	-0-	1193	1	48	2	N	-0-			-0-
04	862	N	862	-0-	-0-	-0-	518	1	344	2	N	-0-			-0-
05	1953	N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT			-0-

LA SOLEDAD WELL #: 6 RRCID -> 231301 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11064 - 11070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1860	N	1760	-0-	-100	-0-	167	1	1593	2	N	-0-			-0-
*01	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	227	1	1978	2	N	-0-			-0-
*02	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	193	1	1595	2	N	-0-			-0-
*03	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	204	1	1664	2	N	-0-			-0-
04	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	200	1	1599	2	N	-0-			-0-
*05	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	249	1	1708	2	N	-0-			-0-

WHITTIER GAS UNIT 5 WELL #: 1 RRCID -> 233011 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 11320 PERF.10952 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			6
*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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
WHITTIER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 233520 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10740 - 11022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	8897	X	8568	-0-	-329	-0-	838	1	7730	2	N	-0-			202
*01	8897	X	7295	-0-	-1602	-0-	750	1	6545	2	N	-0-			202
*02	8848	X	8848	-0-	-0-	-0-	957	1	7891	2	N	-0-			202
*03	8846	X	8846	-0-	-0-	-0-	966	1	7880	2	N	-0-			202
04	8307	X	8307	-0-	-0-	-0-	922	1	7385	2	N	-0-			202
05	9455	X	4437	-0-	-5018	-0-	565	1	3871	2	N	1			203
							1	9							

WHITTIER WELL #: 6 RRCID -> 250826 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10814 - 10820

12	961	N	931	-0-	-30	-0-	97	1	834	2	N	-0-			5
*01	961	N	612	-0-	-349	-0-	63	1	549	2	N	-0-			-0-
*02	725	N	446	-0-	-279	-0-	48	1	398	2	N	-0-			-0-
*03	930	N	365	-0-	-565	-0-	40	1	325	2	N	-0-			-0-
04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	34	1	274	2	N	-0-			-0-
05	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT			-0-

WHITTIER GAS UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 251231 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 11467 PERF. N/A

12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAY NOMAS 39865 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
RICOCHET ENERGY, INC. 710549
BONUGLI "A" WELL #: RRCID -> 100431 COMPL. DATE 05/07/1982 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 9460 - 9474

12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			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

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEIN (LOBO) 40164 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
ZACHRY, H. B. WELL #: 24 RRCID -> 122910 COMPL. DATE 10/25/1986 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7722 - 7817

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

HEIN (LOBO) //CONT.// 40164 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
LLANOS, M. H. WELL #: 4 RRCID -> 135540 COMPL. DATE 06/11/1990 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 6790 - 7112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1333	X	313	-0-	-1020	-0-	119	1	194	3	N	-0-					-0-
01	992	X	663	-0-	-329	-0-	198	1	465	3	N	-0-					-0-
02	1116	X	1116	-0-	-0-	-0-	261	1	855	3	N	-0-					-0-
03	899	X	693	-0-	-206	-0-	205	1	488	3	N	-0-					-0-
04	630	X	183	-0-	-447	-0-	49	1	134	3	N	-0-					-0-
05	651	X	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-

RANCHO BLANCO WELL #: 14 RRCID -> 193715 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6644 - 6706

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FALCON PRODUCTION CO. 260263
CANTU WELL #: 3 RRCID -> 114800 COMPL. DATE 12/07/1984 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7041 - 7354

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HEINTZ (VICKSBURG 10400) 40182 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
ALEGRE ENERGY, INC. 011441
OLIVAREZ-VAN DRESAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192224 COMPL. DATE 12/29/2002 TOTAL DEPTH 11075 PERF. 8520 - 8570

12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	21	2	46	9	N	42	78	1			18
01	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					18
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					18
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	34	2	6	9	N	5					23
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	25	2	2	9	N	2					25
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					25

OLIVAREZ-VAN DRESAR UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193839 COMPL. DATE 12/15/2002 TOTAL DEPTH 10768 PERF. 8980 - 10556

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19

HELLEN (2ND COOK MTN.) 40253 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
HOME PETROLEUM CORP. 396852
YAEGER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 139563 COMPL. DATE 08/23/1991 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5378 - 5390

12	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					-0-
01	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					-0-
02	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-
03	806	N	748	-0-	-58	-0-	748	2			N	-0-					-0-
04	780	N	518	-0-	-262	-0-	518	2			N	-0-					-0-
*05	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					-0-

HEMLOCK (SINTON) 40303 705 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
ROSS GAS AND OIL, LTD. CO. 729060
BAKER, K. K. WELL #: 1 RRCID -> 123536 COMPL. DATE 08/12/1988 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 4704 - 4707

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENNE-WINCH-FERRIS 40448 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM HOGG
HOLBEIN & WRIGHT RESOURCES INC. 391475
HOLBEIN WELL #: 2 RRCID -> 066648 COMPL. DATE 02/14/1976 TOTAL DEPTH 1230 PERF. 1190 - 1200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERBST-WILCOX (HERBST III) 40678 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
HERBST-TOREL WELL #: 3 RRCID -> 092247 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9978 - 9994

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2046 N	1828	-0-	-218	-0-	1815	2	13	9	N	12					176
01	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	2253	2	44	9	N	40					216
02	2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	2515	2			N	-0-					216
03	2735 N	2735	-0-	-0-	-0-	2560	2	175	9	N	159					375
04	2220 N	2208	-0-	-12	-0-	2208	2			N	-0-					375
05	2697 N	2237	-0-	-460	-0-	2236	2	1	9	N	1					376

HERBST-TOREL WELL #: 2 RRCID -> 226174 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9584 - 9616

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1147 N	943	-0-	-204	-0-	943	2			N	-0-					146
01	1271 N	1255	-0-	-16	-0-	1233	2	22	9	N	20					166
02	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1060	2	6	9	N	5					171
03	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1132	2	6	9	N	5					176
04	1200 N	975	-0-	-225	-0-	975	2			N	-0-					176
05	1147 N	860	-0-	-287	-0-	860	2			N	-0-					176

HERBST-TOREL WELL #: 13 RRCID -> 244171 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9690 - 9740

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERBST-WILCOX (TOREL) 40678 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
HERBST-TOREL WELL #: 3 RRCID -> 133676 COMPL. DATE 01/19/1990 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9258 - 9302

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERBST-WILCOX (TOREL) //CONT.// 40678 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
HERBST-TOREL WELL #: 10 RRCID -> 226181 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9204 - 9649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	314	-0-	-27	-0-	314	2			N	-0-					3
01	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					3
02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					3
03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					3
04	390	N	370	-0-	-20	-0-	370	2			N	-0-					3
05	403	N	320	-0-	-83	-0-	320	2			N	-0-					3

HERBST-TOREL WELL #: 11 RRCID -> 227590 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9140 - 9160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	0	X	-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

HERBST-TOREL WELL #: 13 RRCID -> 229104 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9350 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	X	241	-0-	-286	-0-	241	2			N	-0-					73
01	527	X	235	-0-	-292	-0-	235	2			N	-0-					73
02	493	X	159	-0-	-334	-0-	159	2			N	-0-					73
03	403	X	348	-0-	-55	-0-	165	2	183	9	N	166					239
04	360	X	225	-0-	-135	-0-	223	2	2	9	N	2					241
05	248	X	146	-0-	-102	-0-	146	2			N	-0-					241

HERBST-TOREL WELL #: 14 RRCID -> 230240 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9422 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
HERBST, F. WELL #: 1 RRCID -> 230628 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 13070 PERF. 9033 - 9040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HERBST, F. WELL #: 2 RRCID -> 233667 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9171 - 9197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	69	1			-0-
01	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/17/2015 - PLUGGED 12/17/15

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCKENDRICK, W.H. WELL #: 19 RRCID -> 152807 COMPL. DATE 10/12/1994 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7548 - 7634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCKENDRICK, W.H. WELL #: 20 RRCID -> 153479 COMPL. DATE 02/02/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7498 - 7533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCKENDRICK, W. H. WELL #: 21 RRCID -> 154235 COMPL. DATE 04/28/1995 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7498 - 7544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ, J.E. WELL #: 1 RRCID -> 203854 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7408 - 7431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2015	X	1873	-0-	-142	-0-	140	1	1639	3	N	85	179	1			53
							94	9									
01	2015	X	1731	-0-	-284	-0-	149	1	1563	3	N	17					70
							19	9									
02	1885	X	1565	-0-	-320	-0-	135	1	1408	3	N	20					90
							22	9									
03	1687	X	1687	-0-	-0-	-0-	147	1	1518	3	N	20					110
							22	9									
04	1800	X	1669	-0-	-131	-0-	139	1	1513	3	N	15					125
							17	9									
05	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					125

MCKENDRICK, W. H. WELL #: 29 RRCID -> 204583 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6950 - 7080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3286	X	2771	-0-	-515	-0-	2769	3	2	9	N	2					33
01	3317	X	2749	-0-	-568	-0-	2748	3	1	9	N	1					34
02	3103	X	2501	-0-	-602	-0-	2500	3	1	9	N	1					35
03	3317	X	2841	-0-	-476	-0-	2841	3			N	-0-					35
04	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	2754	3	3	9	N	3					38
05	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					38

HEREFORD (LOBO) //CONT.// 40682 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
RAMIREZ, J. E. "A" WELL #: 2 RRCID -> 210768 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7216 - 7288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992	X	971	-0-	-21	-0-	77	1	894	3	N	-0-					9
01	992	X	783	-0-	-209	-0-	68	1	715	3	N	-0-					9
02	928	X	783	-0-	-145	-0-	68	1	715	3	N	-0-					9
03	930	X	786	-0-	-144	-0-	70	1	716	3	N	-0-					9
04	930	X	709	-0-	-221	-0-	60	1	649	3	N	-0-					9
05	961	X	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					9

OXY USA INC. 630591
HEREFORD -T- WELL #: 38 RRCID -> 151294 COMPL. DATE 10/08/1996 TOTAL DEPTH 7942 PERF. 7392 - 7556

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 43 RRCID -> 165166 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 3892 - 3946

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEREFORD, L. M. -T- WELL #: 53 RRCID -> 247054 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7610 - 8461

12	1364	X	803	-0-	-561	-0-	803	2			N	-0-					70
01	1364	X	868	-0-	-496	-0-	822	2	46	9	N	42					112
02	1131	X	763	-0-	-368	-0-	741	2	22	9	N	20	12	0			120
03	1023	X	376	-0-	-647	-0-	376	2			N	-0-					120
04	840	X	331	-0-	-509	-0-	331	2			N	-0-					120
05	868	X	529	-0-	-339	-0-	529	2			N	-0-					120

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

12	3193	X	2909	-0-	-284	-0-	227	1	2682	2	N	-0-					140
01	3193	X	2845	-0-	-348	-0-	246	1	2599	2	N	-0-					140
02	2987	X	2517	-0-	-470	-0-	213	1	2304	2	N	-0-					140
03	3038	X	2982	-0-	-56	-0-	223	1	2759	2	N	-0-					140
04	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	198	1	2720	2	N	2	2	8			140
							2	9									
*05	2914	X	2800	-0-	-114	-0-	224	1	2576	2	N	-0-					140

C.H. RAMIREZ MINERALS, LTD. WELL #: 2 RRCID -> 222207 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 6943 - 7093

12	1150	X	1150	-0-	-0-	-0-	89	1	1061	2	N	-0-					23
01	776	X	776	-0-	-0-	-0-	83	1	693	2	N	-0-					23
02	1218	X	584	-0-	-634	-0-	50	1	534	2	N	-0-					23
03	1302	X	815	-0-	-487	-0-	61	1	754	2	N	-0-					23
04	1260	X	1243	-0-	-17	-0-	89	1	1154	2	N	-0-					23
*05	1147	X	771	-0-	-376	-0-	63	1	708	2	N	-0-					23

HEREFORD (LOBO) //CONT.// 40682 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SAN ISIDRO DEVELOPMENT CO, L. C.//CONT.// 745991
RAMIREZ, C.H. MINERALS, LTD B WELL #: 1 RRCID -> 232488 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7816 - 7872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10261	X	6472	-0-	-3789	-0-	461	1	6011	2	N	-0-					170
01	10540	X	3762	-0-	-6778	-0-	279	1	3483	2	N	-0-					170
02	9860	X	242	-0-	-9618	-0-	18	1	224	2	N	-0-					170
03	10540	X	8140	-0-	-2400	-0-	582	1	7543	2	N	14	14	8			170
							15	9									
04	7720	X	7720	-0-	-0-	-0-	523	1	7195	2	N	2	2	8			170
							2	9									
*05	8047	X	8047	-0-	-0-	-0-	603	1	7444	2	N	-0-					170

RAMIREZ, C. H. MINERALS, LTD B WELL #: 2 RRCID -> 256304 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 7814 - 7844

12	771	X	771	-0-	-0-	-0-	101	1	670	2	N	-0-					22
01	434	X	336	-0-	-98	-0-	57	1	279	2	N	-0-					22
02	406	X	31	-0-	-375	-0-	5	1	26	2	N	-0-					22
03	775	X	224	-0-	-551	-0-	24	1	200	2	N	-0-					22
04	750	X	686	-0-	-64	-0-	86	1	600	2	N	-0-					22
*05	775	X	392	-0-	-383	-0-	91	1	301	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

12	29357	X	25856	-0-	-3501	-0-	25783	2	73	9	N	66					272
01	29357	X	24443	-0-	-4914	-0-	24385	2	58	9	N	53	186	1			139
02	27463	X	20008	-0-	-7455	-0-	19977	2	31	9	N	28					167
03	25854	X	21466	-0-	-4388	-0-	21386	2	80	9	N	73					240
04	20400	X	15188	-0-	-5212	-0-	15169	2	19	9	N	17	181	1			76
*05	21080	X	16526	-0-	-4554	-0-	16495	2	31	9	N	28					104

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HERMANN (FROST A) 40709 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
HERMANN, E WELL #: 20 RRCID -> 276265 COMPL. DATE 11/13/2014 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3721 - 3731

12	93	#	23	-0-	-70	-0-	2	1	21	2	Y	-0-					-0-
01	62	#	22	-0-	-40	-0-	2	1	20	2	Y	-0-					-0-
02	29	N	25	-0-	-4	-0-	2	1	23	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

HERMANN (VELA) 40712 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
DEGARCIA, B. G. WELL #: 87 RRCID -> 276083 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3935 - 3943

12	589	#	176	-0-	-413	-0-	15	1	161	2	Y	-0-					-0-
01	465	#	197	-0-	-268	-0-	15	1	182	2	Y	-0-					-0-
02	377	N	254	-0-	-123	-0-	19	1	235	2	Y	-0-					-0-
03	460	N	460	-0-	-0-	-0-	37	1	423	2	Y	-0-					-0-
04	321	N	321	-0-	-0-	-0-	25	1	296	2	Y	-0-					-0-
*05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	30	1	293	2	Y	-0-					-0-

HET (2700) 40915 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MORTIMER PRODUCTION COMPANY 589954
FOWLER (MCDONNOLD) WELL #: 1 RRCID -> 171644 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4008 PERF. 2042 - 2074

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

THUNDER OIL & GAS, LLC 858356
BOMER WELL #: 1 RRCID -> 244739 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 3295 PERF. 2840 - 2844

12	2228 R	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2			N	-0-					-0-
01	1922 #	1802	-0-	-120	-0-	1802	2			N	-0-					-0-
02	1509 R	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			N	-0-					-0-
03	2232 #	1689	-0-	-543	-0-	1689	2			N	-0-					-0-
04	2160 #	1681	-0-	-479	-0-	1681	2			N	-0-					-0-
05	2232 #	1582	-0-	-650	-0-	1582	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

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					351
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					351
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					351
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					351
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					351
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					351

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/23/2003

OFFSPRING WELL SALVAGE 618934
SMITH, F.D. WELL #: RRCID -> 091141 COMPL. DATE 10/24/1980 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 4342 - 4358

12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/07/2010

HIBERNIA (5100) 41007 670 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
OFFSPRING WELL SALVAGE 618934
WEBB, PATRICIA F. WELL #: RRCID -> 153987 COMPL. DATE 03/27/1995 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5184 - 5190

12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/06/2010

HIBERNIA (5400 FRIO) 41007 747 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
LITTLE VRANA WELL #: 1 RRCID -> 273007 COMPL. DATE 12/19/2012 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4656 - 5545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96

HIDALGO (BELL) 41078 062 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
SAVAGE -A- UNIT WELL #: A 2 U RRCID -> 010891 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6532 - 7263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KAWAHATA UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 010892 COMPL. DATE 05/11/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	305	-0-	-5	-0-	45	1	260	2	Y	-0-					7
01	518	N	518	-0-	-0-	-0-	54	1	464	2	Y	-0-					7
02	576	N	576	-0-	-0-	-0-	60	1	516	2	Y	-0-					7
03	545	N	545	-0-	-0-	-0-	92	1	453	2	Y	-0-					7
04	T. A.		670	-0-	670	670	108	1	562	2	Y	-0-					7
05	T. A.		650	-0-	650	1320	96	1	554	2	Y	-0-					7

KAWAHATA UNIT WELL #: 3 M RRCID -> 043989 COMPL. DATE 02/02/1968 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-

HIDALGO (CORD) 41078 124 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
SAVAGE -A- UNIT WELL #: A 1 L RRCID -> 010899 COMPL. DATE 01/14/1957 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 6980 - 6990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAVAGE UNIT -B- WELL #: 1 L RRCID -> 010900 COMPL. DATE 01/17/1957 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 6975 - 6990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70

HIDALGO (CORD) //CONT.// 41078 124 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
ROCHESTER WELL #: 2 RRCID -> 253120 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7114 - 7123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1612	N	1180	-0-	-432	-0-	175	1	1005	2	N	-0-					-0-
01	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	196	1	1709	2	N	-0-					-0-
02	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	277	1	1666	2	N	-0-					-0-
03	1178	N	1099	-0-	-79	-0-	263	1	836	2	N	-0-					-0-
04	1560	N	1225	-0-	-335	-0-	267	1	958	2	N	-0-					-0-
05	1612	N	1556	-0-	-56	-0-	310	1	1246	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

SAVAGE UNIT -A- WELL #: 1 U RRCID -> 010873 COMPL. DATE 10/22/1955 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 6154 - 6170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAVAGE UNIT -B- WELL #: 1 U RRCID -> 010874 COMPL. DATE 12/01/1955 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 6245 - 6255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	194	1	1120	2	Y	-0-					55
01	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	161	1	1393	2	Y	-0-					55
02	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	156	1	1346	2	Y	-0-					55
03	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	275	1	1349	2	Y	-0-					55
04	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	296	1	1543	2	Y	-0-					55
*05	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	290	1	1667	2	Y	-0-					55

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
SAMANO WELL #: 1 T RRCID -> 010853 COMPL. DATE 04/21/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1984	X	885	-0-	-1099	-0-	93	1	753	2	Y	35	163	1			24
							39	9									
01	2263	X	2173	-0-	-90	-0-	169	1	1934	2	Y	64					88
							70	9									
02	2117	X	2011	-0-	-106	-0-	154	1	1815	2	Y	38					126
							42	9									
03	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	173	1	1965	2	Y	31	131	1			26
							34	9									
04	2100	N	1715	-0-	-385	-0-	150	1	1498	2	Y	61					87
							67	9									
05	2139	N	1198	-0-	-941	-0-	108	1	1070	2	Y	18					105
							20	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
SAMANO WELL #: 1 C RRCID -> 010832 COMPL. DATE 04/21/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HIDALGO (FRIO 6525) 41078 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MIRAMAR PETROLEUM, INC. 570385
EL TEXANO TRACT 3 WELL #: 1 RRCID -> 121989 COMPL. DATE 08/25/1986 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 6525 - 6535

12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33

HIDALGO (HACKNEY) 41078 434 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
HACKNEY LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 1 L RRCID -> 010882 COMPL. DATE 03/19/1956 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 6534 - 6544

12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-			18
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-			18
02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-			Y	-0-			18
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18

SAVAGE -A- GU WELL #: A 2 L RRCID -> 010886 COMPL. DATE 06/01/1959 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6416 - 6433

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MIRAMAR PETROLEUM, INC. 570385
EL TEXANO TRACT 3 WELL #: 1 RRCID -> 192176 COMPL. DATE 06/02/2002 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 6470 - 6476

12	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	165	1	1728	2	N	-0-			61
01	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	159	1	1514	2	N	-0-			61
02	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	120	1	1130	2	N	-0-			61
03	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	172	1	1432	2	N	-0-			61
04	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	131	1	1291	2	N	-0-			61
*05	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	153	1	1415	2	N	-0-			61

HIDALGO (HACKNEY B) 41078 496 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
KAWAHATA UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 043417 COMPL. DATE 11/10/2002 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 6466 - 7636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	N	656	-0-	-150	-0-	92	1	529	2	Y	32	178	1			108
							35	9									
01	994	N	994	-0-	-0-	-0-	96	1	835	2	Y	57					165
							63	9									
02	633	N	633	-0-	-0-	-0-	60	1	522	2	Y	46					211
							51	9									
03	893	N	893	-0-	-0-	-0-	142	1	698	2	Y	48					259
							53	9									
04	895	N	895	-0-	-0-	-0-	139	1	723	2	Y	30	173	1			116
							33	9									
05	682	N	617	-0-	-65	-0-	83	1	478	2	Y	51					167
							56	9									

HIDALGO (KAWAHATA) 41078 620 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
KAWAHATA UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 043416 COMPL. DATE 02/02/1968 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PATE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 152436 COMPL. DATE 10/12/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6950 - 6959

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIDALGO (WHITTINGTON 7900) 41078 682 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
ARRIOLA OPERATING & CONSLTG INC. 033181
J. L. BELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 193541 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7639 - 7649

12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

HIDALGO (6140) 41078 744 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
SAVAGE UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 159349 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6177 - 6191

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

HIDALGO (6140) //CONT.// 41078 744 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
KELLY, J. C., UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 010827 COMPL. DATE 03/18/1957 TOTAL DEPTH 6803 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HIDALGO (6220) 41078 775 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
HIDALGO-PATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 256908 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6142 - 6162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIRAMAR PETROLEUM, INC. 570385
THESER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 153747 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 6228 - 6236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	690	N	690	-0-	-0-	-0-	60	1	630	2	Y	-0-					38
01	623	N	623	-0-	-0-	-0-	59	1	564	2	Y	-0-					38
02	580	N	406	-0-	-174	-0-	39	1	367	2	Y	-0-					38
03	620	N	516	-0-	-104	-0-	55	1	461	2	Y	-0-					38
04	540	N	491	-0-	-49	-0-	45	1	446	2	Y	-0-					38
*05	529	N	529	-0-	-0-	-0-	51	1	478	2	Y	-0-					38

HIDALGO (6500) 41078 806 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
KELLY, J. C., UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 010828 COMPL. DATE 03/08/1958 TOTAL DEPTH 6803 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5859	#	4421	-0-	-1438	-0-	487	1	3932	2	Y	2	5	1			1
							2	9									
01	5859	#	5628	-0-	-231	-0-	451	1	5175	2	Y	2					3
							2	9									
02	5481	#	5437	-0-	-44	-0-	426	1	5003	2	Y	7					10
							8	9									
03	5859	#	5547	-0-	-312	-0-	447	1	5093	2	Y	6	13	1			3
							7	9									
04	4954		4954	-0-	-0-	-0-	450	1	4491	2	Y	12					15
							13	9									
*05	5593		5593	-0-	-0-	-0-	512	1	5075	2	Y	5					20
							6	9									

HIDALGO (6590) 41078 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MIRAMAR PETROLEUM, INC. 570385
NOSER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166954 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 8431 PERF. 6639 - 6644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			54
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			54
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			54
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			54
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			54
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			54

HIDALGO (7200, LOWER) 41078 868 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
ARRIOLA OPERATING & CONSLTG INC. 033181
J.L. BELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169483 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 7215 - 7227

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. L. BELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184213 COMPL. DATE 07/22/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7208 - 7220

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
SAVAGE -A- UNIT WELL #: A 2 L RRCID -> 010902 COMPL. DATE 06/01/1959 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7241 - 7262

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIRAMAR PETROLEUM, INC. 570385
KAWAHATA GAS UNIT WELL #: RRCID -> 167967 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 7213 - 7223

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					272
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					272
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					272
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					272
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					272
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					272

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/18/2012

HIDALGO (7330) 41078 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MIRAMAR PETROLEUM, INC. 570385
THESER GAS UNIT WELL #: RRCID -> 147420 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7348 - 7358

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/03/2011

HIDALGO (7790) 41078 945 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
MIRAMAR PETROLEUM, INC. 570385
LEPOVITZ GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 118635 COMPL. DATE 01/25/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7742 - 7775

12	4960	1643	-0-	-3317 B	-30620	143	1	1500	2	N	-0-							275
01	1767 #	1353	-0-	-414 B	-31034	129	1	1224	2	N	-0-							275
02	1566 #	1501	-0-	-65 B	-31099	144	1	1357	2	N	-0-							275
03	1674 #	1723	-0-	49 B	-31050	185	1	1538	2	N	-0-							275
04	1590 #	1529	-0-	-61 B	-31111	140	1	1389	2	N	-0-							275
05	1643 #	1705	-0-	62 B	-31049	166	1	1539	2	N	-0-							275

HIDALGO (7790) //CONT.// 41078 945 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
MIRAMAR PETROLEUM, INC. //CONT.// 570385
LEPOVITZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158053 COMPL. DATE 03/21/1996 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 7769 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	N	828	-0-	-102 B	-0-	72	1	756	2	N	-0-					110
01	868	N	806	-0-	-62 B	-0-	77	1	729	2	N	-0-					110
02	841	N	622	-0-	-219 B	-0-	60	1	562	2	N	-0-					110
03	837	N	785	-0-	-52 B	-0-	84	1	701	2	N	-0-					110
04	690	N	568	-0-	-122 B	-0-	52	1	516	2	N	-0-					110
*05	838	N	838	-0-	-0- B	-0-	82	1	756	2	N	-0-					110

HIDALGO (8027) 41078 984 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MIRAMAR PETROLEUM, INC. 570385
HARTLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160628 COMPL. DATE 10/17/1996 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8126 - 8146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	954	X	954	-0-	-0-	-0-	83	1	871	2	N	-0-					136
01	1023	X	811	-0-	-212	-0-	77	1	734	2	N	-0-					136
02	957	X	664	-0-	-293	-0-	64	1	600	2	N	-0-					136
03	1023	X	792	-0-	-231	-0-	85	1	707	2	N	-0-					136
04	930	X	608	-0-	-322	-0-	52	1	556	2	N	-0-					136
05	961	X	700	-0-	-261	-0-	68	1	632	2	N	-0-					136

HIDALGO, EAST (FRIO 9560) 41079 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MIRAMAR PETROLEUM, INC. 570385
SHRINER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220912 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 9563 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1674	#	1120	-0-	-554	-0-	97	1	1023	2	N	-0-					43
01	1705	#	1243	-0-	-462	-0-	118	1	1125	2	N	-0-					43
02	1624	#	1404	-0-	-220	-0-	134	1	1270	2	N	-0-					43
03	1736	#	355	-0-	-1381	-0-	38	1	317	2	N	-0-					43
04	1912	R	1912	-0-	-0-	-0-	176	1	1736	2	N	-0-					43
05	1488	#	1028	-0-	-460	-0-	100	1	928	2	N	-0-					43

HIDALGO, WEST (LA FRONTERA) 41085 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
PATE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 010910 COMPL. DATE 03/21/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5177		3275	-0-	-1902	-0-	527	1	2725	2	N	21					172
							23	9									
01	5632		5632	-0-	-0-	-0-	663	1	4938	2	N	28					200
							31	9									
02	4988		4988	-0-	-0-	-0-	588	1	4353	2	N	43	183	1			60
							47	9									
03	5672		5672	-0-	-0-	-0-	1019	1	4546	2	N	97					157
							107	9									
04	5271		5271	-0-	-0-	-0-	907	1	4311	2	N	48	171	1			34
							53	9									
*05	5997		5997	-0-	-0-	-0-	952	1	4984	2	N	55					89
							61	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HINDE (FRIO 4) //CONT.// 41537 070 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TRINITY ENVIRONMENTAL SWD,L.L.C //CONT.// 870002
SEKULA, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 245332 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 3825 PERF. 3320 - 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
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HINDE (FRIO 20) 41537 158 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
OXY USA INC. 630591
BENTSEN TRACT I WELL #: 1 RRCID -> 203521 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5806 PERF. 3930 - 3975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5828	X	5597	-0-	-231	-0-	5522	2 75 9			N	68					110
01	5425	X	5212	-0-	-213	-0-	5137	2 75 9			N	68	161	1			17
02	5481	X	4568	-0-	-913	-0-	4505	2 63 9			N	57					74
03	5859	X	4899	-0-	-960	-0-	4831	2 68 9			N	62					136
04	5670	X	4876	-0-	-794	-0-	4835	2 41 9			N	37	163	1			10
05	5611	X	5538	-0-	-73	-0-	5468	2 70 9			N	64	2	8			72

BENTSEN BROS., A WELL #: 5 L RRCID -> 039163 COMPL. DATE 05/15/1966 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3968	X	2746	-0-	-1222	-0-	2732	2 14 9			N	13					21
01	3968	X	3309	-0-	-659	-0-	3303	2 6 9			N	5					26
02	2958	X	2853	-0-	-105	-0-	2841	2 12 9			N	11					37
03	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	3440	2 1 9			N	1					38
04	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	3414	2 23 9			N	21					59
*05	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	3334	2 13 9			N	12					71

OXY USA INC. 630591
BENTSEN TRACT II WELL #: A 12 RRCID -> 010918 COMPL. DATE 05/30/1974 TOTAL DEPTH 11297 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	155	-0-	-62	-0-	6 15	1 134 2 9			Y	14	14	0			4
01	248	N	241	-0-	-7	-0-	16 17	1 208 2 9			Y	15	16	0			3
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	42 20	1 222 2 9			Y	18	19	0	1	1	1
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	28 18	1 213 2 9			Y	16	11	0	1	1	5
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	14 8	1 167 2 9			Y	7	9	0	1	1	2
*05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	7 7	1 217 2 9			Y	6	5	0	1	1	2

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BENTSEN TRACT I WELL #: A 9 RRCID -> 063633 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11147 PERF. 6740 - 6788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENTSEN TRACT 1V -A- WELL #: 11 RRCID -> 066784 COMPL. DATE 05/30/1976 TOTAL DEPTH 10192 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENTSEN TRACT III -A- WELL #: 3 RRCID -> 066943 COMPL. DATE 01/16/1980 TOTAL DEPTH 11231 PERF. 9676 - 9773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	N	664	-0-	-204	-0-	25 79	1 9	560	2	N	72	212	0			31
01	979	N	979	-0-	-0-	-0-	64 81	1 9	834	2	N	74	62	0			43
02	725	N	658	-0-	-67	-0-	95 57	1 9	506	2	N	52	41	0	6	1	48
03	825	N	825	-0-	-0-	-0-	90 52	1 9	683	2	N	47	45	0	3	1	47
04	840	N	637	-0-	-203	-0-	45 31	1 9	561	2	N	28	24	0	4	1	47
*05	822	N	822	-0-	-0-	-0-	26 26	1 9	770	2	N	24	51	0	3	1	17

BENTSEN TRACT I WELL #: 3 RRCID -> 076842 COMPL. DATE 03/28/2016 TOTAL DEPTH 11476 PERF. 8850 - 8870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	983	N	983	-0-	-0-	-0-	41 20	1 9	922	2	Y	18	14	0			10
01	974	N	974	-0-	-0-	-0-	69 10	1 9	895	2	Y	9	18	0			1
02	841	N	717	-0-	-124	-0-	114	1	603	2	Y	-0-					1
03	3100	N	12602	-0-	9502	9502	1430 365	1 9	10807	2	Y	332	218	0	15	1	100
04	3000	N	23450	-0-	20450	29952	1629 1714	1 9	20107	2	Y	1558	1290	0	227	1	141
*05	3100	N	10482	-0-	7382	37334	297 1244	1 9	8941	2	Y	1131	902	0	166	1	204

S. W. FARM & RANCH STATE OF TEX. WELL #: 1 RRCID -> 098893 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 7438 - 8867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 85 RRCID -> 110797 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7094 - 7106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 88 RRCID -> 115317 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 9372 PERF. 7899 - 7919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 72 RRCID -> 117126 COMPL. DATE 06/26/1985 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8599 - 8653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 99 RRCID -> 121151 COMPL. DATE 05/05/1986 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9172 - 9202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 76 RRCID -> 121826 COMPL. DATE 07/18/1990 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8377 - 8479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 89 RRCID -> 135326 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 5076 - 5166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STATE SLICK "D" WELL #: 19 RRCID -> 135327 COMPL. DATE 10/09/1990 TOTAL DEPTH 8569 PERF. 7043 - 7067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
STATE-SLICK "D" WELL #: 20 RRCID -> 136029 COMPL. DATE 09/07/1990 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 4966 - 8005

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 103 RRCID -> 137301 COMPL. DATE 12/14/1990 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 7200 - 7206

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAVENPORT, O. H. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 138081 COMPL. DATE 02/08/1991 TOTAL DEPTH 10054 PERF. 6910 - 6976

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 102 RRCID -> 138363 COMPL. DATE 12/15/1990 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 6988 - 7028

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 101 RRCID -> 138466 COMPL. DATE 03/13/1991 TOTAL DEPTH 10417 PERF. 7883 - 8116

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 82 RRCID -> 140017 COMPL. DATE 05/29/2000 TOTAL DEPTH 10301 PERF. 8877 - 8898

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 91 RRCID -> 143185 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11385 PERF. 9261 - 9340

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 97 RRCID -> 143408 COMPL. DATE 11/01/1992 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8927 - 9079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1209	X	35	-0-	-1174	-0-	2	1	32	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
01	1209	X	127	-0-	-1082	-0-	6	1	121	2	Y	-0-					-0-
02	377	N	164	-0-	-213	-0-	7	1	157	2	Y	-0-					-0-
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
05	186	N	139	-0-	-47	-0-	6	1	133	2	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
12	2139	N	2133	-0-	-6	-0-	95	1	1995	2	Y	39	39	0			1
							43	9									
01	2139	N	1865	-0-	-274	-0-	79	1	1749	2	Y	33	33	0			1
							1	4	36	9							
02	1943	N	1698	-0-	-245	-0-	72	1	1593	2	Y	30	30	0			1
							33	9									
03	2139	N	1730	-0-	-409	-0-	74	1	1622	2	Y	31	31	0			1
							34	9									
04	1800	N	1312	-0-	-488	-0-	56	1	1230	2	Y	24	24	0			1
							26	9									
05	1829	N	1771	-0-	-58	-0-	79	1	1658	2	Y	30	30	0			1
							1	4	33	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
12	4433	X	2289	-0-	-2144	-0-	102	1	2143	2	Y	40	41	0			1
							44	9									
01	4464	X	3109	-0-	-1355	-0-	133	1	2923	2	Y	46	46	0			1
							2	4	51	9							
02	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	202	1	4456	2	Y	72	70	0			3
							1	4	79	9							
03	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	207	1	4548	2	Y	74	74	0			3
							81	9									
04	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	188	1	4095	2	Y	65	66	0			2
							1	4	72	9							
05	5053	X	4210	-0-	-843	-0-	188	1	3952	2	Y	61	61	0			2
							3	4	67	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
12	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	52	1	1088	2	Y	20	20	0			1
							22	9									
01	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	51	1	1119	2	Y	-0-	1	0			-0-
							1	4									
02	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	77	1	1701	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	103	1	2268	2	Y	-0-					-0-
04	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	99	1	2169	2	Y	-0-					-0-
*05	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	108	1	2260	2	Y	-0-					-0-
							2	4									

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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 96 RRCID -> 145746 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8894 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3813	X	3483	-0-	-330	-0-	156	1	3258	2	Y	63	63	0			2
							69	9									
01	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	149	1	3279	2	Y	285	279	0			8
							2	4	314	9							
02	3248	X	3100	-0-	-148	-0-	123	1	2710	2	Y	242	239	0			11
							1	4	266	9							
03	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	144	1	3170	2	Y	282	283	0			10
							310	9									
04	3630	X	3171	-0-	-459	-0-	127	1	2772	2	Y	247	248	0			9
							272	9									
*05	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	198	1	4155	2	Y	355	352	0			12
							3	4	391	9							

SOUTHWEST FARM & RANCH WELL #: 3 RRCID -> 147285 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 9106 PERF. 7149 - 7257

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 74 RRCID -> 148382 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 10409 PERF. 8634 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4526	X	522	-0-	-4004	-0-	23	1	489	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
01	1085	X	467	-0-	-618	-0-	20	1	447	2	Y	-0-					-0-
02	526	X	526	-0-	-0-	-0-	23	1	503	2	Y	-0-					-0-
03	562	X	562	-0-	-0-	-0-	24	1	538	2	Y	-0-					-0-
04	450	N	255	-0-	-195	-0-	11	1	244	2	Y	-0-					-0-
*05	3100	N	4080	-0-	980	980	186	1	3891	2	Y	-0-					-0-
							3	4									

STATE SLICK "D" WELL #: 16 RRCID -> 152411 COMPL. DATE 09/20/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6844 - 7102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	216	1	4514	2	Y	93	93	0			3
							1	4	102	9							
01	5136	X	5136	-0-	-0-	-0-	223	1	4910	2	Y	-0-	3	0			-0-
							3	4									
02	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	201	1	4441	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	192	1	4227	2	Y	-0-					-0-
04	3870	X	3007	-0-	-863	-0-	132	1	2875	2	Y	-0-					-0-
05	3999	X	3356	-0-	-643	-0-	153	1	3201	2	Y	-0-					-0-
							2	4									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 81 RRCID -> 154920 COMPL. DATE 04/20/1995 TOTAL DEPTH 10446 PERF. 8530 - 8603

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 69 RRCID -> 155191 COMPL. DATE 09/26/1999 TOTAL DEPTH 11625 PERF. 9185 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 80 RRCID -> 159300 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8560 - 9888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9248	X	9248	-0-	-0-	-0-	414	1	8660	2	Y	157	156	0			5
							1	4	173	9							
01	8009	X	8009	-0-	-0-	-0-	348	1	7656	2	Y	-0-	5	0			-0-
							5	4									
02	8521	X	8521	-0-	-0-	-0-	369	1	8150	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
03	11017	X	11017	-0-	-0-	-0-	479	1	10538	2	Y	-0-					-0-
04	9793	X	9793	-0-	-0-	-0-	429	1	9362	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
*05	8906	X	8906	-0-	-0-	-0-	399	1	8362	2	Y	126	122	0			4
							6	4	139	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 109 RRCID -> 162486 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 9239 PERF. 8994 - 9069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8277	X	5854	-0-	-2423	-0-	261	1	5463	2	Y	117	116	0			4
							1	4	129	9							
01	8277	X	4778	-0-	-3499	-0-	208	1	4567	2	Y	-0-	4	0			-0-
							3	4									
02	6467	X	5403	-0-	-1064	-0-	234	1	5167	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
03	6913	X	5198	-0-	-1715	-0-	226	1	4972	2	Y	-0-					-0-
04	5670	X	5450	-0-	-220	-0-	239	1	5210	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
*05	6200	X	6200	-0-	-0-	-0-	279	1	5850	2	Y	61	59	0			2
							4	4	67	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 108 RRCID -> 163300 COMPL. DATE 10/11/1996 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 7681 - 7690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 6 RRCID -> 163525 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 7758 - 7768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	788	N	788	-0-	-0-	-0-	35	1	739	2	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
01	749	N	749	-0-	-0-	-0-	33	1	716	2	Y	-0-					-0-
02	671	N	671	-0-	-0-	-0-	29	1	642	2	Y	-0-					-0-
03	775	N	745	-0-	-30	-0-	32	1	713	2	Y	-0-					-0-
04	720	N	713	-0-	-7	-0-	31	1	682	2	Y	-0-					-0-
05	713	N	663	-0-	-50	-0-	30	1	633	2	Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 8 RRCID -> 165677 COMPL. DATE 08/08/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8866 - 9095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	15	-0-	-202	-0-	1	1	13	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
01	248	N	213	-0-	-35	-0-	9	1	201	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
02	684	N	684	-0-	-0-	-0-	29	1	645	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
03	884	N	884	-0-	-0-	-0-	38	1	833	2	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	11	1	242	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*05	920	N	920	-0-	-0-	-0-	41	1	866	2	Y	11	11	0			-0-
							1	4	12	9							

SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 9 RRCID -> 166558 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7148 - 7226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7095	X	7095	-0-	-0-	-0-	317	1	6636	2	Y	128	128	0			4
							1	4	141	9							
01	6810	X	6810	-0-	-0-	-0-	294	1	6480	2	Y	29	32	0			1
							4	4	32	9							
02	7308	X	6123	-0-	-1185	-0-	264	1	5828	2	Y	26	26	0			1
							2	4	29	9							
03	7471	X	6299	-0-	-1172	-0-	272	1	5996	2	Y	28	28	0			1
							31	9									
04	6960	X	6111	-0-	-849	-0-	266	1	5814	2	Y	27	27	0			1
							1	4	30	9							
05	7099	X	6191	-0-	-908	-0-	281	1	5891	2	Y	14	15	0			-0-
							4	4	15	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 114 RRCID -> 170508 COMPL. DATE 09/25/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8962 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	57	1	1185	2	Y	22	21	0			1
							24	9									
01	1116	N	1097	-0-	-19	-0-	48	1	1048	2	Y	-0-	1	0			-0-
							1	4									
02	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	46	1	1024	2	Y	-0-					-0-
03	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	49	1	1074	2	Y	-0-					-0-
04	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	47	1	1034	2	Y	-0-					-0-
*05	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	50	1	1055	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 122 RRCID -> 170702 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 5736 - 6578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8835	X	299	-0-	-8536	-0-	13	1	278	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
01	5115	X	289	-0-	-4826	-0-	13	1	276	2	Y	-0-					-0-
02	406	X	328	-0-	-78	-0-	14	1	314	2	Y	-0-					-0-
03	452	X	452	-0-	-0-	-0-	20	1	432	2	Y	-0-					-0-
04	532	X	532	-0-	-0-	-0-	23	1	509	2	Y	-0-					-0-
*05	565	N	565	-0-	-0-	-0-	26	1	539	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 93 RRCID -> 170705 COMPL. DATE 05/05/1999 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8935 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 12 RRCID -> 170793 COMPL. DATE 02/02/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6338 - 6347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 71 RRCID -> 171611 COMPL. DATE 12/16/1998 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8916 - 8928

12	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	168	1	3518	2	Y	72	72	0			2
							79	9									
01	3193	X	1556	-0-	-1637	-0-	65	1	1438	2	Y	47	48	0			1
							1	4	52	9							
02	3074	X	2769	-0-	-305	-0-	116	1	2556	2	Y	87	84	0			4
							1	4	96	9							
03	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	162	1	3558	2	Y	120	120	0			4
							132	9									
04	3180	X	2649	-0-	-531	-0-	112	1	2446	2	Y	83	84	0			3
							91	9									
05	3286	X	2828	-0-	-458	-0-	124	1	2608	2	Y	85	85	0			3
							2	4	94	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 86 RRCID -> 171621 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8607 - 9970

12	3782	X	3199	-0-	-583	-0-	143	1	2993	2	Y	57	57	0			2
							63	9									
01	3782	X	3114	-0-	-668	-0-	134	1	2960	2	Y	16	18	0			-0-
							2	4	18	9							
02	3538	X	2685	-0-	-853	-0-	115	1	2551	2	Y	16	15	0			1
							1	4	18	9							
03	3193	X	2272	-0-	-921	-0-	98	1	2161	2	Y	12	13	0			-0-
							13	9									
04	3090	X	2660	-0-	-430	-0-	116	1	2526	2	Y	16	15	0			1
							18	9									
05	3193	X	2659	-0-	-534	-0-	120	1	2523	2	Y	13	14	0			-0-
							2	4	14	9							

SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 1 RRCID -> 172707 COMPL. DATE 12/04/2013 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 7442 - 7880

12	589	X	153	-0-	-436	-0-	7	1	143	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	155	X	124	-0-	-31	-0-	5	1	116	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
04	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
05	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-

S.W. FARM & RANCH STATE OF TEXAS WELL #: 2 RRCID -> 172825 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7560 - 7690

12	1364	N	1155	-0-	-209	-0-	51	1	1076	2	Y	25	25	0			1
							28	9									
01	2232	N	1471	-0-	-761	-0-	63	1	1393	2	Y	13	14	0			-0-
							1	4	14	9							
02	1740	N	926	-0-	-814	-0-	40	1	876	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
03	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	74	1	1633	2	Y	17	16	0			1
							19	9									
04	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	70	1	1538	2	Y	15	15	0			1
							17	9									
05	992	N	752	-0-	-240	-0-	34	1	711	2	Y	6	7	0			-0-
							7	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 73 RRCID -> 172901 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 10173 PERF. 8340 - 8790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2480	N	2341	-0-	-139	-0-	105	1	2190	2	Y	42	42	0			1
							46	9									
01	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	100	1	2197	2	Y	42	42	0			1
							1	4	46	9							
02	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	105	1	2316	2	Y	46	45	0			2
							1	4	51	9							
03	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	95	1	2082	2	Y	41	42	0			1
							45	9									
04	2010	N	1996	-0-	-14	-0-	86	1	1869	2	Y	37	37	0			1
							41	9									
*05	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	100	1	2094	2	Y	40	40	0			1
							1	4	44	9							

SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 10 RRCID -> 172944 COMPL. DATE 02/21/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6555 - 6681

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 115 RRCID -> 173868 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9336 - 9474

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 111 RRCID -> 174318 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7017 - 7200

12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 94 RRCID -> 175393 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10484 PERF. 8426 - 9333

12	837	N	629	-0-	-208	-0-	28	1	589	2	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
01	995	N	995	-0-	-0-	-0-	43	1	951	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	47	1	1031	2	Y	-0-					-0-
03	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	51	1	1119	2	Y	-0-					-0-
04	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	51	1	1118	2	Y	-0-					-0-
*05	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	58	1	1224	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
DAVENPORT, O. H. HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 175726 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7250 - 7270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6665	X	5838	-0-	-827	-0-	261	1	5458	2	Y	107	107	0			3
							1	4	118	9							
01	6541	X	5452	-0-	-1089	-0-	235	1	5181	2	Y	30	32	0			1
							3	4	33	9							
02	5684	X	5157	-0-	-527	-0-	222	1	4903	2	Y	28	28	0			1
							1	4	31	9							
03	6076	X	5065	-0-	-1011	-0-	219	1	4814	2	Y	29	29	0			1
							32	9									
04	5730	X	4954	-0-	-776	-0-	216	1	4706	2	Y	28	28	0			1
							1	4	31	9							
05	5828	X	4015	-0-	-1813	-0-	181	1	3790	2	Y	37	37	0			1
							3	4	41	9							

STATE SLICK "D" WELL #: 21 RRCID -> 175964 COMPL. DATE 09/13/1999 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 7190 - 7372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	184	1	3839	2	Y	68	68	0			2
							1	4	75	9							
01	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	182	1	4016	2	Y	-0-	2	0			-0-
							2	4									
02	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	152	1	3355	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	2488	X	2488	-0-	-0-	-0-	108	1	2380	2	Y	-0-					-0-
04	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	112	1	2453	2	Y	-0-					-0-
*05	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	118	1	2479	2	Y	-0-					-0-
							2	4									

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
12	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	54	1	1139	2	Y	21	21	0			1
							23	9									
01	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	84	1	1846	2	Y	-0-	1	0			-0-
							1	4									
02	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	108	1	2389	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	105	1	2319	2	Y	-0-					-0-
04	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	76	1	1669	2	Y	-0-					-0-
*05	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	75	1	1582	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

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
12	339	N	339	-0-	-0-	-0-	15	1	317	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
01	279	N	162	-0-	-117	-0-	7	1	155	2	Y	-0-					-0-
02	174	N	126	-0-	-48	-0-	5	1	121	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	220	-0-	-121	-0-	10	1	210	2	Y	-0-					-0-
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	8	1	176	2	Y	-0-					-0-
*05	485	N	485	-0-	-0-	-0-	22	1	463	2	Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 90 RRCID -> 178792 COMPL. DATE 07/15/2000 TOTAL DEPTH 12405 PERF. 8809 - 8819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 119-L RRCID -> 179130 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7404 - 7987

12	915	N	915	-0-	-0-	-0-	41	1	857	2	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
01	896	N	896	-0-	-0-	-0-	39	1	856	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	833	N	833	-0-	-0-	-0-	36	1	797	2	Y	-0-					-0-
03	878	N	878	-0-	-0-	-0-	38	1	840	2	Y	-0-					-0-
04	854	N	854	-0-	-0-	-0-	37	1	817	2	Y	-0-					-0-
*05	887	N	887	-0-	-0-	-0-	40	1	846	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 118 RRCID -> 179508 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10614 PERF. 8974 - 9139

12	4743	X	4274	-0-	-469	-0-	191	1	3996	2	Y	78	78	0			2
							1	4	86	9							
01	4712	X	4560	-0-	-152	-0-	194	1	4279	2	Y	76	76	0			2
							3	4	84	9							
02	4408	X	3736	-0-	-672	-0-	159	1	3506	2	Y	64	63	0			3
							1	4	70	9							
03	4278	X	3081	-0-	-1197	-0-	131	1	2892	2	Y	53	54	0			2
							58	9									
04	4410	X	3014	-0-	-1396	-0-	130	1	2827	2	Y	52	52	0			2
							57	9									
*05	5053	X	5053	-0-	-0-	-0-	226	1	4733	2	Y	83	82	0			3
							3	4	91	9							

STATE SLICK "D" WELL #: 22 RRCID -> 181184 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 10395 PERF. 7210 - 7290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
STATE SLICK D WELL #: 23 RRCID -> 182546 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6430 - 6490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	52	1	1085	2	Y	20	19	0			1
							22	9									
01	931	N	931	-0-	-0-	-0-	40	1	890	2	Y	-0-	1	0			-0-
							1	4									
02	615	N	615	-0-	-0-	-0-	27	1	588	2	Y	-0-					-0-
03	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	49	1	1085	2	Y	-0-					-0-
04	630	N	379	-0-	-251	-0-	17	1	362	2	Y	-0-					-0-
05	651	N	128	-0-	-523	-0-	6	1	122	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 133 RRCID -> 182680 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6257 - 7405

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 127 RRCID -> 183102 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 9256 PERF. 7100 - 7134

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 129 RRCID -> 184506 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 7488 - 7860

12	10540	X	10238	-0-	-302	-0-	456	1	9541	2	Y	218	217	0			7
							1	4	240	9							
01	10728	X	10728	-0-	-0-	-0-	436	1	9602	2	Y	622	611	0			18
							6	4	684	9							
02	10219	X	10219	-0-	-0-	-0-	413	1	9136	2	Y	606	597	0			27
							3	4	667	9							
03	10285	X	10285	-0-	-0-	-0-	418	1	9196	2	Y	610	616	0			21
							671	9									
04	8994	X	8994	-0-	-0-	-0-	368	1	8039	2	Y	533	536	0			18
							1	4	586	9							
*05	8755	X	8755	-0-	-0-	-0-	385	1	8072	2	Y	265	275	0			8
							6	4	292	9							

SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 14 RRCID -> 184559 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 7755 - 7878

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					-0-

SOUTHWEST FARM & RANCH - STATE WELL #: 16 RRCID -> 184598 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6551 - 7460

12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 117 RRCID -> 184976 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 8510 - 10024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 7 RRCID -> 185094 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7283 - 7298

12	403	X	102	-0-	-301	-0-	5	1	95	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
01	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
02	116	N	13	-0-	-103	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	14	-0-	-79	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
05	13	N	1	-0-	-12	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 137 RRCID -> 186619 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 10934 PERF. 8965 - 9112

12	1643	X	1167	-0-	-476	-0-	52	1	1094	2	Y	19	19	0			1
							21	9									
01	1829	X	237	-0-	-1592	-0-	10	1	227	2	Y	-0-	1	0			-0-
02	1835	X	1835	-0-	-0-	-0-	79	1	1755	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	2465	X	2465	-0-	-0-	-0-	107	1	2358	2	Y	-0-					-0-
04	2197	X	2197	-0-	-0-	-0-	96	1	2101	2	Y	-0-					-0-
05	1953	X	1906	-0-	-47	-0-	87	1	1818	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

DAVENPORT, O. H. HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 186635 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7047 - 7160

12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 116 RRCID -> 186790 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 6805 - 7106

12	1023	N	976	-0-	-47	-0-	44	1	915	2	Y	15	16	0			-0-
							17	9									
01	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	60	1	1327	2	Y	1	1	0			-0-
							1	4	1	9							
02	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	52	1	1158	2	Y	-0-					-0-
03	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	51	1	1126	2	Y	-0-					-0-
04	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	56	1	1232	2	Y	-0-					-0-
*05	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	56	1	1167	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 123 RRCID -> 187349 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 5465 - 5470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	61					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	61					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	61					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	61					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	61					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	61					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 125 RRCID -> 187507 COMPL. DATE 11/23/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9166 - 9174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTHWEST FARM & RANCH WELL #: 15 RRCID -> 187921 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 9138 PERF. 7284 - 7510

12	6944	X	6584	-0-	-360	-0-	294	1	6159	2	Y	118	118	0			4
							1	4	130	9							
01	6851	X	6119	-0-	-732	-0-	265	1	5826	2	Y	22	25	0			1
							4	4	24	9							
02	6148	X	5924	-0-	-224	-0-	255	1	5643	2	Y	22	22	0			1
							2	4	24	9							
03	6572	X	6310	-0-	-262	-0-	273	1	6011	2	Y	24	24	0			1
							26	9									
04	6360	X	5917	-0-	-443	-0-	258	1	5634	2	Y	22	22	0			1
							1	4	24	9							
05	6572	X	6263	-0-	-309	-0-	283	1	5942	2	Y	31	31	0			1
							4	4	34	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 126 RRCID -> 188028 COMPL. DATE 03/18/2001 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8549 - 9012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 134 RRCID -> 188280 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6254 - 6392

12	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	49	1	1017	2	Y	25	25	0			1
							28	9									
01	869	N	869	-0-	-0-	-0-	37	1	821	2	Y	9	10	0			-0-
							1	4	10	9							
02	1015	X	733	-0-	-282	-0-	31	1	693	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
03	1085	X	574	-0-	-511	-0-	25	1	541	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
04	1050	X	813	-0-	-237	-0-	35	1	768	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
05	1085	X	953	-0-	-132	-0-	43	1	898	2	Y	10	10	0			-0-
							1	4	11	9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 136 RRCID -> 188281 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7461 - 7553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	A	-0-	-0-	-0-	17736					Y	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	17736					Y	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	17736					Y	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	17736					Y	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	17736					Y	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	17736					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 128 RRCID -> 191130 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 11221 PERF. 8758 - 9508

12	3627	X	3607	-0-	-20	-0-	161	1	3377	2	Y	63	63	0			2
							69	9									
01	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	161	1	3540	2	Y	-0-	2	0			-0-
							2	4									
02	3393	X	3361	-0-	-32	-0-	145	1	3215	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	3596	X	3347	-0-	-249	-0-	145	1	3202	2	Y	-0-					-0-
04	3570	X	3486	-0-	-84	-0-	153	1	3332	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	3689	X	2259	-0-	-1430	-0-	103	1	2154	2	Y	-0-					-0-
							2	4									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 130 RRCID -> 191244 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9994 - 10230

12	5363	X	4298	-0-	-1065	-0-	192	1	4021	2	Y	76	76	0			2
							1	4	84	9							
01	5518	X	3508	-0-	-2010	-0-	151	1	3329	2	Y	24	25	0			1
							2	4	26	9							
02	5162	X	2654	-0-	-2508	-0-	114	1	2519	2	Y	18	18	0			1
							1	4	20	9							
03	5518	X	3	-0-	-5515	-0-	3	2			Y	-0-	1	0			-0-
04	4170	X	-0-	-0-	-4170	-0-					Y	-0-					-0-
05	4309	X	2	-0-	-4307	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 140 RRCID -> 191556 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 7621 - 7666

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 138 RRCID -> 191560 COMPL. DATE 08/03/2002 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8807 - 9186

12	9834	X	9834	-0-	-0-	-0-	440	1	9207	2	Y	169	169	0			5
							1	4	186	9							
01	9423	X	9423	-0-	-0-	-0-	408	1	8989	2	Y	18	23	0			-0-
							6	4	20	9							
02	8808	X	8808	-0-	-0-	-0-	380	1	8406	2	Y	18	17	0			1
							2	4	20	9							
03	9423	X	9423	-0-	-0-	-0-	409	1	8993	2	Y	19	19	0			1
							21	9									
04	8019	X	8019	-0-	-0-	-0-	350	1	7650	2	Y	16	16	0			1
							1	4	18	9							
*05	8189	X	8189	-0-	-0-	-0-	372	1	7808	2	Y	4	5	0			-0-
							5	4	4	9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 139 RRCID -> 193895 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10915 PERF. 9033 - 10154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11422	X	11422	-0-	-0-	-0-	511	1	10692	2	Y	198	198	0			6
							1	4	218	9							
01	10013	X	4961	-0-	-5052	-0-	215	1	4732	2	Y	10	16	0			-0-
							3	4	11	9							
02	10440	X	6236	-0-	-4204	-0-	269	1	5950	2	Y	14	13	0			1
							2	4	15	9							
03	12743	X	12743	-0-	-0-	-0-	552	1	12160	2	Y	28	28	0			1
							31	9									
04	11040	X	6804	-0-	-4236	-0-	297	1	6489	2	Y	15	15	0			1
							1	4	17	9							
05	11408	X	8366	-0-	-3042	-0-	378	1	7926	2	Y	51	50	0			2
							6	4	56	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 131 RRCID -> 196441 COMPL. DATE 09/22/2002 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 8346 - 9130

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	36				Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	36				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	36				Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	36				Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	36				Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	36				Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 148 RRCID -> 197732 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 10547 PERF. 8928 - 9107

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 141 RRCID -> 198536 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12023 PERF. 9604 - 10088

12	93	N	89	-0-	-4	-0-	4	1	83	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
01	170	N	170	-0-	-0-	-0-	7	1	155	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	7	1	146	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
03	93	N	87	-0-	-6	-0-	4	1	79	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
04	150	N	42	-0-	-108	-0-	2	1	38	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
05	186	N	105	-0-	-81	-0-	5	1	96	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									

STATE-SLICK WELL #: 1 RRCID -> 198583 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7400 - 8297

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	204					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	204					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	204					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	204					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	204					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	204					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 150 RRCID -> 199231 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 9058 - 10561

12	3131	X	2895	-0-	-236	-0-	129	1	2708	2	Y	53	53	0			2
							58	9									
01	3131	X	3016	-0-	-115	-0-	131	1	2883	2	Y	-0-	2	0			-0-
							2	4									
02	2929	X	1882	-0-	-1047	-0-	81	1	1800	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	2883	X	2701	-0-	-182	-0-	117	1	2584	2	Y	-0-					-0-
04	2910	X	2428	-0-	-482	-0-	106	1	2322	2	Y	-0-					-0-
05	3007	X	2306	-0-	-701	-0-	105	1	2199	2	Y	-0-					-0-
							2	4									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 146 RRCID -> 199234 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8888 - 9702

12	279	N	261	-0-	-18	-0-	12	1	245	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
01	248	N	156	-0-	-92	-0-	7	1	149	2	Y	-0-					-0-
02	232	N	55	-0-	-177	-0-	2	1	53	2	Y	-0-					-0-
03	389	N	389	-0-	-0-	-0-	17	1	372	2	Y	-0-					-0-
04	484	N	484	-0-	-0-	-0-	21	1	463	2	Y	-0-					-0-
*05	523	N	523	-0-	-0-	-0-	24	1	499	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 149 RRCID -> 201856 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12080 PERF. 8688 - 9839

12	11042	X	11042	-0-	-0-	-0-	494	1	10336	2	Y	192	192	0			6
							1	4	211	9							
01	10781	X	10781	-0-	-0-	-0-	467	1	10283	2	Y	23	28	0			1
							6	4	25	9							
02	9526	X	9526	-0-	-0-	-0-	411	1	9090	2	Y	20	20	0			1
							3	4	22	9							
03	11036	X	9797	-0-	-1239	-0-	425	1	9348	2	Y	22	22	0			1
							24	9									
04	10680	X	9736	-0-	-944	-0-	425	1	9286	2	Y	21	21	0			1
							2	4	23	9							
05	11036	X	9457	-0-	-1579	-0-	424	1	8891	2	Y	124	121	0			4
							6	4	136	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 135 RRCID -> 201860 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 8065 - 10160

12	9982	X	5701	-0-	-4281	-0-	253	1	5292	2	Y	141	142	0			4
							1	4	155	9							
01	9982	X	6533	-0-	-3449	-0-	284	1	6245	2	Y	-0-	4	0			-0-
							4	4									
02	5957	X	5957	-0-	-0-	-0-	258	1	5697	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
03	5761	X	5761	-0-	-0-	-0-	250	1	5511	2	Y	-0-					-0-
04	6627	X	6627	-0-	-0-	-0-	290	1	6336	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
*05	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	180	1	3777	2	Y	9	9	0			-0-
							3	4	10	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
12	602	N	602	-0-	-0-	-0-	27	1	564	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
01	629	N	629	-0-	-0-	-0-	27	1	602	2	Y	-0-					-0-
02	596	X	596	-0-	-0-	-0-	26	1	570	2	Y	-0-					-0-
03	605	X	605	-0-	-0-	-0-	26	1	579	2	Y	-0-					-0-
04	600	X	553	-0-	-47	-0-	24	1	529	2	Y	-0-					-0-
05	651	X	583	-0-	-68	-0-	27	1	556	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 142 RRCID -> 205384 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 11881 PERF. 7946 - 8548

12	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	152	1	3180	2	Y	61	61	0			2
							67	9									
01	3317	X	3194	-0-	-123	-0-	136	1	2990	2	Y	60	60	0			2
							2	4	66	9							
02	3480	X	3285	-0-	-195	-0-	139	1	3076	2	Y	63	62	0			3
							1	4	69	9							
03	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	169	1	3723	2	Y	76	76	0			3
							84	9									
04	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	158	1	3439	2	Y	69	70	0			2
							1	4	76	9							
05	3503	X	3243	-0-	-260	-0-	145	1	3030	2	Y	60	60	0			2
							2	4	66	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 154 RRCID -> 205386 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10451 PERF. 7570 - 7830

12	2790	X	967	-0-	-1823	-0-	43	1	899	2	Y	23	23	0			1
							25	9									
01	1395	X	164	-0-	-1231	-0-	7	1	145	2	Y	11	12	0			-0-
							12	9									
02	986	X	203	-0-	-783	-0-	8	1	178	2	Y	15	14	0			1
							17	9									
03	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	76	1	1672	2	Y	139	135	0			5
							153	9									
04	3000	N	3069	-0-	69	69	124	1	2699	2	Y	224	221	0			8
							246	9									
*05	3100	N	3048	-0-	-52	17	128	1	2683	2	Y	214	215	0			7
							2	4	235	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 143 RRCID -> 207080 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8545 - 9042

12	9965	X	9965	-0-	-0-	-0-	446	1	9325	2	Y	175	175	0			5
							1	4	193	9							
01	9610	X	8846	-0-	-764	-0-	372	1	8181	2	Y	262	260	0			7
							5	4	288	9							
02	8990	X	8292	-0-	-698	-0-	347	1	7666	2	Y	252	248	0			11
							2	4	277	9							
03	9951	X	8602	-0-	-1349	-0-	361	1	7954	2	Y	261	263	0			9
							287	9									
04	9630	X	7997	-0-	-1633	-0-	339	1	7391	2	Y	242	243	0			8
							1	4	266	9							
05	9951	X	8271	-0-	-1680	-0-	372	1	7799	2	Y	86	91	0			3
							5	4	95	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
12	2325	N	1586	-0-	-739	-0-	66	1	1462	2	N	53	52	0			23
							58	9									
01	2325	N	1715	-0-	-610	-0-	119	1	1552	2	N	40	55	0			8
							44	9									
02	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	430	1	2284	2	N	38	39	0	3	1	4
							42	9									
03	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	269	1	2031	2	N	32	23	0	1	1	12
							35	9									
04	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	142	1	1751	2	N	14	19	0	2	1	5
							15	9									
05	2728	N	1954	-0-	-774	-0-	62	1	1867	2	N	23	20	0	2	1	6
							25	9									

BENTSEN TRACT IV WELL #: 1 RRCID -> 208850 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11621 PERF. 9608 - 9675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	530	N	530	-0-	-0-	-0-	20	1	455	2	N	50	35	0			60
							55	9									
01	339	N	339	-0-	-0-	-0-	21	1	276	2	N	38	44	0			54
							42	9									
02	333	N	333	-0-	-0-	-0-	46	1	247	2	N	36	31	0	4	1	55
							40	9									
03	423	N	423	-0-	-0-	-0-	45	1	341	2	N	34	33	0	2	1	54
							37	9									
04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	29	1	360	2	N	5	43	0	1	1	15
							6	9									
*05	299	N	299	-0-	-0-	-0-	10	1	288	2	N	1	2	0			14
							1	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 155 RRCID -> 209455 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8370 - 8545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 158 RRCID -> 209712 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9394 - 9456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1860	X	1658	-0-	-202	-0-	74	1	1553	2	Y	28	28	0			1
							31	9									
01	1581	X	1564	-0-	-17	-0-	68	1	1495	2	Y	-0-	1	0			-0-
							1	4									
02	1479	N	1451	-0-	-28	-0-	63	1	1388	2	Y	-0-					-0-
03	1643	N	1434	-0-	-209	-0-	62	1	1372	2	Y	-0-					-0-
04	1500	N	1328	-0-	-172	-0-	58	1	1270	2	Y	-0-					-0-
05	1550	N	1378	-0-	-172	-0-	63	1	1314	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1651	X	1651	-0-	-0-	-0-	74	1	1547	2	Y	27	27	0			1
							30	9									
01	1477	X	1477	-0-	-0-	-0-	64	1	1412	2	Y	-0-	1	0			-0-
							1	4									
02	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	207	1	4567	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	8235	X	8235	-0-	-0-	-0-	358	1	7877	2	Y	-0-					-0-
04	8060	X	8060	-0-	-0-	-0-	353	1	7706	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
*05	9854	X	9854	-0-	-0-	-0-	448	1	9399	2	Y	-0-					-0-
							7	4									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3908	-0-	808	808	163	1	3631	2	Y	104	85	0			47
							114	9									
01	3100	N	4289	-0-	1189	1997	299	1	3892	2	Y	89	125	0			11
							98	9									
02	5257	X	3260	-0-	-1997	-0-	503	1	2672	2	Y	77	74	0	6	1	8
							85	9									
03	3906	X	3153	-0-	-753	-0-	360	1	2723	2	Y	64	45	0	3	1	24
							70	9									
04	3840	X	2305	-0-	-1535	-0-	170	1	2102	2	Y	30	38	0	4	1	12
							33	9									
05	3968	X	1589	-0-	-2379	-0-	50	1	1507	2	Y	29	28	0	3	1	10
							32	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3348	X	2279	-0-	-1069	-0-	102	1	2127	2	Y	45	45	0			1
							50	9									
01	3162	X	2263	-0-	-899	-0-	95	1	2080	2	Y	79	78	0			2
							1	4	87	9							
02	2610	X	2015	-0-	-595	-0-	84	1	1851	2	Y	72	71	0			3
							1	4	79	9							
03	2790	X	2129	-0-	-661	-0-	89	1	1956	2	Y	76	76	0			3
							84	9									
04	2220	X	1949	-0-	-271	-0-	82	1	1791	2	Y	69	70	0			2
							76	9									
05	2294	X	1823	-0-	-471	-0-	80	1	1673	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	315	-0-	-119	-0-	14	1	293	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
01	744	N	744	-0-	-0-	-0-	31	1	672	2	Y	37	36	0			1
							41	9									
02	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	41	1	912	2	Y	51	50	0			2
							56	9									
03	799	N	799	-0-	-0-	-0-	33	1	722	2	Y	40	41	0			1
							44	9									
04	772	N	772	-0-	-0-	-0-	32	1	697	2	Y	39	39	0			1
							43	9									
*05	665	N	665	-0-	-0-	-0-	29	1	600	2	Y	33	33	0			1
							36	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 161 RRCID -> 214023 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8865 - 8968

12	6520	X	6520	-0-	-0-	-0-	292	1	6107	2	Y	109	109	0			3
							1	4	120	9							
01	7205	X	7205	-0-	-0-	-0-	313	1	6888	2	Y	-0-	3	0			-0-
							4	4									
02	6491	X	6491	-0-	-0-	-0-	281	1	6208	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
03	6892	X	6892	-0-	-0-	-0-	299	1	6593	2	Y	-0-					-0-
04	5535	X	5535	-0-	-0-	-0-	242	1	5292	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
*05	6000	X	6000	-0-	-0-	-0-	270	1	5669	2	Y	52	50	0			2
							4	4	57	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 160 RRCID -> 214025 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7854 - 8370

12	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	143	1	2993	2	Y	54	53	0			2
							59	9									
01	2148	X	2148	-0-	-0-	-0-	93	1	2054	2	Y	-0-	2	0			-0-
							1	4									
02	2175	N	2132	-0-	-43	-0-	92	1	2039	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	128	1	2825	2	Y	-0-					-0-
04	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	238	1	5192	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
*05	6536	X	6536	-0-	-0-	-0-	297	1	6235	2	Y	-0-					-0-
							4	4									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 163 RRCID -> 214111 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8896 - 9823

12	4929	X	3862	-0-	-1067	-0-	172	1	3594	2	Y	87	87	0			3
							96	9									
01	4929	X	3629	-0-	-1300	-0-	158	1	3469	2	Y	-0-	3	0			-0-
							2	4									
02	3480	X	3277	-0-	-203	-0-	142	1	3134	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	3720	X	3285	-0-	-435	-0-	143	1	3142	2	Y	-0-					-0-
04	3600	X	3160	-0-	-440	-0-	138	1	3021	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	3720	X	3186	-0-	-534	-0-	145	1	3039	2	Y	-0-					-0-
							2	4									

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
12	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	117	1	2445	2	Y	43	43	0			1
							47	9									
01	1789	X	1789	-0-	-0-	-0-	78	1	1710	2	Y	-0-	1	0			-0-
							1	4									
02	2030	X	1207	-0-	-823	-0-	52	1	1155	2	Y	-0-					-0-
03	2170	X	1431	-0-	-739	-0-	62	1	1369	2	Y	-0-					-0-
04	2100	X	1090	-0-	-1010	-0-	48	1	1042	2	Y	-0-					-0-
05	1302	N	534	-0-	-768	-0-	24	1	510	2	Y	-0-					-0-

BENTSEN TRACT I WELL #: 6 RRCID -> 215826 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8738 - 8748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
01	0	N	-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

SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 11 RRCID -> 216273 COMPL. DATE 09/11/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7258 - 7498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		519	-0-	519	547	23	1	486	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
*01	1530	X	983	-0-	-547	-0-	42	1	914	2	Y	24	23	0			1
							1	4	26	9							
02	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	48	1	1062	2	Y	27	27	0			1
							30	9									
03	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	58	1	1273	2	Y	33	33	0			1
							36	9									
04	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	59	1	1298	2	Y	34	34	0			1
							37	9									
*05	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	69	1	1441	2	Y	36	36	0			1
							1	4	40	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 167 RRCID -> 216721 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 10174 PERF. 8522 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	475	N	475	-0-	-0-	-0-	21	1	445	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
01	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	105	1	2307	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	2900	N	7124	-0-	4224	4224	308	1	6814	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
03	3100	N	2099	-0-	-1001	3223	91	1	2008	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	2831	-0-	-169	3054	124	1	2707	2	Y	-0-					-0-
*05	4231	X	1177	-0-	-3054	-0-	54	1	1122	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

BENTSEN TRACT IV WELL #: 2 RRCID -> 217016 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9456 PERF. 8044 - 8128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	526	N	526	-0-	-0-	-0-	22	1	494	2	N	9	8	0			44
							10	9									
01	349	N	349	-0-	-0-	-0-	25	1	321	2	N	3	8	0			39
							3	9									
02	585	N	585	-0-	-0-	-0-	93	1	492	2	N	-0-					39
03	742	N	742	-0-	-0-	-0-	87	1	655	2	N	-0-					39
04	774	N	774	-0-	-0-	-0-	57	1	699	2	N	16					55
							18	9									
*05	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	32	1	972	2	N	7	6	0			56
							8	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
12	5828	X	1272	-0-	-4556	-0-	53	1	1171	2	Y	44	42	0			18
							48	9									
01	5828	X	1195	-0-	-4633	-0-	82	1	1074	2	Y	35	47	0			6
							39	9									
02	1392	X	1244	-0-	-148	-0-	191	1	1011	2	Y	38	38	0	3	1	3
							42	9									
03	1488	X	1098	-0-	-390	-0-	124	1	939	2	Y	32	23	0	1	1	11
							35	9									
04	1440	X	704	-0-	-736	-0-	51	1	636	2	Y	15	19	0	2	1	5
							17	9									
05	1333	N	1015	-0-	-318	-0-	32	1	965	2	Y	16	14	0	2	1	5
							18	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
12	6820	X	5302	-0-	-1518	-0-	216	1	4799	2	Y	261	229	0			84
							287	9									
01	6820	X	6537	-0-	-283	-0-	439	1	5717	2	Y	346	396	0			34
							381	9									
02	7506	X	7506	-0-	-0-	-0-	1109	1	5885	2	Y	465	430	0	35	1	34
							512	9									
03	6801	X	6801	-0-	-0-	-0-	746	1	5635	2	Y	382	270	0	17	1	129
							420	9									
04	6646	X	6646	-0-	-0-	-0-	484	1	5971	2	Y	174	226	0	25	1	52
							191	9									
05	7936	X	6706	-0-	-1230	-0-	210	1	6319	2	Y	161	136	0	19	1	58
							177	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 166 RRCID -> 219388 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10992 PERF.10386 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5983	X	5054	-0-	-929	-0-	225	1	4712	2	Y	105	105	0			3
							1	4	116	9							
01	5642	X	4799	-0-	-843	-0-	193	1	4253	2	Y	318	312	0			9
							3	4	350	9							
02	5133	X	4519	-0-	-614	-0-	181	1	4000	2	Y	306	302	0			13
							1	4	337	9							
03	5146	X	4768	-0-	-378	-0-	192	1	4220	2	Y	324	326	0			11
							356	9									
04	4920	X	4594	-0-	-326	-0-	186	1	4064	2	Y	312	312	0			11
							1	4	343	9							
05	5053	X	4643	-0-	-410	-0-	196	1	4112	2	Y	302	303	0			10
							3	4	332	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 165 RRCID -> 219458 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7296 - 7903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2263	X	2065	-0-	-198	-0-	92	1	1926	2	Y	43	43	0			1
							47	9									
01	2263	X	2038	-0-	-225	-0-	85	1	1880	2	Y	65	64	0			2
							1	4	72	9							
02	2262	X	1850	-0-	-412	-0-	77	1	1705	2	Y	61	60	0			3
							1	4	67	9							
03	2418	X	2027	-0-	-391	-0-	85	1	1869	2	Y	66	67	0			2
							73	9									
04	2340	X	1856	-0-	-484	-0-	78	1	1711	2	Y	61	61	0			2
							67	9									
05	2077	X	2041	-0-	-36	-0-	90	1	1880	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 #: 168 RRCID -> 220750 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8674 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	144	1	3008	2	Y	53	53	0			2
							58	9									
01	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	141	1	3102	2	Y	-0-	2	0			-0-
							2	4									
02	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	121	1	2678	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	114	1	2513	2	Y	-0-					-0-
04	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	109	1	2383	2	Y	-0-					-0-
*05	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	114	1	2387	2	Y	-0-					-0-
							2	4									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 170 RRCID -> 221735 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 11854 PERF. 7868 - 10226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2945	X	2347	-0-	-598	-0-	105	1	2195	2	Y	43	43	0			1
							47	9									
01	2945	X	2395	-0-	-550	-0-	102	1	2240	2	Y	47	47	0			1
							1	4	52	9							
02	2320	X	2320	-0-	-0-	-0-	98	1	2169	2	Y	47	46	0			2
							1	4	52	9							
03	2480	X	2480	-0-	-0-	-0-	105	1	2320	2	Y	50	50	0			2
							55	9									
04	2310	X	2076	-0-	-234	-0-	89	1	1942	2	Y	41	42	0			1
							45	9									
05	2480	X	2166	-0-	-314	-0-	96	1	2023	2	Y	42	42	0			1
							1	4	46	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 169 RRCID -> 222350 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 11316 PERF. 9124 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	67	1	1401	2	Y	27	27	0			1
							30	9									
01	3100	N	7931	-0-	4831	4831	345	1	7581	2	Y	-0-	1	0			-0-
							5	4									
02	2900	N	6957	-0-	4057	8888	301	1	6654	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
03	3100	N	6178	-0-	3078	11966	268	1	5910	2	Y	-0-					-0-
04	17629	X	5663	-0-	-11966	-0-	248	1	5414	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
*05	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	263	1	5525	2	Y	242	234	0			8
							4	4	266	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 171 RRCID -> 223350 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 9181 PERF. 6777 - 8712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4433	X	1298	-0-	-3135	-0-	58	1	1215	2	Y	23	23	0			1
							25	9									
01	4433	X	1233	-0-	-3200	-0-	53	1	1160	2	Y	17	18	0			-0-
							1	4	19	9							
02	3509	X	1359	-0-	-2150	-0-	58	1	1278	2	Y	21	20	0			1
							23	9									
03	3720	X	1170	-0-	-2550	-0-	50	1	1100	2	Y	18	18	0			1
							20	9									
04	1320	X	1120	-0-	-200	-0-	48	1	1053	2	Y	17	17	0			1
							19	9									
05	1457	X	1035	-0-	-422	-0-	46	1	973	2	Y	14	15	0			-0-
							1	4	15	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
12	9737	X	9737	-0-	-0-	-0-	433	1	9059	2	Y	222	222	0			7
							1	4	244	9							
01	9004	X	9004	-0-	-0-	-0-	372	1	8184	2	Y	403	398	0			12
							5	4	443	9							
02	9192	X	9192	-0-	-0-	-0-	378	1	8350	2	Y	420	414	0			18
							2	4	462	9							
03	8184	X	3756	-0-	-4428	-0-	155	1	3411	2	Y	173	185	0			6
							190	9									
04	7920	X	5918	-0-	-2002	-0-	246	1	5374	2	Y	270	267	0			9
							1	4	297	9							
05	8184	X	7853	-0-	-331	-0-	344	1	7210	2	Y	267	267	0			9
							5	4	294	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
12	6541	X	5715	-0-	-826	-0-	256	1	5346	2	Y	102	101	0			3
							1	4	112	9							
01	7283	X	7283	-0-	-0-	-0-	314	1	6903	2	Y	56	57	0			2
							4	4	62	9							
02	7309	X	7309	-0-	-0-	-0-	313	1	6931	2	Y	57	56	0			3
							2	4	63	9							
03	7095	X	7095	-0-	-0-	-0-	306	1	6728	2	Y	55	56	0			2
							61	9									
04	6682	X	6682	-0-	-0-	-0-	290	1	6334	2	Y	52	52	0			2
							1	4	57	9							
*05	6723	X	6723	-0-	-0-	-0-	303	1	6349	2	Y	61	61	0			2
							4	4	67	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 174 RRCID -> 225176 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 12544 PERF. 8736 - 9642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	758	N	758	-0-	-0-	-0-	34	1	706	2	Y	16	18	0			-0-
							18	9									
01	797	N	797	-0-	-0-	-0-	34	1	752	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
02	2494	X	428	-0-	-2066	-0-	18	1	403	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
03	2666	X	559	-0-	-2107	-0-	24	1	527	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
04	2580	X	378	-0-	-2202	-0-	16	1	356	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
05	806	X	302	-0-	-504	-0-	14	1	284	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 175 RRCID -> 225690 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 11035 PERF. 9904 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10199	X	8802	-0-	-1397	-0-	394	1	8239	2	Y	153	153	0			5
							1	4	168	9							
01	10526	X	10526	-0-	-0-	-0-	457	1	10063	2	Y	-0-	5	0			-0-
							6	4									
02	9396	X	8972	-0-	-424	-0-	388	1	8581	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
03	9610	X	8862	-0-	-748	-0-	385	1	8477	2	Y	-0-					-0-
04	10403	X	10403	-0-	-0-	-0-	456	1	9945	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
05	10540	X	9241	-0-	-1299	-0-	419	1	8785	2	Y	28	27	0			1
							6	4	31	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6955	X	6955	-0-	-0-	-0-	311	1	6513	2	Y	118	115	0			4
							1	4	130	9							
01	5653	X	5653	-0-	-0-	-0-	246	1	5404	2	Y	-0-	4	0			-0-
							3	4									
02	7108	X	7108	-0-	-0-	-0-	307	1	6799	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
03	7707	X	7707	-0-	-0-	-0-	335	1	7372	2	Y	-0-					-0-
04	8331	X	8331	-0-	-0-	-0-	365	1	7965	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
*05	10493	X	10493	-0-	-0-	-0-	470	1	9852	2	Y	149	144	0			5
							7	4	164	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 176 RRCID -> 227037 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 9487 PERF. 7144 - 8357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 180 RRCID -> 227576 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 9774 PERF. 8788 - 8882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3689	X	2404	-0-	-1285	-0-	108	1	2252	2	Y	40	43	0			1
							44	9									
01	3689	X	450	-0-	-3239	-0-	20	1	430	2	Y	-0-	1	0			-0-
02	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	111	1	2448	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	8477	X	8477	-0-	-0-	-0-	368	1	8109	2	Y	-0-					-0-
04	7995	X	7995	-0-	-0-	-0-	350	1	7644	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	1333	X	914	-0-	-419	-0-	42	1	871	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 2 RRCID -> 228577 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8950 - 8960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	176	1	3679	2	Y	67	67	0			2
							74	9									
01	3782	X	3297	-0-	-485	-0-	143	1	3152	2	Y	-0-	2	0			-0-
							2	4									
02	3538	X	3505	-0-	-33	-0-	152	1	3352	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	3937	X	3618	-0-	-319	-0-	157	1	3461	2	Y	-0-					-0-
04	3810	X	3403	-0-	-407	-0-	149	1	3253	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	3937	X	3554	-0-	-383	-0-	162	1	3390	2	Y	-0-					-0-
							2	4									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1116	N	875	-0-	-241	-0-	39	1	814	2	Y	20	20	0			1
							22	9									
01	1116	N	848	-0-	-268	-0-	35	1	768	2	Y	41	41	0			1
							45	9									
02	986	N	792	-0-	-194	-0-	32	1	716	2	Y	40	39	0			2
							44	9									
03	951	N	951	-0-	-0-	-0-	39	1	860	2	Y	47	47	0			2
							52	9									
04	841	N	841	-0-	-0-	-0-	35	1	761	2	Y	41	42	0			1
							45	9									
*05	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	46	1	974	2	Y	52	51	0			2
							1	4	57	9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 185 RRCID -> 229987 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 10508 PERF. 8520 - 10022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7347	X	6010	-0-	-1337	-0-	268	1	5611	2	Y	118	118	0			4
							1	4	130	9							
01	7719	X	5617	-0-	-2102	-0-	241	1	5300	2	Y	66	68	0			2
							3	4	73	9							
02	7221	X	4090	-0-	-3131	-0-	175	1	3860	2	Y	49	49	0			2
							1	4	54	9							
03	7719	X	6361	-0-	-1358	-0-	273	1	6003	2	Y	77	76	0			3
							85	9									
04	6780	X	5435	-0-	-1345	-0-	235	1	5127	2	Y	65	66	0			2
							1	4	72	9							
05	6014	X	5995	-0-	-19	-0-	269	1	5646	2	Y	69	69	0			2
							4	4	76	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 178 RRCID -> 230175 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11700 PERF. 6986 - 7000

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	56					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	56					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	56					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	56					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	56					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	56					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 187 RRCID -> 232299 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9340 PERF. 7108 - 8772

12	17360	X	14985	-0-	-2375	-0-	668	1	13967	2	Y	316	316	0			10
							2	4	348	9							
01	17360	X	14464	-0-	-2896	-0-	628	1	13810	2	Y	15	25	0			-0-
							9	4	17	9							
02	13978	X	13618	-0-	-360	-0-	588	1	13008	2	Y	16	15	0			1
							4	4	18	9							
03	14942	X	14121	-0-	-821	-0-	613	1	13490	2	Y	16	16	0			1
							18	9									
04	14460	X	13379	-0-	-1081	-0-	585	1	12775	2	Y	15	15	0			1
							2	4	17	9							
*05	16404	X	16404	-0-	-0-	-0-	739	1	15487	2	Y	152	148	0			5
							11	4	167	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 188 RRCID -> 232785 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7675 - 10266

12	217	N	205	-0-	-12	-0-	9	1	193	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
01	217	N	207	-0-	-10	-0-	9	1	198	2	Y	-0-					-0-
02	190	N	190	-0-	-0-	-0-	8	1	182	2	Y	-0-					-0-
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	9	1	188	2	Y	-0-					-0-
04	196	N	196	-0-	-0-	-0-	9	1	187	2	Y	-0-					-0-
*05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	9	1	185	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 3 RRCID -> 232809 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8260 - 9590

12	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	117	1	2443	2	Y	44	44	0			1
							48	9									
01	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	110	1	2427	2	Y	-0-	1	0			-0-
							2	4									
02	1972	N	1292	-0-	-680	-0-	56	1	1236	2	Y	-0-					-0-
03	2108	N	1116	-0-	-992	-0-	48	1	1068	2	Y	-0-					-0-
04	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	99	1	2171	2	Y	-0-					-0-
*05	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	91	1	1898	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 189 RRCID -> 233013 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 12090 PERF. 9086 - 10984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	789	N	789	-0-	-0-	-0-	35	1	740	2	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
01	756	N	756	-0-	-0-	-0-	33	1	723	2	Y	-0-					-0-
02	669	N	669	-0-	-0-	-0-	29	1	640	2	Y	-0-					-0-
03	744	N	684	-0-	-60	-0-	30	1	654	2	Y	-0-					-0-
04	720	N	667	-0-	-53	-0-	29	1	638	2	Y	-0-					-0-
05	713	N	686	-0-	-27	-0-	31	1	655	2	Y	-0-					-0-

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
12	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	60	1	1257	2	Y	22	22	0			1
							24	9									
01	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	53	1	1163	2	Y	-0-	1	0			-0-
							1	4									
02	1073	X	1023	-0-	-50	-0-	44	1	979	2	Y	-0-					-0-
03	1333	X	1099	-0-	-234	-0-	48	1	1051	2	Y	-0-					-0-
04	1290	X	1139	-0-	-151	-0-	50	1	1089	2	Y	-0-					-0-
05	1333	X	1120	-0-	-213	-0-	51	1	1068	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

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
12	8525	X	8145	-0-	-380	-0-	364	1	7606	2	Y	158	157	0			5
							1	4	174	9							
01	7874	X	7426	-0-	-448	-0-	307	1	6753	2	Y	329	325	0			9
							4	4	362	9							
02	6931	X	6000	-0-	-931	-0-	247	1	5451	2	Y	273	270	0			12
							2	4	300	9							
03	8153	X	3475	-0-	-4678	-0-	143	1	3158	2	Y	158	165	0			5
							174	9									
04	7890	X	1787	-0-	-6103	-0-	74	1	1623	2	Y	82	84	0			3
							90	9									
05	8153	X	5166	-0-	-2987	-0-	225	1	4710	2	Y	207	203	0			7
							3	4	228	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
12	372	X	359	-0-	-13	-0-	16	1	336	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
01	372	X	363	-0-	-9	-0-	16	1	347	2	Y	-0-					-0-
02	385	N	385	-0-	-0-	-0-	17	1	368	2	Y	-0-					-0-
03	407	N	407	-0-	-0-	-0-	18	1	389	2	Y	-0-					-0-
04	442	N	442	-0-	-0-	-0-	19	1	423	2	Y	-0-					-0-
*05	472	N	472	-0-	-0-	-0-	21	1	451	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 184 RRCID -> 234318 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 8702 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7817	X	7817	-0-	-0-	-0-	350	1	7323	2	Y	130	130	0			4
							1	4	143	9							
01	7653	X	7653	-0-	-0-	-0-	332	1	7316	2	Y	-0-	4	0			-0-
							5	4									
02	7632	X	7632	-0-	-0-	-0-	330	1	7300	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
03	7609	X	7609	-0-	-0-	-0-	331	1	7278	2	Y	-0-					-0-
04	10621	X	10621	-0-	-0-	-0-	465	1	10154	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
*05	10043	X	10043	-0-	-0-	-0-	454	1	9517	2	Y	59	57	0			2
							7	4	65	9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 193 RRCID -> 235432 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10347 PERF. 8111 - 10117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9300	X	8339	-0-	-961	-0-	373	1	7808	2	Y	143	144	0			4
							1	4	157	9							
01	8773	X	8763	-0-	-10	-0-	365	1	8039	2	Y	322	317	0			9
							5	4	354	9							
02	9412	X	9412	-0-	-0-	-0-	390	1	8628	2	Y	355	348	0			16
							3	4	391	9							
03	9340	X	9340	-0-	-0-	-0-	389	1	8565	2	Y	351	355	0			12
							386	9									
04	8490	X	8093	-0-	-397	-0-	340	1	7416	2	Y	305	306	0			11
							1	4	336	9							
*05	9214	X	9214	-0-	-0-	-0-	400	1	8392	2	Y	378	376	0			13
							6	4	416	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 198 RRCID -> 235672 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 10511 PERF. 8320 - 8330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	139	1	2911	2	Y	52	51	0			2
							57	9									
01	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	135	1	2960	2	Y	-0-	2	0			-0-
							2	4									
02	2094	X	2094	-0-	-0-	-0-	91	1	2002	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	3100	N	3135	-0-	35	35	136	1	2999	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	2996	-0-	-4	31	131	1	2865	2	Y	-0-					-0-
*05	3087	N	3056	-0-	-31	-0-	139	1	2915	2	Y	-0-					-0-
							2	4									

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
12	7378	X	6887	-0-	-491	-0-	308	1	6432	2	Y	133	133	0			4
							1	4	146	9							
01	7380	X	7380	-0-	-0-	-0-	282	1	6211	2	Y	803	784	0			23
							4	4	883	9							
02	7510	X	7510	-0-	-0-	-0-	285	1	6304	2	Y	835	821	0			37
							2	4	919	9							
03	8428	X	8428	-0-	-0-	-0-	321	1	7076	2	Y	937	941	0			33
							1031	9									
04	7316	X	7316	-0-	-0-	-0-	281	1	6141	2	Y	812	817	0			28
							1	4	893	9							
*05	6783	X	6783	-0-	-0-	-0-	280	1	5866	2	Y	575	584	0			19
							4	4	633	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
12	2790	X	2432	-0-	-358	-0-	108	1	2266	2	Y	53	53	0			2
							58	9									
01	2945	X	2217	-0-	-728	-0-	94	1	2059	2	Y	57	57	0			2
							1	4	63	9							
02	2378	N	1732	-0-	-646	-0-	73	1	1609	2	Y	45	45	0			2
							50	9									
03	2418	N	1330	-0-	-1088	-0-	56	1	1235	2	Y	35	36	0			1
							39	9									
04	2160	N	1156	-0-	-1004	-0-	49	1	1074	2	Y	30	30	0			1
							33	9									
05	1860	N	1434	-0-	-426	-0-	63	1	1330	2	Y	36	36	0			1
							1	4	40	9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	503	N	503	-0-	-0-	-0-	22	1	469	2	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
01	527	N	461	-0-	-66	-0-	20	1	441	2	Y	-0-					-0-
02	442	N	442	-0-	-0-	-0-	19	1	423	2	Y	-0-					-0-
03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	21	1	466	2	Y	-0-					-0-
04	465	N	465	-0-	-0-	-0-	20	1	445	2	Y	-0-					-0-
05	465	N	267	-0-	-198	-0-	12	1	255	2	Y	-0-					-0-

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
12	351	N	351	-0-	-0-	-0-	16	1	328	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
01	418	N	418	-0-	-0-	-0-	18	1	400	2	Y	-0-					-0-
02	354	N	354	-0-	-0-	-0-	15	1	339	2	Y	-0-					-0-
03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	17	1	363	2	Y	-0-					-0-
04	433	N	433	-0-	-0-	-0-	19	1	414	2	Y	-0-					-0-
*05	442	N	442	-0-	-0-	-0-	20	1	422	2	Y	-0-					-0-

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
12	19592	X	18995	-0-	-597	-0-	848	1	17747	2	Y	362	362	0			11
							2	4	398	9							
01	19220	X	16950	-0-	-2270	-0-	728	1	16019	2	Y	175	181	0			5
							10	4	193	9							
02	17284	X	17088	-0-	-196	-0-	731	1	16154	2	Y	180	177	0			8
							5	4	198	9							
03	18476	X	17739	-0-	-737	-0-	762	1	16771	2	Y	187	189	0			6
							206	9									
04	17880	X	17111	-0-	-769	-0-	741	1	16167	2	Y	182	182	0			6
							3	4	200	9							
05	18476	X	16566	-0-	-1910	-0-	745	1	15631	2	Y	163	164	0			5
							11	4	179	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
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-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-

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
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 5 RRCID -> 241992 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 7485 - 9613

12	6479	X	6216	-0-	-263	-0-	278	1	5814	2	Y	112	112	0			3
							1	4	123	9							
01	6262	X	5628	-0-	-634	-0-	244	1	5366	2	Y	14	17	0			-0-
							3	4	15	9							
02	5829	X	4817	-0-	-1012	-0-	208	1	4594	2	Y	13	12	0			1
							1	4	14	9							
03	6231	X	3041	-0-	-3190	-0-	132	1	2901	2	Y	7	8	0			-0-
							8	9									
04	6030	X	4835	-0-	-1195	-0-	211	1	4610	2	Y	12	12	0			-0-
							1	4	13	9							
05	6231	X	4128	-0-	-2103	-0-	188	1	3934	2	Y	3	3	0			-0-
							3	4	3	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 206 RRCID -> 242056 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9212 - 9602

12	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	92	1	1932	2	Y	35	35	0			1
							39	9									
01	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	92	1	2016	2	Y	-0-	1	0			-0-
							1	4									
02	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	84	1	1868	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	2046	N	1864	-0-	-182	-0-	81	1	1783	2	Y	-0-					-0-
04	1980	N	1630	-0-	-350	-0-	71	1	1559	2	Y	-0-					-0-
05	2046	N	1461	-0-	-585	-0-	66	1	1394	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 203 RRCID -> 242094 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8074 - 9156

12	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	89	1	1853	2	Y	33	33	0			1
							36	9									
01	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	77	1	1691	2	Y	-0-	1	0			-0-
							1	4									
02	1189	N	1170	-0-	-19	-0-	51	1	1119	2	Y	-0-					-0-
03	1271	N	1179	-0-	-92	-0-	51	1	1128	2	Y	-0-					-0-
04	1230	N	1192	-0-	-38	-0-	52	1	1140	2	Y	-0-					-0-
*05	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	60	1	1251	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 202 RRCID -> 242176 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 11583 PERF. 10828 - 10838

12	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	50	1	1039	2	Y	19	19	0			1
							21	9									
01	1457	N	946	-0-	-511	-0-	41	1	904	2	Y	-0-	1	0			-0-
							1	4									
02	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	45	1	999	2	Y	-0-					-0-
03	1116	N	1084	-0-	-32	-0-	47	1	1037	2	Y	-0-					-0-
04	930	N	926	-0-	-4	-0-	41	1	885	2	Y	-0-					-0-
*05	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	51	1	1065	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
STATE-SLICK WELL #: 9 RRCID -> 243717 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8024 - 8032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3596	X	342	-0-	-3254	-0-	15	1	320	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
01	2976	X	305	-0-	-2671	-0-	13	1	292	2	Y	-0-					-0-
02	310	X	310	-0-	-0-	-0-	13	1	297	2	Y	-0-					-0-
03	337	X	337	-0-	-0-	-0-	15	1	322	2	Y	-0-					-0-
04	495	N	495	-0-	-0-	-0-	22	1	473	2	Y	-0-					-0-
*05	515	N	515	-0-	-0-	-0-	23	1	492	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 179 RRCID -> 244629 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 15802 PERF. 7318 - 7326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		4007	-0-	4007	4007	164	1	3449	2	Y	356	344	0			12
							2	4	392	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
12	3596	X	3400	-0-	-196	-0-	152	1	3174	2	Y	67	67	0			2
							74	9									
01	3596	X	3497	-0-	-99	-0-	132	1	2903	2	Y	418	408	0			12
							2	4	460	9							
02	3190	X	3189	-0-	-1	-0-	119	1	2641	2	Y	389	384	0			17
							1	4	428	9							
03	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	132	1	2902	2	Y	428	430	0			15
							471	9									
04	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	131	1	2862	2	Y	422	422	0			15
							464	9									
*05	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	150	1	3140	2	Y	445	445	0			15
							2	4	490	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 194 RRCID -> 246183 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8300 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8463	X	7715	-0-	-748	-0-	345	1	7217	2	Y	138	138	0			4
							1	4	152	9							
01	8215	X	7815	-0-	-400	-0-	332	1	7313	2	Y	150	150	0			4
							5	4	165	9							
02	7685	X	7440	-0-	-245	-0-	315	1	6962	2	Y	146	144	0			6
							2	4	161	9							
03	8029	X	7853	-0-	-176	-0-	334	1	7348	2	Y	155	156	0			5
							171	9									
04	7650	X	7445	-0-	-205	-0-	319	1	6963	2	Y	147	147	0			5
							1	4	162	9							
05	7967	X	7282	-0-	-685	-0-	324	1	6786	2	Y	152	152	0			5
							5	4	167	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
12	2666	X	2660	-0-	-6	-0-	119	1	2491	2	Y	45	45	0			1
							50	9									
01	2573	X	2508	-0-	-65	-0-	109	1	2398	2	Y	-0-	1	0			-0-
							1	4									
02	2407	X	2291	-0-	-116	-0-	99	1	2191	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	2666	X	2360	-0-	-306	-0-	103	1	2257	2	Y	-0-					-0-
04	2580	X	2140	-0-	-440	-0-	94	1	2046	2	Y	-0-					-0-
05	2666	X	2365	-0-	-301	-0-	108	1	2255	2	Y	-0-					-0-
							2	4									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 204 RRCID -> 247607 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9856 - 10418

12	6572	X	6419	-0-	-153	-0-	287	1	6009	2	Y	111	112	0			3
							1	4	122	9							
01	6417	X	5963	-0-	-454	-0-	251	1	5520	2	Y	172	170	0			5
							3	4	189	9							
02	6128	X	6128	-0-	-0-	-0-	256	1	5671	2	Y	181	178	0			8
							2	4	199	9							
03	6293	X	6174	-0-	-119	-0-	260	1	5714	2	Y	182	184	0			6
							200	9									
04	6090	X	5603	-0-	-487	-0-	237	1	5182	2	Y	166	166	0			6
							1	4	183	9							
05	6293	X	6045	-0-	-248	-0-	272	1	5694	2	Y	68	72	0			2
							4	4	75	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 209 RRCID -> 247612 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8862 - 8870

12	408	X	408	-0-	-0-	-0-	18	1	382	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
01	377	X	377	-0-	-0-	-0-	16	1	361	2	Y	-0-					-0-
02	324	X	324	-0-	-0-	-0-	14	1	310	2	Y	-0-					-0-
03	403	X	355	-0-	-48	-0-	15	1	340	2	Y	-0-					-0-
04	436	X	436	-0-	-0-	-0-	19	1	417	2	Y	-0-					-0-
*05	705	X	705	-0-	-0-	-0-	32	1	673	2	Y	-0-					-0-

BENTSEN TRACT I WELL #: 8 RRCID -> 247977 COMPL. DATE 03/10/2014 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 8800 - 8976

12	5735	X	2187	-0-	-3548	-0-	89	1	1971	2	Y	115	128	0			43
							127	9									
01	5735	X	2568	-0-	-3167	-0-	175	1	2287	2	Y	96	118	0			21
							106	9									
02	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	653	1	3468	2	Y	116	119	0	9	1	9
							128	9									
03	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	548	1	4142	2	Y	96	68	0	4	1	33
							106	9									
04	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	318	1	3922	2	Y	43	56	0	6	1	14
							47	9									
*05	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	112	1	3390	2	Y	52	45	0	5	1	16
							57	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 213 RRCID -> 248132 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 10441 PERF. 8302 - 9108

12	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	173	1	3622	2	Y	65	65	0			2
							72	9									
01	9988	X	9988	-0-	-0-	-0-	434	1	9548	2	Y	-0-	2	0			-0-
							6	4									
02	12381	X	12381	-0-	-0-	-0-	536	1	11842	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
03	13315	X	13315	-0-	-0-	-0-	579	1	12736	2	Y	-0-					-0-
04	14184	X	14184	-0-	-0-	-0-	621	1	13561	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
*05	14109	X	14109	-0-	-0-	-0-	633	1	13265	2	Y	184	178	0			6
							9	4	202	9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 215 RRCID -> 248204 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 10560 PERF.10120 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6634	X	5493	-0-	-1141	-0-	245	1	5130	2	Y	106	106	0			3
							1	4	117	9							
01	6107	X	5266	-0-	-841	-0-	227	1	5001	2	Y	32	34	0			1
							3	4	35	9							
02	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	216	1	4766	2	Y	30	30	0			1
							1	4	33	9							
03	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	236	1	5200	2	Y	33	33	0			1
							36	9									
04	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	222	1	4849	2	Y	31	31	0			1
							1	4	34	9							
*05	5320	X	5320	-0-	-0-	-0-	240	1	5042	2	Y	31	31	0			1
							4	4	34	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 211 RRCID -> 248395 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9684 - 9692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15130	X	15130	-0-	-0-	-0-	676	1	14145	2	Y	279	280	0			8
							2	4	307	9							
01	14255	X	14255	-0-	-0-	-0-	595	1	13098	2	Y	504	498	0			14
							8	4	554	9							
02	14529	X	12298	-0-	-2231	-0-	511	1	11294	2	Y	445	440	0			19
							3	4	490	9							
03	15531	X	10970	-0-	-4561	-0-	458	1	10074	2	Y	398	403	0			14
							438	9									
04	15030	X	10801	-0-	-4229	-0-	454	1	9915	2	Y	391	391	0			14
							2	4	430	9							
05	15128	X	8731	-0-	-6397	-0-	387	1	8117	2	Y	201	209	0			6
							6	4	221	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
12	403	N	403	-0-	-0-	-0-	18	1	377	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
01	394	N	394	-0-	-0-	-0-	17	1	377	2	Y	-0-					-0-
02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	16	1	359	2	Y	-0-					-0-
03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	18	1	387	2	Y	-0-					-0-
04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	17	1	377	2	Y	-0-					-0-
*05	397	N	397	-0-	-0-	-0-	18	1	379	2	Y	-0-					-0-

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
12	4557	X	3856	-0-	-701	-0-	172	1	3601	2	Y	75	75	0			2
							83	9									
01	4495	X	3923	-0-	-572	-0-	163	1	3579	2	Y	163	160	0			5
							2	4	179	9							
02	4089	X	3555	-0-	-534	-0-	147	1	3241	2	Y	151	149	0			7
							1	4	166	9							
03	4216	X	3744	-0-	-472	-0-	155	1	3414	2	Y	159	160	0			6
							175	9									
04	3990	X	3586	-0-	-404	-0-	150	1	3269	2	Y	151	152	0			5
							1	4	166	9							
05	3937	X	3640	-0-	-297	-0-	158	1	3316	2	Y	149	149	0			5
							2	4	164	9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 217 RRCID -> 248517 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 10894 PERF. 8828 - 9254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4433	X	4224	-0-	-209	-0-	189	1	3943	2	Y	83	83	0			3
							1	4	91	9							
01	4464	X	4160	-0-	-304	-0-	177	1	3900	2	Y	74	75	0			2
							2	4	81	9							
02	3857	X	3836	-0-	-21	-0-	163	1	3595	2	Y	70	69	0			3
							1	4	77	9							
03	4123	X	4013	-0-	-110	-0-	171	1	3761	2	Y	74	74	0			3
							81	9									
04	3990	X	3987	-0-	-3	-0-	171	1	3735	2	Y	73	73	0			3
							1	4	80	9							
05	4123	X	4052	-0-	-71	-0-	181	1	3791	2	Y	70	71	0			2
							3	4	77	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 219 RRCID -> 252039 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 11640 PERF. 8646 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5115	X	1131	-0-	-3984	-0-	51	1	1059	2	Y	19	19	0			1
							21	9									
01	5115	X	858	-0-	-4257	-0-	37	1	820	2	Y	-0-	1	0			-0-
							1	4									
02	1305	X	645	-0-	-660	-0-	28	1	617	2	Y	-0-					-0-
03	1806	X	1806	-0-	-0-	-0-	78	1	1728	2	Y	-0-					-0-
04	8717	X	8717	-0-	-0-	-0-	382	1	8334	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
*05	8382	X	8382	-0-	-0-	-0-	381	1	7995	2	Y	-0-					-0-
							6	4									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 223 RRCID -> 254154 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 11409 PERF. 8664 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9920	X	9883	-0-	-37	-0-	442	1	9249	2	Y	174	174	0			5
							1	4	191	9							
01	9734	X	8607	-0-	-1127	-0-	373	1	8200	2	Y	26	30	0			1
							5	4	29	9							
02	8439	X	8202	-0-	-237	-0-	354	1	7820	2	Y	24	24	0			1
							2	4	26	9							
03	9889	X	8095	-0-	-1794	-0-	351	1	7718	2	Y	24	24	0			1
							26	9									
04	9570	X	8538	-0-	-1032	-0-	373	1	8136	2	Y	25	25	0			1
							1	4	28	9							
05	9889	X	9112	-0-	-777	-0-	411	1	8620	2	Y	68	67	0			2
							6	4	75	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 218 RRCID -> 254216 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 10464 PERF. 8746 - 9252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6386	X	3154	-0-	-3232	-0-	141	1	2948	2	Y	59	60	0			2
							65	9									
01	6386	X	2924	-0-	-3462	-0-	121	1	2661	2	Y	127	125	0			4
							2	4	140	9							
02	5531	X	5531	-0-	-0-	-0-	228	1	5032	2	Y	245	238	0			11
							1	4	270	9							
03	5580	X	5427	-0-	-153	-0-	224	1	4938	2	Y	241	244	0			8
							265	9									
04	5400	X	4284	-0-	-1116	-0-	178	1	3895	2	Y	191	192	0			7
							1	4	210	9							
05	5921	X	4963	-0-	-958	-0-	215	1	4513	2	Y	211	211	0			7
							3	4	232	9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 210 RRCID -> 256383 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 10569 PERF. 8480 - 9456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	191	1	3988	2	Y	80	80	0			2
							1	4	88	9							
01	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	168	1	3705	2	Y	1	3	0			-0-
							2	4	1	9							
02	3016	X	2904	-0-	-112	-0-	126	1	2777	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	4278	X	874	-0-	-3404	-0-	38	1	836	2	Y	-0-					-0-
04	4140	X	632	-0-	-3508	-0-	28	1	604	2	Y	-0-					-0-
05	4278	X	2771	-0-	-1507	-0-	126	1	2643	2	Y	-0-					-0-
							2	4									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 220 RRCID -> 256860 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 11534 PERF. 9232 - 11314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	65	1	1370	2	Y	33	33	0			1
							36	9									
01	537	N	537	-0-	-0-	-0-	22	1	489	2	Y	24	24	0			1
							26	9									
02	976	N	976	-0-	-0-	-0-	40	1	888	2	Y	44	43	0			2
							48	9									
03	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	71	1	1554	2	Y	78	77	0			3
							86	9									
04	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	57	1	1252	2	Y	62	63	0			2
							68	9									
*05	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	54	1	1122	2	Y	54	54	0			2
							1	4	59	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
12	14136	X	11536	-0-	-2600	-0-	513	1	10736	2	Y	260	260	0			8
							1	4	286	9							
01	14322	X	11460	-0-	-2862	-0-	481	1	10596	2	Y	342	340	0			10
							7	4	376	9							
02	10962	X	10550	-0-	-412	-0-	441	1	9752	2	Y	322	318	0			14
							3	4	354	9							
03	11718	X	10825	-0-	-893	-0-	455	1	10006	2	Y	331	334	0			11
							364	9									
04	11340	X	10581	-0-	-759	-0-	448	1	9776	2	Y	323	323	0			11
							2	4	355	9							
05	11532	X	11201	-0-	-331	-0-	488	1	10240	2	Y	424	421	0			14
							7	4	466	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 222 RRCID -> 257169 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 10256 PERF. 7714 - 9591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	181	1	3791	2	Y	84	83	0			3
							1	4	92	9							
01	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	165	1	3637	2	Y	38	40	0			1
							2	4	42	9							
02	4147	X	3480	-0-	-667	-0-	149	1	3290	2	Y	36	35	0			2
							1	4	40	9							
03	4433	X	3449	-0-	-984	-0-	148	1	3262	2	Y	35	36	0			1
							39	9									
04	3960	X	3418	-0-	-542	-0-	148	1	3230	2	Y	35	35	0			1
							1	4	39	9							
05	4061	X	3258	-0-	-803	-0-	147	1	3074	2	Y	32	32	0			1
							2	4	35	9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 224 RRCID -> 257301 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 11422 PERF. 9052 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	N	578	-0-	-228	-0-	26	1	538	2	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
01	775	N	572	-0-	-203	-0-	23	1	502	2	Y	43	42	0			1
							47	9									
02	638	N	531	-0-	-107	-0-	21	1	465	2	Y	41	40	0			2
							45	9									
03	657	N	657	-0-	-0-	-0-	26	1	575	2	Y	51	51	0			2
							56	9									
04	540	N	534	-0-	-6	-0-	21	1	468	2	Y	41	42	0			1
							45	9									
05	558	N	543	-0-	-15	-0-	23	1	476	2	Y	40	40	0			1
							44	9									

SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 6 RRCID -> 257768 COMPL. DATE 10/11/2009 TOTAL DEPTH 12415 PERF. 7310 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 226 RRCID -> 257978 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 9322 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9734	X	9393	-0-	-341	-0-	420	1	8787	2	Y	168	168	0			5
							1	4	185	9							
01	9517	X	9161	-0-	-356	-0-	394	1	8663	2	Y	90	93	0			2
							5	4	99	9							
02	9639	X	9639	-0-	-0-	-0-	412	1	9117	2	Y	97	95	0			4
							3	4	107	9							
03	9497	X	9497	-0-	-0-	-0-	408	1	8983	2	Y	96	97	0			3
							106	9									
04	9120	X	8446	-0-	-674	-0-	366	1	7985	2	Y	85	85	0			3
							1	4	94	9							
05	9424	X	7883	-0-	-1541	-0-	352	1	7375	2	Y	137	135	0			5
							5	4	151	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 156 RRCID -> 259275 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 12112 PERF. 9580 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 132 RRCID -> 259310 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 7458 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	343	-0-	-339	-0-	15	1	319	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
01	643	N	643	-0-	-0-	-0-	24	1	538	2	Y	74	72	0			2
							81	9									
02	457	N	457	-0-	-0-	-0-	17	1	382	2	Y	53	53	0			2
							58	9									
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	11	1	232	2	Y	33	34	0			1
							36	9									
04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	18	1	383	2	Y	54	53	0			2
							59	9									
*05	339	N	339	-0-	-0-	-0-	14	1	283	2	Y	38	39	0			1
							42	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 147 RRCID -> 259447 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 7874 - 7928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 227 RRCID -> 260645 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 9084 - 10496

12	6665	X	5892	-0-	-773	-0-	263	1	5507	2	Y	110	111	0			3
							1	4	121	9							
01	6479	X	5829	-0-	-650	-0-	250	1	5508	2	Y	62	63	0			2
							3	4	68	9							
02	6090	X	5552	-0-	-538	-0-	237	1	5247	2	Y	60	59	0			3
							2	4	66	9							
03	6510	X	5350	-0-	-1160	-0-	230	1	5057	2	Y	57	58	0			2
							63	9									
04	6300	X	5467	-0-	-833	-0-	237	1	5164	2	Y	59	59	0			2
							1	4	65	9							
05	5921	X	5554	-0-	-367	-0-	248	1	5207	2	Y	86	85	0			3
							4	4	95	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 225 RRCID -> 261714 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9320 - 10152

12	2325	X	668	-0-	-1657	-0-	30	1	625	2	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
01	707	X	707	-0-	-0-	-0-	31	1	676	2	Y	-0-					-0-
02	667	X	651	-0-	-16	-0-	28	1	623	2	Y	-0-					-0-
03	724	X	724	-0-	-0-	-0-	31	1	693	2	Y	-0-					-0-
04	690	N	35	-0-	-655	-0-	2	1	33	2	Y	-0-					-0-
*05	3100	N	5301	-0-	2201	2201	241	1	5056	2	Y	-0-					-0-
							4	4									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 230 RRCID -> 261716 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8558 - 9606

12	6293	X	3565	-0-	-2728	-0-	160	1	3336	2	Y	63	64	0			2
							69	9									
01	6293	X	3860	-0-	-2433	-0-	165	1	3625	2	Y	62	62	0			2
							2	4	68	9							
02	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	197	1	4356	2	Y	76	75	0			3
							1	4	84	9							
03	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	229	1	5050	2	Y	89	89	0			3
							98	9									
04	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	208	1	4539	2	Y	80	80	0			3
							1	4	88	9							
*05	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	245	1	5128	2	Y	87	87	0			3
							4	4	96	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 238 RRCID -> 262196 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 8780 - 10750

12	20149	X	20149	-0-	-0-	-0-	900	1	18816	2	Y	391	391	0			12
							3	4	430	9							
01	18972	X	18731	-0-	-241	-0-	790	1	17380	2	Y	500	498	0			14
							11	4	550	9							
02	19894	X	17815	-0-	-2079	-0-	747	1	16527	2	Y	487	480	0			21
							5	4	536	9							
03	21266	X	18373	-0-	-2893	-0-	774	1	17046	2	Y	503	507	0			17
							553	9									
04	19560	X	17158	-0-	-2402	-0-	729	1	15910	2	Y	469	470	0			16
							3	4	516	9							
05	20150	X	17358	-0-	-2792	-0-	766	1	16066	2	Y	468	469	0			15
							11	4	515	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
12	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	157	1	3274	2	Y	61	61	0			2
							67	9									
01	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	157	1	3449	2	Y	84	84	0			2
							2	4	92	9							
02	3451	X	3422	-0-	-29	-0-	144	1	3188	2	Y	81	79	0			4
							1	4	89	9							
03	3627	X	2875	-0-	-752	-0-	122	1	2679	2	Y	67	69	0			2
							74	9									
04	3570	X	1187	-0-	-2383	-0-	51	1	1105	2	Y	28	29	0			1
							31	9									
05	3689	X	1577	-0-	-2112	-0-	70	1	1467	2	Y	35	35	0			1
							1	4	39	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
12	17019	X	14927	-0-	-2092	-0-	667	1	13952	2	Y	278	279	0			8
							2	4	306	9							
01	15748	X	14382	-0-	-1366	-0-	612	1	13468	2	Y	267	267	0			8
							8	4	294	9							
02	13046	X	13046	-0-	-0-	-0-	553	1	12217	2	Y	247	244	0			11
							4	4	272	9							
03	13671	X	13488	-0-	-183	-0-	574	1	12632	2	Y	256	258	0			9
							282	9									
04	13230	X	12736	-0-	-494	-0-	546	1	11923	2	Y	241	242	0			8
							2	4	265	9							
05	13671	X	12288	-0-	-1383	-0-	546	1	11444	2	Y	264	263	0			9
							8	4	290	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 234 RRCID -> 264143 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 11583 PERF. 8388 - 10325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15159	X	12795	-0-	-2364	-0-	571	1	11948	2	Y	249	249	0			7
							2	4	274	9							
01	14849	X	12820	-0-	-2029	-0-	546	1	12010	2	Y	234	234	0			7
							7	4	257	9							
02	12905	X	11889	-0-	-1016	-0-	504	1	11139	2	Y	221	218	0			10
							3	4	243	9							
03	13640	X	11107	-0-	-2533	-0-	473	1	10407	2	Y	206	209	0			7
							227	9									
04	12420	X	9822	-0-	-2598	-0-	421	1	9199	2	Y	182	183	0			6
							2	4	200	9							
05	12834	X	10077	-0-	-2757	-0-	447	1	9377	2	Y	224	223	0			7
							7	4	246	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 233 RRCID -> 264144 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8643 - 9976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9298	X	9298	-0-	-0-	-0-	415	1	8685	2	Y	179	179	0			5
							1	4	197	9							
01	9331	X	7884	-0-	-1447	-0-	322	1	7083	2	Y	432	425	0			12
							4	4	475	9							
02	8845	X	8103	-0-	-742	-0-	329	1	7273	2	Y	454	446	0			20
							2	4	499	9							
03	9486	X	7473	-0-	-2013	-0-	305	1	6708	2	Y	418	424	0			14
							460	9									
04	9180	X	6190	-0-	-2990	-0-	254	1	5553	2	Y	347	349	0			12
							1	4	382	9							
05	9300	X	6279	-0-	-3021	-0-	279	1	5841	2	Y	141	149	0			4
							4	4	155	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
12	9331	X	7457	-0-	-1874	-0-	332	1	6953	2	Y	155	155	0			5
							1	4	171	9							
01	9021	X	7129	-0-	-1892	-0-	305	1	6712	2	Y	98	100	0			3
							4	4	108	9							
02	7134	X	6393	-0-	-741	-0-	272	1	6020	2	Y	90	89	0			4
							2	4	99	9							
03	7626	X	6674	-0-	-952	-0-	286	1	6285	2	Y	94	95	0			3
							103	9									
04	7380	X	6305	-0-	-1075	-0-	272	1	5934	2	Y	89	89	0			3
							1	4	98	9							
05	7471	X	6384	-0-	-1087	-0-	284	1	5947	2	Y	135	134	0			4
							4	4	149	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
12	10540	X	9301	-0-	-1239	-0-	415	1	8689	2	Y	178	179	0			5
							1	4	196	9							
01	10416	X	9186	-0-	-1230	-0-	386	1	8492	2	Y	275	272	0			8
							5	4	303	9							
02	8259	X	8259	-0-	-0-	-0-	345	1	7635	2	Y	252	249	0			11
							2	4	277	9							
03	8021	X	8021	-0-	-0-	-0-	337	1	7414	2	Y	245	248	0			8
							270	9									
04	7918	X	7918	-0-	-0-	-0-	335	1	7316	2	Y	242	242	0			8
							1	4	266	9							
*05	7948	X	7948	-0-	-0-	-0-	341	1	7152	2	Y	409	403	0			14
							5	4	450	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 246 RRCID -> 265950 COMPL. DATE 07/30/2012 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8376 - 9358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7471	X	5825	-0-	-1646	-0-	259	1	5414	2	Y	137	137	0			4
							1	4	151	9							
01	7378	X	5424	-0-	-1954	-0-	236	1	5185	2	Y	-0-	4	0			-0-
							3	4									
02	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-	233	1	5161	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
03	5580	X	4833	-0-	-747	-0-	210	1	4623	2	Y	-0-					-0-
04	5400	X	4875	-0-	-525	-0-	214	1	4660	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	5580	X	5232	-0-	-348	-0-	237	1	4973	2	Y	17	16	0			1
							3	4	19	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 237 RRCID -> 265999 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 11030 PERF. 8730 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10912	X	10365	-0-	-547	-0-	463	1	9685	2	Y	196	195	0			6
							1	4	216	9							
01	10571	X	10139	-0-	-432	-0-	424	1	9327	2	Y	347	343	0			10
							6	4	382	9							
02	9282	X	9282	-0-	-0-	-0-	386	1	8537	2	Y	324	320	0			14
							3	4	356	9							
03	9647	X	9647	-0-	-0-	-0-	403	1	8872	2	Y	338	340	0			12
							372	9									
04	8828	X	8828	-0-	-0-	-0-	372	1	8115	2	Y	309	310	0			11
							1	4	340	9							
*05	8766	X	8766	-0-	-0-	-0-	386	1	8096	2	Y	253	256	0			8
							6	4	278	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
12	13299	X	12065	-0-	-1234	-0-	539	1	11284	2	Y	218	218	0			7
							2	4	240	9							
01	12741	X	11755	-0-	-986	-0-	496	1	10920	2	Y	302	300	0			9
							7	4	332	9							
02	11310	X	10634	-0-	-676	-0-	447	1	9877	2	Y	279	276	0			12
							3	4	307	9							
03	12561	X	12561	-0-	-0-	-0-	530	1	11667	2	Y	331	332	0			11
							364	9									
04	11670	X	10972	-0-	-698	-0-	467	1	10186	2	Y	288	289	0			10
							2	4	317	9							
05	12059	X	11199	-0-	-860	-0-	500	1	10488	2	Y	185	189	0			6
							7	4	204	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
12	3627	X	1908	-0-	-1719	-0-	85	1	1781	2	Y	38	38	0			1
							42	9									
01	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	162	1	3557	2	Y	92	90	0			3
							2	4	101	9							
02	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	178	1	3945	2	Y	104	102	0			5
							1	4	114	9							
03	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	186	1	4092	2	Y	108	109	0			4
							119	9									
04	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	160	1	3482	2	Y	91	92	0			3
							1	4	100	9							
05	4526	X	3069	-0-	-1457	-0-	136	1	2852	2	Y	72	73	0			2
							2	4	79	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 240 RRCID -> 266993 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 8724 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20477	X	20477	-0-	-0-	-0-	916	1	19152	2	Y	369	370	0			11
							3	4	406	9							
01	20460	X	19178	-0-	-1282	-0-	816	1	17948	2	Y	366	367	0			10
							11	4	403	9							
02	21750	X	17021	-0-	-4729	-0-	720	1	15930	2	Y	333	328	0			15
							5	4	366	9							
03	23250	X	19115	-0-	-4135	-0-	813	1	17891	2	Y	374	376	0			13
							411	9									
04	20820	X	17622	-0-	-3198	-0-	755	1	16486	2	Y	344	345	0			12
							3	4	378	9							
05	20491	X	17317	-0-	-3174	-0-	787	1	16501	2	Y	15	27	0			-0-
							12	4	17	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 241 RRCID -> 267190 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8280 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9083	X	7949	-0-	-1134	-0-	355	1	7422	2	Y	155	155	0			5
							1	4	171	9							
01	9083	X	7482	-0-	-1601	-0-	307	1	6763	2	Y	371	365	0			11
							4	4	408	9							
02	7540	X	7186	-0-	-354	-0-	294	1	6490	2	Y	364	359	0			16
							2	4	400	9							
03	8060	X	7660	-0-	-400	-0-	314	1	6918	2	Y	389	392	0			13
							428	9									
04	7680	X	7418	-0-	-262	-0-	307	1	6695	2	Y	377	377	0			13
							1	4	415	9							
05	7936	X	7529	-0-	-407	-0-	325	1	6818	2	Y	346	348	0			11
							5	4	381	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
12	9300	X	5536	-0-	-3764	-0-	246	1	5150	2	Y	126	126	0			4
							1	4	139	9							
01	8680	X	5190	-0-	-3490	-0-	217	1	4765	2	Y	186	185	0			5
							3	4	205	9							
02	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	207	1	4567	2	Y	183	180	0			8
							1	4	201	9							
03	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	213	1	4697	2	Y	188	189	0			7
							207	9									
04	4950	X	4494	-0-	-456	-0-	189	1	4122	2	Y	165	166	0			6
							1	4	182	9							
05	5115	X	4443	-0-	-672	-0-	194	1	4074	2	Y	156	157	0			5
							3	4	172	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 239 RRCID -> 267663 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8246 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6429	X	6429	-0-	-0-	-0-	287	1	5997	2	Y	131	131	0			4
							1	4	144	9							
01	7074	X	7074	-0-	-0-	-0-	266	1	5860	2	Y	858	837	0			25
							4	4	944	9							
02	6221	X	6221	-0-	-0-	-0-	232	1	5139	2	Y	771	762	0			34
							2	4	848	9							
03	7689	X	7689	-0-	-0-	-0-	289	1	6352	2	Y	953	954	0			33
							1048	9									
04	5490	X	5172	-0-	-318	-0-	196	1	4271	2	Y	640	651	0			22
							1	4	704	9							
05	5673	X	5557	-0-	-116	-0-	234	1	4909	2	Y	374	384	0			12
							3	4	411	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 242 RRCID -> 267678 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8290 - 9378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	643	N	643	-0-	-0-	-0-	29	1	602	2	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
01	620	N	605	-0-	-15	-0-	26	1	579	2	Y	-0-					-0-
02	524	N	524	-0-	-0-	-0-	23	1	501	2	Y	-0-					-0-
03	651	N	280	-0-	-371	-0-	12	1	268	2	Y	-0-					-0-
04	600	N	324	-0-	-276	-0-	14	1	310	2	Y	-0-					-0-
05	558	N	261	-0-	-297	-0-	12	1	249	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 245 RRCID -> 267680 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 7854 - 8078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2374	X	2374	-0-	-0-	-0-	106	1	2224	2	Y	40	40	0			1
							44	9									
01	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	118	1	2604	2	Y	-0-	1	0			-0-
							2	4									
02	16549	X	16549	-0-	-0-	-0-	716	1	15828	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
03	13925	X	13925	-0-	-0-	-0-	605	1	13320	2	Y	-0-					-0-
04	12830	X	12830	-0-	-0-	-0-	562	1	12266	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
*05	8978	X	8978	-0-	-0-	-0-	404	1	8468	2	Y	91	88	0			3
							6	4	100	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
12	16864	X	13794	-0-	-3070	-0-	616	1	12891	2	Y	259	259	0			8
							2	4	285	9							
01	16864	X	13321	-0-	-3543	-0-	575	1	12657	2	Y	74	80	0			2
							8	4	81	9							
02	15312	X	12237	-0-	-3075	-0-	526	1	11631	2	Y	70	69	0			3
							3	4	77	9							
03	14570	X	12556	-0-	-2014	-0-	542	1	11936	2	Y	71	72	0			2
							78	9									
04	14100	X	12014	-0-	-2086	-0-	523	1	11420	2	Y	63	63	0			2
							2	4	69	9							
05	13795	X	12531	-0-	-1264	-0-	569	1	11940	2	Y	13	15	0			-0-
							8	4	14	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
12	18755	X	11576	-0-	-7179	-0-	514	1	10742	2	Y	290	290	0			9
							1	4	319	9							
01	18755	X	11296	-0-	-7459	-0-	479	1	10538	2	Y	247	249	0			7
							7	4	272	9							
02	11049	X	10327	-0-	-722	-0-	436	1	9634	2	Y	231	228	0			10
							3	4	254	9							
03	11811	X	10677	-0-	-1134	-0-	453	1	9961	2	Y	239	241	0			8
							263	9									
04	11430	X	10106	-0-	-1324	-0-	432	1	9423	2	Y	226	226	0			8
							2	4	249	9							
*05	11780	X	11780	-0-	-0-	-0-	524	1	10996	2	Y	229	229	0			8
							8	4	252	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 248 RRCID -> 268853 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9070 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14043	X	12254	-0-	-1789	-0-	548	1	11460	2	Y	222	222	0			7
							2	4	244	9							
01	13764	X	11113	-0-	-2651	-0-	461	1	10144	2	Y	456	450	0			13
							6	4	502	9							
02	12325	X	10879	-0-	-1446	-0-	449	1	9924	2	Y	457	450	0			20
							3	4	503	9							
03	13175	X	11177	-0-	-1998	-0-	463	1	10197	2	Y	470	474	0			16
							517	9									
04	12270	X	10226	-0-	-2044	-0-	427	1	9324	2	Y	430	431	0			15
							2	4	473	9							
05	12245	X	9442	-0-	-2803	-0-	410	1	8607	2	Y	381	383	0			13
							6	4	419	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-	Y	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

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
12	4216	X	3137	-0-	-1079	-0-	140	1	2921	2	Y	69	69	0			2
							76	9									
01	4154	X	3292	-0-	-862	-0-	142	1	3117	2	Y	28	29	0			1
							2	4	31	9							
02	3248	X	3036	-0-	-212	-0-	130	1	2876	2	Y	26	26	0			1
							1	4	29	9							
03	3472	X	3145	-0-	-327	-0-	135	1	2980	2	Y	27	27	0			1
							30	9									
04	3360	X	3029	-0-	-331	-0-	131	1	2869	2	Y	26	26	0			1
							29	9									
05	3286	X	3195	-0-	-91	-0-	144	1	3020	2	Y	26	26	0			1
							2	4	29	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
12	11594	X	9398	-0-	-2196	-0-	421	1	8797	2	Y	163	163	0			5
							1	4	179	9							
01	9858	X	8977	-0-	-881	-0-	385	1	8474	2	Y	103	105	0			3
							5	4	113	9							
02	9222	X	7833	-0-	-1389	-0-	334	1	7396	2	Y	92	91	0			4
							2	4	101	9							
03	9393	X	9160	-0-	-233	-0-	393	1	8648	2	Y	108	108	0			4
							119	9									
04	9090	X	7893	-0-	-1197	-0-	341	1	7450	2	Y	92	93	0			3
							1	4	101	9							
05	9393	X	6819	-0-	-2574	-0-	309	1	6476	2	Y	26	28	0			1
							5	4	29	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 252 RRCID -> 269297 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 7906 - 8220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6417	X	5123	-0-	-1294	-0-	234	1	4888	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	5983	X	4921	-0-	-1062	-0-	214	1	4704	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
02	4495	X	4447	-0-	-48	-0-	192	1	4254	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	4805	X	4643	-0-	-162	-0-	202	1	4441	2	Y	-0-					-0-
04	4650	X	4246	-0-	-404	-0-	186	1	4059	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	4805	X	4350	-0-	-455	-0-	198	1	4149	2	Y	-0-					-0-
							3	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
12	8959	X	6586	-0-	-2373	-0-	294	1	6142	2	Y	135	136	0			4
							1	4	149	9							
01	8587	X	7193	-0-	-1394	-0-	309	1	6790	2	Y	82	84	0			2
							4	4	90	9							
02	7308	X	6605	-0-	-703	-0-	282	1	6236	2	Y	77	76	0			3
							2	4	85	9							
03	7812	X	6057	-0-	-1755	-0-	260	1	5720	2	Y	70	71	0			2
							77	9									
04	7560	X	6117	-0-	-1443	-0-	265	1	5773	2	Y	71	71	0			2
							1	4	78	9							
05	7192	X	6042	-0-	-1150	-0-	273	1	5715	2	Y	45	46	0			1
							4	4	50	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
12	12555	X	12476	-0-	-79	-0-	558	1	11661	2	Y	232	233	0			7
							2	4	255	9							
01	13733	X	12507	-0-	-1226	-0-	535	1	11770	2	Y	177	179	0			5
							7	4	195	9							
02	12847	X	11177	-0-	-1670	-0-	476	1	10520	2	Y	162	160	0			7
							3	4	178	9							
03	13764	X	11406	-0-	-2358	-0-	488	1	10735	2	Y	166	167	0			6
							183	9									
04	13050	X	10431	-0-	-2619	-0-	450	1	9813	2	Y	151	152	0			5
							2	4	166	9							
05	12493	X	9886	-0-	-2607	-0-	446	1	9348	2	Y	77	80	0			2
							7	4	85	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
12	15756	X	15756	-0-	-0-	-0-	705	1	14740	2	Y	281	282	0			8
							2	4	309	9							
01	15257	X	15257	-0-	-0-	-0-	646	1	14218	2	Y	349	347	0			10
							9	4	384	9							
02	14703	X	13850	-0-	-853	-0-	584	1	12907	2	Y	323	319	0			14
							4	4	355	9							
03	15748	X	14202	-0-	-1546	-0-	601	1	13236	2	Y	332	335	0			11
							365	9									
04	15240	X	13274	-0-	-1966	-0-	566	1	12363	2	Y	312	312	0			11
							2	4	343	9							
05	15748	X	12616	-0-	-3132	-0-	570	1	11958	2	Y	73	82	0			2
							8	4	80	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 247 RRCID -> 270050 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 8716 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7795	X	7795	-0-	-0-	-0-	348	1	7282	2	Y	149	149	0			4
							1	4	164	9							
01	6896	X	6896	-0-	-0-	-0-	291	1	6404	2	Y	179	178	0			5
							4	4	197	9							
02	6566	X	6566	-0-	-0-	-0-	276	1	6095	2	Y	175	172	0			8
							2	4	193	9							
03	6639	X	6639	-0-	-0-	-0-	280	1	6165	2	Y	176	178	0			6
							194	9									
04	6300	X	6199	-0-	-101	-0-	264	1	5752	2	Y	165	165	0			6
							1	4	182	9							
05	6510	X	6191	-0-	-319	-0-	266	1	5578	2	Y	312	308	0			10
							4	4	343	9							

SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 7 RRCID -> 270817 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8820 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9920	X	7815	-0-	-2105	-0-	350	1	7315	2	Y	135	135	0			4
							1	4	149	9							
01	9176	X	7229	-0-	-1947	-0-	311	1	6842	2	Y	65	67	0			2
							4	4	72	9							
02	8207	X	7064	-0-	-1143	-0-	302	1	6688	2	Y	65	64	0			3
							2	4	72	9							
03	7843	X	6510	-0-	-1333	-0-	280	1	6164	2	Y	60	61	0			2
							66	9									
04	7560	X	6505	-0-	-1055	-0-	282	1	6156	2	Y	60	60	0			2
							1	4	66	9							
05	7812	X	6229	-0-	-1583	-0-	281	1	5885	2	Y	54	54	0			2
							4	4	59	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4061	X	3254	-0-		-807	-0-	145	1	3041	2	Y	62	62	0			2
								68	9									
01	4030	X	2558	-0-		-1472	-0-	106	1	2324	2	Y	115	114	0			3
								1	4	127	9							
02	3654	X	3082	-0-		-572	-0-	127	1	2797	2	Y	143	140	0			6
								1	4	157	9							
03	3906	X	2552	-0-		-1354	-0-	105	1	2317	2	Y	118	120	0			4
								130	9									
04	3780	X	2785	-0-		-995	-0-	116	1	2528	2	Y	128	128	0			4
								141	9									
05	3286	X	3102	-0-		-184	-0-	134	1	2813	2	Y	139	138	0			5
								2	4	153	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 260 RRCID -> 271227 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 8770 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23839	X	22045	-0-		-1794	-0-	986	1	20632	2	Y	385	385	0			12
								3	4	424	9							
01	23808	X	23676	-0-		-132	-0-	1000	1	22006	2	Y	596	591	0			17
								14	4	656	9							
02	22272	X	20044	-0-		-2228	-0-	842	1	18628	2	Y	517	511	0			23
								5	4	569	9							
03	23839	X	19628	-0-		-4211	-0-	829	1	18242	2	Y	506	511	0			18
								557	9									
04	22920	X	17072	-0-		-5848	-0-	726	1	15857	2	Y	442	445	0			15
								3	4	486	9							
05	23684	X	16431	-0-		-7253	-0-	726	1	15220	2	Y	431	432	0			14
								11	4	474	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18352	X	13513	-0-		-4839	-0-	605	1	12647	2	Y	235	236	0			7
								2	4	259	9							
01	18352	X	10653	-0-		-7699	-0-	454	1	9991	2	Y	184	186	0			5
								6	4	202	9							
02	15312	X	8237	-0-		-7075	-0-	349	1	7726	2	Y	145	144	0			6
								2	4	160	9							
03	18758	X	18758	-0-		-0-	-0-	799	1	17593	2	Y	333	327	0			12
								366	9									
04	15733	X	15733	-0-		-0-	-0-	676	1	14749	2	Y	278	280	0			10
								2	4	306	9							
*05	14920	X	14920	-0-		-0-	-0-	658	1	13792	2	Y	418	414	0			14
								10	4	460	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10613	X	10613	-0-		-0-	-0-	475	1	9933	2	Y	185	184	0			6
								1	4	204	9							
01	10270	X	10270	-0-		-0-	-0-	435	1	9563	2	Y	242	241	0			7
								6	4	266	9							
02	9309	X	9196	-0-		-113	-0-	387	1	8562	2	Y	222	219	0			10
								3	4	244	9							
03	10044	X	9363	-0-		-681	-0-	396	1	8718	2	Y	226	228	0			8
								249	9									
04	9720	X	8779	-0-		-941	-0-	374	1	8172	2	Y	211	212	0			7
								1	4	232	9							
05	10044	X	8883	-0-		-1161	-0-	393	1	8239	2	Y	223	223	0			7
								6	4	245	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
12	16058	X	15391	-0-	-667	-0-	688	1	14396	2	Y	277	278	0			8
							2	4	305	9							
01	16244	X	14653	-0-	-1591	-0-	632	1	13898	2	Y	104	109	0			3
							9	4	114	9							
02	14790	X	13227	-0-	-1563	-0-	568	1	12550	2	Y	95	94	0			4
							4	4	105	9							
03	15810	X	14168	-0-	-1642	-0-	611	1	13444	2	Y	103	103	0			4
							113	9									
04	14880	X	12964	-0-	-1916	-0-	563	1	12297	2	Y	93	94	0			3
							2	4	102	9							
05	15376	X	12189	-0-	-3187	-0-	548	1	11493	2	Y	127	126	0			4
							8	4	140	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 259 RRCID -> 275004 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 10761 PERF. 8613 - 10338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5239	X	3988	-0-	-1251	-0-	178	1	3726	2	Y	75	75	0			2
							1	4	83	9							
01	5592	X	5592	-0-	-0-	-0-	242	1	5318	2	Y	26	27	0			1
							3	4	29	9							
02	6046	X	6046	-0-	-0-	-0-	260	1	5754	2	Y	27	27	0			1
							2	4	30	9							
03	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	211	1	4641	2	Y	23	23	0			1
							25	9									
04	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	185	1	4042	2	Y	20	20	0			1
							1	4	22	9							
*05	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	191	1	3996	2	Y	19	19	0			1
							3	4	21	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
12	134327	X	134327	-0-	-0-	-0-	5645	1	125511	2	Y	2883	2822	0			227
							3171	9									
01	125364	X	125197	-0-	-167	-0-	8731	1	113817	2	Y	2408	2564	0			71
							2649	9									
02	129862	X	124097	-0-	-5765	-0-	19242	1	102131	2	Y	2476	2091	0	299	1	157
							2724	9									
03	138818	X	115849	-0-	-22969	-0-	13235	1	100041	2	Y	2339	2275	0	142	1	79
							2573	9									
04	134340	X	101845	-0-	-32495	-0-	7512	1	92721	2	Y	1465	1224	0	213	1	107
							1612	9									
05	134323	X	105352	-0-	-28971	-0-	3350	1	100993	2	Y	917	801	0	156	1	67
							1009	9									

SMITH PRODUCTION INC. 789662
SLICK ESTATE C WELL #: 17 RRCID -> 194597 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 10043 PERF. 8822 - 8852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1550	N	1439	-0-	-111	-0-	1408	2	31	9	Y	28	104	1			66
01	1519	N	1419	-0-	-100	-0-	41	1	1355	2	Y	21					87
							23	9									
02	1334	N	1298	-0-	-36	-0-	1	1	1273	2	Y	22					109
							24	9									
03	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	41	1	1346	2	Y	30					139
							33	9									
04	1380	N	1372	-0-	-8	-0-	55	1	1297	2	Y	18					157
							20	9									
*05	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	68	1	1353	2	Y	17					174
							19	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
SLICK ESTATE -C- WELL #: 16 RRCID -> 196761 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 9374 - 9860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	190	X	190	-0-	-0-	-0-	1	1	189	2	Y	-0-					-0-
01	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
02	261	N	98	-0-	-163	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	100	-0-	-50	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
*05	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-					-0-

SLICK ESTATE -C- WELL #: 18 RRCID -> 216561 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 7346 - 7352

12	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1376	2	183	9	Y	166	166	1			13
01	1395	N	1186	-0-	-209	-0-	1186	2			Y	-0-					13
02	1247	N	1171	-0-	-76	-0-	1171	2			Y	-0-					13
03	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			Y	-0-					13
04	1140	N	1064	-0-	-76	-0-	149	1	915	2	Y	-0-					13
05	1240	N	1079	-0-	-161	-0-	20	1	1059	2	Y	-0-					13

TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548
BENTSEN BROS. -A- WELL #: 4 RRCID -> 010914 COMPL. DATE 12/03/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BENTSEN BROS. "A" WELL #: 1 RRCID -> 251726 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 9330 - 9416

12	2138	X	2138	-0-	-0-	-0-	2099	2	39	9	N	35					160
01	2406	X	2406	-0-	-0-	-0-	2369	2	37	9	N	34					194
02	2407	X	1671	-0-	-736	-0-	1631	2	40	9	N	36					230
03	2573	X	1629	-0-	-944	-0-	1582	2	47	9	N	43	238	1			35
04	2490	X	1808	-0-	-682	-0-	1783	2	25	9	N	23					58
05	2418	X	1802	-0-	-616	-0-	1780	2	22	9	N	20					78

BENTSEN BROS. "A" WELL #: 2 RRCID -> 254599 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8744 - 9352

12	2697	X	2086	-0-	-611	-0-	2022	2	64	9	N	58					245
01	2666	X	2297	-0-	-369	-0-	2257	2	40	9	N	36					281
02	2755	X	1829	-0-	-926	-0-	1784	2	45	9	N	41					322
03	2945	X	2300	-0-	-645	-0-	2255	2	45	9	N	41	338	1			25
04	2850	X	1914	-0-	-936	-0-	1864	2	50	9	N	45					70
05	2294	X	1812	-0-	-482	-0-	1773	2	39	9	N	35					105

XTO ENERGY INC. 945936
ECHOLS WELL #: 1 RRCID -> 161410 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9170 - 9192

12	62	N	37	-0-	-25	-0-	4	1	31	3	Y	2					40
							2	9									
01	93	N	30	-0-	-63	-0-	4	1	24	3	Y	2					42
							2	9									
02	58	N	28	-0-	-30	-0-	4	1	24	3	Y	-0-					42
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	6	1	39	3	Y	-0-	32	1			10
04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	7	1	46	3	Y	-0-					10
*05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	3	Y	-0-					10

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
12	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	353	1	2420	3	Y	41					149
							45	9									
01	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	327	1	2066	3	Y	34					183
							37	9									
02	2668	N	2371	-0-	-297	-0-	305	1	2020	3	Y	42					225
							46	9									
03	2821	N	2343	-0-	-478	-0-	290	1	2019	3	Y	31	159	1			97
							34	9									
04	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	336	1	2301	3	Y	30					127
							33	9									
*05	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	334	1	2345	3	Y	24					151
							26	9									

HINDE (VKSBG. NO. 1) 41537 416 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
OXY USA INC. 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 107 RRCID -> 174624 COMPL. DATE 03/13/2001 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 4728 - 4975

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

HINDE (4850 FRIO) 41537 570 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BENTSEN BROS. -A- WELL #: 5 U RRCID -> 122129 COMPL. DATE 08/18/1986 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 4854 - 4879

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HOFFMAN (GOVT. WELLS, UP) 41937 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
NEWMAN OPERATING COMPANY 607391
WEIL ESTATE WELL #: 3113 RRCID -> 060417 COMPL. DATE 04/18/1986 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2281 - 2287

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HOFFMAN (WILCOX) 41937 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
HOFFMAN 116 WELL #: 2 RRCID -> 212342 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 16055 PERF. 13643 - 14004

12	6448	X	4521	-0-	-1927	-0-	4521	2			N	-0-					-0-
01	5301	X	3996	-0-	-1305	-0-	3996	2			N	-0-					-0-
02	4582	X	4286	-0-	-296	-0-	4286	2			N	-0-					-0-
03	4898	X	4223	-0-	-675	-0-	4223	2			N	-0-					-0-
04	4380	X	4002	-0-	-378	-0-	4002	2			N	-0-					-0-
05	4588	X	3941	-0-	-647	-0-	3941	2			N	-0-					-0-

HOFFMAN (WILCOX) //CONT.// 41937 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
MAGNUM PRODUCING, LP //CONT.// 521516
HOFFMAN 116 WELL #: 1 RRCID -> 213792 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 15300 PERF.13437 - 13935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOFFMAN (2000) 41937 550 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
HOFFMAN WELL #: 1 RRCID -> 271344 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 2460 PERF. 2112 - 2118

12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/04/2014 - PLUGGED 04/04/14

HOFFMAN, EAST 41938 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC 197688
GREEN WELL #: 1 RRCID -> 276009 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 1953 - 1959

12	4310	R	4310	-0-	-0-	-0-	409	1	3901	3	N	-0-					23
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	4437	#	3353	-0-	-1084	-0-	383	1	2970	3	N	-0-					23
03	4743	#	-0-	-0-	-4743	-0-					N	-0-					23
04	4290	#	-0-	-0-	-4290	-0-					N	-0-					23
05	4309	#	NO RPT	-0-	-4309	-0-					N	NO RPT					23

HOLLY BEACH (LM- 4) 42282 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CAMERON
DEGUELLO OPERATING LLC 210225
STATE TRACT 726 WELL #: 1ST RRCID -> 249030 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 9471 PERF. 8224 - 8234

12	13479	R	13479	-0-	-0-	-0-	287	1	13192	2	N	-0-					-0-
01	11284	#	8117	-0-	-3167	-0-	287	1	7830	2	N	-0-					-0-
02	12528	R	12528	-0-	-0-	-0-	268	1	12260	2	N	-0-					-0-
03	17159		17159	-0-	-0-	-0-	287	1	16872	2	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		13587	-0-	13587	13587	268	1	13319	2	N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		13450	-0-	13450	27037	287	1	13163	2	N	-0-					-0-

HOME RUN (VICKSBURG CONS.) 42403 248 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
OXY USA INC. 630591
PALMER STATE 348 WELL #: 2 RRCID -> 175711 COMPL. DATE 02/20/2000 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11284 - 12396

12	3658	X	2879	-0-	-779	-0-	2664	2	215	9	Y	195	188	0						67
01	3658	X	3561	-0-	-97	-0-	3448	2	113	9	Y	103	149	0						21
02	3219	X	3172	-0-	-47	-0-	2888	2	284	9	Y	258	221	0						58
03	3348	X	1535	-0-	-1813	-0-	1439	2	96	9	Y	87	137	0						8
04	3450	X	2875	-0-	-575	-0-	2489	2	386	9	Y	351	322	0						37
*05	5720	X	5720	-0-	-0-	-0-	5493	2	227	9	Y	206	193	0	24	1				26

PALMER STATE 348 WELL #: 3S RRCID -> 179852 COMPL. DATE 12/26/2005 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11428 - 12127

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	45	0			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOME RUN (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 42403 248 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
OXY USA INC. //CONT.// 630591
PALMER STATE 348 WELL #: 4 RRCID -> 182101 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10942 - 12140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 25 RRCID -> 183272 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 12402 PERF.10962 - 12298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	3396	2	144	9	N	131	138	0			22
01	3534	X	3415	-0-	-119	-0-	3274	2	141	9	N	128	133	0			17
02	3306	X	2842	-0-	-464	-0-	2734	2	108	9	N	98	94	0			21
03	3534	X	2934	-0-	-600	-0-	2934	2			N	-0-	21	0			-0-
04	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	2792	2			N	-0-					-0-
*05	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	2822	2			N	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 27 RRCID -> 187331 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 12544 PERF.10390 - 12343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1456	X	1456	-0-	-0-	-0-	1397	2	59	9	N	54	58	0			9
01	1458	X	1458	-0-	-0-	-0-	1399	2	59	9	N	54	56	0			7
02	1368	X	1368	-0-	-0-	-0-	1316	2	52	9	N	47	44	0			10
03	1457	X	1382	-0-	-75	-0-	1371	2	11	9	N	10	16	0	1	1	3
04	1410	N	1096	-0-	-314	-0-	1087	2	9	9	N	8	8	0	1	1	2
05	1457	N	1022	-0-	-435	-0-	1013	2	9	9	N	8	7	0			3

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 28 RRCID -> 189568 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10360 - 12327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALMER 347 WELL #: 5R RRCID -> 191724 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 12740 PERF.10355 - 11662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1302	N	1279	-0-	-23	-0-	1279	2			Y	-0-					58
01	1426	N	1225	-0-	-201	-0-	1225	2			Y	-0-					58
02	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			Y	-0-	51	0			7
03	1271	N	1215	-0-	-56	-0-	1176	2	39	9	Y	35	33	0	4	1	5
04	1200	N	984	-0-	-216	-0-	951	2	33	9	Y	30	28	0			7
05	1395	N	943	-0-	-452	-0-	914	2	29	9	Y	26	30	0			3

PALMER STATE 348 WELL #: 6 RRCID -> 193641 COMPL. DATE 02/18/2003 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10386 - 11973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1953	N	1781	-0-	-172	-0-	1781	2			Y	-0-					-0-
01	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	1937	2	454	9	Y	413	330	0			83
02	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1616	2	135	9	Y	123	178	0			28
03	1767	N	370	-0-	-1397	-0-	323	2	47	9	Y	43	67	0			4
04	1470	N	-0-	-0-	-1470	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
05	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-					-0-

HOME RUN (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 42403 248 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
OXY USA INC. //CONT.// 630591
PALMER STATE 348 WELL #: 7 RRCID -> 195542 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 12730 PERF.11356 - 11361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			Y	-0-					53
01	992	N	857	-0-	-135	-0-	857	2			Y	-0-					53
02	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			Y	-0-					53
*03	1000	N	52561	-0-	51561	51561	50516	2	2045	9	Y	1859	1692	0			220
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	51561					Y	-0-	167	0			53
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	51561					Y	-0-					53

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/11/2016 - W/O TO 04-195542

PALMER STATE 348 WELL #: 8 RRCID -> 200004 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 12643 PERF.10425 - 11681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	3317	2	42	9	Y	38	36	0			14
01	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	3375	2	21	9	Y	19	28	0			5
02	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	2906	2	298	9	Y	271	214	0			62
03	3348	X	2425	-0-	-923	-0-	2153	2	272	9	Y	247	286	0			23
04	3300	X	3079	-0-	-221	-0-	2376	2	703	9	Y	639	594	0			68
*05	15306	X	15306	-0-	-0-	-0-	14185	2	1121	9	Y	1019	838	0	119	1	130

PALMER STATE 348 WELL #: 9 RRCID -> 206817 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10128 - 11700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1746	2	138	9	Y	125	153	0			107
01	1736	N	1587	-0-	-149	-0-	1469	2	118	9	Y	107	191	0			23
02	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	2770	2	22	9	Y	20					43
03	1736	N	680	-0-	-1056	-0-	489	2	191	9	Y	174	195	0			22
04	1830	X	1188	-0-	-642	-0-	1016	2	172	9	Y	156					178
05	2976	X	256	-0-	-2720	-0-	256	2			Y	-0-					178

PALMER STATE 348 WELL #: 10 RRCID -> 209790 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11076 - 12360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1488	N	1118	-0-	-370	-0-	1118	2			Y	-0-					86
01	1457	N	695	-0-	-762	-0-	695	2			Y	-0-					86
02	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			Y	-0-	78	0			8
03	1116	N	516	-0-	-600	-0-	499	2	17	9	Y	15	22	0			1
04	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1025	2	85	9	Y	77	70	0			8
05	1767	N	922	-0-	-845	-0-	902	2	20	9	Y	18	22	0	2	1	2

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 29 RRCID -> 211574 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 12412 PERF.11654 - 12295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1705	X	1237	-0-	-468	-0-	1186	2	51	9	N	46	49	0			155
01	1426	X	972	-0-	-454	-0-	932	2	40	9	N	36	39	0			152
02	1276	X	1100	-0-	-176	-0-	1060	2	40	9	N	36	33	0			155
03	1240	X	1091	-0-	-149	-0-	1091	2			N	-0-	8	0			147
04	1200	X	925	-0-	-275	-0-	925	2			N	-0-					147
05	1240	X	997	-0-	-243	-0-	997	2			N	-0-					147

PALMER STATE 348 WELL #: 11 RRCID -> 217474 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 12451 PERF.11287 - 12390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3038	X	2029	-0-	-1009	-0-	1805	2	224	9	Y	204	194	0			32
01	3038	X	19	-0-	-3019	-0-	19	2			Y	-0-					32
02	2842	X	-0-	-0-	-2842	-0-					Y	-0-					32
03	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					Y	-0-					32
04	2460	X	-0-	-0-	-2460	-0-					Y	-0-					32
05	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-					32

HOME RUN (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 42403 248 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SULLIVAN, D. J. STATE WELL #: 15 RRCID -> 228843 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 13810 PERF.11147 - 11754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					227
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					227
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					227
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					227
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					227
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					227

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 36 RRCID -> 230367 COMPL. DATE 09/30/2015 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11047 - 12199

12	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
01	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/20/2015 - PLUGGED 11/20/15

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 39 RRCID -> 242304 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 12371 PERF.11240 - 11562

12	4371	X	416	-0-	-3955	-0-	399	2	17	9	N	15	58	0			3
01	4371	X	-0-	-0-	-4371	-0-					N	-0-	3	0			-0-
02	4089	X	-0-	-0-	-4089	-0-					N	-0-					-0-
03	4371	X	-0-	-0-	-4371	-0-					N	-0-					-0-
04	4230	X	-0-	-0-	-4230	-0-					N	-0-					-0-
05	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 40 RRCID -> 271402 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 12031 PERF.11142 - 11878

12	37262	X	29821	-0-	-7441	-0-	28612	2	1209	9	N	1099	1194	0			182
01	36673	X	29334	-0-	-7339	-0-	28121	2	1213	9	N	1103	1139	0			146
02	32915	X	27337	-0-	-5578	-0-	26295	2	1042	9	N	947	888	0			205
03	32705	X	27223	-0-	-5482	-0-	25962	2	1261	9	N	1146	912	0	111	1	328
04	29700	X	24515	-0-	-5185	-0-	23338	2	1177	9	N	1070	1037	0	108	1	253
05	29822	X	25128	-0-	-4694	-0-	23909	2	1219	9	N	1108	980	0			381

PALMER 347 WELL #: 14 RRCID -> 272601 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 12517 PERF.10142 - 12176

12	14105	X	13060	-0-	-1045	-0-	12264	2	796	9	Y	724	679	0			213
01	14105	X	11589	-0-	-2516	-0-	10609	2	980	9	Y	891	897	0			207
02	13195	X	10455	-0-	-2740	-0-	9562	2	893	9	Y	812	784	0			235
03	13454	X	11963	-0-	-1491	-0-	11103	2	860	9	Y	782	733	0	82	1	202
04	12630	X	10144	-0-	-2486	-0-	9343	2	801	9	Y	728	670	0			260
05	13051	X	10735	-0-	-2316	-0-	9958	2	777	9	Y	706	786	0			180

PALMER 347 WELL #: 15 RRCID -> 274967 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 12878 PERF.10200 - 12688

12	21483	X	16305	-0-	-5178	-0-	14570	2	1735	9	Y	1577	1479	0			464
01	21483	X	15826	-0-	-5657	-0-	14338	2	1488	9	Y	1353	1444	0			373
02	19923	X	13607	-0-	-6316	-0-	12420	2	1187	9	Y	1079	1064	0			388
03	19437	X	11196	-0-	-8241	-0-	10110	2	1086	9	Y	987	934	0	104	1	337
04	12480	X	11862	-0-	-618	-0-	10604	2	1258	9	Y	1144	1019	0			462
05	12896	X	12631	-0-	-265	-0-	11398	2	1233	9	Y	1121	1244	0			339

PALMER STATE 348 WELL #: 13 RRCID -> 275284 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11158 - 12311

12	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	3409	2	641	9	Y	583	563	0			215
01	3441	X	3328	-0-	-113	-0-	2972	2	356	9	Y	324	460	0			79
02	3219	X	2491	-0-	-728	-0-	2403	2	88	9	Y	80	127	0			32
03	3441	X	948	-0-	-2493	-0-	896	2	52	9	Y	47	61	0			18
04	2430	X	1819	-0-	-611	-0-	1599	2	220	9	Y	200	183	0			35
*05	9396	X	9396	-0-	-0-	-0-	9065	2	331	9	Y	301	249	0	35	1	52

HOME RUN (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 42403 248 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
12	17577	X	13498	-0-	-4079	-0-	12951	2	547	9	N	497	546	0			82
01	16771	X	13020	-0-	-3751	-0-	12481	2	539	9	N	490	507	0			65
02	14442	X	11020	-0-	-3422	-0-	10603	2	417	9	N	379	362	0			82
03	15438	X	11547	-0-	-3891	-0-	10865	2	682	9	N	620	465	0	60	1	177
04	13830	X	10195	-0-	-3635	-0-	9572	2	623	9	N	566	552	0	57	1	134
05	13485	X	10105	-0-	-3380	-0-	9481	2	624	9	N	567	506	0			195

HOME RUN (VICKSBURG 10) 42403 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
OXY USA INC. 630591
SULLIVAN, D. J. STATE WELL #: 9 RRCID -> 196122 COMPL. DATE 09/30/2015 TOTAL DEPTH 14053 PERF.13334 - 13390

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. STATE WELL #: 12 RRCID -> 202922 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 14100 PERF.11875 - 13180

12	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	2529	2	107	9	N	97	107	0			16
01	2201	X	1635	-0-	-566	-0-	1568	2	67	9	N	61	69	0			8
02	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	3110	2	116	9	N	105	90	0			23
03	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	3061	2			N	-0-	23	0			-0-
04	2760	X	2729	-0-	-31	-0-	2729	2			N	-0-					-0-
05	3441	X	2802	-0-	-639	-0-	2802	2			N	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 33 RRCID -> 231815 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 13792 PERF.13307 - 13791

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 38 RRCID -> 238100 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12679 - 13650

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118

SULLIVAN, D. J. STATE WELL #: 16 RRCID -> 256529 COMPL. DATE 05/22/2010 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13062 - 13588

12	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	3500	2	492	9	N	447	509	0			101
01	4092	X	4026	-0-	-66	-0-	3466	2	560	9	N	509	324	0			286
02	3828	X	3551	-0-	-277	-0-	3070	2	481	9	N	437	478	0			245
03	4092	X	3990	-0-	-102	-0-	3317	2	673	9	N	612	539	0	22	1	296
04	3900	X	3770	-0-	-130	-0-	3158	2	612	9	N	556	618	0	23	1	211
05	4030	X	3659	-0-	-371	-0-	3045	2	614	9	N	558	569	0			200

HOME RUN (VICKSBURG 10) //CONT.// 42403 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SULLIVAN, D. J. STATE WELL #: 17 RRCID -> 258008 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 13440 PERF.13118 - 13447

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SULLIVAN, D. J. 'F' WELL #: 41 RRCID -> 274470 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 10720 PERF. N/A

12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOME RUN, SOUTH (VICKSBURG) 42405 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
OXY USA INC. 630591
SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 2 RRCID -> 204629 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13544 - 13994

12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-905			N	-0-			203
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-905			N	-0-			203
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-905			N	-0-			203
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-905			N	-0-			203
*04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-905			N	-0-			203
*05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-905			N	-0-			203

HOOK (LOMA BLANCA) 42489 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
CAGE RANCH II WELL #: 6471 RRCID -> 159846 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10240 - 10304

12	279 N	190	-0-	-89	-0-	4 1 14 9	172 2	N	13			270
01	155 N	107	-0-	-48	-0-	2 1	105 2	N	-0-			270
02	232 N	172	-0-	-60	-0-	5 1 25 9	142 2	N	23			293
03	229 N	229	-0-	-0-	-0-	14 1 37 9	178 2	N	34			327
04	121 N	121	-0-	-0-	-0-	15 1 3 9	103 2	N	3			330
05	186 N	164	-0-	-22	-0-	24 1 7 9	133 2	N	6	193 1		143

CAGE RANCH WELL #: 7094 RRCID -> 176396 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10199 - 10289

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HOOK (LOMA BLANCA) //CONT.// 42489 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
CAGE RANCH WELL #: 7095 RRCID -> 176859 COMPL. DATE 11/14/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10028 - 10309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1240	X	1212	-0-	-28	-0-	31	1	1181	2	N	-0-					295
01	1240	X	1191	-0-	-49	-0-	26	1	1165	2	N	-0-					295
02	1160	X	1145	-0-	-15	-0-	40	1	1105	2	N	-0-					295
03	1215	X	1215	-0-	-0-	-0-	89	1	1126	2	N	-0-					295
04	1170	X	1151	-0-	-19	-0-	149	1	993	2	N	8	190	1			113
							9	9									
*05	1243	X	1243	-0-	-0-	-0-	187	1	1056	2	N	-0-					113

CAGE RANCH WELL #: 7097-C RRCID -> 177219 COMPL. DATE 02/05/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10212 - 10238

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAGE RANCH II WELL #: 6472 RRCID -> 197879 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10034 - 10192

12	589	X	557	-0-	-32	-0-	13	1	511	2	N	30					252
							33	9									
01	465	X	309	-0-	-156	-0-	5	1	207	2	N	88					340
							97	9									
02	435	X	36	-0-	-399	-0-	17	2	19	9	N	17					357
03	558	X	549	-0-	-9	-0-	35	1	442	2	N	65					422
							72	9									
04	540	X	27	-0-	-513	-0-	3	1	22	2	N	2	194	1			230
							2	9									
05	558	X	259	-0-	-299	-0-	39	1	220	2	N	-0-					230

HOWELL, N.E. (4100) 43030 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
TBC PETROLEUM 840290
BROWN, C. S. WELL #: 1 RRCID -> 109905 COMPL. DATE 01/25/1984 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4105 - 4109

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD (LOBO) 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
AWP OPERATING COMPANY 038889
HUBBERD, WILLIAM D WELL #: 22 RRCID -> 151472 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8402 - 8902

12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/18/2015 - PLUGGED 12/18/15

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HUBBERD, WILLIAM "C1" WELL #: 3 RRCID -> 142533 COMPL. DATE 07/25/1992 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8662 - 8734

12	2821	X	2412	-0-	-409	-0-	2412	3			N	-0-					17
01	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	3231	3			N	-0-					17
02	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	3045	3			N	-0-					17
03	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	3267	3			N	-0-					17
04	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	3145	3			N	-0-					17
05	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT					17

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313

HUBBERD, WILLIAM "C1" WELL #: 4 RRCID -> 143493 COMPL. DATE 11/22/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8392 - 8578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1678	3	4	9	N	4					20
01	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	3			N	-0-					20
02	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	3			N	-0-					20
03	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	3			N	-0-					20
04	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			N	-0-					20
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

HUBBERD, WILLIAM "C1" WELL #: 5 RRCID -> 146480 COMPL. DATE 04/17/1993 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8420 - 8618

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					22
04	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					22
05	14B2 EXT		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

12	1674	N	391	-0-	-1283	-0-	391	3			N	-0-					10
01	3100	N	3281	-0-	181	181	3281	3			N	-0-					10
02	2324	N	2143	-0-	-181	-0-	2143	3			N	-0-					10
03	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	3			N	-0-					10
04	2151	X	2151	-0-	-0-	-0-	2151	3			N	-0-					10
05	1674	X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					10

HUBBERD, WILLIAM C 3 WELL #: 21 RRCID -> 146666 COMPL. DATE 09/11/1993 TOTAL DEPTH 9208 PERF. 8248 - 8504

12	3689	X	3094	-0-	-595	-0-	3091	3	3	9	Y	3					65
01	3627	X	3086	-0-	-541	-0-	3086	3			Y	-0-					65
02	3364	X	2889	-0-	-475	-0-	2889	3			Y	-0-					65
03	3472	X	3132	-0-	-340	-0-	3130	3	2	9	Y	2					67
04	3090	X	2954	-0-	-136	-0-	2954	3			Y	-0-					67
05	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT					67

HUBBERD, WILLIAM C 3 WELL #: 24 RRCID -> 152918 COMPL. DATE 01/06/1995 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8267 - 8598

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUBBERD, WILLIAM D3 WELL #: 23 RRCID -> 154127 COMPL. DATE 02/04/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8378 - 8653

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD WELL #: 19 RRCID -> 164321 COMPL. DATE 07/19/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8520 - 8962

12	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	3			N	-0-					113
01	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	3			N	-0-					113
02	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	3			N	-0-					113
03	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	3			N	-0-					113
04	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	3			N	-0-					113
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HUBBERD B WELL #: 20 RRCID -> 165675 COMPL. DATE 11/29/1997 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7798 - 8264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD, MARIE S. TRUST WELL #: 4 RRCID -> 166174 COMPL. DATE 09/03/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8612 - 8670

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD T WELL #: 5 RRCID -> 167093 COMPL. DATE 02/17/1998 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7438 - 8033

12	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-	2544	3			N	-0-					70
01	2489	X	2489	-0-	-0-	-0-	2489	3			N	-0-					70
02	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2424	3			N	-0-					70
03	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	2704	3			N	-0-					70
04	3000	N	3310	-0-	310	310	3310	3			N	-0-					70
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	310					N	NO RPT					70

HUBBERD, WILLIAM A WELL #: 25 RRCID -> 167287 COMPL. DATE 02/28/1998 TOTAL DEPTH 8434 PERF. 7613 - 7810

12	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	3120	3			N	-0-					53
01	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	2864	3			N	-0-					53
02	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	3308	3			N	-0-					53
03	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	3889	3			N	-0-					53
04	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	3980	3			N	-0-					53
05	589	X	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					53

CHARLES ALEXANDER B WELL #: 20 RRCID -> 167946 COMPL. DATE 03/21/1998 TOTAL DEPTH 9489 PERF. 8264 - 8292

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

CHARLES ALEXANDER C WELL #: 26 RRCID -> 169267 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8395 - 9021

12	T. A.		416	-0-	416	1209	23 14	1 9	379	3	Y	13					52
01	T. A.		339	-0-	339	1548	18 19	1 9	302	3	Y	17	36	1			33
02	T. A.		362	-0-	362	1910	20 18	1 9	324	3	Y	16					49
03	T. A.		380	-0-	380	2290	21 21	1 9	338	3	Y	19	33	1			35
04	2598	X	308	-0-	-2290	-0-	17 24	1 9	267	3	Y	22					57
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					57

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
CHARLES ALEXANDER D WELL #: 30 RRCID -> 170403 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8060 - 8464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1550	N	1423	-0-	-127	-0-	82	1 9	1340	3	Y	1					5
01	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	79	1 2 9	1315	3	Y	2	4	1			3
02	1392	N	1332	-0-	-60	-0-	80	1 2 9	1250	3	Y	2					5
03	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	80	1 1 9	1248	3	Y	1	3	1			3
04	1350	N	1280	-0-	-70	-0-	77	1 3 9	1200	3	Y	3					6
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

MARTINEZ-BARRERA GU WELL #: 5 RRCID -> 171107 COMPL. DATE 10/21/1998 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8060 - 8222

12	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	3			N	-0-					-0-
01	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-					-0-
02	812	N	779	-0-	-33	-0-	779	3			N	-0-					-0-
03	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			N	-0-					-0-
04	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCKENDRICK, W. H. WELL #: 24 RRCID -> 173495 COMPL. DATE 01/28/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8256 - 8290

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD WELL #: 34 RRCID -> 175239 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9265 - 9688

12	620	N	572	-0-	-48	-0-	572	3			N	-0-					7
01	558	N	490	-0-	-68	-0-	490	3			N	-0-					7
02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					7
03	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					7
04	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					7
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

HUBBERD WELL #: 5 RRCID -> 184631 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8587 - 9214

12	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3			N	-0-					13
01	1116	N	701	-0-	-415	-0-	701	3			N	-0-					13
02	1044	N	100	-0-	-944	-0-	100	3			N	-0-					13
03	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	3			N	-0-					13
04	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	3			N	-0-					13
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

HUBBERD WELL #: 39 RRCID -> 185875 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8880 - 9883

12	3348	X	3246	-0-	-102	-0-	3236	3	10	9	N	9					154
01	3317	X	3003	-0-	-314	-0-	2996	3	7	9	N	6					160
02	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	3165	3			N	-0-					160
03	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	3789	3	22	9	N	20					180
04	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	3766	3			N	-0-					180
05	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					180

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313

HUBBERD, WILLIAM "A1" WELL #: 40 RRCID -> 189134 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7676 - 7843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	339	-0-	-157	-0-	339	3			N	-0-					30
01	465	N	331	-0-	-134	-0-	331	3			N	-0-					30
02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					30
03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					30
04	330	N	307	-0-	-23	-0-	307	3			N	-0-					30
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

HUBBERD, WILLIAM "B2" WELL #: 43 RRCID -> 189705 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8082 - 8616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					32

HUBBERD, WILLIAM "D3" WELL #: 44 RRCID -> 189986 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 9234 PERF. 8083 - 9018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1271	N	769	-0-	-502	-0-	769	3			Y	-0-					61
01	1147	N	669	-0-	-478	-0-	669	3			Y	-0-					61
02	957	N	626	-0-	-331	-0-	626	3			Y	-0-					61
03	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			Y	-0-					61
04	660	N	655	-0-	-5	-0-	655	3			Y	-0-					61
05	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
12	2015	N	1853	-0-	-162	-0-	1853	3			N	-0-					39
01	1860	N	1746	-0-	-114	-0-	1746	3			N	-0-					39
02	1827	N	1680	-0-	-147	-0-	1680	3			N	-0-					39
03	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1860	3	6	9	N	5					44
04	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	3			N	-0-					44
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

HUBBERD, WILLIAM C 3 WELL #: 46 RRCID -> 189991 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6876 - 8866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2500	3			N	-0-					72
01	2418	N	2368	-0-	-50	-0-	2368	3			N	-0-					72
02	2639	N	2246	-0-	-393	-0-	2231	3	15	9	N	14					86
03	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2381	3	4	9	N	4					90
04	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	3			N	-0-					90
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

HUBBERD, WILLIAM "D3" WELL #: 48 RRCID -> 189992 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8344 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3			N	-0-					65
01	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3			N	-0-					65
02	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	3			N	-0-					65
03	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3			N	-0-					65
04	1230	N	1212	-0-	-18	-0-	1212	3			N	-0-					65
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

HUBBERD WELL #: 51 RRCID -> 191134 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9104 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HUBBERD WELL #: 50 RRCID -> 191281 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 9839 PERF. 8992 - 9636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD, WILLIAM "D3" WELL #: 49 RRCID -> 191411 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8681 - 8791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5518	X	5448	-0-	-70	-0-	5426	3	22	9	N	20					97
01	5518	X	5343	-0-	-175	-0-	5324	3	19	9	N	17					114
02	5162	X	4908	-0-	-254	-0-	4908	3			N	-0-					114
03	5518	X	5285	-0-	-233	-0-	5242	3	43	9	N	39					153
04	5400	X	5338	-0-	-62	-0-	5338	3			N	-0-					153
05	5456	X	NO RPT	-0-	-5456	-0-					N	NO RPT					153

HUBBERD WILLIAM "C 3" WELL #: 53 RRCID -> 191666 COMPL. DATE 06/22/2002 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8180 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2759	N	2616	-0-	-143	-0-	2616	3			N	-0-					43
01	2852	N	2486	-0-	-366	-0-	2486	3			N	-0-					43
02	2639	N	2531	-0-	-108	-0-	2531	3			N	-0-					43
03	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	2606	3			N	-0-					43
04	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2534	3			N	-0-					43
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 33 RRCID -> 191711 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8275 - 8369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUBBERD, WILLIAM "B2" WELL #: 54 RRCID -> 191715 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 8480 - 8569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4123	X	3762	-0-	-361	-0-	3761	3	1	9	Y	1					31
01	4123	X	3675	-0-	-448	-0-	3653	3	22	9	Y	20					51
02	3857	X	3220	-0-	-637	-0-	3220	3			Y	-0-					51
03	4092	X	3648	-0-	-444	-0-	3641	3	7	9	Y	6					57
04	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	4442	3	23	9	Y	21					78
05	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					Y	NO RPT					78

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
12	248	N	25	-0-	-223	-0-	1 1	1 9	23	3	Y	1					3
01	599	N	599	-0-	-0-	-0-	34 1	1 9	564	3	Y	1	2	1			2
02	719	N	719	-0-	-0-	-0-	41 1	1 9	677	3	Y	1					3
03	648	N	648	-0-	-0-	-0-	37 2	1 9	609	3	Y	2	2	1			3
04	681	N	681	-0-	-0-	-0-	41 2	1 9	638	3	Y	2					5
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
12	398	N	398	-0-	-0-	-0-	23	1	374	3	Y	1					5
							1	9									
01	457	N	457	-0-	-0-	-0-	26	1	429	3	Y	2	4	1			3
							2	9									
02	353	N	353	-0-	-0-	-0-	20	1	331	3	Y	2					5
							2	9									
03	505	N	505	-0-	-0-	-0-	29	1	475	3	Y	1	3	1			3
							1	9									
04	576	N	576	-0-	-0-	-0-	35	1	538	3	Y	3					6
							3	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

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
12	496	N	428	-0-	-68	-0-	25	1	402	3	Y	1					5
							1	9									
01	434	N	421	-0-	-13	-0-	24	1	395	3	Y	2	4	1			3
							2	9									
02	435	N	408	-0-	-27	-0-	23	1	383	3	Y	2					5
							2	9									
03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	23	1	384	3	Y	1	3	1			3
							1	9									
04	420	N	419	-0-	-1	-0-	25	1	391	3	Y	3					6
							3	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 34 RRCID -> 192783 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8207 - 8390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	N	795	-0-	-42	-0-	46	1	748	3	Y	1					5
							1	9									
01	775	N	754	-0-	-21	-0-	43	1	709	3	Y	2	4	1			3
							2	9									
02	812	N	681	-0-	-131	-0-	39	1	640	3	Y	2					5
							2	9									
03	705	N	705	-0-	-0-	-0-	40	1	664	3	Y	1	3	1			3
							1	9									
04	720	N	713	-0-	-7	-0-	43	1	667	3	Y	3					6
							3	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
12	1178	N	1093	-0-	-85	-0-	63	1 9	1029	3	Y	1					5
01	1178	N	1045	-0-	-133	-0-	59	1 9	984	3	Y	2	4	1			3
02	1073	N	973	-0-	-100	-0-	55	1 9	916	3	Y	2					5
03	940	N	940	-0-	-0-	-0-	54	1 9	885	3	Y	1	3	1			3
04	972	N	972	-0-	-0-	-0-	56	1 9	913	3	Y	3					6
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		3 9			Y	NO RPT					6

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 40 RRCID -> 194389 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 8392 - 8703

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUBBERD WELL #: 59 RRCID -> 195349 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 7364 - 7384

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					49
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					49
04	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3			N	-0-					49
05	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

12	3875	X	2740	-0-	-1135	-0-	159	1 9	2580	3	Y	1					5
01	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	220	1 9	3671	3	Y	1	3	1			3
02	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	199	1 9	3286	3	Y	2					5
03	3534	X	3418	-0-	-116	-0-	196	1 9	3221	3	Y	1	3	1			3
04	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	202	1 9	3133	3	Y	3					6
05	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-		3 9			Y	NO RPT					6

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 45 RRCID -> 196110 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 9190 PERF. 7222 - 8862

12	1519	N	960	-0-	-559	-0-	56	1 9	903	3	Y	1					5
01	1333	N	1185	-0-	-148	-0-	67	1 9	1116	3	Y	2	4	1			3
02	1305	N	1223	-0-	-82	-0-	70	1 9	1151	3	Y	2					5
03	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	68	1 9	1115	3	Y	1	3	1			3
04	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	69	1 9	1075	3	Y	3					6
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		3 9			Y	NO RPT					6

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
12	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					61
01	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					61
02	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					61
03	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					61
04	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					61
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

HUBBERD WELL #: 62 RRCID -> 196339 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8700 - 10208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1178	N	687	-0-	-491	-0-	687	3			N	-0-					64
01	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					64
02	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3			N	-0-					64
03	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-					64
04	750	N	208	-0-	-542	-0-	208	3			N	-0-					64
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

MARTINEZ-BARRERA G.U. WELL #: 6 RRCID -> 196934 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8154 - 8762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5797	X	5740	-0-	-57	-0-	5726	3	14	9	N	13					61
01	5425	X	4831	-0-	-594	-0-	4821	3	10	9	N	9					70
02	5655	X	4661	-0-	-994	-0-	4651	3	10	9	N	9					79
03	6133	X	6133	-0-	-0-	-0-	6119	3	14	9	N	13					92
04	5846	X	5846	-0-	-0-	-0-	5835	3	11	9	N	10					102
05	5363	X	NO RPT	-0-	-5363	-0-					N	NO RPT					102

HUBBERD WELL #: 65 RRCID -> 196947 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7968 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 53 RRCID -> 200081 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8098 - 8654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2914	X	2282	-0-	-632	-0-	132	1	2149	3	Y	1					5
							1	9									
01	2914	X	2276	-0-	-638	-0-	129	1	2145	3	Y	2	4	1			3
							2	9									
02	2262	N	2030	-0-	-232	-0-	116	1	1912	3	Y	2					5
							2	9									
03	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	116	1	1912	3	Y	1	3	1			3
							1	9									
04	2130	N	2111	-0-	-19	-0-	128	1	1979	3	Y	4	1	8			6
							4	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

HUBBERD WELL #: 67 RRCID -> 201869 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8260 - 9497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2418	X	1801	-0-	-617	-0-	1801	3			N	-0-					79
01	2108	N	1107	-0-	-1001	-0-	1107	3			N	-0-					79
02	2146	N	1425	-0-	-721	-0-	1425	3			N	-0-					79
03	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	3			N	-0-					79
04	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1517	3	1	9	N	1	1	8			79
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79

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
12	434	N	158	-0-	-276	-0-	158	3			N	-0-					28
01	372	N	190	-0-	-182	-0-	190	3			N	-0-					28
02	232	N	23	-0-	-209	-0-	23	3			N	-0-					28
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					28
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					28
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

HUBBERD "C3" WELL #: 69 RRCID -> 203238 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 9303 PERF. 8154 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2697	N	2512	-0-	-185	-0-	2512	3			N	-0-					19
01	2666	N	2540	-0-	-126	-0-	2540	3			N	-0-					19
02	2465	N	2368	-0-	-97	-0-	2368	3			N	-0-					19
03	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2434	3			N	-0-					19
04	2460	N	2444	-0-	-16	-0-	2444	3			N	-0-					19
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

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
12	527	N	303	-0-	-224	-0-	303	3			N	-0-					18
01	527	N	309	-0-	-218	-0-	309	3			N	-0-					18
02	435	N	352	-0-	-83	-0-	352	3			N	-0-					18
03	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					18
04	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					18
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

HUBBERD WELL #: 70 RRCID -> 203838 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8794 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD WELL #: 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
12	5115	X	3763	-0-	-1352	-0-	3735	3	28	9	N	25					52
01	4557	X	3608	-0-	-949	-0-	3607	3	1	9	N	1					53
02	4089	X	3293	-0-	-796	-0-	3293	3			N	-0-					53
03	4092	X	3516	-0-	-576	-0-	3477	3	39	9	N	35					88
04	3960	X	3439	-0-	-521	-0-	3439	3			N	-0-					88
05	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					N	NO RPT					88

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
12	496	N	440	-0-	-56	-0-	440	3			Y	-0-					34
01	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			Y	-0-					34
02	377	N	144	-0-	-233	-0-	144	3			Y	-0-					34
03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			Y	-0-					34
04	540	N	513	-0-	-27	-0-	513	3			Y	-0-					34
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34

HUBBERD, WILLIAM "A2" WELL #: 81 RRCID -> 242063 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 8052 - 8393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1984	N	1865	-0-	-119	-0-	1862	3	3	9	Y	3					26
01	1984	N	1863	-0-	-121	-0-	1848	3	15	9	Y	14					40
02	1798	N	1727	-0-	-71	-0-	1727	3			Y	-0-					40
03	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1861	3	8	9	Y	7					47
04	1800	N	1784	-0-	-16	-0-	1784	3			Y	-0-					47
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47

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
12	1736	N	1568	-0-	-168	-0-	1568	3			N	-0-					111
01	1612	N	1137	-0-	-475	-0-	1137	3			N	-0-					111
02	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	3			N	-0-					111
03	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	3			N	-0-					111
04	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	3			N	-0-					111
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HUBBERD TRUST WELL #: 3 RRCID -> 164149 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8736 - 8746

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD "B" WELL #: 1 RRCID -> 187911 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8590 - 8704

12	1565	X	1565	-0-	-0-	-0-	1558	2	7	9	N	6					6
01	1426	X	1189	-0-	-237	-0-	998	2	179	3	N	11	11	1			6
							12	9									
02	1334	X	924	-0-	-410	-0-	797	2	125	3	N	2					8
							2	9									
03	1426	X	1412	-0-	-14	-0-	1207	2	196	3	N	8	7	1			9
							9	9									
04	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1190	2	199	3	N	12	6	1			15
							13	9									
*05	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1352	2	289	3	N	6	6	1			15
							7	9									

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 35 RRCID -> 197250 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 8903 PERF. 8368 - 8780

12	4371	X	4105	-0-	-266	-0-	388	1	3700	3	Y	15	9	1			16
							17	9									
01	4681	X	3321	-0-	-1360	-0-	364	1	2950	3	Y	6	11	1			11
							7	9									
02	4379	X	3949	-0-	-430	-0-	423	1	3526	3	Y	-0-					11
03	4681	X	3558	-0-	-1123	-0-	308	1	3206	3	Y	40	24	1			27
							44	9									
04	3960	X	3778	-0-	-182	-0-	241	1	3525	3	Y	11	8	1			30
							12	9									
05	4092	X	3650	-0-	-442	-0-	192	1	3443	3	Y	14	22	1			22
							15	9									

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 33 RRCID -> 197665 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8169 - 8177

12	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	144	1	1370	3	Y	3	3	1			4
							3	9									
01	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	144	1	1167	3	Y	3	4	1			3
							3	9									
02	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	112	1	936	3	Y	-0-					3
03	1023	N	677	-0-	-346	-0-	58	1	602	3	Y	15	9	1			9
							17	9									
04	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	4	3	1			10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	8	1			7

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
12	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					10
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 36 RRCID -> 209818 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 8806 - 8854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9951	X	5251	-0-	-4700	-0-	494	1	4715	3	Y	38	22	1			37
							42	9									
01	7564	X	3939	-0-	-3625	-0-	430	1	3487	3	Y	20	29	1			28
							22	9									
02	6206	X	3795	-0-	-2411	-0-	407	1	3388	3	Y	-0-					28
03	5859	X	4282	-0-	-1577	-0-	373	1	3880	3	Y	26	25	1			29
							29	9									
04	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	289	1	4236	3	Y	7	7	1			29
							8	9									
*05	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	250	1	4474	3	Y	9	18	1			20
							10	9									

HUBBERD "B" WELL #: 4 T RRCID -> 213103 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7298 - 8306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1364	N	1191	-0-	-173	-0-	1188	2	3	9	N	3					6
01	1705	N	1319	-0-	-386	-0-	1111	2	200	3	N	7	6	1			7
							8	9									
02	1276	N	1148	-0-	-128	-0-	991	2	156	3	N	1					8
							1	9									
03	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1061	2	173	3	N	7	7	1			8
							8	9									
04	1230	N	1160	-0-	-70	-0-	981	2	164	3	N	14	6	1			16
							15	9									
*05	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	895	2	192	3	N	8	6	1			18
							9	9									

HUBBERD "C-EAST" WELL #: 1 RRCID -> 213499 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8940 - 9008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4278	X	3646	-0-	-632	-0-	3637	2	9	9	N	8					9
01	4278	X	3811	-0-	-467	-0-	3212	2	579	3	N	18	18	1			9
							20	9									
02	3741	X	3467	-0-	-274	-0-	2992	2	472	3	N	3					12
							3	9									
03	3999	X	3836	-0-	-163	-0-	3280	2	533	3	N	21	19	1			14
							23	9									
04	3660	X	3648	-0-	-12	-0-	3087	2	515	3	N	42	19	1			37
							46	9									
05	3782	X	3631	-0-	-151	-0-	2972	2	635	3	N	22	18	1			41
							24	9									

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
12	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
01	89	N	89	-0-	-0-	-0-	75	2	14	3	N	-0-					-0-
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	65	2	10	3	N	-0-					-0-
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	64	2	10	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	90	N	66	-0-	-24	-0-	55	2	10	3	N	1					1
							1	9									
*05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	58	2	13	3	N	1	1	1			1
							1	9									

HUBBERD "C-EAST" WELL #: 2 RRCID -> 219667 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8654 - 8952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1488	N	1409	-0-	-79	-0-	1403	2	6	9	N	5					5
01	1581	N	1292	-0-	-289	-0-	1086	2	195	3	N	10	10	1			5
							11	9									
02	1392	N	1120	-0-	-272	-0-	885	2	140	3	N	86					91
							95	9									
03	1395	N	901	-0-	-494	-0-	768	2	126	3	N	6	7	1			90
							7	9									
*04	1020	N	929	-0-	-91	-0-	797	2	132	3	N	-0-	79	1			11
*05	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1252	2	268	3	N	6	5	1			12
							7	9									

HUBBERD TRUST WELL #: 4 RRCID -> 224997 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8986 - 9056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2108	X	1841	-0-	-267	-0-	1835	2	6	9	N	5					14
01	2108	X	1810	-0-	-298	-0-	1526	2	274	3	N	9	9	1			14
							10	9									
02	1740	X	1579	-0-	-161	-0-	1363	2	214	3	N	2					16
							2	9									
03	1860	X	1740	-0-	-120	-0-	1485	2	242	3	N	12	10	1			18
							13	9									
04	1740	N	1670	-0-	-70	-0-	1409	2	235	3	N	24	11	1			31
							26	9									
*05	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1363	2	291	3	N	13	10	1			34
							14	9									

HUBBERD -B- (WILCOX 7300) 43119 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HUBBERD "B" WELL #: 9 RRCID -> 212829 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7208 - 7402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD "B" WELL #: 4 C RRCID -> 213101 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7298 - 7326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUERFANO (LOBO 1) 43260 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
LAREDO TOWNSITE "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164794 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6287 - 6384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1271	#	915	-0-	-356	-0-	194	1	721	3	N	-0-					12
01	1302	#	309	-0-	-993	-0-	69	1	240	3	N	-0-					12
02	1218	#	462	-0-	-756	-0-	108	1	354	3	N	-0-					12
03	1302	#	403	-0-	-899	-0-	92	1	311	3	N	-0-					12
04	1020	#	620	-0-	-400	-0-	142	1	478	3	N	-0-					12
05	930	#	NO RPT	-0-	-930	-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

12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUGHES (6300) 43319 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
GARCIA 45 WELL #: 1 RRCID -> 218506 COMPL. DATE 02/12/2016 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 5176 - 5180

12	7161	X	-0-	-0-	-7161	B	-0-					N	-0-				112
01	6138	X	184	-0-	-5954	B	-0-	184	2			N	-0-				112
02	5842	X	5842	-0-	-0-	B	-0-	5842	2			N	-0-				112
03	20630	X	20630	-0-	-0-	B	-0-	20533	2	97	9	N	88				200
04	12625	X	12625	-0-	-0-	B	-0-	12491	2	134	9	N	122	178	1		144
*05	9677	X	9677	-0-	-0-	B	-0-	9600	2	77	9	N	70				214

GARCIA 45 WELL #: 2 RRCID -> 254234 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5176 - 5180

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-

HUNDIDO (LOBO) 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
BENAVIDES, BELIA R. "C" WELL #: 4 A RRCID -> 082509 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11726 PERF.10263 - 10329

12	1178	N	1049	-0-	-129	-0-	80	1	969	2	N	-0-					-0-
01	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	84	1	1036	2	N	-0-					-0-
02	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	79	1	967	2	N	-0-					-0-
03	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	81	1	1007	2	N	-0-					-0-
04	1080	N	949	-0-	-131	-0-	79	1	870	2	N	-0-					-0-
05	1116	N	1035	-0-	-81	-0-	98	1	937	2	N	-0-					-0-

BENAVIDES, BELIA R.-B WELL #: 6 RRCID -> 106618 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9896 - 10014

12	535	N	535	-0-	-0-	-0-	41	1	494	2	Y	-0-					-0-
01	621	N	621	-0-	-0-	-0-	47	1	574	2	Y	-0-					-0-
02	552	N	552	-0-	-0-	-0-	41	1	511	2	Y	-0-					-0-
03	568	N	568	-0-	-0-	-0-	42	1	526	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		512	-0-	512	512	42	1	470	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		479	-0-	479	991	45	1	434	2	Y	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 9 RRCID -> 148185 COMPL. DATE 01/19/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9843 - 10137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 10 RRCID -> 148274 COMPL. DATE 04/21/2000 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9306 - 10308

12	1426	N	1134	-0-	-292	-0-	87	1	1047	2	N	-0-					-0-
01	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	99	1	1214	2	N	-0-					-0-
02	1189	N	1107	-0-	-82	-0-	83	1	1024	2	N	-0-					-0-
03	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	91	1	1121	2	N	-0-					-0-
04	1260	N	1169	-0-	-91	-0-	97	1	1072	2	N	-0-					-0-
*05	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	116	1	1106	2	N	-0-					-0-

BENAVIDES, BELIA R. "C" WELL #: 1 RRCID -> 149544 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10975 PERF. 9811 - 10346

12	1364	N	974	-0-	-390	-0-	74	1	900	2	N	-0-					-0-
01	1488	N	72	-0-	-1416	-0-	5	1	67	2	N	-0-					-0-
02	1682	N	8	-0-	-1674	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
03	961	N	10	-0-	-951	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
04	60	N	12	-0-	-48	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
*05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 11 RRCID -> 150178 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9380 - 10008

12	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	79	1	950	2	N	-0-					-0-
01	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	75	1	927	2	N	-0-					-0-
02	952	N	952	-0-	-0-	-0-	72	1	880	2	N	-0-					-0-
03	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	78	1	966	2	N	-0-					-0-
04	960	N	891	-0-	-69	-0-	74	1	817	2	N	-0-					-0-
05	1023	N	842	-0-	-181	-0-	80	1	762	2	N	-0-					-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 12 RRCID -> 150705 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9623 - 9718

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 14 RRCID -> 154548 COMPL. DATE 06/27/1995 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9334 - 10346

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 15 L RRCID -> 155904 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9320 - 10456

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 13 L RRCID -> 156907 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9378 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1364	N	1335	-0-	-29	-0-	102	1	1233	2	N	-0-					-0-
01	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	103	1	1271	2	N	-0-					-0-
02	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	97	1	1194	2	N	-0-					-0-
03	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	104	1	1285	2	N	-0-					-0-
04	1320	N	1258	-0-	-62	-0-	104	1	1154	2	N	-0-					-0-
05	1395	N	1177	-0-	-218	-0-	111	1	1066	2	N	-0-					-0-

BENAVIDES, BELA R. "B" WELL #: 16 RRCID -> 159486 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9338 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2139	N	1905	-0-	-234	-0-	145	1	1760	2	Y	-0-					-0-
01	2139	N	1888	-0-	-251	-0-	142	1	1746	2	Y	-0-					-0-
02	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	141	1	1731	2	Y	-0-					-0-
03	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	147	1	1820	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1795	-0-	1795	1795	149	1	1646	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1794	-0-	1794	3589	170	1	1624	2	Y	-0-					-0-

MARTINEZ, S. A WELL #: 3 RRCID -> 188026 COMPL. DATE 03/17/2002 TOTAL DEPTH 11003 PERF. 9770 - 10198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2852	N	2783	-0-	-69	-0-	389	1	2394	2	Y	-0-					1
01	2759	N	2558	-0-	-201	-0-	383	1	2175	2	Y	-0-					1
02	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	371	1	2130	2	Y	-0-					1
03	2790	N	2540	-0-	-250	-0-	378	1	2162	2	Y	-0-					1
04	DLQ G-10		2515	-0-	2515	2515	383	1	2132	2	Y	-0-					1
05	DLQ G-10		2752	-0-	2752	5267	408	1	2344	2	Y	-0-					1

MARTINEZ, S "B" WELL #: 2 RRCID -> 194500 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 11003 PERF. 9391 - 10333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	205	1	1263	2	Y	-0-					1
01	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	216	1	1227	2	Y	-0-					1
02	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	199	1	1144	2	Y	-0-					1
03	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	224	1	1282	2	Y	-0-					1
04	DLQ G-10		1391	-0-	1391	1391	212	1	1179	2	Y	-0-					1
05	DLQ G-10		1593	-0-	1593	2984	236	1	1357	2	Y	-0-					1

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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1470	X	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		1478	-0-	1478	1478	1478	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1478					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1478					N	-0-					-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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	13	X	13	-0-	-0-	-0-	13	2			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-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. 630591

RATHMELL, J.G. WELL #: 1 RRCID -> 068875 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9344 - 10016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	586	-0-	-34	-0-	586	2			Y	-0-					-0-
01	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			Y	-0-					-0-
02	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			Y	-0-					-0-
03	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			Y	-0-					-0-
04	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			Y	-0-					-0-
*05	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	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
12	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			Y	-0-					-0-
01	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			Y	-0-					-0-
02	319	N	260	-0-	-59	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
03	403	N	255	-0-	-148	-0-	255	2			Y	-0-					-0-
04	330	N	267	-0-	-63	-0-	267	2			Y	-0-					-0-
05	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	2			Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 3 RRCID -> 086685 COMPL. DATE 02/24/1980 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10432 - 10539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			Y	-0-					-0-
01	713	N	687	-0-	-26	-0-	687	2			Y	-0-					-0-
02	667	N	569	-0-	-98	-0-	569	2			Y	-0-					-0-
03	713	N	637	-0-	-76	-0-	637	2			Y	-0-					-0-
04	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			Y	-0-					-0-
*05	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	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
12	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	2			Y	-0-					-0-
01	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-					-0-
02	319	N	302	-0-	-17	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
03	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		322	-0-	322	322	322	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		280	-0-	280	602	280	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 4 RRCID -> 092261 COMPL. DATE 01/26/1981 TOTAL DEPTH 11013 PERF.10142 - 10185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	N	698	-0-	-139	-0-	698	2			Y	-0-					-0-
01	806	N	725	-0-	-81	-0-	725	2			Y	-0-					-0-
02	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			Y	-0-					-0-
03	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			Y	-0-					-0-
04	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			Y	-0-					-0-
*05	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	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
12	3720	X	3333	-0-	-387	-0-	3333	2			Y	-0-					-0-
01	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	4028	2			Y	-0-					-0-
02	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	3877	2			Y	-0-					-0-
03	3720	X	3678	-0-	-42	-0-	3678	2			Y	-0-					-0-
04	4110	X	3627	-0-	-483	-0-	3627	2			Y	-0-					-0-
05	4154	X	3305	-0-	-849	-0-	3305	2			Y	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SANCHEZ-MCMURRAY WELL #: 7 RRCID -> 101115 COMPL. DATE 06/25/1990 TOTAL DEPTH 11802 PERF.10408 - 11395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2323	X	2323	-0-	-0-	-0-	2323	2			Y	-0-					-0-
01	3658	X	2799	-0-	-859	-0-	2799	2			Y	-0-					-0-
02	3422	X	2065	-0-	-1357	-0-	2065	2			Y	-0-					-0-
03	3658	X	1300	-0-	-2358	-0-	1300	2			Y	-0-					-0-
04	2820	X	1063	-0-	-1757	-0-	1063	2			Y	-0-					-0-
05	2790	X	961	-0-	-1829	-0-	961	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
12	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			Y	-0-					-0-
01	713	N	687	-0-	-26	-0-	687	2			Y	-0-					-0-
02	667	N	530	-0-	-137	-0-	530	2			Y	-0-					-0-
03	713	N	681	-0-	-32	-0-	681	2			Y	-0-					-0-
04	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			Y	-0-					-0-
05	558	N	499	-0-	-59	-0-	499	2			Y	-0-					-0-

RATHMELL, J.G. WELL #: 7 RRCID -> 106037 COMPL. DATE 05/20/1983 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9686 - 9945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUTIERREZ, B. G. WELL #: 5 RRCID -> 131197 COMPL. DATE 06/07/1989 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9912 - 10518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					-0-
03	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		607	-0-	607	607	607	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		309	-0-	309	916	309	2			Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, B. G. WELL #: 7 RRCID -> 144502 COMPL. DATE 02/22/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9465 - 10568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			Y	-0-					-0-
01	713	N	521	-0-	-192	-0-	521	2			Y	-0-					-0-
02	580	N	349	-0-	-231	-0-	349	2			Y	-0-					-0-
03	837	N	388	-0-	-449	-0-	388	2			Y	-0-					-0-
04	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			Y	-0-					-0-
*05	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 8 RRCID -> 144553 COMPL. DATE 03/14/1993 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9804 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	N	809	-0-	-28	-0-	809	2			Y	-0-					-0-
01	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			Y	-0-					-0-
02	783	N	670	-0-	-113	-0-	670	2			Y	-0-					-0-
03	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			Y	-0-					-0-
04	720	N	623	-0-	-97	-0-	623	2			Y	-0-					-0-
*05	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 9 RRCID -> 145567 COMPL. DATE 10/02/1999 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9537 - 10527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	94					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	94					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	94					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	94					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	94					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	94					Y	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591

DECARREON, G. G. WELL #: 5 RRCID -> 145698 COMPL. DATE 04/26/1993 TOTAL DEPTH 10914 PERF. 9894 - 10186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RATHMELL, J.G. WELL #: 9 RRCID -> 145736 COMPL. DATE 04/25/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9690 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RATHMELL, J.G. WELL #: 11 RRCID -> 147261 COMPL. DATE 10/28/1995 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9300 - 10016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	58	N	-0-	-0-	-58	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 7 RRCID -> 147732 COMPL. DATE 12/27/1993 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9642 - 9688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 10 RRCID -> 147756 COMPL. DATE 12/29/1993 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10604 - 11382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 13 RRCID -> 151524 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9307 - 10434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4278	X	3784	-0-	-494	-0-	3784	2			Y	-0-					-0-
01	3906	X	3754	-0-	-152	-0-	3754	2			Y	-0-					-0-
02	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	3781	2			Y	-0-					-0-
03	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	4022	2			Y	-0-					-0-
04	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	3916	2			Y	-0-					-0-
05	3968	X	3887	-0-	-81	-0-	3887	2			Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 13 RRCID -> 152449 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9806 - 10534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	N	956	-0-	-67	-0-	956	2			Y	-0-					-0-
01	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			Y	-0-					-0-
02	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			Y	-0-					-0-
03	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			Y	-0-					-0-
04	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			Y	-0-					-0-
05	1457	N	1150	-0-	-307	-0-	1150	2			Y	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
RATHMELL, J.G. WELL #: 14 T RRCID -> 153258 COMPL. DATE 01/23/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9363 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3255	X	2779	-0-	-476	-0-	2779	2			Y	-0-					-0-
01	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	3741	2			Y	-0-					-0-
02	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	3224	2			Y	-0-					-0-
03	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	3612	2			Y	-0-					-0-
04	3630	X	3610	-0-	-20	-0-	3610	2			Y	-0-					-0-
*05	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	3828	2			Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 16 RRCID -> 161693 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10430 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					Y	-0-					-0-
03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RATHMELL, J.G. WELL #: 15 RRCID -> 162715 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 10648 PERF. 9365 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 17 RRCID -> 163041 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9850 - 11412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			Y	-0-					-0-
01	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2			Y	-0-					-0-
02	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			Y	-0-					-0-
03	930	N	916	-0-	-14	-0-	916	2			Y	-0-					-0-
04	960	N	703	-0-	-257	-0-	703	2			Y	-0-					-0-
05	992	N	899	-0-	-93	-0-	899	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 16 RRCID -> 165250 COMPL. DATE 11/02/1997 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9762 - 10485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUTIERREZ, B. G. WELL #: 9 RRCID -> 165369 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9815 - 10422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591

RATHMELL, J. G. WELL #: 17 RRCID -> 165578 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9424 - 10285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	3308	2			Y	-0-					-0-
01	2666	X	2524	-0-	-142	-0-	2524	2			Y	-0-					-0-
02	2175	X	1340	-0-	-835	-0-	1340	2			Y	-0-					-0-
03	3286	X	2588	-0-	-698	-0-	2588	2			Y	-0-					-0-
04	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	3819	2			Y	-0-					-0-
*05	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	4113	2			Y	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 10 RRCID -> 167391 COMPL. DATE 03/30/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9457 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2449	X	1961	-0-	-488	-0-	1961	2			Y	-0-					-0-
01	2418	X	2161	-0-	-257	-0-	2161	2			Y	-0-					-0-
02	2146	X	2038	-0-	-108	-0-	2038	2			Y	-0-					-0-
03	2348	X	2348	-0-	-0-	-0-	2348	2			Y	-0-					-0-
04	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	2666	2			Y	-0-					-0-
*05	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2			Y	-0-					-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 11 RRCID -> 174727 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9596 - 10729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1984	N	1501	-0-	-483	-0-	1501	2			Y	-0-					-0-
01	1519	N	1427	-0-	-92	-0-	1427	2			Y	-0-					-0-
02	1595	N	1447	-0-	-148	-0-	1447	2			Y	-0-					-0-
03	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2			Y	-0-					-0-
04	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			Y	-0-					-0-
*05	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 20 RRCID -> 175112 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9693 - 11023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 21 RRCID -> 175191 COMPL. DATE 04/01/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9517 - 10429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591

RATHMELL, J. G. WELL #: 22 RRCID -> 175689 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9349 - 10227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	3695	2			Y	-0-					-0-
01	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	3930	2			Y	-0-					-0-
02	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	3581	2			Y	-0-					-0-
03	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	4069	2			Y	-0-					-0-
04	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	3788	2			Y	-0-					-0-
05	3906	X	3668	-0-	-238	-0-	3668	2			Y	-0-					-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 6 RRCID -> 176853 COMPL. DATE 03/11/2000 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9507 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	2776	2			Y	-0-					-0-
01	496	N	380	-0-	-116	-0-	380	2			Y	-0-					-0-
02	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			Y	-0-					-0-
03	1178	N	832	-0-	-346	-0-	832	2			Y	-0-					-0-
04	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			Y	-0-					-0-
*05	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			Y	-0-					-0-

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
12	4092	X	2811	-0-	-1281	-0-	2811	2			Y	-0-					-0-
01	4092	X	3616	-0-	-476	-0-	3616	2			Y	-0-					-0-
02	3828	X	3202	-0-	-626	-0-	3202	2			Y	-0-					-0-
03	3813	X	3122	-0-	-691	-0-	3122	2			Y	-0-					-0-
04	3600	X	3106	-0-	-494	-0-	3106	2			Y	-0-					-0-
05	3627	X	2916	-0-	-711	-0-	2916	2			Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 25 RRCID -> 177281 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9400 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	3198	2			Y	-0-					-0-
01	2790	X	2054	-0-	-736	-0-	2054	2			Y	-0-					-0-
02	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	3253	2			Y	-0-					-0-
03	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	4139	2			Y	-0-					-0-
04	3540	X	2314	-0-	-1226	-0-	2314	2			Y	-0-					-0-
05	3472	X	3380	-0-	-92	-0-	3380	2			Y	-0-					-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 12 RRCID -> 177682 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9318 - 10357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 20 RRCID -> 178047 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 11004 PERF. 9601 - 10649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2330	X	2330	-0-	-0-	-0-	2330	2			Y	-0-					-0-
01	2185	X	2185	-0-	-0-	-0-	2185	2			Y	-0-					-0-
02	2552	X	2207	-0-	-345	-0-	2207	2			Y	-0-					-0-
03	2728	X	2053	-0-	-675	-0-	2053	2			Y	-0-					-0-
04	2640	X	1064	-0-	-1576	-0-	1064	2			Y	-0-					-0-
05	2356	X	2121	-0-	-235	-0-	2121	2			Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 25 RRCID -> 178254 COMPL. DATE 07/29/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9754 - 10551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			Y	-0-					-0-
01	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			Y	-0-					-0-
02	1827	N	1435	-0-	-392	-0-	1435	2			Y	-0-					-0-
03	1550	N	1413	-0-	-137	-0-	1413	2			Y	-0-					-0-
04	1260	N	981	-0-	-279	-0-	981	2			Y	-0-					-0-
05	1519	N	1182	-0-	-337	-0-	1182	2			Y	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
GUTIERREZ, B. G. WELL #: 11 RRCID -> 179718 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH 11480 PERF.10218 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANCHEZ- MCMURREY WELL #: 21 RRCID -> 180933 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10225 - 10239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TALBERT, MM ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 182938 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9875 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	610	-0-	-41	-0-	610	2			Y	-0-					-0-
01	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			Y	-0-					-0-
02	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			Y	-0-					-0-
03	620	N	598	-0-	-22	-0-	598	2			Y	-0-					-0-
04	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			Y	-0-					-0-
*05	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, B. G. WELL #: 13 RRCID -> 183085 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9961 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			Y	-0-					-0-
01	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			Y	-0-					-0-
02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			Y	-0-					-0-
03	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			Y	-0-					-0-
04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			Y	-0-					-0-
*05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 24 RRCID -> 183785 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9888 - 10198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 23 RRCID -> 183989 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 6916 - 9947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 24 RRCID -> 183998 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9644 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	2			Y	-0-					-0-
01	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	2			Y	-0-					-0-
02	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2			Y	-0-					-0-
03	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	2			Y	-0-					-0-
04	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	2			Y	-0-					-0-
05	2294	N	2163	-0-	-131	-0-	2163	2			Y	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
RATHMELL, J. G. WELL #: 26 RRCID -> 185092 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9430 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TALBERT, MM ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 185375 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9813 - 10620

12	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			Y	-0-					-0-
01	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			Y	-0-					-0-
02	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			Y	-0-					-0-
03	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			Y	-0-					-0-
04	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			Y	-0-					-0-
*05	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 28 RRCID -> 187981 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 10505 PERF.10040 - 10340

12	341	N	247	-0-	-94	-0-	247	2			Y	-0-					-0-
01	527	N	238	-0-	-289	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
03	248	N	203	-0-	-45	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
*05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-					-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 15 RRCID -> 188684 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9832 - 10510

12	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2			Y	-0-					-0-
01	2108	N	2078	-0-	-30	-0-	2078	2			Y	-0-					-0-
02	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2			Y	-0-					-0-
03	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2			Y	-0-					-0-
04	2010	N	1995	-0-	-15	-0-	1995	2			Y	-0-					-0-
05	2015	N	1878	-0-	-137	-0-	1878	2			Y	-0-					-0-

BENAVIDES TRUST WELL #: 1 RRCID -> 192464 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9952 - 10251

12	1178	N	1144	-0-	-34	-0-	1144	2			Y	-0-					19
01	1116	N	953	-0-	-163	-0-	953	2			Y	-0-					19
02	1073	N	1069	-0-	-4	-0-	1069	2			Y	-0-					19
03	1147	N	1078	-0-	-69	-0-	1078	2			Y	-0-					19
04	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			Y	-0-					19
*05	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			Y	-0-					19

BENAVIDES TRUST WELL #: 2 RRCID -> 193287 COMPL. DATE 02/22/2003 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9984 - 10380

12	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
01	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	149	1	1414	2	N	-0-					-0-
02	1827	N	1548	-0-	-279	-0-	141	1	1401	2	N	5	3	0			2
							6	9									
03	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	170	1	1690	2	N	-0-					2
04	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	159	1	1738	2	N	-0-					2
*05	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	150	1	1792	2	N	-0-					2

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 27 RRCID -> 196146 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 11603 PERF.11174 - 11252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1426	N	1386	-0-	-40	-0-	1386	2			Y	-0-					-0-
01	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2			Y	-0-					-0-
02	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			Y	-0-					-0-
03	1395	N	1325	-0-	-70	-0-	1325	2			Y	-0-					-0-
04	1800	N	1064	-0-	-736	-0-	1064	2			Y	-0-					-0-
05	1550	N	1146	-0-	-404	-0-	1146	2			Y	-0-					-0-

BENAVIDES TRUST WELL #: 4 RRCID -> 196348 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10286 - 11110

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	0			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENAVIDES TRUST WELL #: 5 RRCID -> 196957 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 11384 PERF.10205 - 11064

12	6231	X	-0-	-0-	-6231	-0-					N	-0-					-0-
01	6231	X	5830	-0-	-401	-0-	555	1	5275	2	N	-0-					-0-
02	5829	X	5766	-0-	-63	-0-	527	1	5229	2	N	9	5	0			4
							10	9									
03	6399	X	6399	-0-	-0-	-0-	583	1	5816	2	N	-0-					4
04	5970	X	5970	-0-	-0-	-0-	500	1	5470	2	N	-0-					4
*05	6981	X	6981	-0-	-0-	-0-	539	1	6442	2	N	-0-					4

BENAVIDES TRUST WELL #: 6 RRCID -> 197724 COMPL. DATE 12/11/2005 TOTAL DEPTH 11346 PERF. 7540 - 11039

12	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					5
01	1364	N	969	-0-	-395	-0-	92	1	877	2	N	-0-					5
02	1421	N	961	-0-	-460	-0-	88	1	869	2	N	4	3	0			6
							4	9									
03	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	103	1	1030	2	N	-0-					6
04	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	136	1	1489	2	N	-0-					6
*05	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	121	1	1451	2	N	-0-					6

BENAVIDES TRUST WELL #: 8 RRCID -> 200536 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9730 - 10940

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	0			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 32 RRCID -> 201084 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9380 - 9724

12	1395	N	1369	-0-	-26	-0-	1369	2			Y	-0-					-0-
01	1364	N	1317	-0-	-47	-0-	1317	2			Y	-0-					-0-
02	1334	N	1281	-0-	-53	-0-	1281	2			Y	-0-					-0-
03	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			Y	-0-					-0-
04	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			Y	-0-					-0-
*05	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			Y	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BENAVIDES TRUST WELL #: 9 RRCID -> 202323 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 11248 PERF. 9983 - 10723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	0			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 116 RRCID -> 202374 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10302 - 10852

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES TRUST WELL #: 13 RRCID -> 223383 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10249 - 11018

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	0			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 30 RRCID -> 225661 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9455 - 10375

12	3038	X	2896	-0-	-142	-0-	2896	2			Y	-0-					-0-
01	3038	X	1781	-0-	-1257	-0-	1781	2			Y	-0-					-0-
02	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	3235	2			Y	-0-					-0-
03	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	3454	2			Y	-0-					-0-
04	2790	X	1955	-0-	-835	-0-	1955	2			Y	-0-					-0-
*05	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	3546	2			Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, B. G. WELL #: 12 RRCID -> 225773 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9867 - 10570

12	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			Y	-0-					-0-
01	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			Y	-0-					-0-
02	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			Y	-0-					-0-
03	1798	N	1754	-0-	-44	-0-	1754	2			Y	-0-					-0-
04	1740	N	1729	-0-	-11	-0-	1729	2			Y	-0-					-0-
*05	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 29 RRCID -> 226888 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10342 - 10452

12	2356	N	1881	-0-	-475	-0-	1881	2			N	-0-					-0-
01	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2			N	-0-					-0-
02	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			N	-0-					-0-
03	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2			N	-0-					-0-
04	1920	N	1879	-0-	-41	-0-	1879	2			N	-0-					-0-
05	1767	N	1626	-0-	-141	-0-	1626	2			N	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BENAVIDES TRUST WELL #: 14 RRCID -> 226978 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9998 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2077	N	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					-0-
01	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	136	1	1290	2	N	-0-					-0-
02	1740	N	1414	-0-	-326	-0-	129	1	1279	2	N	5	3	0			2
							6	9									
03	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	173	1	1722	2	N	-0-					2
04	1380	N	1277	-0-	-103	-0-	107	1	1170	2	N	-0-					2
05	1519	N	747	-0-	-772	-0-	58	1	689	2	N	-0-					2

DECARREON, G. G. WELL #: 16 RRCID -> 228711 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9713 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5208	X	5032	-0-	-176	-0-	5032	2			N	-0-					-0-
01	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	5462	2			N	-0-					-0-
02	4872	X	4798	-0-	-74	-0-	4798	2			N	-0-					-0-
03	5022	X	4987	-0-	-35	-0-	4987	2			N	-0-					-0-
04	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	5168	2			N	-0-					-0-
*05	5329	X	5329	-0-	-0-	-0-	5329	2			N	-0-					-0-

TALBERT, MM ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 229889 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9924 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992	N	684	-0-	-308	-0-	684	2			N	-0-					-0-
01	806	N	576	-0-	-230	-0-	576	2			N	-0-					-0-
02	783	N	207	-0-	-576	-0-	207	2			N	-0-					-0-
03	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
04	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
*05	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 33 RRCID -> 231961 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9582 - 10481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANCHEZ- MCMURRY WELL #: 26 RRCID -> 235684 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9920 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4371	X	3805	-0-	-566	-0-	3805	2			N	-0-					-0-
01	4371	X	3988	-0-	-383	-0-	3988	2			N	-0-					-0-
02	3857	X	3586	-0-	-271	-0-	3586	2			N	-0-					-0-
03	4123	X	3934	-0-	-189	-0-	3934	2			N	-0-					-0-
04	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	3921	2			N	-0-					-0-
05	3999	X	1347	-0-	-2652	-0-	1347	2			N	-0-					-0-

BENAVIDES TRUST WELL #: 12 RRCID -> 251692 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 11174 PERF.10004 - 10924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					-0-
01	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	307	1	2917	2	N	-0-					-0-
02	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	291	1	2892	2	N	7	4	0			3
							8	9									
03	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	349	1	3479	2	N	-0-					3
04	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	289	1	3155	2	N	-0-					3
*05	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	277	1	3314	2	N	-0-					3

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
PROTECH OIL & GAS SERVICES, LLC 681491
TALBERT "A" WELL #: 1 RRCID -> 221448 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10826 - 11014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1984	N	1174	-0-	-810	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
01	1643	N	794	-0-	-849	-0-	794	2			N	-0-					-0-
02	1798	N	1376	-0-	-422	-0-	1376	2			N	-0-					-0-
03	1178	N	1108	-0-	-70	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
04	780	N	572	-0-	-208	-0-	572	2			N	-0-					-0-
05	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					-0-

SILVER FOX OIL & GAS LLP 781914
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
12	1767	X	1248	-0-	-519	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
01	1767	X	1167	-0-	-600	-0-	1167	2			N	-0-					-0-
02	1978	X	1978	-0-	-0-	-0-	1978	2			N	-0-					-0-
03	930	X	747	-0-	-183	-0-	747	2			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1230	-0-	1230	1230	1230	2			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1184	-0-	1184	2414	1184	2			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
12	3100	N	4183	-0-	1083	1083	4183	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	2858	-0-	-242	841	2858	2			N	-0-					-0-
02	2900	N	3143	-0-	243	1084	3143	2			N	-0-					-0-
03	2790	N	1706	-0-	-1084	-0-	1706	2			N	-0-					-0-
04	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	3184	2			N	-0-					-0-
*05	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	2914	2			N	-0-					-0-

HUNDIDO (9300) 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
MARTINEZ, S. WELL #: 2 RRCID -> 110746 COMPL. DATE 05/05/1984 TOTAL DEPTH 11003 PERF. 9391 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES, BELIA R. B WELL #: 1 RRCID -> 143730 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9395 - 9424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	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
12	3190	X	3190	-0-	-0- B	-0-	243	1	2947	2	Y	-0-					-0-
01	3273	X	3273	-0-	-0- B	-0-	246	1	3027	2	Y	-0-					-0-
02	2951	X	2951	-0-	-0- B	-0-	222	1	2729	2	Y	-0-					-0-
03	3219	X	3219	-0-	-0- B	-0-	241	1	2978	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		2951	-0-	2951 B	2951	244	1	2707	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		2792	-0-	2792 B	5743	264	1	2528	2	Y	-0-					-0-

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
BENAVIDES, BELIA R. B WELL #: 8 RRCID -> 144453 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9326 - 10318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1395	N	1138	-0-	-257	B	-0-	87	1	1051	2	Y	-0-			-0-
01	1675	N	1675	-0-	-0-	B	-0-	126	1	1549	2	Y	-0-			-0-
02	1933	N	1933	-0-	-0-	B	-0-	145	1	1788	2	Y	-0-			-0-
03	1911	N	1911	-0-	-0-	B	-0-	143	1	1768	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		1699	-0-	1699	B	1699	141	1	1558	2	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10		1634	-0-	1634	B	3333	155	1	1479	2	Y	-0-			-0-

BENAVIDES, BELIA R. B WELL #: 13 U RRCID -> 151388 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9378 - 9744

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 11 U RRCID -> 154425 COMPL. DATE 05/26/1995 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9380 - 9430

12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 14 U RRCID -> 154924 COMPL. DATE 06/27/1995 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9334 - 9660

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 15 U RRCID -> 156882 COMPL. DATE 10/11/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9738 - 10456

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 9 RRCID -> 158107 COMPL. DATE 03/26/1996 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9340 - 10349

12	758	N	758	-0-	-0-	B	-0-	58	1	700	2	Y	-0-			-0-
01	856	N	856	-0-	-0-	B	-0-	64	1	792	2	Y	-0-			-0-
02	726	N	726	-0-	-0-	B	-0-	55	1	671	2	Y	-0-			-0-
03	775	N	775	-0-	-0-	B	-0-	58	1	717	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		664	-0-	664	B	664	55	1	609	2	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10		620	-0-	620	B	1284	59	1	561	2	Y	-0-			-0-

BENAVIDES, BELA R. "B" WELL #: 16 RRCID -> 159489 COMPL. DATE 06/03/1996 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9338 - 9372

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-69125					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-69125					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-69125					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-69125					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-69125					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-69125					Y	NO RPT					-0-

OXY USA INC. 630591
DECARREON, G. G. WELL #: 1 RRCID -> 078840 COMPL. DATE 09/30/1978 TOTAL DEPTH 10747 PERF. N/A

12	5631	X	5631	-0-	-0-	B	-0-	5631	2			Y	-0-					-0-
01	5801	X	5801	-0-	-0-	B	-0-	5801	2			Y	-0-					-0-
02	5580	X	5580	-0-	-0-	B	-0-	5580	2			Y	-0-					-0-
03	5487	X	5271	-0-	-216	B	-0-	5271	2			Y	-0-					-0-
04	6000	X	5302	-0-	-698	B	-0-	5302	2			Y	-0-					-0-
05	5952	X	5862	-0-	-90	B	-0-	5862	2			Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, B. G. WELL #: 3 RRCID -> 083182 COMPL. DATE 05/30/1979 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9600 - 9640

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

RATHMELL, J.G. WELL #: 2 RRCID -> 083214 COMPL. DATE 12/07/1988 TOTAL DEPTH 10878 PERF. 9305 - 9321

12	620	N	562	-0-	-58	B	-0-	562	2			Y	-0-					-0-
01	589	N	581	-0-	-8	B	-0-	581	2			Y	-0-					-0-
02	565	N	565	-0-	-0-	B	-0-	565	2			Y	-0-					-0-
03	721	N	721	-0-	-0-	B	-0-	721	2			Y	-0-					-0-
04	570	N	408	-0-	-162	B	-0-	408	2			Y	-0-					-0-
*05	682	N	682	-0-	-0-	B	-0-	682	2			Y	-0-					-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 3 RRCID -> 092281 COMPL. DATE 03/16/1981 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9306 - 9337

12	3731	X	3731	-0-	-0-	B	-0-	3731	2			Y	-0-					-0-
01	4647	X	4647	-0-	-0-	B	-0-	4647	2			Y	-0-					-0-
02	6350	X	6350	-0-	-0-	B	-0-	6350	2			Y	-0-					-0-
03	5497	X	5497	-0-	-0-	B	-0-	5497	2			Y	-0-					-0-
04	4719	X	4719	-0-	-0-	B	-0-	4719	2			Y	-0-					-0-
05	6696	X	4313	-0-	-2383	B	-0-	4313	2			Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 4 RRCID -> 110745 COMPL. DATE 05/09/1984 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 9276 - 9286

12	124	N	111	-0-	-13	B	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
01	186	N	84	-0-	-102	B	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
02	174	N	-0-	-0-	-174	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	197	N	197	-0-	-0-	B	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	89	-0-	-1	B	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
*05	144	N	144	-0-	-0-	B	-0-	144	2			Y	-0-					-0-

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591

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
12	1053	N	1053	-0-	-0-	B	-0-	1053	2			Y	-0-					-0-
01	1048	N	1048	-0-	-0-	B	-0-	1048	2			Y	-0-					-0-
02	723	N	723	-0-	-0-	B	-0-	723	2			Y	-0-					-0-
03	750	N	750	-0-	-0-	B	-0-	750	2			Y	-0-					-0-
04	1127	N	1127	-0-	-0-	B	-0-	1127	2			Y	-0-					-0-
*05	1111	N	1111	-0-	-0-	B	-0-	1111	2			Y	-0-					-0-

RATHMELL, J.G. WELL #: 14C RRCID -> 152526 COMPL. DATE 12/20/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9363 - 9414

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 6 RRCID -> 152919 COMPL. DATE 01/03/1995 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9328 - 9374

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

RATHMELL, J.G. WELL #: 7 RRCID -> 155278 COMPL. DATE 07/12/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9405 - 9509

*12	279	N	282	-0-	3	B	-577	282	2			Y	-0-					-0-
*01	279	N	299	-0-	20	B	-557	299	2			Y	-0-					-0-
*02	261	N	290	-0-	29	B	-528	290	2			Y	-0-					-0-
*03	279	N	337	-0-	58	B	-470	337	2			Y	-0-					-0-
*04	300	N	366	-0-	66	B	-404	366	2			Y	-0-					-0-
*05	310	N	339	-0-	29	B	-375	339	2			Y	-0-					-0-

RATHMELL, J.G. WELL #: 11 RRCID -> 157423 COMPL. DATE 10/27/1995 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9300 - 9324

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 5 RRCID -> 162127 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 10569 PERF. 9366 - 9924

*12	8160	X	8251	-0-	91	B	-0-	8251	2			Y	-0-					-0-
01	7099	X	5963	-0-	-1136	B	-0-	5963	2			Y	-0-					-0-
02	6641	X	5829	-0-	-812	B	-0-	5829	2			Y	-0-					-0-
03	7099	X	5855	-0-	-1244	B	-0-	5855	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		5609	-0-	5609	B	5609	5609	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		5728	-0-	5728	B	11337	5728	2			Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 9 RRCID -> 162678 COMPL. DATE 03/21/1997 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9370 - 9516

12	2821	N	2559	-0-	-262	B	-11491	2559	2			Y	-0-					-0-
01	2821	N	2760	-0-	-61	B	-11491	2760	2			Y	-0-					-0-
02	2523	N	2669	-0-	146	B	-11345	2669	2			Y	-0-					-0-
03	2573	N	2670	-0-	97	B	-11248	2670	2			Y	-0-					-0-
04	2550	N	2908	-0-	358	B	-10890	2908	2			Y	-0-					-0-
05	2635	N	2781	-0-	146	B	-10744	2781	2			Y	-0-					-0-

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591

RATHMELL, J. G. WELL #: 1 RRCID -> 162679 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9348 - 9376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

GUTIERREZ, B. G. WELL #: 7 RRCID -> 164815 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9465 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 2 RRCID -> 165185 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9428 - 9472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 17 RRCID -> 165377 COMPL. DATE 07/19/1997 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9850 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 18 RRCID -> 172597 COMPL. DATE 03/22/1999 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9258 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 13 RRCID -> 172943 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9406 - 9471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 9 RRCID -> 173100 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9537 - 9583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
DECARREON, G. G. WELL #: 9 RRCID -> 173164 COMPL. DATE 05/16/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9295 - 9325

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	38					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	38					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	38					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	38					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	38					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	38					Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 19 RRCID -> 173324 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9791 - 9818

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 10 RRCID -> 175504 COMPL. DATE 12/30/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9457 - 9509

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 16 RRCID -> 177047 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9323 - 10485

12	5332 X	5254	-0-	-78	B	-0-	5254	2			Y	-0-					-0-
01	5332 X	5272	-0-	-60	B	-0-	5272	2			Y	-0-					-0-
02	5244 X	5244	-0-	-0-	B	-0-	5244	2			Y	-0-					-0-
03	5610 X	5610	-0-	-0-	B	-0-	5610	2			Y	-0-					-0-
04	5383 X	5383	-0-	-0-	B	-0-	5383	2			Y	-0-					-0-
05	5611 X	5263	-0-	-348	B	-0-	5263	2			Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 20 RRCID -> 178046 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9693 - 9874

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 17 RRCID -> 179259 COMPL. DATE 10/07/2000 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9424 - 9502

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 12 RRCID -> 179400 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9318 - 9366

12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591

RATHMELL, J. G. WELL #: 23 RRCID -> 179723 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9325 - 9424

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 21 RRCID -> 182236 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9517 - 9667

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 25 RRCID -> 182478 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9400 - 9503

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 20 RRCID -> 182945 COMPL. DATE 05/13/2001 TOTAL DEPTH 11004 PERF. 9601 - 9635

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 15 RRCID -> 184419 COMPL. DATE 09/02/2001 TOTAL DEPTH 10648 PERF. 9365 - 9398

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 22 RRCID -> 184521 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9349 - 9477

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

SANCHEZ - MCMURREY WELL #: 23 RRCID -> 184873 COMPL. DATE 09/23/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9568 - 9606

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591

RATHMELL, J. G. WELL #: 29 RRCID -> 185547 COMPL. DATE 12/15/2001 TOTAL DEPTH 9511 PERF. 9348 - 9455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

TALBERT, MM ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 185718 COMPL. DATE 10/14/2001 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9813 - 9825

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-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

12	465	N	-0-	-0-	-465	B	-4598					Y	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	B	-4598					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-4598					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-4598					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-4598					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-4598					Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 31 RRCID -> 189305 COMPL. DATE 05/19/2002 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9296 - 9574

12	682	N	754	-0-	72	B	-708	754	2			Y	-0-					-0-
01	961	N	754	-0-	-207	B	-708	754	2			Y	-0-					-0-
02	1102	N	832	-0-	-270	B	-708	832	2			Y	-0-					-0-
03	744	N	1078	-0-	334	B	-374	1078	2			Y	-0-					-0-
04	720	N	713	-0-	-7	B	-374	713	2			Y	-0-					-0-
05	899	N	1118	-0-	219	B	-155	1118	2			Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 27 RRCID -> 189969 COMPL. DATE 06/22/2002 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9327 - 9356

12	2139	N	2636	-0-	497	B	-1188	2636	2			Y	-0-					-0-
01	2387	N	3152	-0-	765	B	-423	3152	2			Y	-0-					-0-
*02	2280	N	2703	-0-	423	B	-0-	2703	2			Y	-0-					-0-
*03	2908	N	2908	-0-	-0-	B	-0-	2908	2			Y	-0-					-0-
04	2835	X	2835	-0-	-0-	B	-0-	2835	2			Y	-0-					-0-
05	2821	X	2337	-0-	-484	B	-0-	2337	2			Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 26 RRCID -> 199635 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9430 - 9570

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-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

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 11 RRCID -> 206659 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9596 - 9742

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

BENAVIDES TRUST WELL #: 6 RRCID -> 215156 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 11346 PERF. 9918 - 9930

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 30 RRCID -> 229345 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9455 - 9480

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 13 RRCID -> 229646 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9402 - 9492

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 34 RRCID -> 231949 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9420 - 9435

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1549			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1549			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1549			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1549			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1549			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1549			N	-0-			-0-

I. Y. GARCIA (FRIO) 44126 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
XTO ENERGY INC. 945936
VAUGHAN WELL #: 3 RRCID -> 223029 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 13725 PERF.13261 - 13332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	X	554	-0-	-190	-0-	23	1	509	3	N	20					311
							22	9									
01	620	X	548	-0-	-72	-0-	20	1	503	3	N	23					334
							25	9									
02	609	X	514	-0-	-95	-0-	39	1	446	3	N	26	337	1			23
							29	9									
03	651	X	601	-0-	-50	-0-	100	1	468	3	N	30					53
							33	9									
04	630	X	371	-0-	-259	-0-	99	1	251	3	N	19					72
							21	9									
05	558	X	500	-0-	-58	-0-	134	1	320	3	N	42					114
							46	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					130
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130

INDIAN POINT (FRIO CONS.) 44441 775 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. 253162
STATE TRACT 749 WELL #: 1 RRCID -> 256685 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 9977 PERF. 9742 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6758	X	4357	-0-	-2401	-0-	796	1	3154	3	N	370	493	1			192
							407	9									
01	6758	X	4347	-0-	-2411	-0-	780	1	3053	3	N	467	498	1			161
							514	9									
02	5713	X	3859	-0-	-1854	-0-	709	1	2697	3	N	412	176	1			397
							453	9									
03	5611	X	3543	-0-	-2068	-0-	697	1	2435	3	N	374	509	1	1	7	261
							411	9									
04	4230	X	2943	-0-	-1287	-0-	349	1	2272	3	N	293	345	1			209
							322	9									
05	4371	X	2910	-0-	-1461	-0-	360	1	2203	3	N	315	316	1	1	8	207
							347	9									

STATE TRACT 788 SHALLOW GU WELL #: 1 RRCID -> 270616 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 13415 PERF.12400 - 12412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5177	X	4574	-0-	-603	-0-	918	1	3638	3	N	16	20	1			8
							18	9									
01	5177	X	4559	-0-	-618	-0-	925	1	3620	3	N	13	17	1			4
							14	9									
02	4408	X	4132	-0-	-276	-0-	859	1	3271	3	N	2	4	1			2
							2	9									
03	4588	X	4339	-0-	-249	-0-	966	1	3373	3	N	-0-	2	1			-0-
04	4440	X	4059	-0-	-381	-0-	539	1	3513	3	N	6	2	1			4
							7	9									
05	4588	X	4214	-0-	-374	-0-	590	1	3612	3	N	11	8	1			7
							12	9									

INDIAN POINT (FRIO CONS.) //CONT.// 44441 775 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE TRACT 788 GU WELL #: 3 RRCID -> 275554 COMPL. DATE 03/24/2015 TOTAL DEPTH 14350 PERF.12150 - 12296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1240	N	1151	-0-	-89	-0-	224	1	888	3	N	35	38	1			19
							39	9									
01	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	230	1	900	3	N	33	40	1			12
							36	9									
02	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	227	1	864	3	N	29	12	1			29
							32	9									
03	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	258	1	902	3	N	34	38	1			25
							37	9									
04	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	150	1	979	3	N	38	35	1			28
							42	9									
05	1209	N	883	-0-	-326	-0-	116	1	710	3	N	52	45	1			35
							57	9									

EXPRO ENGINEERING, INC. 257082
STATE TRACT 786 WELL #: 11 RRCID -> 058244 COMPL. DATE 03/13/1974 TOTAL DEPTH 11020 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 786 WELL #: 10 RRCID -> 227252 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 11525 PERF.10220 - 10590

12	DLQ G-10	5869	-0-	5869	5869	5706	2	163	9	Y	148	182	1			1
01	DLQ G-10	5744	-0-	5744	11613	5555	2	189	9	Y	172					173
02	DLQ G-10	5224	-0-	5224	16837	5121	2	103	9	Y	94	185	1			82
03	DLQ G-10	5403	-0-	5403	22240	5297	2	106	9	Y	96	178	1			-0-
04	DLQ G-10	5150	-0-	5150	27390	5050	2	100	9	Y	91					91
05	DLQ G-10	5270	-0-	5270	32660	5121	2	149	9	Y	135	183	1			43

STATE TRACT 786 WELL #: 12 RRCID -> 237192 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11120 - 11154

12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

STATE TRACT 786 WELL #: 3 RRCID -> 249872 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10600 - 10610

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

INDIAN POINT (LOWER FRIO CONS.) 44441 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. 253162
STATE TRACT 749 WELL #: 1 RRCID -> 255062 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 9977 PERF. 9974 - 10172

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

INDIGO (FRIO) 44485 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MAGELLAN E&P HOLDINGS, INC. 521315
STATE TRACT 926-S WELL #: 1 RRCID -> 243520 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10386 - 10406

12	80656	80656	-0-	-0-	46873	2388 1 2670 9	75598	2	N	2427	2543	1				127
01	80730	80730	-0-	-0-	46873	2367 1 2589 9	75774	2	N	2354	2306	1				175
02	77422	77422	-0-	-0-	46873	2251 1 2400 9	72771	2	N	2182	2088	1				269
03	74896	51810	-0-	-23086	23787	1566 1 1595 9	48649	2	N	1450	1527	1				192
04	75291	75291	-0-	-0-	23787	2375 1 2402 9	70514	2	N	2184	2148	1				228
05	74896	60030	-0-	-14866	8921	1764 1 1887 9	56379	2	N	1715	1769	1				173

J. C. MARTIN (LOBO) 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
MECOM, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 062777 COMPL. DATE 06/14/1975 TOTAL DEPTH 9400 PERF. N/A

12	5714 X	5714	-0-	-0-	-0-	377	1	5337	2	N	-0-					-0-
01	5928 X	5928	-0-	-0-	-0-	390	1	5538	2	N	-0-					-0-
02	5295 X	5295	-0-	-0-	-0-	345	1	4950	2	N	-0-					-0-
03	5005 X	5005	-0-	-0-	-0-	72	1	4933	2	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10	4711	-0-	4711	4711	74	1	4637	2	N	-0-					-0-
05	DLQ G-10	4996	-0-	4996	9707	73	1	4923	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 063472 COMPL. DATE 09/03/1975 TOTAL DEPTH 10285 PERF. N/A

12	2232 X	1233	-0-	-999	-0-	81	1	1152	2	N	-0-					-0-
01	3318 X	3318	-0-	-0-	-0-	218	1	3100	2	N	-0-					-0-
02	2088 X	1362	-0-	-726	-0-	89	1	1273	2	N	-0-					-0-
03	2232 X	961	-0-	-1271	-0-	14	1	947	2	N	-0-					-0-
04	7838 X	7838	-0-	-0-	-0-	123	1	7715	2	N	-0-					-0-
*05	6927 X	6927	-0-	-0-	-0-	101	1	6826	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 #: 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
12	291	N	291	-0-	-0-	-0-	19	1	272	2	N	-0-			-0-
01	298	N	298	-0-	-0-	-0-	20	1	278	2	N	-0-			-0-
02	274	N	274	-0-	-0-	-0-	18	1	256	2	N	-0-			-0-
03	271	N	271	-0-	-0-	-0-	4	1	267	2	N	-0-			-0-
04	266	N	266	-0-	-0-	-0-	4	1	262	2	N	-0-			-0-
*05	270	N	270	-0-	-0-	-0-	4	1	266	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
12	211	N	211	-0-	-0-	-0-	14	1	197	2	N	-0-			-0-
01	211	N	211	-0-	-0-	-0-	14	1	197	2	N	-0-			-0-
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	13	1	184	2	N	-0-			-0-
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	3	1	191	2	N	-0-			-0-
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	3	1	181	2	N	-0-			-0-
*05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	3	1	179	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
12	7378	X	7378	-0-	-0-	-0-	487	1	6891	2	N	-0-			-0-
01	7267	X	7267	-0-	-0-	-0-	478	1	6789	2	N	-0-			-0-
02	6931	X	6192	-0-	-739	-0-	404	1	5788	2	N	-0-			-0-
03	7409	X	6638	-0-	-771	-0-	95	1	6543	2	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10		6160	-0-	6160	6160	96	1	6064	2	N	-0-			-0-
05	DLQ G-10		5956	-0-	5956	12116	87	1	5869	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 7 RRCID -> 066243 COMPL. DATE 04/24/1976 TOTAL DEPTH 8330 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	92	1	1296	2	N	-0-			-0-
01	1271	N	1226	-0-	-45	-0-	81	1	1145	2	N	-0-			-0-
02	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	89	1	1280	2	N	-0-			-0-
03	1395	N	1324	-0-	-71	-0-	19	1	1305	2	N	-0-			-0-
04	1200	N	1168	-0-	-32	-0-	18	1	1150	2	N	-0-			-0-
05	1457	N	1370	-0-	-87	-0-	20	1	1350	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 15 RRCID -> 068837 COMPL. DATE 10/16/1976 TOTAL DEPTH 9676 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	108	1	1525	2	N	-0-			-0-
01	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	104	1	1485	2	N	-0-			-0-
02	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	95	1	1365	2	N	-0-			-0-
03	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	19	1	1330	2	N	-0-			-0-
04	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	18	1	1117	2	N	-0-			-0-
*05	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	22	1	1470	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 8 RRCID -> 069268 COMPL. DATE 12/02/1976 TOTAL DEPTH 8747 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 16 RRCID -> 070194 COMPL. DATE 01/26/1977 TOTAL DEPTH 9310 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1240	N	1220	-0-	-20	-0-	80	1	1140	2	N	-0-			-0-
01	1333	N	787	-0-	-546	-0-	52	1	735	2	N	-0-			-0-
02	1276	N	1067	-0-	-209	-0-	70	1	997	2	N	-0-			-0-
03	1209	N	998	-0-	-211	-0-	14	1	984	2	N	-0-			-0-
04	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	16	1	1018	2	N	-0-			-0-
05	1147	N	766	-0-	-381	-0-	11	1	755	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 #: 17 RRCID -> 070578 COMPL. DATE 03/16/1977 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	320	1	4535	2	N	-0-					-0-
01	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	320	1	4546	2	N	-0-					-0-
02	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	305	1	4366	2	N	-0-					-0-
03	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	58	1	4021	2	N	-0-					-0-
04	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	59	1	3732	2	N	-0-					-0-
*05	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	63	1	4237	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 18 RRCID -> 071362 COMPL. DATE 05/12/1977 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 8339 - 8644

12	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	71	1	1001	2	N	-0-					-0-
01	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	74	1	1056	2	N	-0-					-0-
02	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	68	1	967	2	N	-0-					-0-
03	1085	N	972	-0-	-113	-0-	14	1	958	2	N	-0-					-0-
04	1080	N	918	-0-	-162	-0-	14	1	904	2	N	-0-					-0-
05	1116	N	931	-0-	-185	-0-	14	1	917	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 19 RRCID -> 072220 COMPL. DATE 07/17/1977 TOTAL DEPTH 10128 PERF. N/A

12	961	N	717	-0-	-244	-0-	47	1	670	2	N	-0-					-0-
01	992	N	9	-0-	-983	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
02	928	N	13	-0-	-915	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
03	713	N	18	-0-	-695	-0-	18	2			N	-0-					-0-
04	9	N	4	-0-	-5	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	13	N	8	-0-	-5	-0-	8	2			N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 9 RRCID -> 074275 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7568 - 7636

12	310	N	276	-0-	-34	-0-	18	1	258	2	N	-0-					-0-
01	279	N	274	-0-	-5	-0-	18	1	256	2	N	-0-					-0-
02	261	N	245	-0-	-16	-0-	16	1	229	2	N	-0-					-0-
03	279	N	226	-0-	-53	-0-	3	1	223	2	N	-0-					-0-
04	270	N	215	-0-	-55	-0-	3	1	212	2	N	-0-					-0-
05	248	N	217	-0-	-31	-0-	3	1	214	2	N	-0-					-0-

MARTINEZ, ADRIAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074921 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10126 PERF. 9114 - 9349

12	1953	N	1765	-0-	-188	-0-	187	1	1578	2	N	-0-					-0-
01	1922	N	1787	-0-	-135	-0-	186	1	1601	2	N	-0-					-0-
02	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	172	1	1566	2	N	-0-					-0-
03	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	178	1	1637	2	N	-0-					-0-
04	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	163	1	1602	2	N	-0-					-0-
05	1860	N	1815	-0-	-45	-0-	160	1	1655	2	N	-0-					-0-

MARTINEZ, EUDOXIO WELL #: 1 RRCID -> 075657 COMPL. DATE 04/27/1978 TOTAL DEPTH 10401 PERF. 9107 - 9966

12	2294	N	2265	-0-	-29	-0-	240	1	2025	2	N	-0-					-0-
01	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	251	1	2162	2	N	-0-					-0-
02	2233	N	2197	-0-	-36	-0-	218	1	1979	2	N	-0-					-0-
03	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	230	1	2121	2	N	-0-					-0-
04	2340	N	2190	-0-	-150	-0-	202	1	1988	2	N	-0-					-0-
*05	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	213	1	2197	2	N	-0-					-0-

MARTINEZ, A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 075822 COMPL. DATE 06/03/2002 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8898 - 9120

12	2945	X	2301	-0-	-644	-0-	243	1	2058	2	N	-0-					-0-
01	2945	X	2856	-0-	-89	-0-	297	1	2559	2	N	-0-					-0-
02	4880	X	4880	-0-	-0-	-0-	484	1	4396	2	N	-0-					-0-
03	2361	X	2361	-0-	-0-	-0-	231	1	2130	2	N	-0-					-0-
04	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	348	1	3423	2	N	-0-					-0-
*05	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	374	1	3863	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. (SWD) WELL #: 14 RRCID -> 076015 COMPL. DATE 04/11/1978 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTINEZ, ACELA WELL #: 1 RRCID -> 077343 COMPL. DATE 04/18/1978 TOTAL DEPTH 10726 PERF. N/A

12	1612	N	1259	-0-	-353	-0-	133	1	1126	2	Y	-0-					-0-
01	1209	N	1180	-0-	-29	-0-	123	1	1057	2	Y	-0-					-0-
02	1160	N	1067	-0-	-93	-0-	106	1	961	2	Y	-0-					-0-
03	1271	N	1166	-0-	-105	-0-	114	1	1052	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1119	-0-	1119	1119	103	1	1016	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1101	-0-	1101	2220	97	1	1004	2	Y	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 11 RRCID -> 077695 COMPL. DATE 07/24/1978 TOTAL DEPTH 10226 PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 21 RRCID -> 080911 COMPL. DATE 02/17/1979 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8931 - 9074

12	517	N	517	-0-	-0-	-0-	34	1	483	2	N	-0-					-0-
01	520	N	520	-0-	-0-	-0-	34	1	486	2	N	-0-					-0-
02	467	N	467	-0-	-0-	-0-	30	1	437	2	N	-0-					-0-
03	527	N	478	-0-	-49	-0-	7	1	471	2	N	-0-					-0-
04	510	N	439	-0-	-71	-0-	7	1	432	2	N	-0-					-0-
05	496	N	424	-0-	-72	-0-	6	1	418	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 24 RRCID -> 081780 COMPL. DATE 04/01/1979 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8930 - 9496

12	2170	N	1927	-0-	-243	-0-	127	1	1800	2	N	-0-					-0-
01	1736	N	1469	-0-	-267	-0-	97	1	1372	2	N	-0-					-0-
02	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	117	1	1680	2	N	-0-					-0-
03	1922	N	1779	-0-	-143	-0-	25	1	1754	2	N	-0-					-0-
04	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	27	1	1685	2	N	-0-					-0-
05	1922	N	1824	-0-	-98	-0-	27	1	1797	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 23 RRCID -> 083045 COMPL. DATE 06/25/1979 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8593 - 8754

12	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	205	1	2909	2	N	-0-					-0-
01	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	187	1	2652	2	N	-0-					-0-
02	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	174	1	2489	2	N	-0-					-0-
03	2452	X	2452	-0-	-0-	-0-	35	1	2417	2	N	-0-					-0-
04	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	41	1	2593	2	N	-0-					-0-
*05	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	41	1	2777	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 25 RRCID -> 083853 COMPL. DATE 08/24/1979 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8070 - 9398

12	8930	X	8930	-0-	-0-	-0-	589	1	8341	2	N	-0-					-0-
01	8494	X	8141	-0-	-353	-0-	535	1	7606	2	N	-0-					-0-
02	8903	X	8167	-0-	-736	-0-	533	1	7634	2	N	-0-					-0-
03	9517	X	7495	-0-	-2022	-0-	107	1	7388	2	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		7246	-0-	7246	7246	113	1	7133	2	N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		7371	-0-	7371	14617	108	1	7263	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 #: 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
12	992	N	328	-0-	-664	-0-	22	1	306	2	N	-0-					-0-
01	930	N	906	-0-	-24	-0-	60	1	846	2	N	-0-					-0-
02	899	N	275	-0-	-624	-0-	18	1	257	2	N	-0-					-0-
03	735	N	735	-0-	-0-	-0-	11	1	724	2	N	-0-					-0-
04	870	N	644	-0-	-226	-0-	10	1	634	2	N	-0-					-0-
*05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	6	1	376	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 31 RRCID -> 090161 COMPL. DATE 10/09/1980 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7967 - 9253

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-

MECOM, J. W. WELL #: 32 RRCID -> 091438 COMPL. DATE 11/23/1980 TOTAL DEPTH 9331 PERF. 7966 - 9172

12	762	N	762	-0-	-0-	-0-	50	1	712	2	N	-0-					-0-
01	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	79	1	1118	2	N	-0-					-0-
02	988	N	988	-0-	-0-	-0-	64	1	924	2	N	-0-					-0-
03	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	15	1	1024	2	N	-0-					-0-
04	1170	N	666	-0-	-504	-0-	10	1	656	2	N	-0-					-0-
05	1054	N	780	-0-	-274	-0-	11	1	769	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 34 RRCID -> 092262 COMPL. DATE 02/17/1981 TOTAL DEPTH 9901 PERF. 8628 - 8783

12	469	N	469	-0-	-0-	-0-	31	1	438	2	N	-0-					-0-
01	469	N	469	-0-	-0-	-0-	31	1	438	2	N	-0-					-0-
02	435	N	435	-0-	-0-	-0-	28	1	407	2	N	-0-					-0-
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	7	1	458	2	N	-0-					-0-
04	450	N	447	-0-	-3	-0-	7	1	440	2	N	-0-					-0-
*05	469	N	469	-0-	-0-	-0-	7	1	462	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 35 RRCID -> 092972 COMPL. DATE 04/05/1981 TOTAL DEPTH 10114 PERF. 8844 - 9909

12	722	N	722	-0-	-0-	-0-	48	1	674	2	N	-0-					-0-
01	710	N	710	-0-	-0-	-0-	47	1	663	2	N	-0-					-0-
02	668	N	668	-0-	-0-	-0-	44	1	624	2	N	-0-					-0-
03	713	N	636	-0-	-77	-0-	9	1	627	2	N	-0-					-0-
04	690	N	634	-0-	-56	-0-	10	1	624	2	N	-0-					-0-
05	713	N	642	-0-	-71	-0-	9	1	633	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 38 P RRCID -> 093698 COMPL. DATE 05/20/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8648 - 9197

12	341	N	338	-0-	-3	-0-	22	1	316	2	N	-0-					-0-
01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	22	1	319	2	N	-0-					-0-
02	319	N	306	-0-	-13	-0-	20	1	286	2	N	-0-					-0-
03	341	N	277	-0-	-64	-0-	4	1	273	2	N	-0-					-0-
04	330	N	299	-0-	-31	-0-	5	1	294	2	N	-0-					-0-
05	341	N	298	-0-	-43	-0-	4	1	294	2	N	-0-					-0-

MARTINEZ, ACELA WELL #: 2 RRCID -> 096183 COMPL. DATE 05/11/1995 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9378 - 9894

12	403	N	188	-0-	-215	-0-	20	1	168	2	Y	-0-					-0-
01	372	N	319	-0-	-53	-0-	33	1	286	2	Y	-0-					-0-
02	406	N	251	-0-	-155	-0-	25	1	226	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	3777	-0-	677	677	370	1	3407	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		5815	-0-	5815	6492	537	1	5278	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		5905	-0-	5905	12397	521	1	5384	2	Y	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MECOM, J. W. WELL #: 40 P RRCID -> 096754 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8311 - 8834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
01	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
02	2900	N	4307	-0-	1407	1407	281	1	4026	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	4067	-0-	967	2374	58	1	4009	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	3744	-0-	744	3118	59	1	3685	2	N	-0-					-0-
*05	6853	X	3735	-0-	-3118	-0-	55	1	3680	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 41 RRCID -> 097359 COMPL. DATE 01/16/1982 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7202 - 7375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4464	X	4384	-0-	-80	-0-	289	1	4095	2	N	-0-					-0-
01	4464	X	4404	-0-	-60	-0-	290	1	4114	2	N	-0-					-0-
02	4176	X	3863	-0-	-313	-0-	252	1	3611	2	N	-0-					-0-
03	4402	X	3857	-0-	-545	-0-	55	1	3802	2	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		3687	-0-	3687	3687	58	1	3629	2	N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		3637	-0-	3637	7324	53	1	3584	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 45 J RRCID -> 100057 COMPL. DATE 05/21/1982 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8130 - 9040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6794	X	6794	-0-	-0-	-0-	448	1	6346	2	N	-0-					-0-
01	6270	X	6270	-0-	-0-	-0-	412	1	5858	2	N	-0-					-0-
02	6143	X	6143	-0-	-0-	-0-	401	1	5742	2	N	-0-					-0-
03	6721	X	6721	-0-	-0-	-0-	96	1	6625	2	N	-0-					-0-
04	6575	X	6575	-0-	-0-	-0-	103	1	6472	2	N	-0-					-0-
*05	6561	X	6561	-0-	-0-	-0-	96	1	6465	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 47 RRCID -> 103495 COMPL. DATE 04/08/1988 TOTAL DEPTH 9182 PERF. 8132 - 8227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	N	699	-0-	-138	-0-	46	1	653	2	N	-0-					-0-
01	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	94	1	1329	2	N	-0-					-0-
02	737	N	737	-0-	-0-	-0-	48	1	689	2	N	-0-					-0-
03	784	N	784	-0-	-0-	-0-	11	1	773	2	N	-0-					-0-
04	829	N	829	-0-	-0-	-0-	13	1	816	2	N	-0-					-0-
*05	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	18	1	1241	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 48 RRCID -> 103701 COMPL. DATE 12/29/1982 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8673 - 9193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	319	N	319	-0-	-0-	-0-	21	1	298	2	N	-0-					-0-
01	217	N	169	-0-	-48	-0-	11	1	158	2	N	-0-					-0-
02	290	N	266	-0-	-24	-0-	17	1	249	2	N	-0-					-0-
03	310	N	213	-0-	-97	-0-	3	1	210	2	N	-0-					-0-
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	2	1	150	2	N	-0-					-0-
05	279	N	241	-0-	-38	-0-	4	1	237	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 49J RRCID -> 104721 COMPL. DATE 02/20/1983 TOTAL DEPTH 9289 PERF. 7546 - 7804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	108	1	1532	2	N	-0-					-0-
01	1674	N	1576	-0-	-98	-0-	104	1	1472	2	N	-0-					-0-
02	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	115	1	1645	2	N	-0-					-0-
03	1643	N	1615	-0-	-28	-0-	23	1	1592	2	N	-0-					-0-
04	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	25	1	1545	2	N	-0-					-0-
*05	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	29	1	1934	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 #: 51 RRCID -> 106973 COMPL. DATE 06/05/1983 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7854 - 7944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 56S RRCID -> 110381 COMPL. DATE 04/17/1984 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8408 - 9496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	79	1	1119	2	N	-0-			-0-
01	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	83	1	1177	2	N	-0-			-0-
02	1131	N	1091	-0-	-40	-0-	71	1	1020	2	N	-0-			-0-
03	1209	N	1059	-0-	-150	-0-	15	1	1044	2	N	-0-			-0-
04	1230	N	1059	-0-	-171	-0-	17	1	1042	2	N	-0-			-0-
05	1178	N	1087	-0-	-91	-0-	16	1	1071	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 57 RRCID -> 110709 COMPL. DATE 04/18/1997 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 8504 - 8782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	5698	X	5698	-0-	-0-	-0-	376	1	5322	2	N	-0-			-0-
01	5740	X	5740	-0-	-0-	-0-	377	1	5363	2	N	-0-			-0-
02	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	344	1	4923	2	N	-0-			-0-
03	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	75	1	5192	2	N	-0-			-0-
04	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	79	1	4965	2	N	-0-			-0-
*05	5148	X	5148	-0-	-0-	-0-	75	1	5073	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 59V RRCID -> 112691 COMPL. DATE 08/22/1984 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8902 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	519	N	519	-0-	-0-	-0-	34	1	485	2	N	-0-			-0-
01	516	N	516	-0-	-0-	-0-	34	1	482	2	N	-0-			-0-
02	489	N	489	-0-	-0-	-0-	32	1	457	2	N	-0-			-0-
03	527	N	495	-0-	-32	-0-	7	1	488	2	N	-0-			-0-
04	510	N	473	-0-	-37	-0-	7	1	466	2	N	-0-			-0-
05	527	N	476	-0-	-51	-0-	7	1	469	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 61K RRCID -> 116645 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8450 - 8536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	479	N	479	-0-	-0-	-0-	32	1	447	2	N	-0-			-0-
01	480	N	480	-0-	-0-	-0-	32	1	448	2	N	-0-			-0-
02	435	N	426	-0-	-9	-0-	28	1	398	2	N	-0-			-0-
03	465	N	394	-0-	-71	-0-	6	1	388	2	N	-0-			-0-
04	450	N	321	-0-	-129	-0-	5	1	316	2	N	-0-			-0-
05	465	N	372	-0-	-93	-0-	5	1	367	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 62K RRCID -> 117482 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7383 - 7415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 29 RRCID -> 120909 COMPL. DATE 04/14/1986 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8386 - 8582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	266	1	3772	2	N	-0-			-0-
01	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	266	1	3775	2	N	-0-			-0-
02	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	234	1	3351	2	N	-0-			-0-
03	3937	X	3014	-0-	-923	-0-	43	1	2971	2	N	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	3192	-0-	3192	3192	50	1	3142	2	N	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	3401	-0-	3401	6593	50	1	3351	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 #: 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
12	233	N	233	-0-	-0-	-0-	15	1	218	2	N	-0-			-0-
01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	12	1	177	2	N	-0-			-0-
02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	15	1	220	2	N	-0-			-0-
03	248	N	129	-0-	-119	-0-	2	1	127	2	N	-0-			-0-
04	180	N	161	-0-	-19	-0-	3	1	158	2	N	-0-			-0-
05	248	N	154	-0-	-94	-0-	2	1	152	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
12	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	108	1	1528	2	N	-0-			-0-
01	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	66	1	940	2	N	-0-			-0-
02	1276	N	1206	-0-	-70	-0-	79	1	1127	2	N	-0-			-0-
03	1643	N	1380	-0-	-263	-0-	20	1	1360	2	N	-0-			-0-
04	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	21	1	1314	2	N	-0-			-0-
*05	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	20	1	1371	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 70 RRCID -> 143939 COMPL. DATE 11/24/1992 TOTAL DEPTH 10092 PERF. 8694 - 8824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 72 RRCID -> 144325 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8742 - 9388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1333	N	1252	-0-	-81	-0-	83	1	1169	2	N	-0-			-0-
01	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	91	1	1292	2	N	-0-			-0-
02	1305	N	1262	-0-	-43	-0-	82	1	1180	2	N	-0-			-0-
03	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	18	1	1242	2	N	-0-			-0-
04	1350	N	1214	-0-	-136	-0-	19	1	1195	2	N	-0-			-0-
05	1364	N	1291	-0-	-73	-0-	19	1	1272	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 76 RRCID -> 145651 COMPL. DATE 05/13/1993 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7900 - 7920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	5084	X	4940	-0-	-144	-0-	326	1	4614	2	N	-0-			-0-
01	5084	X	4260	-0-	-824	-0-	280	1	3980	2	N	-0-			-0-
02	4756	X	926	-0-	-3830	-0-	60	1	866	2	N	-0-			-0-
03	5022	X	-0-	-0-	-5022	-0-					N	-0-			-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MECOM, J. W. WELL #: 75 RRCID -> 146270 COMPL. DATE 06/14/1993 TOTAL DEPTH 9254 PERF. 8936 - 8988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7781	X	7347	-0-	-434	-0-	485	1	6862	2	N	-0-					-0-
01	7471	X	5713	-0-	-1758	-0-	376	1	5337	2	N	-0-					-0-
02	7250	X	7086	-0-	-164	-0-	462	1	6624	2	N	-0-					-0-
03	7750	X	6684	-0-	-1066	-0-	96	1	6588	2	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		2274	-0-	2274	2274	36	1	2238	2	N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		4950	-0-	4950	7224	72	1	4878	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 78 RRCID -> 146401 COMPL. DATE 07/16/1993 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8551 - 8792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3007	X	2758	-0-	-249	-0-	182	1	2576	2	N	-0-					-0-
01	3007	X	1054	-0-	-1953	-0-	69	1	985	2	N	-0-					-0-
02	2813	X	2662	-0-	-151	-0-	174	1	2488	2	N	-0-					-0-
03	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	47	1	3218	2	N	-0-					-0-
04	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	47	1	2966	2	N	-0-					-0-
*05	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	42	1	2848	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 77 RRCID -> 146668 COMPL. DATE 08/22/1993 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8942 - 9057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	789	N	789	-0-	-0-	-0-	52	1	737	2	N	-0-					-0-
01	791	N	791	-0-	-0-	-0-	52	1	739	2	N	-0-					-0-
02	757	N	757	-0-	-0-	-0-	49	1	708	2	N	-0-					-0-
03	775	N	634	-0-	-141	-0-	9	1	625	2	N	-0-					-0-
04	780	N	595	-0-	-185	-0-	9	1	586	2	N	-0-					-0-
05	806	N	597	-0-	-209	-0-	9	1	588	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 69 RRCID -> 146721 COMPL. DATE 08/28/1992 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 79 RRCID -> 146722 COMPL. DATE 09/16/1993 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 9550 - 9775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	372	-0-	-31	-0-	25	1	347	2	N	-0-					-0-
01	409	N	409	-0-	-0-	-0-	27	1	382	2	N	-0-					-0-
02	377	N	366	-0-	-11	-0-	24	1	342	2	N	-0-					-0-
03	372	N	342	-0-	-30	-0-	5	1	337	2	N	-0-					-0-
04	390	N	280	-0-	-110	-0-	4	1	276	2	N	-0-					-0-
05	403	N	332	-0-	-71	-0-	5	1	327	2	N	-0-					-0-

MECON. J. W. WELL #: 80 RRCID -> 146895 COMPL. DATE 10/07/1993 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8540 - 8778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	146	1	2072	2	N	-0-					-0-
01	2387	N	2120	-0-	-267	-0-	139	1	1981	2	N	-0-					-0-
02	2059	N	1953	-0-	-106	-0-	127	1	1826	2	N	-0-					-0-
03	2232	N	1902	-0-	-330	-0-	27	1	1875	2	N	-0-					-0-
04	2040	N	1770	-0-	-270	-0-	28	1	1742	2	N	-0-					-0-
05	2077	N	1785	-0-	-292	-0-	26	1	1759	2	N	-0-					-0-

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
12	9195	X	9195	-0-	-0-	-0-	972	1	8223	2	N	-0-					-0-
01	7433	X	7433	-0-	-0-	-0-	773	1	6660	2	N	-0-					-0-
02	6933	X	6933	-0-	-0-	-0-	688	1	6245	2	N	-0-					-0-
03	6805	X	6805	-0-	-0-	-0-	666	1	6139	2	N	-0-					-0-
04	6786	X	6786	-0-	-0-	-0-	626	1	6160	2	N	-0-					-0-
*05	7502	X	7502	-0-	-0-	-0-	662	1	6840	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 #: 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
12	961	N	912	-0-	-49	-0-	96	1	816	2	N	-0-					-0-
01	992	N	898	-0-	-94	-0-	93	1	805	2	N	-0-					-0-
02	899	N	897	-0-	-2	-0-	89	1	808	2	N	-0-					-0-
03	899	N	896	-0-	-3	-0-	88	1	808	2	N	-0-					-0-
04	882	N	882	-0-	-0-	-0-	81	1	801	2	N	-0-					-0-
05	961	N	871	-0-	-90	-0-	77	1	794	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
12	392	N	392	-0-	-0-	-0-	26	1	366	2	N	-0-					-0-
01	403	N	385	-0-	-18	-0-	25	1	360	2	N	-0-					-0-
02	377	N	352	-0-	-25	-0-	23	1	329	2	N	-0-					-0-
03	403	N	348	-0-	-55	-0-	5	1	343	2	N	-0-					-0-
04	360	N	334	-0-	-26	-0-	5	1	329	2	N	-0-					-0-
05	372	N	343	-0-	-29	-0-	5	1	338	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
12	1752	X	1752	-0-	-0-	-0-	116	1	1636	2	N	-0-					-0-
01	1679	X	1679	-0-	-0-	-0-	110	1	1569	2	N	-0-					-0-
02	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	104	1	1484	2	N	-0-					-0-
03	1767	N	1515	-0-	-252	-0-	22	1	1493	2	N	-0-					-0-
04	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	25	1	1602	2	N	-0-					-0-
05	1705	N	1650	-0-	-55	-0-	24	1	1626	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
12	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	179	1	2538	2	N	-0-					-0-
01	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	170	1	2414	2	N	-0-					-0-
02	2900	N	2941	-0-	41	41	192	1	2749	2	N	-0-					-0-
03	2885	N	2844	-0-	-41	-0-	41	1	2803	2	N	-0-					-0-
04	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	42	1	2624	2	N	-0-					-0-
05	3100	X	2667	-0-	-433	-0-	39	1	2628	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
12	310	N	60	-0-	-250	-0-	4	1	56	2	N	-0-					-0-
01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	9	1	128	2	N	-0-					-0-
02	190	N	190	-0-	-0-	-0-	12	1	178	2	N	-0-					-0-
03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	3	1	198	2	N	-0-					-0-
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	3	1	210	2	N	-0-					-0-
*05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	4	1	285	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
12	10538	X	10538	-0-	-0-	-0-	695	1	9843	2	N	-0-					-0-
01	10463	X	10463	-0-	-0-	-0-	688	1	9775	2	N	-0-					-0-
02	9513	X	9513	-0-	-0-	-0-	621	1	8892	2	N	-0-					-0-
03	9790	X	9790	-0-	-0-	-0-	140	1	9650	2	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		9060	-0-	9060	9060	142	1	8918	2	N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		9212	-0-	9212	18272	135	1	9077	2	N	-0-					-0-

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
12	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	164	1	2328	2	N	-0-					-0-
01	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	172	1	2442	2	N	-0-					-0-
02	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	160	1	2288	2	N	-0-					-0-
03	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	32	1	2202	2	N	-0-					-0-
04	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	38	1	2368	2	N	-0-					-0-
*05	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	36	1	2446	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 #: 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
12	3968	X	3858	-0-	-110	-0-	254	1	3604	2	N	-0-					-0-
01	3968	X	3900	-0-	-68	-0-	256	1	3644	2	N	-0-					-0-
02	3683	X	3664	-0-	-19	-0-	239	1	3425	2	N	-0-					-0-
03	3875	X	3692	-0-	-183	-0-	53	1	3639	2	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		3490	-0-	3490	3490	55	1	3435	2	N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		3593	-0-	3593	7083	53	1	3540	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
12	2325	X	2091	-0-	-234	-0-	163	1	1928	2	N	-0-					-0-
01	2549	X	2549	-0-	-0-	-0-	210	1	2339	2	N	-0-					-0-
02	2442	X	2442	-0-	-0-	-0-	197	1	2245	2	N	-0-					-0-
03	2343	X	2343	-0-	-0-	-0-	208	1	2135	2	N	-0-					-0-
04	2307	X	2307	-0-	-0-	-0-	198	1	2109	2	N	-0-					-0-
05	2325	N	2322	-0-	-3	-0-	202	1	2120	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
12	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	135	1	1591	2	Y	-0-					-0-
01	1612	N	1553	-0-	-59	-0-	128	1	1425	2	Y	-0-					-0-
02	1479	N	1466	-0-	-13	-0-	118	1	1348	2	Y	-0-					-0-
03	1736	N	1521	-0-	-215	-0-	135	1	1386	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1573	-0-	1573	1573	135	1	1438	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1605	-0-	1605	3178	139	1	1466	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
12	2573	N	2139	-0-	-434	-0-	141	1	1998	2	N	-0-					-0-
01	2573	N	2001	-0-	-572	-0-	132	1	1869	2	N	-0-					-0-
02	2175	N	1838	-0-	-337	-0-	120	1	1718	2	N	-0-					-0-
03	2139	N	1800	-0-	-339	-0-	26	1	1774	2	N	-0-					-0-
04	1950	N	1624	-0-	-326	-0-	25	1	1599	2	N	-0-					-0-
05	1953	N	1613	-0-	-340	-0-	24	1	1589	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
12	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	116	1	1649	2	N	-0-					-0-
01	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	111	1	1573	2	N	-0-					-0-
02	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	101	1	1450	2	N	-0-					-0-
03	1767	N	1544	-0-	-223	-0-	22	1	1522	2	N	-0-					-0-
04	1620	N	1348	-0-	-272	-0-	21	1	1327	2	N	-0-					-0-
05	1643	N	1498	-0-	-145	-0-	22	1	1476	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
12	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	78	1	1111	2	N	-0-					-0-
01	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	74	1	1059	2	N	-0-					-0-
02	1044	N	836	-0-	-208	-0-	55	1	781	2	N	-0-					-0-
03	1178	N	880	-0-	-298	-0-	13	1	867	2	N	-0-					-0-
04	1110	N	859	-0-	-251	-0-	13	1	846	2	N	-0-					-0-
*05	936	N	936	-0-	-0-	-0-	14	1	922	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 88 RRCID -> 168756 COMPL. DATE 08/26/1997 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 9148 - 9296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	159	1	2246	2	N	-0-					-0-
01	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	158	1	2252	2	N	-0-					-0-
02	2233	N	2219	-0-	-14	-0-	145	1	2074	2	N	-0-					-0-
03	2418	N	2083	-0-	-335	-0-	30	1	2053	2	N	-0-					-0-
04	2340	N	1996	-0-	-344	-0-	31	1	1965	2	N	-0-					-0-
05	2387	N	1652	-0-	-735	-0-	24	1	1628	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 #: 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
12	6665	X	5776	-0-	-889	-0-	381	1	5395	2	N	-0-					-0-
01	6665	X	6175	-0-	-490	-0-	406	1	5769	2	N	-0-					-0-
02	6235	X	4572	-0-	-1663	-0-	298	1	4274	2	N	-0-					-0-
03	6355	X	2367	-0-	-3988	-0-	34	1	2333	2	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		5452	-0-	5452	5452	85	1	5367	2	N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		5745	-0-	5745	11197	84	1	5661	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 98 RRCID -> 170039 COMPL. DATE 07/18/1998 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9654 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	89	1	1257	2	N	-0-					-0-
01	1364	N	1330	-0-	-34	-0-	87	1	1243	2	N	-0-					-0-
02	1334	N	1220	-0-	-114	-0-	80	1	1140	2	N	-0-					-0-
03	1333	N	1111	-0-	-222	-0-	16	1	1095	2	N	-0-					-0-
04	1290	N	905	-0-	-385	-0-	14	1	891	2	N	-0-					-0-
05	1302	N	1113	-0-	-189	-0-	16	1	1097	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 99 RRCID -> 170044 COMPL. DATE 08/11/1998 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 8588 - 9737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 93ST RRCID -> 170334 COMPL. DATE 07/18/1998 TOTAL DEPTH 9029 PERF. 8023 - 8602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 102 RRCID -> 171104 COMPL. DATE 10/31/1998 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8740 - 8884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4912	X	4912	-0-	-0-	-0-	324	1	4588	2	N	-0-					-0-
01	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	316	1	4493	2	N	-0-					-0-
02	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	265	1	3797	2	N	-0-					-0-
03	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	53	1	3642	2	N	-0-					-0-
04	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	62	1	3928	2	N	-0-					-0-
*05	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	63	1	4233	2	N	-0-					-0-

MANN, E & E TRUST WELL #: 2 RRCID -> 172722 COMPL. DATE 04/04/1999 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10250 - 10328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	109	1	1285	2	Y	-0-					-0-
01	1705	N	1554	-0-	-151	-0-	128	1	1426	2	Y	-0-					-0-
02	1189	N	1014	-0-	-175	-0-	82	1	932	2	Y	-0-					-0-
03	1395	N	1354	-0-	-41	-0-	120	1	1234	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		974	-0-	974	974	84	1	890	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1276	-0-	1276	2250	111	1	1165	2	Y	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MECOM, J. W. WELL #: 97 RRCID -> 172777 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 8926 - 9638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 103 RRCID -> 174611 COMPL. DATE 09/05/1999 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8660 - 9003

12	1860	N	1851	-0-	-9	-0-	122	1	1729	2	N	-0-					-0-
01	1860	N	1843	-0-	-17	-0-	121	1	1722	2	N	-0-					-0-
02	1740	N	1721	-0-	-19	-0-	112	1	1609	2	N	-0-					-0-
03	1860	N	1740	-0-	-120	-0-	25	1	1715	2	N	-0-					-0-
04	1770	N	1654	-0-	-116	-0-	26	1	1628	2	N	-0-					-0-
05	1829	N	1691	-0-	-138	-0-	25	1	1666	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 104 RRCID -> 174695 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8402 - 8694

12	930	N	838	-0-	-92	-0-	55	1	783	2	N	-0-					-0-
01	868	N	838	-0-	-30	-0-	55	1	783	2	N	-0-					-0-
02	725	N	707	-0-	-18	-0-	46	1	661	2	N	-0-					-0-
03	837	N	682	-0-	-155	-0-	10	1	672	2	N	-0-					-0-
04	810	N	748	-0-	-62	-0-	12	1	736	2	N	-0-					-0-
05	744	N	706	-0-	-38	-0-	10	1	696	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 105 RRCID -> 175079 COMPL. DATE 10/31/1999 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9852 - 9882

12	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	114	1	1609	2	N	-0-					-0-
01	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	116	1	1649	2	N	-0-					-0-
02	1537	N	1420	-0-	-117	-0-	93	1	1327	2	N	-0-					-0-
03	1736	N	1128	-0-	-608	-0-	16	1	1112	2	N	-0-					-0-
04	1710	N	1005	-0-	-705	-0-	16	1	989	2	N	-0-					-0-
05	1519	N	1046	-0-	-473	-0-	15	1	1031	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 107 RRCID -> 175591 COMPL. DATE 12/18/1999 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 9469 - 9684

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 106 RRCID -> 175753 COMPL. DATE 11/30/1999 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8729 - 9137

12	2480	N	2455	-0-	-25	-0-	162	1	2293	2	N	-0-					-0-
01	2449	N	2443	-0-	-6	-0-	161	1	2282	2	N	-0-					-0-
02	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	149	1	2131	2	N	-0-					-0-
03	2449	N	2294	-0-	-155	-0-	33	1	2261	2	N	-0-					-0-
04	2370	N	2168	-0-	-202	-0-	34	1	2134	2	N	-0-					-0-
05	2449	N	2173	-0-	-276	-0-	32	1	2141	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 42 RRCID -> 176355 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6220 - 6250

12	248	N	54	-0-	-194	-0-	4	1	50	2	N	-0-					-0-
01	155	N	70	-0-	-85	-0-	5	1	65	2	N	-0-					-0-
02	81	N	81	-0-	-0-	-0-	5	1	76	2	N	-0-					-0-
03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	2	1	142	2	N	-0-					-0-
04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	4	1	251	2	N	-0-					-0-
*05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	4	1	294	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 #: 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
12	3224	X	3173	-0-	-51	-0-	209	1	2964	2	N	-0-					-0-
01	3162	X	3070	-0-	-92	-0-	202	1	2868	2	N	-0-					-0-
02	2987	X	2915	-0-	-72	-0-	190	1	2725	2	N	-0-					-0-
03	3193	X	2904	-0-	-289	-0-	42	1	2862	2	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		2549	-0-	2549	2549	40	1	2509	2	N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		2674	-0-	2674	5223	39	1	2635	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 111 RRCID -> 177165 COMPL. DATE 11/27/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8074 - 8924

12	1953	N	1829	-0-	-124	-0-	121	1	1708	2	N	-0-					-0-
01	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	127	1	1808	2	N	-0-					-0-
02	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	121	1	1734	2	N	-0-					-0-
03	1829	N	1697	-0-	-132	-0-	24	1	1673	2	N	-0-					-0-
04	1860	N	1638	-0-	-222	-0-	26	1	1612	2	N	-0-					-0-
05	1984	N	1700	-0-	-284	-0-	25	1	1675	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 112 RRCID -> 177523 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8572 - 8898

12	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	194	1	2746	2	N	-0-					-0-
01	2852	X	2782	-0-	-70	-0-	183	1	2599	2	N	-0-					-0-
02	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	184	1	2631	2	N	-0-					-0-
03	2852	N	2676	-0-	-176	-0-	38	1	2638	2	N	-0-					-0-
04	2700	N	2417	-0-	-283	-0-	38	1	2379	2	N	-0-					-0-
05	2852	N	2762	-0-	-90	-0-	40	1	2722	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 109 RRCID -> 177843 COMPL. DATE 03/25/2000 TOTAL DEPTH 10219 PERF. 8400 - 8585

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 108 RRCID -> 177860 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8355 - 8894

12	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	178	1	2514	2	N	-0-					-0-
01	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	173	1	2464	2	N	-0-					-0-
02	2378	N	2342	-0-	-36	-0-	153	1	2189	2	N	-0-					-0-
03	2542	N	2462	-0-	-80	-0-	35	1	2427	2	N	-0-					-0-
04	2460	N	2336	-0-	-124	-0-	37	1	2299	2	N	-0-					-0-
05	2511	N	2321	-0-	-190	-0-	34	1	2287	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 114 RRCID -> 183264 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7899 - 9260

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 113 RRCID -> 183446 COMPL. DATE 02/24/2001 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 8125 - 9004

12	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	117	1	1661	2	N	-0-					-0-
01	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	114	1	1620	2	N	-0-					-0-
02	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	102	1	1467	2	N	-0-					-0-
03	1643	N	1260	-0-	-383	-0-	18	1	1242	2	N	-0-					-0-
04	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	25	1	1584	2	N	-0-					-0-
05	1643	N	1550	-0-	-93	-0-	23	1	1527	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 #: 115 RRCID -> 188002 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 9075 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 118 RRCID -> 194256 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9075 - 9165

12	775	N	760	-0-	-15	-0-	50	1	710	2	N	-0-					-0-
01	748	N	748	-0-	-0-	-0-	49	1	699	2	N	-0-					-0-
02	725	N	688	-0-	-37	-0-	45	1	643	2	N	-0-					-0-
03	775	N	677	-0-	-98	-0-	10	1	667	2	N	-0-					-0-
04	720	N	651	-0-	-69	-0-	10	1	641	2	N	-0-					-0-
05	744	N	661	-0-	-83	-0-	10	1	651	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 116 RRCID -> 195058 COMPL. DATE 03/30/2003 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7902 - 8398

12	3596	X	3499	-0-	-97	-0-	231	1	3268	2	N	-0-					-0-
01	3565	X	3468	-0-	-97	-0-	228	1	3240	2	N	-0-					-0-
02	3335	X	3241	-0-	-94	-0-	211	1	3030	2	N	-0-					-0-
03	3565	X	3241	-0-	-324	-0-	46	1	3195	2	N	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	3060	-0-	3060	3060	48	1	3012	2	N	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	2971	-0-	2971	6031	43	1	2928	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 117 RRCID -> 195184 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 7289 - 8276

12	930	N	839	-0-	-91	-0-	55	1	784	2	N	-0-					-0-
01	899	N	867	-0-	-32	-0-	57	1	810	2	N	-0-					-0-
02	841	N	806	-0-	-35	-0-	53	1	753	2	N	-0-					-0-
03	837	N	808	-0-	-29	-0-	12	1	796	2	N	-0-					-0-
04	840	N	701	-0-	-139	-0-	11	1	690	2	N	-0-					-0-
05	868	N	806	-0-	-62	-0-	12	1	794	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 119 RRCID -> 201803 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 8510 - 9148

12	992	N	992	-0-	-0-	-0-	65	1	927	2	N	-0-					-0-
01	994	N	994	-0-	-0-	-0-	65	1	929	2	N	-0-					-0-
02	918	N	918	-0-	-0-	-0-	60	1	858	2	N	-0-					-0-
03	992	N	878	-0-	-114	-0-	13	1	865	2	N	-0-					-0-
04	960	N	827	-0-	-133	-0-	13	1	814	2	N	-0-					-0-
05	992	N	848	-0-	-144	-0-	12	1	836	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 121 RRCID -> 202517 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8047 - 9130

12	6971	X	6971	-0-	-0-	-0-	460	1	6511	2	N	-0-					-0-
01	8257	X	8257	-0-	-0-	-0-	543	1	7714	2	N	-0-					-0-
02	8445	X	8445	-0-	-0-	-0-	551	1	7894	2	N	-0-					-0-
03	8724	X	8724	-0-	-0-	-0-	125	1	8599	2	N	-0-					-0-
04	6992	X	6992	-0-	-0-	-0-	109	1	6883	2	N	-0-					-0-
*05	6753	X	6753	-0-	-0-	-0-	99	1	6654	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 120 RRCID -> 203072 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8480 - 9056

12	6231	X	6141	-0-	-90	-0-	405	1	5736	2	N	-0-					-0-
01	6231	X	5663	-0-	-568	-0-	372	1	5291	2	N	-0-					-0-
02	5829	X	5378	-0-	-451	-0-	351	1	5027	2	N	-0-					-0-
03	6138	X	4637	-0-	-1501	-0-	66	1	4571	2	N	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	5016	-0-	5016	5016	79	1	4937	2	N	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	4879	-0-	4879	9895	71	1	4808	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 #: 123 RRCID -> 203508 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 8854 PERF. 8093 - 8157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2866	N	2866	-0-	-0-	-0-	189	1	2677	2	N	-0-					-0-
01	2887	N	2887	-0-	-0-	-0-	190	1	2697	2	N	-0-					-0-
02	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	174	1	2496	2	N	-0-					-0-
03	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	37	1	2548	2	N	-0-					-0-
04	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	37	1	2330	2	N	-0-					-0-
*05	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	23	1	1545	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 124 RRCID -> 204952 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9617 - 10162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	173	1	2445	2	N	-0-					-0-
01	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	158	1	2244	2	N	-0-					-0-
02	2262	N	2132	-0-	-130	-0-	139	1	1993	2	N	-0-					-0-
03	2418	N	2054	-0-	-364	-0-	29	1	2025	2	N	-0-					-0-
04	2310	N	1855	-0-	-455	-0-	29	1	1826	2	N	-0-					-0-
05	2294	N	2272	-0-	-22	-0-	33	1	2239	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
12	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	185	1	2624	2	N	-0-					-0-
01	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	183	1	2607	2	N	-0-					-0-
02	2610	X	2477	-0-	-133	-0-	162	1	2315	2	N	-0-					-0-
03	2790	X	2086	-0-	-704	-0-	30	1	2056	2	N	-0-					-0-
04	2700	X	1952	-0-	-748	-0-	31	1	1921	2	N	-0-					-0-
05	2790	X	2137	-0-	-653	-0-	31	1	2106	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
12	277	N	277	-0-	-0-	-0-	18	1	259	2	N	-0-					-0-
01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	20	1	290	2	N	-0-					-0-
02	266	N	266	-0-	-0-	-0-	17	1	249	2	N	-0-					-0-
03	279	N	242	-0-	-37	-0-	3	1	239	2	N	-0-					-0-
04	300	N	238	-0-	-62	-0-	4	1	234	2	N	-0-					-0-
05	279	N	245	-0-	-34	-0-	4	1	241	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
12	182	N	182	-0-	-0-	-0-	12	1	170	2	N	-0-					-0-
01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	11	1	157	2	N	-0-					-0-
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	9	1	131	2	N	-0-					-0-
03	186	N	119	-0-	-67	-0-	2	1	117	2	N	-0-					-0-
04	150	N	102	-0-	-48	-0-	2	1	100	2	N	-0-					-0-
05	155	N	133	-0-	-22	-0-	2	1	131	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
12	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	253	1	3576	2	N	-0-					-0-
01	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	253	1	3588	2	N	-0-					-0-
02	3567	X	3514	-0-	-53	-0-	229	1	3285	2	N	-0-					-0-
03	3813	X	3150	-0-	-663	-0-	45	1	3105	2	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		3439	-0-	3439	3439	54	1	3385	2	N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		3392	-0-	3392	6831	50	1	3342	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 130 RRCID -> 208732 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7732 - 8925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	77	1	1092	2	N	-0-					-0-
01	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	80	1	1140	2	N	-0-					-0-
02	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	76	1	1091	2	N	-0-					-0-
03	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	18	1	1252	2	N	-0-					-0-
04	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	19	1	1168	2	N	-0-					-0-
*05	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	18	1	1230	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 #: 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
12	899	N	732	-0-	-167	-0-	48	1	684	2	N	-0-					-0-
01	806	N	663	-0-	-143	-0-	44	1	619	2	N	-0-					-0-
02	667	N	614	-0-	-53	-0-	40	1	574	2	N	-0-					-0-
03	744	N	607	-0-	-137	-0-	9	1	598	2	N	-0-					-0-
04	630	N	546	-0-	-84	-0-	9	1	537	2	N	-0-					-0-
05	651	N	553	-0-	-98	-0-	8	1	545	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
12	254	N	254	-0-	-0-	-0-	17	1	237	2	N	-0-					1
01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	13	1	189	2	N	-0-					1
02	261	N	220	-0-	-41	-0-	14	1	206	2	N	-0-					1
03	248	N	216	-0-	-32	-0-	3	1	213	2	N	-0-					1
04	210	N	134	-0-	-76	-0-	2	1	132	2	N	-0-					1
05	248	N	168	-0-	-80	-0-	2	1	166	2	N	-0-					1

MECOM, J. W. WELL #: 127 RRCID -> 211224 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8880 - 9234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	109	1	1543	2	N	-0-					-0-
01	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	104	1	1481	2	N	-0-					-0-
02	1624	N	1434	-0-	-190	-0-	94	1	1340	2	N	-0-					-0-
03	1643	N	1471	-0-	-172	-0-	21	1	1450	2	N	-0-					-0-
04	1530	N	1324	-0-	-206	-0-	21	1	1303	2	N	-0-					-0-
05	1519	N	1339	-0-	-180	-0-	20	1	1319	2	N	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
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
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 4 RRCID -> 062859 COMPL. DATE 06/12/1975 TOTAL DEPTH 9900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4557	X	4099	-0-	-458	-0-	4099	2			N	-0-					-0-
01	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	263	1	3973	2	N	-0-					-0-
							714	3									
02	4553	X	3639	-0-	-914	-0-	170	1	2997	2	N	-0-					-0-
							472	3									
03	4867	X	4153	-0-	-714	-0-	181	1	3416	2	N	-0-					-0-
							556	3									
04	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	197	1	3687	2	N	-0-					-0-
							615	3									
*05	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	214	1	3783	2	N	-0-					-0-
							807	3									

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

MARTIN, J. C. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 063329 COMPL. DATE 08/10/1975 TOTAL DEPTH 9207 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	8804	X	7735	-0-	-1069	-0-	453	1	7282	2	N	-0-			-0-
01	8246	X	8182	-0-	-64	-0-	404	1	7778	2	N	-0-			-0-
02	7714	X	7071	-0-	-643	-0-	141	1	6535	2	N	-0-			-0-
							395	3							
03	8409	X	8409	-0-	-0-	-0-	368	1	6919	2	N	-0-			-0-
							1122	3							
04	8288	X	8288	-0-	-0-	-0-	360	1	6800	2	N	-0-			-0-
							1128	3							
*05	8631	X	8631	-0-	-0-	-0-	384	1	6797	2	N	-0-			-0-
							1450	3							

MARTIN, J. C. WELL #: 5 RRCID -> 065406 COMPL. DATE 02/15/1976 TOTAL DEPTH 10021 PERF. N/A

12	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-			-0-
01	1457	N	1076	-0-	-381	-0-	57	1	865	2	N	-0-			-0-
							154	3							
02	937	N	937	-0-	-0-	-0-	44	1	772	2	N	-0-			-0-
							121	3							
03	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	96	1	1813	2	N	-0-			-0-
							295	3							
04	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	85	1	1613	2	N	-0-			-0-
							270	3							
*05	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	94	1	1676	2	N	-0-			-0-
							358	3							

MARTIN, J. C. WELL #: 6 RRCID -> 066775 COMPL. DATE 06/01/1976 TOTAL DEPTH 9749 PERF. N/A

12	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-			-0-
01	736	N	736	-0-	-0-	-0-	38	1	590	2	N	-0-			-0-
							108	3							
02	842	N	842	-0-	-0-	-0-	40	1	694	2	N	-0-			-0-
							108	3							
03	783	N	783	-0-	-0-	-0-	35	1	644	2	N	-0-			-0-
							104	3							
04	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	60	1	1133	2	N	-0-			-0-
							189	3							
*05	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	57	1	1012	2	N	-0-			-0-
							215	3							

URIBE, S. WELL #: 1 RRCID -> 067199 COMPL. DATE 07/02/1976 TOTAL DEPTH 10700 PERF. N/A

12	5285	X	5285	-0-	-0-	-0-	5285	2			N	-0-			-0-
01	5263	X	5263	-0-	-0-	-0-	5263	2			N	-0-			-0-
02	4919	X	4919	-0-	-0-	-0-	4919	2			N	-0-			-0-
03	5791	X	5791	-0-	-0-	-0-	506	1	5285	2	N	-0-			-0-
04	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	299	1	5244	2	N	-0-			-0-
*05	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	293	1	5191	2	N	-0-			-0-

MARTIN, J.C. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 067200 COMPL. DATE 05/30/1976 TOTAL DEPTH 10310 PERF. N/A

12	1674	X	872	-0-	-802	-0-	51	1	821	2	N	-0-			-0-
01	1674	X	1413	-0-	-261	-0-	70	1	1343	2	N	-0-			-0-
02	1035	X	1035	-0-	-0-	-0-	19	1	957	2	N	-0-			-0-
							59	3							
03	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	56	1	1056	2	N	-0-			-0-
							172	3							
04	1380	N	1069	-0-	-311	-0-	45	1	876	2	N	-0-			-0-
							148	3							
*05	784	N	784	-0-	-0-	-0-	34	1	617	2	N	-0-			-0-
							133	3							

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ZACHRY, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 069080 COMPL. DATE 08/05/1976 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	305	1	4910	2	N	-0-					-0-
01	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	257	1	4939	2	N	-0-					-0-
02	6389	X	6389	-0-	-0-	-0-	128	1	5907	2	N	-0-					-0-
							354	3									
03	7648	X	7648	-0-	-0-	-0-	334	1	6293	2	N	-0-					-0-
							1021	3									
04	7515	X	7515	-0-	-0-	-0-	328	1	6162	2	N	-0-					-0-
							1025	3									
*05	7901	X	7901	-0-	-0-	-0-	351	1	6224	2	N	-0-					-0-
							1326	3									

MARTIN, J.C. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 069203 COMPL. DATE 11/17/1976 TOTAL DEPTH 10111 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3379	X	3338	-0-	-41	-0-	195	1	3143	2	N	-0-					-0-
01	3379	X	3356	-0-	-23	-0-	166	1	3190	2	N	-0-					-0-
02	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	66	1	3035	2	N	-0-					-0-
							183	3									
03	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	165	1	3103	2	N	-0-					-0-
							504	3									
04	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	160	1	3038	2	N	-0-					-0-
							507	3									
05	3348	X	3136	-0-	-212	-0-	139	1	2472	2	N	-0-					-0-
							525	3									

DE MARTINEZ, M. WELL #: 2 RRCID -> 069227 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9138 - 9178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINEZ, G. WELL #: 1 RRCID -> 070212 COMPL. DATE 02/02/1977 TOTAL DEPTH 11050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			N	-0-					-0-
01	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			N	-0-					-0-
02	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2			N	-0-					-0-
03	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	172	1	1791	2	N	-0-					-0-
04	1590	N	1589	-0-	-1	-0-	86	1	1503	2	N	-0-					-0-
*05	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	84	1	1486	2	N	-0-					-0-

URIBE, S. WELL #: 2 RRCID -> 070213 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9245 - 9257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	N	-0-					-0-
*05	114	N	114	-0-	-0-	-0-	6	1	108	2	N	-0-					-0-

MARTINEZ, G. WELL #: 2 RRCID -> 070637 COMPL. DATE 03/23/1995 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 856 - 8872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	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

MARTIN, J. C. WELL #: 7 RRCID -> 072383 COMPL. DATE 12/01/1983 TOTAL DEPTH 9951 PERF. 8968 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6386	X	4760	-0-	-1626	-0-	4760	2			N	-0-					-0-
01	6138	X	2606	-0-	-3532	-0-	139	1	2092	2	N	-0-					-0-
							375	3									
02	5655	X	4233	-0-	-1422	-0-	197	1	3487	2	N	-0-					-0-
							549	3									
03	5301	X	5274	-0-	-27	-0-	229	1	4337	2	N	-0-					-0-
							708	3									
04	4620	X	3926	-0-	-694	-0-	172	1	3217	2	N	-0-					-0-
							537	3									
*05	5764	X	5764	-0-	-0-	-0-	255	1	4538	2	N	-0-					-0-
							971	3									

VERGARA, G. B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 072592 COMPL. DATE 08/19/1977 TOTAL DEPTH 10530 PERF. N/A

12	5084	X	4979	-0-	-105	-0-	4979	2			N	-0-					-0-
01	5084	X	4860	-0-	-224	-0-	4860	2			N	-0-					-0-
02	4756	X	4552	-0-	-204	-0-	4552	2			N	-0-					-0-
03	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	452	1	4722	2	N	-0-					-0-
04	4920	X	4909	-0-	-11	-0-	265	1	4644	2	N	-0-					-0-
*05	5310	X	5310	-0-	-0-	-0-	284	1	5026	2	N	-0-					-0-

URIBE, S. WELL #: 4 RRCID -> 074874 COMPL. DATE 11/04/1977 TOTAL DEPTH 10808 PERF. N/A

12	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-
01	496	N	490	-0-	-6	-0-	490	2			N	-0-					-0-
02	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
03	581	N	581	-0-	-0-	-0-	51	1	530	2	N	-0-					-0-
04	637	N	637	-0-	-0-	-0-	34	1	603	2	N	-0-					-0-
*05	674	N	674	-0-	-0-	-0-	36	1	638	2	N	-0-					-0-

VERGARA, C.B. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 075823 COMPL. DATE 02/26/1978 TOTAL DEPTH 10002 PERF. N/A

12	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2			N	-0-					-0-
01	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			N	-0-					-0-
02	1972	N	1700	-0-	-272	-0-	1700	2			N	-0-					-0-
03	1953	N	1931	-0-	-22	-0-	169	1	1762	2	N	-0-					-0-
04	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	100	1	1751	2	N	-0-					-0-
*05	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	98	1	1740	2	N	-0-					-0-

BENAVIDES, B. R. WELL #: 1 RRCID -> 080239 COMPL. DATE 12/08/1978 TOTAL DEPTH 9988 PERF. 8860 - 9707

12	3689	X	3578	-0-	-111	-0-	3578	2			N	-0-					-0-
01	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	197	1	2979	2	N	-0-					-0-
							535	3									
02	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	158	1	2805	2	N	-0-					-0-
							442	3									
03	3596	X	3419	-0-	-177	-0-	151	1	2813	2	N	-0-					-0-
							455	3									
04	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	185	1	3494	2	N	-0-					-0-
							583	3									
*05	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	194	1	3444	2	N	-0-					-0-
							736	3									

URIBE, S. WELL #: 5 RRCID -> 084898 COMPL. DATE 10/10/1979 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 8946 - 9108

12	5128	X	5128	-0-	-0-	-0-	5128	2			N	-0-					-0-
01	5897	X	5897	-0-	-0-	-0-	5897	2			N	-0-					-0-
02	5604	X	5604	-0-	-0-	-0-	5604	2			N	-0-					-0-
03	5487	X	4906	-0-	-581	-0-	429	1	4477	2	N	-0-					-0-
04	6525	X	6525	-0-	-0-	-0-	352	1	6173	2	N	-0-					-0-
05	5890	X	5557	-0-	-333	-0-	297	1	5260	2	N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
URIBE, S. WELL #: 6 RRCID -> 086383 COMPL. DATE 01/30/1980 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10514 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1922	X	1805	-0-	-117	-0-	1805	2			N	-0-			-0-
01	1922	X	1702	-0-	-220	-0-	1702	2			N	-0-			-0-
02	1798	X	1521	-0-	-277	-0-	1521	2			N	-0-			-0-
03	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	158	1	1650	2	N	-0-			-0-
04	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	101	1	1779	2	N	-0-			-0-
*05	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	77	1	1360	2	N	-0-			-0-

VERGARA, G. B. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 086805 COMPL. DATE 01/17/1980 TOTAL DEPTH 10421 PERF. 9475 - 9483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			N	-0-			-0-
01	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			N	-0-			-0-
02	1247	N	1223	-0-	-24	-0-	1223	2			N	-0-			-0-
03	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	120	1	1252	2	N	-0-			-0-
04	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	70	1	1227	2	N	-0-			-0-
*05	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	70	1	1233	2	N	-0-			-0-

MARSHALL, STANLEY G. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 098971 COMPL. DATE 12/21/1981 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9620 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2900	N	2900	-0-	-0-	-0-	2900	2			N	-0-			-0-
01	2957	N	2957	-0-	-0-	-0-	29	1	2928	2	N	-0-			-0-
02	2900	N	2914	-0-	14	14	178	1	2736	2	N	-0-			-0-
03	2946	N	2932	-0-	-14	-0-	56	1	2876	2	N	-0-			-0-
04	2850	N	2809	-0-	-41	-0-	82	1	2727	2	N	-0-			-0-
*05	2931	N	2931	-0-	-0-	-0-	145	1	2786	2	N	-0-			-0-

ZACHRY, E. B. WELL #: 5 RRCID -> 104490 COMPL. DATE 02/14/1983 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9330 - 9613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1658	X	1658	-0-	-0-	-0-	97	1	1561	2	N	-0-			-0-
01	1550	X	1019	-0-	-531	-0-	50	1	969	2	N	-0-			-0-
02	1450	X	819	-0-	-631	-0-	15	1	756	2	N	-0-			-0-
							48	3							
03	1550	X	816	-0-	-734	-0-	37	1	672	2	N	-0-			-0-
							107	3							
04	1500	X	728	-0-	-772	-0-	32	1	597	2	N	-0-			-0-
							99	3							
05	1550	X	766	-0-	-784	-0-	35	1	603	2	N	-0-			-0-
							128	3							

M.L.E.I. MARSHALL, S. G. WELL #: 1 RRCID -> 108655 COMPL. DATE 11/07/1983 TOTAL DEPTH 10926 PERF. 9574 - 10125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1984	N	1045	-0-	-939	-0-	1045	2			N	-0-			-0-
01	1984	N	879	-0-	-1105	-0-	9	1	870	2	N	-0-			-0-
02	1682	N	737	-0-	-945	-0-	45	1	692	2	N	-0-			-0-
03	1054	N	862	-0-	-192	-0-	17	1	845	2	N	-0-			-0-
04	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	32	1	1061	2	N	-0-			-0-
*05	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	62	1	1189	2	N	-0-			-0-

M.L.E.I.; MARSHALL, S. G. WELL #: 4 RRCID -> 110740 COMPL. DATE 04/09/1984 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9966 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-			-0-
01	576	N	576	-0-	-0-	-0-	6	1	570	2	N	-0-			-0-
02	546	N	546	-0-	-0-	-0-	33	1	513	2	N	-0-			-0-
03	549	N	549	-0-	-0-	-0-	11	1	538	2	N	-0-			-0-
04	572	N	572	-0-	-0-	-0-	17	1	555	2	N	-0-			-0-
*05	602	N	602	-0-	-0-	-0-	30	1	572	2	N	-0-			-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
M.L.S.I.; MARSHALL, S.G. WELL #: 5 RRCID -> 111052 COMPL. DATE 04/10/1984 TOTAL DEPTH 11507 PERF.10440 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	455	-0-	-72	-0-	455	2			N	-0-					-0-
01	482	N	482	-0-	-0-	-0-	5	1	477	2	N	-0-					-0-
02	452	N	452	-0-	-0-	-0-	28	1	424	2	N	-0-					-0-
03	465	N	454	-0-	-11	-0-	9	1	445	2	N	-0-					-0-
04	480	N	459	-0-	-21	-0-	13	1	446	2	N	-0-					-0-
*05	456	N	456	-0-	-0-	-0-	22	1	434	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

12	3224	X	3178	-0-	-46	-0-	3178	2			N	-0-					-0-
01	3255	X	3227	-0-	-28	-0-	31	1	3196	2	N	-0-					-0-
02	3045	X	1442	-0-	-1603	-0-	88	1	1354	2	N	-0-					-0-
03	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	64	1	3276	2	N	-0-					-0-
04	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	86	1	2867	2	N	-0-					-0-
*05	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	127	1	2448	2	N	-0-					-0-

MARTINEZ, G. WELL #: 4 RRCID -> 114661 COMPL. DATE 11/16/1984 TOTAL DEPTH 10793 PERF.10262 - 10448

12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZACHRY, E.B WELL #: 8 RRCID -> 131210 COMPL. DATE 04/27/1989 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9334 - 9663

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VERGARA, G. B. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 179656 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9355 - 9444

12	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	2515	2			N	-0-					-0-
01	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2			N	-0-					-0-
02	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2			N	-0-					-0-
03	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	192	1	1999	2	N	-0-					-0-
04	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	113	1	1980	2	N	-0-					-0-
*05	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	113	1	2007	2	N	-0-					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 35 RRCID -> 249180 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 10498 PERF. 9445 - 9455

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 39 RRCID -> 249368 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 9294 - 10194

12	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			N	-0-					13
01	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	16	1	1614	2	N	-0-					13
02	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	111	1	1717	2	N	-0-	13	1			-0-
03	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	32	1	1662	2	N	-0-					-0-
04	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	43	1	1439	2	N	-0-					-0-
*05	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	74	1	1418	2	N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (NAVARRO 10100) 44957 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
MECOM, J. W. WELL #: 94 RRCID -> 169845 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 5660 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	146	N	146	-0-	-0-	-0-	10	1	136	2	N	-0-					-0-
01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	12	1	171	2	N	-0-					-0-
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	9	1	136	2	N	-0-					-0-
03	155	N	42	-0-	-113	-0-	1	1	41	2	N	-0-					-0-
04	321	N	321	-0-	-0-	-0-	5	1	316	2	N	-0-					-0-
05	155	N	6	-0-	-149	-0-	6	2			N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 96 RRCID -> 170356 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 10182 PERF. 9188 - 10043

12	3441	X	2684	-0-	-757	-0-	177	1	2507	2	N	-0-					-0-
01	3441	X	1548	-0-	-1893	-0-	102	1	1446	2	N	-0-					-0-
02	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	228	1	3264	2	N	-0-					-0-
03	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	50	1	3411	2	N	-0-					-0-
04	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	52	1	3268	2	N	-0-					-0-
*05	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	55	1	3731	2	N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (WILCOX-WHITE) 44957 608 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION 747012
WHITE, J.H. WELL #: 1A RRCID -> 142784 COMPL. DATE 06/16/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8455 - 8642

12	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	268	1	2165	2	N	-0-					-0-
01	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	268	1	1902	2	N	-0-					-0-
02	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	251	1	1849	2	N	-0-					-0-
03	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	259	1	1876	2	N	-0-					-0-
04	2100	N	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. C. MARTIN (WILCOX 8150) 44957 640 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
MECOM, J. W. WELL #: 105 RRCID -> 181500 COMPL. DATE 10/31/1999 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8120 - 8160

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J.C. MARTIN (WILCOX 9400) 44957 740 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
MECOM, J. W. WELL #: 95 RRCID -> 170402 COMPL. DATE 06/07/1998 TOTAL DEPTH 9898 PERF. 9361 - 9824

12	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (WILCOX 9900) 44957 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
MECOM, J. W. WELL #: 101 RRCID -> 171542 COMPL. DATE 10/17/1998 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9152 - 9286

12	248	N	206	-0-	-42	-0-	14	1	192	2	N	-0-					-0-
01	279	N	199	-0-	-80	-0-	13	1	186	2	N	-0-					-0-
02	232	N	209	-0-	-23	-0-	14	1	195	2	N	-0-					-0-
03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	3	1	229	2	N	-0-					-0-
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	3	1	184	2	N	-0-					-0-
*05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	3	1	229	2	N	-0-					-0-

J.C. MARTIN, SOUTH (LOBO) 44958 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTIN, J.C. WELL #: 9 RRCID -> 106060 COMPL. DATE 02/23/1983 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9191 - 9375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 10 RRCID -> 106487 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9620 - 9826

12	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					-0-
01	872	N	872	-0-	-0-	-0-	47	1	699	2	N	-0-					-0-
							126	3									
02	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	126	1	2226	2	N	-0-					-0-
							350	3									
03	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	73	1	1375	2	N	-0-					-0-
							224	3									
04	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	61	1	1165	2	N	-0-					-0-
							196	3									
*05	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	47	1	815	2	N	-0-					-0-
							172	3									

MARTIN, J. C. WELL #: 15 RRCID -> 161395 COMPL. DATE 10/16/1996 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9002 - 9110

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J J & J (LOBO) 45044 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
MARTINEZ, L. WELL #: 2 RRCID -> 114070 COMPL. DATE 01/15/1994 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 8814 - 12240

12	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	302	1	4712	2	Y	6					58
							7	9									
01	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	276	1	4449	2	Y	13	26	1			45
							14	9									
02	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	249	1	4075	2	Y	6					51
							7	9									
03	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	301	1	4901	2	Y	7					58
							8	9									
04	DLQ	G-10	3838	-0-	3838	3838	229	1	3602	2	Y	6	22	1			42
							7	9									
05	DLQ	G-10	3115	-0-	3115	6953	190	1	2918	2	Y	6					48
							7	9									

MARTINEZ, L. WELL #: 3 RRCID -> 116773 COMPL. DATE 01/17/1989 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11291 - 11358

12	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	144	1	2245	2	Y	3					22
							3	9									
01	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	130	1	2105	2	Y	7	12	1			17
							8	9									
02	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	138	1	2268	2	Y	3					20
							3	9									
03	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	154	1	2502	2	Y	4					24
							4	9									
04	DLQ	G-10	2165	-0-	2165	2165	129	1	2032	2	Y	4	13	1			15
							4	9									
05	DLQ	G-10	2193	-0-	2193	4358	134	1	2055	2	Y	4					19
							4	9									

J J & J (LOBO) //CONT.// 45044 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
LAUREL, SERGIO WELL #: 6 RRCID -> 144480 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12350 PERF. 8754 - 12132

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	196	1 4 9	3056	2	Y	4					36
01	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	245	1 12 9	3961	2	Y	11	23	1			24
02	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	209	1 6 9	3419	2	Y	5					29
03	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	255	1 7 9	4156	2	Y	6					35
04	DLQ G-10		3713	-0-	3713	3713	221	1 8 9	3484	2	Y	7	22	1			20
05	DLQ G-10		3993	-0-	3993	7706	243	1 8 9	3742	2	Y	7					27

URIBE, I. C. WELL #: 1 RRCID -> 194192 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 12620 PERF. 8896 - 11800

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	742	N	742	-0-	-0-	-0-	45	1 1 9	696	2	Y	1					20
01	776	N	776	-0-	-0-	-0-	45	1 3 9	728	2	Y	3	4	1			19
02	643	N	643	-0-	-0-	-0-	37	1 1 9	605	2	Y	1					20
03	901	N	901	-0-	-0-	-0-	52	1 1 9	848	2	Y	1					21
04	DLQ G-10		762	-0-	762	762	45	1 1 9	716	2	Y	1	4	1			18
05	DLQ G-10		740	-0-	740	1502	45	1 1 9	694	2	Y	1					19

SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. 743197
URIBE, A. A. WELL #: 1 RRCID -> 257500 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9020 - 12384

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18724	X	-0-	-0-	-18724	-0-					N	-0-					-0-
01	17453	X	-0-	-0-	-17453	-0-					N	-0-					-0-
02	11832	X	-0-	-0-	-11832	-0-					N	-0-					-0-
03	12648	X	-0-	-0-	-12648	-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-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1426	N	1426	-0-	-0- B	-0-	86	1 2 9	1338	2	Y	2					22
01	1301	N	1301	-0-	-0- B	-0-	76	1 6 9	1219	2	Y	5	7	1			20
02	1291	N	1291	-0-	-0- B	-0-	74	1 1 9	1216	2	Y	1					21
03	1798	N	1798	-0-	-0- B	-0-	104	1 3 9	1691	2	Y	3					24
04	DLQ G-10		1302	-0-	1302 B	1302	78	1 3 9	1221	2	Y	3	8	1			19
05	DLQ G-10		1278	-0-	1278 B	2580	78	1 2 9	1198	2	Y	2					21

J J & J (WILCOX 8800) //CONT.// 45044 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
LAUREL, S. L. WELL #: 1 RRCID -> 073018 COMPL. DATE 08/19/1977 TOTAL DEPTH 11650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	650	S	650	-0-	-0- B	-0-	650	3			N	-0-					117
01	620	S	620	-0-	-0- B	-0-	620	3			N	-0-					117
02	667	S	607	-0-	-60 B	-0-	607	3			N	-0-					117
03	651	S	590	-0-	-61 B	-0-	590	3			N	-0-					117
04	656	S	656	-0-	-0- B	-0-	656	3			N	-0-					117
05	651	S	504	-0-	-147 B	-0-	504	3			N	-0-					117

J J & J (WILCOX 9000) 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
12	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	102	1	1600	2	Y	2					22
							2	9									
01	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	100	1	1607	2	Y	5	9	1			18
							6	9									
02	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	96	1	1566	2	Y	3					21
							3	9									
03	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	120	1	1951	2	Y	2					23
							2	9									
04	DLQ G-10		1776	-0-	1776	1776	106	1	1667	2	Y	3	10	1			16
							3	9									
05	DLQ G-10		1769	-0-	1769	3545	108	1	1658	2	Y	3					19
							3	9									

ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
LAUREL, SERGIO WELL #: 2 RRCID -> 219964 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 11903 PERF. 8330 - 8836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3286	X	3107	-0-	-179	-0-	3107	3			N	-0-					63
01	3286	X	2998	-0-	-288	-0-	2998	3			N	-0-					63
02	3654	X	2778	-0-	-876	-0-	2778	3			N	-0-					63
03	3906	X	2778	-0-	-1128	-0-	2778	3			N	-0-					63
04	3780	X	2834	-0-	-946	-0-	2834	3			N	-0-					63
05	3100	X	2231	-0-	-869	-0-	2231	3			N	-0-					63

EOG RESOURCES, INC. 253162
URIBE, I. C. WELL #: 1 RRCID -> 143000 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12620 PERF. 8896 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. 743197
URIBE, A. A. WELL #: 1 RRCID -> 257932 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9020 - 9027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J J & J (WILCOX 11450) 45044 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. 743197
URIBE, A. A. WELL #: 1 RRCID -> 257933 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10877 - 11192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

J. R. (4120) 45170 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HINRRA LLC 389665
BARRERA "A" WELL #: 1UC RRCID -> 101350 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4120 - 4126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

J.R. (5618) 45170 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
HAMILTON, J. R. 348610
CUELLAR, V. B. WELL #: 2A RRCID -> 087813 COMPL. DATE 03/12/1980 TOTAL DEPTH 6331 PERF. 5618 - 5624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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-

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
12	DLQ G-10		107	-0-	107	252	107	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		30	-0-	30	282	30	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	282					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	282					Y	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	282					Y	NO RPT					-0-
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	282					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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARRERA G. U. "C" WELL #: 1 RRCID -> 106061 COMPL. DATE 06/15/1983 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5547 - 5554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	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
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JABONCILLOS (YEGUA 2) 45244 816 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VELA, LAZARO GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 129134 COMPL. DATE 09/21/1988 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7680 - 7689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JABONCILLOS (YEGUA 2) //CONT.// 45244 816 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELA WELL #: 11 RRCID -> 205364 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7094 - 7564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7	#	6	-0-	-1	-0-	6	2			N	-0-					-0-
01	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	29	#	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
03	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	6	#	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
05	6	#	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-

JABONCILLOS (YEGUA 4-SEG.B) 45244 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VELA, LAZARO WELL #: 1 RRCID -> 134284 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7102 - 7185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10	N	4	-0-	-6	-0-	4	2			N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	48	1			-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-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/15/2014

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VELA WELL #: 10ST RRCID -> 203596 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7090 - 7222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	X	7	-0-	-706	-0-	7	2			N	-0-					-0-
01	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
02	261	X	-0-	-0-	-261	-0-					N	-0-					-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
05	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-

JABONCILLOS (7200) 45244 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VELA WELL #: 8 RRCID -> 202179 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 12573 PERF. 7129 - 7164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9	R	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	4	#	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
03	9	#	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
04	9	#	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
05	9	#	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-

JABONCILLOS (7200) //CONT.// 45244 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACK RUSSELL (VICKSBURG 7200) 45336 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LA PRESA WELL #: 4 RRCID -> 225853 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6947 - 7234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	225	-0-	-3092	-0-	22	1	190	2	N	12					52
							13	9									
01	1592	X	1592	-0-	-0-	-0-	125	1	1115	2	N	320	372	1			-0-
							352	9									
02	1305	X	76	-0-	-1229	-0-	8	1	68	2	N	-0-					-0-
03	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
*04	DLQ G-10		441	-0-	441	441	21	1	153	2	N	243	175	1			68
							267	9									
*05	DLQ G-10		2564	-0-	2564	3005	211	1	1401	2	N	865	891	1			42
							952	9									

LA PRESA WELL #: 6 RRCID -> 231887 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8088 - 8196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1084	X	1084	-0-	-0-	-0-	114	1	964	2	N	5	5	1			-0-
							6	9									
01	899	X	699	-0-	-200	-0-	70	1	625	2	N	4					4
							4	9									
02	1102	X	736	-0-	-366	-0-	79	1	648	2	Y	8	4	1			4
							9	9									
*03	1178	X	963	-0-	-215	-0-	109	1	847	2	Y	6	6	1			4
							7	9									
*04	1140	X	952	-0-	-188	-0-	117	1	829	2	Y	5	6	1			3
							6	9									
05	1085	X	1031	-0-	-54	-0-	134	1	891	2	Y	5	7	1			1
							6	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
12	3410	X	3197	-0-	-213	-0-	337	1	2860	2	Y	-0-					165
01	3410	X	2720	-0-	-690	-0-	275	1	2445	2	Y	-0-					165
02	3190	X	2536	-0-	-654	-0-	272	1	2221	2	Y	39					204
							43	9									
*03	3410	X	2754	-0-	-656	-0-	314	1	2427	2	Y	12					216
							13	9									
*04	DLQ G-10		2427	-0-	2427	2427	300	1	2119	2	Y	7					223
							8	9									
05	DLQ G-10		2067	-0-	2067	4494	271	1	1796	2	Y	-0-					223

JACK RUSSELL (VICKSBURG 7200) //CONT.// 45336 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
LA PRESA WELL #: 14 RRCID -> 242089 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7536 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA 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
12	3379	X	1990	-0-	-1389	-0-	198 113	1 9	1679	2	N	103					170
01	3379	X	2077	-0-	-1302	-0-	172 374	1 9	1531	2	N	340	510	1			-0-
02	3393	X	1130	-0-	-2263	-0-	123	1	1007	2	N	-0-					-0-
*03	3627	X	1308	-0-	-2319	-0-	150	1	1158	2	N	-0-					-0-
*04	DLQ G-10		1075	-0-	1075	1075	133	1	942	2	N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1102	-0-	1102	2177	144	1	958	2	N	-0-					-0-

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
12	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	337 1	1 9	2858	2	Y	1					112
01	2399	X	2399	-0-	-0-	-0-	243	1	2156	2	Y	-0-					112
02	2175	X	2157	-0-	-18	-0-	235 1	1 9	1921	2	Y	1					113
*03	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	341 1	1 9	2632	2	Y	1					114
*04	DLQ G-10		2917	-0-	2917	2917	362	1	2555	2	Y	-0-					114
05	DLQ G-10		2444	-0-	2444	5361	320	1	2124	2	Y	-0-					114

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
12	1798	N	759	-0-	-1039	-0-	80	1	679	2	Y	-0-					104
01	1271	N	783	-0-	-488	-0-	79	1	704	2	Y	-0-					104
02	1798	N	962	-0-	-836	-0-	105 1	1 9	856	2	Y	1					105
*03	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	133	1	1026	2	Y	-0-					105
*04	DLQ G-10		1056	-0-	1056	1056	131	1	925	2	Y	-0-					105
05	DLQ G-10		1009	-0-	1009	2065	132	1	877	2	Y	-0-					105

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
12	34290	X	34290	-0-	-0-	-0-	3601 167	1 9	30522	2	N	152	337	1			236
01	37418	X	37418	-0-	-0-	-0-	3759 253	1 9	33406	2	N	230					466
02	32855	X	32855	-0-	-0-	-0-	3505 696	1 9	28654	2	Y	633	175	1			458
*03	30159	X	30159	-0-	-0-	-0-	3437 191	1 9	26531	2	Y	174	174	1			458
*04	DLQ G-10		26920	-0-	26920	26920	3322 140	1 9	23458	2	Y	127	172	1			413
*05	DLQ G-10		25149	-0-	25149	52069	3277 134	1 9	21738	2	Y	122	171	1			364

JACK RUSSELL (VICKSBURG 8520) //CONT.// 45336 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
LA PRESA WELL #: 8 RRCID -> 232767 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8592 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3658	X	3163	-0-	-495	-0-	334	1	2829	2	N	-0-					175
01	3658	X	2786	-0-	-872	-0-	282	1	2504	2	N	-0-					175
02	3074	X	2638	-0-	-436	-0-	286	1	2339	2	N	12					187
							13	9									
*03	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	380	1	2931	2	N	3					190
							3	9									
*04	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	406	1	2867	2	N	29					219
							32	9									
*05	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	459	1	3044	2	N	-0-					219

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
12	186	N	14	-0-	-172	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					60
01	155	N	101	-0-	-54	-0-	10	1	91	2	Y	-0-					60
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	19	1	156	2	Y	3					63
							3	9									
*03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	27	1	211	2	Y	1					64
							1	9									
*04	DLQ G-10		277	-0-	277	277	34	1	242	2	Y	1					65
							1	9									
05	DLQ G-10		260	-0-	260	537	34	1	226	2	Y	-0-					65

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
12	713	N	707	-0-	-6	-0-	75	1	632	2	N	-0-					193
01	713	N	564	-0-	-149	-0-	57	1	505	2	N	2					195
							2	9									
02	928	N	547	-0-	-381	-0-	59	1	480	2	N	7					202
							8	9									
*03	713	N	595	-0-	-118	-0-	68	1	526	2	N	1					203
							1	9									
*04	630	N	630	-0-	-0-	-0-	76	1	536	2	N	16					219
							18	9									
*05	729	N	729	-0-	-0-	-0-	95	1	631	2	N	3	178	1			44
							3	9									

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
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	130					130
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130

LA PRESA WELL #: 17 RRCID -> 242015 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8473 - 8522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	X	103	-0-	-548	-0-	11	1	92	2	N	-0-					218
01	744	X	152	-0-	-592	-0-	15	1	137	2	N	-0-					218
02	696	X	135	-0-	-561	-0-	15	1	120	2	N	-0-					218
*03	744	X	630	-0-	-114	-0-	72	1	558	2	N	-0-					218
*04	332	X	332	-0-	-0-	-0-	41	1	291	2	N	-0-					218
05	155	X	125	-0-	-30	-0-	16	1	109	2	N	-0-					218

JARON (QUEEN CITY) 45775 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
PALITOS BLANCOS WELL #: 1 RRCID -> 190810 COMPL. DATE 08/03/2002 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9643 - 9663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	183	-0-	-96	-0-	20	1	155	2	N	7					37
							8	9									
01	217	N	217	-0-	-0-	-0-	19	1	164	2	N	31					68
							34	9									
02	203	N	188	-0-	-15	-0-	21	1	165	2	N	2					70
							2	9									
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	21	1	181	2	N	-0-					70
04	210	N	178	-0-	-32	-0-	21	1	157	2	N	-0-					70
*05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	27	1	204	2	N	-0-					70

CONEJO WELL #: 1 RRCID -> 223062 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9469 - 9496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2635	X	1977	-0-	-658	-0-	212	1	1679	2	N	78					213
							86	9									
01	2325	X	2073	-0-	-252	-0-	209	1	1798	2	N	60	180	1			93
							66	9									
02	2175	X	1900	-0-	-275	-0-	204	1	1641	2	N	50					143
							55	9									
03	2325	X	2239	-0-	-86	-0-	225	1	1955	2	N	54					197
							59	9									
04	2250	X	1927	-0-	-323	-0-	219	1	1656	2	N	47	180	1			64
							52	9									
*05	2129	X	2129	-0-	-0-	-0-	243	1	1838	2	N	44					108
							48	9									

CONEJO WELL #: 2 RRCID -> 229409 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 9507 - 9537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2759	X	2278	-0-	-481	-0-	252	1	1994	2	N	29	179	1			108
							32	9									
01	2945	X	2570	-0-	-375	-0-	261	1	2237	2	N	65					173
							72	9									
02	2755	X	2374	-0-	-381	-0-	255	1	2054	2	N	59					232
							65	9									
03	2945	X	2795	-0-	-150	-0-	283	1	2457	2	N	50	178	1			104
							55	9									
04	2670	X	2385	-0-	-285	-0-	272	1	2052	2	N	55					159
							61	9									
05	2573	X	2340	-0-	-233	-0-	268	1	2027	2	N	41					200
							45	9									

CONEJO WELL #: 3 RRCID -> 234054 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9511 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1426	X	687	-0-	-739	-0-	77	1	610	2	N	-0-					160
01	1271	X	880	-0-	-391	-0-	92	1	788	2	N	-0-					160
02	899	X	572	-0-	-327	-0-	63	1	509	2	N	-0-					160
03	961	X	717	-0-	-244	-0-	74	1	643	2	N	-0-					160
04	930	X	578	-0-	-352	-0-	67	1	508	2	N	3					163
							3	9									
*05	868	X	649	-0-	-219	-0-	74	1	560	2	N	14					177
							15	9									

JARON (QUEEN CITY) //CONT.// 45775 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
CONEJO WELL #: 6 RRCID -> 238492 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9588 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	342	-0-	-30	-0-	38	1	304	2	N	-0-					215
01	341	N	321	-0-	-20	-0-	33	1	288	2	N	-0-					215
02	348	N	277	-0-	-71	-0-	31	1	246	2	N	-0-					215
03	372	N	324	-0-	-48	-0-	33	1	291	2	N	-0-					215
04	300	N	286	-0-	-14	-0-	33	1	251	2	N	2					217
							2	9									
05	310	N	303	-0-	-7	-0-	35	1	262	2	N	5					222
							6	9									

CONEJO WELL #: 7 RRCID -> 240322 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9544 - 9570

12	1333	X	694	-0-	-639	-0-	77	1	609	2	N	7					95
							8	9									
01	1333	X	917	-0-	-416	-0-	93	1	796	2	N	25					120
							28	9									
02	1073	X	833	-0-	-240	-0-	90	1	729	2	N	13					133
							14	9									
03	1147	X	872	-0-	-275	-0-	89	1	770	2	N	12					145
							13	9									
04	960	X	819	-0-	-141	-0-	94	1	711	2	N	13					158
							14	9									
*05	930	X	817	-0-	-113	-0-	94	1	710	2	N	12					170
							13	9									

WAGNER OIL COMPANY 891175
MESTENA OIL & GAS COMPANY WELL #: J 10 RRCID -> 119438 COMPL. DATE 11/09/1985 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9460 - 9492

12	1085	X	811	-0-	-274	-0-	19	1	778	2	N	13					98
							14	9									
01	1116	X	823	-0-	-293	-0-	20	1	786	2	N	15					113
							17	9									
02	1044	X	851	-0-	-193	-0-	19	1	815	2	N	15					128
							17	9									
03	1116	X	857	-0-	-259	-0-	20	1	816	2	N	19	2	8			145
							21	9									
04	841	X	841	-0-	-0-	-0-	20	1	818	2	N	3					148
							3	9									
05	899	X	812	-0-	-87	-0-	20	1	790	2	N	2	2	8			148
							2	9									

MESTENA OIL & GAS COMPANY WELL #: J 11 RRCID -> 122906 COMPL. DATE 04/04/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9418 - 9435

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

JARON (QUEEN CITY) //CONT.// 45775 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
MESTENA OIL & GAS COMPANY WELL #: J 13 RRCID -> 192733 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9472 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1632	X	1632	-0-		-0-	-0-	38	1	1506	2	N	80	5	8			125
								88	9									
01	2232	X	1734	-0-		-498	-0-	40	1	1616	2	N	71	4	8			192
								78	9									
02	2088	X	1790	-0-		-298	-0-	40	1	1677	2	N	66	181	1	10	8	67
								73	9									
03	2232	X	2087	-0-		-145	-0-	47	1	1950	2	N	82	4	8			145
								90	9									
04	2158	X	2158	-0-		-0-	-0-	48	1	2024	2	N	78	182	1	6	8	35
								86	9									
*05	1950	X	1950	-0-		-0-	-0-	46	1	1823	2	N	74	4	8			105
								81	9									

MESTENA OIL & GAS CO WELL #: J 14 RRCID -> 225006 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9456 - 9526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1922	X	1635	-0-		-287	-0-	127	1	1464	2	N	40					99
								44	9									
01	1922	X	1465	-0-		-457	-0-	122	1	1319	2	N	22	4	8			117
								24	9									
02	1341	X	1341	-0-		-0-	-0-	115	1	1184	2	N	38	5	8			150
								42	9									
03	1643	X	1187	-0-		-456	-0-	72	1	1073	2	N	38	2	8			186
								42	9									
04	1590	X	965	-0-		-625	-0-	22	1	915	2	N	25	12	8			199
								28	9									
05	1643	X	1157	-0-		-486	-0-	27	1	1095	2	N	32	2	8			229
								35	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206497 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 13856 PERF.10182 - 11318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3999	X	3491	-0-		-508	-0-	465	1	2667	2	Y	49	57	1			31
								305	3	54	9							
01	3999	X	3260	-0-		-739	-0-	465	1	2453	2	Y	45	60	1			16
								292	3	50	9							
02	3741	X	3576	-0-		-165	-0-	435	1	2763	2	Y	37	28	1			25
								337	3	41	9							
03	3999	X	3316	-0-		-683	-0-	465	1	2502	2	Y	48	28	1			45
								296	3	53	9							
04	3870	X	3331	-0-		-539	-0-	450	1	2554	2	Y	38	53	1			30
								285	3	42	9							
05	3813	X	3396	-0-		-417	-0-	465	1	2557	2	Y	33	42	1			21
								338	3	36	9							

DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209102 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 13655 PERF.11130 - 11206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3131	X	2879	-0-		-252	-0-	465	1	2125	2	Y	42	53	1			27
								243	3	46	9							
01	3131	X	2832	-0-		-299	-0-	465	1	2067	2	Y	49	58	1			18
								246	3	54	9							
02	2635	X	2635	-0-		-0-	-0-	435	1	1926	2	Y	35	29	1			24
								235	3	39	9							
03	2781	X	2781	-0-		-0-	-0-	465	1	2019	2	Y	53	28	1			49
								239	3	58	9							
04	2667	X	2667	-0-		-0-	-0-	450	1	1949	2	Y	45	59	1			35
								218	3	50	9							
*05	2707	X	2707	-0-		-0-	-0-	465	1	1935	2	Y	46	52	1			29
								256	3	51	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
12	4340	X	2571	-0-	-1769	-0-	345	1	1975	2	Y	23	39	1			14
							226	3	25	9							
01	5549	X	2344	-0-	-3205	-0-	315	1	1801	2	Y	13	22	1			5
							214	3	14	9							
02	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	375	1	2244	2	Y	32	15	1			22
							274	3	35	9							
03	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	450	1	2618	2	Y	51	26	1			47
							309	3	56	9							
04	5031	X	5031	-0-	-0-	-0-	450	1	4074	2	Y	47	57	1			37
							455	3	52	9							
*05	5477	X	5477	-0-	-0-	-0-	465	1	4370	2	Y	58	58	1			37
							578	3	64	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
12	6169	X	4961	-0-	-1208	-0-	465	1	3977	2	Y	59	89	1			37
							454	3	65	9							
01	6169	X	4967	-0-	-1202	-0-	465	1	3941	2	Y	84	91	1			30
							469	3	92	9							
02	5575	X	3814	-0-	-1761	-0-	435	1	2971	2	Y	42	44	1			28
							362	3	46	9							
03	5952	X	5046	-0-	-906	-0-	465	1	4042	2	Y	55	32	1			51
							478	3	61	9							
04	5430	X	5078	-0-	-352	-0-	450	1	4108	2	Y	55	63	1			43
							459	3	61	9							
*05	5384	X	5384	-0-	-0-	-0-	465	1	4283	2	Y	63	66	1			40
							567	3	69	9							

E. RIETHMEYER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219286 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10240 - 11601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7254	X	6578	-0-	-676	-0-	97	1	5816	2	Y	-0-					-0-
							665	3									
01	6789	X	6534	-0-	-255	-0-	100	1	5750	2	Y	-0-					-0-
							684	3									
02	7308	X	5882	-0-	-1426	-0-	97	1	5156	2	Y	-0-					-0-
							629	3									
03	7812	X	6683	-0-	-1129	-0-	103	1	5885	2	Y	-0-					-0-
							695	3									
04	7560	X	6265	-0-	-1295	-0-	100	1	5545	2	Y	-0-					-0-
							620	3									
*05	7105	X	7105	-0-	-0-	-0-	103	1	6184	2	Y	-0-					-0-
							818	3									

DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 220458 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 12422 PERF.10170 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7688	X	7459	-0-	-229	-0-	465	1	6215	2	Y	63	82	1			40
							710	3	69	9							
01	7595	X	7574	-0-	-21	-0-	465	1	6278	2	Y	77	89	1			28
							746	3	85	9							
02	6799	X	6791	-0-	-8	-0-	435	1	5613	2	Y	54	45	1			37
							684	3	59	9							
03	7192	X	6923	-0-	-269	-0-	465	1	5703	2	Y	74	42	1			69
							674	3	81	9							
04	6960	X	6593	-0-	-367	-0-	450	1	5468	2	Y	58	82	1			45
							611	3	64	9							
05	7192	X	6825	-0-	-367	-0-	465	1	5563	2	Y	55	65	1			35
							736	3	61	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
E. RIETHMEYER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223249 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3162	X	1677	-0-	-1485	-0-	90	1	1395	2	Y	30	59	1			54
							159	3	33	9							
01	3162	X	1552	-0-	-1610	-0-	93	1	1275	2	Y	29	49	1			34
							152	3	32	9							
02	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	93	1	2225	2	Y	35					69
							271	3	39	9							
03	2377	X	2377	-0-	-0-	-0-	103	1	1996	2	Y	38	54	1			53
							236	3	42	9							
04	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	97	1	2353	2	Y	9					62
							263	3	10	9							
05	2201	N	1785	-0-	-416	-0-	97	1	1471	2	Y	20	55	1			27
							195	3	22	9							

DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226937 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 12957 PERF.10535 - 11210

12	5797	X	5231	-0-	-566	-0-	4634	2	530	3	Y	61	49	1			73
							67	9									
01	5843	X	5843	-0-	-0-	-0-	5141	2	611	3	Y	83	108	1			48
							91	9									
02	5481	X	5208	-0-	-273	-0-	4585	2	559	3	Y	58	54	1			52
							64	9									
03	5859	X	4929	-0-	-930	-0-	4337	2	513	3	Y	72	53	1			71
							79	9									
04	5670	X	4879	-0-	-791	-0-	4324	2	483	3	Y	65	59	1			77
							72	9									
05	5828	X	5007	-0-	-821	-0-	4352	2	576	3	Y	72	110	1			39
							79	9									

RIETHMEYER, E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 230737 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10514 - 11518

12	6869	X	6869	-0-	-0-	-0-	90	1	6048	2	Y	36	53	1			64
							691	3	40	9							
01	7006	X	6831	-0-	-175	-0-	100	1	5976	2	Y	40	56	1			48
							711	3	44	9							
02	7076	X	4910	-0-	-2166	-0-	97	1	4284	2	Y	6					54
							522	3	7	9							
03	7564	X	6698	-0-	-866	-0-	103	1	5866	2	Y	33	40	1			47
							693	3	36	9							
04	7320	X	5918	-0-	-1402	-0-	90	1	5216	2	Y	26					73
							583	3	29	9							
*05	7069	X	7069	-0-	-0-	-0-	100	1	6129	2	Y	26	65	1			34
							811	3	29	9							

DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232262 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 9845 - 11813

12	5146	X	4965	-0-	-181	-0-	155	1	4296	2	Y	21	24	1			13
							491	3	23	9							
01	5332	X	4989	-0-	-343	-0-	145	1	4318	2	Y	12	21	1			4
							513	3	13	9							
02	4988	X	4140	-0-	-848	-0-	135	1	3555	2	Y	15	9	1			10
							433	3	17	9							
03	5332	X	3872	-0-	-1460	-0-	155	1	3302	2	Y	23	12	1			21
							390	3	25	9							
04	5966	X	5966	-0-	-0-	-0-	150	1	5181	2	Y	51	32	1			40
							579	3	56	9							
*05	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-	155	1	4627	2	Y	59	61	1			38
							612	3	65	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	10943	X	10106	-0-	-837	-0-	155	1	8880	2	Y	51	55	1			91
							1015	3	56	9							
01	10912	X	9799	-0-	-1113	-0-	150	1	8581	2	Y	44	82	1			53
							1020	3	48	9							
02	10092	X	9417	-0-	-675	-0-	145	1	8217	2	Y	48					101
							1002	3	53	9							
03	10757	X	10190	-0-	-567	-0-	155	1	8940	2	Y	35	87	1			49
							1056	3	39	9							
04	10410	X	10306	-0-	-104	-0-	150	1	9114	2	Y	21					70
							1019	3	23	9							
*05	10236	X	10236	-0-	-0-	-0-	155	1	8868	2	Y	36	57	1			49
							1173	3	40	9							

RIETHMEYER,E. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 237386 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10776 - 11788

12	2350	X	2350	-0-	-0-	-0-	97	1	2000	2	Y	23					47
							228	3	25	9							
01	2077	X	1885	-0-	-192	-0-	97	1	1589	2	Y	9	39	1			17
							189	3	10	9							
02	2130	X	2130	-0-	-0-	-0-	97	1	1801	2	Y	11					28
							220	3	12	9							
03	2170	N	1976	-0-	-194	-0-	100	1	1637	2	Y	42					70
							193	3	46	9							
04	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	100	1	1654	2	Y	14	60	1			24
							185	3	15	9							
05	2170	N	2144	-0-	-26	-0-	103	1	1794	2	Y	9					33
							237	3	10	9							

RIETHMEYER,E. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 237523 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11024 - 11298

12	8401	X	6720	-0-	-1681	-0-	145	1	5882	2	Y	19					118
							672	3	21	9							
01	7905	X	6871	-0-	-1034	-0-	145	1	5984	2	Y	28	93	1			53
							711	3	31	9							
02	7270	X	6966	-0-	-304	-0-	145	1	6063	2	Y	17					70
							739	3	19	9							
03	7688	X	6921	-0-	-767	-0-	150	1	6044	2	Y	12					82
							714	3	13	9							
04	7230	X	7128	-0-	-102	-0-	150	1	6255	2	Y	22	67	1			37
							699	3	24	9							
*05	7563	X	7563	-0-	-0-	-0-	155	1	6511	2	Y	32					69
							862	3	35	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 242573 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11264 - 11430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5580	X	5105	-0-	-475	-0-	4418	2	505	3	Y	165	140	1			196
							182	9									
01	5738	X	5738	-0-	-0-	-0-	4933	2	587	3	Y	198	279	1			115
							218	9									
02	5104	X	5038	-0-	-66	-0-	4334	2	528	3	Y	160	139	1			136
							176	9									
03	5456	X	4951	-0-	-505	-0-	4269	2	504	3	Y	162	138	1			160
							178	9									
04	5490	X	4951	-0-	-539	-0-	4289	2	479	3	Y	166	131	1			195
							183	9									
05	5673	X	5297	-0-	-376	-0-	4537	2	600	3	Y	145	261	1			79
							160	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
12	5611	X	4921	-0-	-690	-0-	465	1	3996	2	Y	3	27	1			4
							457	3	3	9							
01	5363	X	4544	-0-	-819	-0-	450	1	3652	2	Y	7	3	1			8
							434	3	8	9							
02	4212	X	3028	-0-	-1184	-0-	435	1	2308	2	Y	4					12
							281	3	4	9							
03	4433	X	3745	-0-	-688	-0-	465	1	2925	2	Y	8	9	1			11
							346	3	9	9							
04	4290	X	3367	-0-	-923	-0-	450	1	2620	2	Y	4					15
							293	3	4	9							
*05	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	465	1	4053	2	Y	12	12	1			15
							536	3	13	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
12	4898	X	4529	-0-	-369	-0-	155	1	3895	2	Y	31	42	1			19
							445	3	34	9							
01	4898	X	4004	-0-	-894	-0-	155	1	3410	2	Y	31	39	1			11
							405	3	34	9							
02	4292	X	3889	-0-	-403	-0-	135	1	3317	2	Y	30	21	1			20
							404	3	33	9							
03	4588	X	4402	-0-	-186	-0-	155	1	3767	2	Y	32	22	1			30
							445	3	35	9							
04	4380	X	4185	-0-	-195	-0-	150	1	3597	2	Y	33	37	1			26
							402	3	36	9							
05	4526	X	4232	-0-	-294	-0-	155	1	3565	2	Y	36	39	1			23
							472	3	40	9							

E. RIETHMEYER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 251205 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 12899 PERF.11638 - 12664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5735	X	3552	-0-	-2183	-0-	97	1	3080	2	Y	21					79
							352	3	23	9							
01	5146	X	3233	-0-	-1913	-0-	97	1	2783	2	Y	20	61	1			38
							331	3	22	9							
02	4000	X	3411	-0-	-589	-0-	97	1	2919	2	Y	35					73
							356	3	39	9							
03	4185	X	3354	-0-	-831	-0-	100	1	2909	2	Y	1					74
							344	3	1	9							
04	3720	X	3517	-0-	-203	-0-	100	1	3058	2	Y	15	64	1			25
							342	3	17	9							
*05	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	103	1	3160	2	Y	19					44
							418	3	21	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
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
12	899	N	399	-0-	-500	-0-	388	2	11	9	N	10					139
01	259	N	259	-0-	-0-	-0-	255	2	4	9	N	4					143
02	609	N	502	-0-	-107	-0-	482	2	20	9	N	18					161
03	412	N	412	-0-	-0-	-0-	404	2	8	9	N	7					168
04	763	N	763	-0-	-0-	-0-	743	2	20	9	N	18					186
05	527	N	213	-0-	-314	-0-	207	2	6	9	N	5					191

OXY USA INC. 630591
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 4 RRCID -> 010989 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 13370 PERF.10100 - 10370

12	20398	X	17574	-0-	-2824	-0-	208	1	16808	2	Y	500	494	0			9
							8	4	550	9							
01	23498	X	16812	-0-	-6686	-0-	204	1	16103	2	Y	451	452	0			8
							9	4	496	9							
02	21982	X	12668	-0-	-9314	-0-	148	1	12094	2	Y	384	384	0			8
							4	4	422	9							
03	23529	X	15674	-0-	-7855	-0-	183	1	15030	2	Y	416	417	0			7
							3	4	458	9							
04	17340	X	14162	-0-	-3178	-0-	163	1	13594	2	Y	361	360	0			8
							8	4	397	9							
05	17577	X	14647	-0-	-2930	-0-	175	1	14085	2	Y	347	347	0			8
							5	4	382	9							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 2 RRCID -> 010990 COMPL. DATE 01/18/1996 TOTAL DEPTH 12127 PERF.10032 - 11948

12	4588	X	4152	-0-	-436	-0-	50	1	4032	2	Y	62	62	0			1
							2	4	68	9							
01	4588	X	4114	-0-	-474	-0-	51	1	3998	2	Y	57	57	0			1
							2	4	63	9							
02	4292	X	3094	-0-	-1198	-0-	37	1	3003	2	Y	48	48	0			1
							1	4	53	9							
03	4588	X	2212	-0-	-2376	-0-	26	1	2161	2	Y	23	24	0			-0-
							25	9									
04	4440	X	2049	-0-	-2391	-0-	24	1	2001	2	Y	21	21	0			-0-
							1	4	23	9							
*05	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	60	1	4795	2	Y	47	46	0			1
							2	4	52	9							

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 049497 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 12988 PERF.11328 - 11456

12	10329	X	10329	-0-	-0-	-0-	123	1	9942	2	Y	235	236	0			4
							5	4	259	9							
01	10847	X	10847	-0-	-0-	-0-	132	1	10458	2	Y	228	228	0			4
							6	4	251	9							
02	8932	X	8726	-0-	-206	-0-	103	1	8392	2	Y	207	207	0			4
							3	4	228	9							
03	11837	X	11837	-0-	-0-	-0-	140	1	11483	2	Y	193	194	0			3
							2	4	212	9							
04	11347	X	11347	-0-	-0-	-0-	132	1	11015	2	Y	175	174	0			4
							7	4	193	9							
*05	12201	X	12201	-0-	-0-	-0-	147	1	11857	2	Y	175	175	0			4
							4	4	193	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 052701 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 13379 PERF.12900 - 13070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		6459	-0-		6459	17958	219	1	6237	2	Y	-0-					-0-
								3	4									
01	T. A.		4692	-0-		4692	22650	156	1	4532	2	Y	-0-					-0-
								4	4									
02	T. A.		6573	-0-		6573	29223	192	1	6378	2	Y	-0-					-0-
								3	4									
03	34671	X	5448	-0-		-29223	-0-	158	1	5289	2	Y	-0-					-0-
								1	4									
04	T. A.		5267	-0-		5267	5267	157	1	5106	2	Y	-0-					-0-
								4	4									
05	T. A.		4523	-0-		4523	9790	141	1	4380	2	Y	-0-					-0-
								2	4									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 1 RRCID -> 061012 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 12421 PERF.11016 - 11198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5658	X	5658	-0-		-0-	-0-	67	1	5387	2	Y	183	182	0			3
								3	4	201	9							
01	5952	X	4505	-0-		-1447	-0-	54	1	4300	2	Y	135	136	0			2
								2	4	149	9							
02	5568	X	3342	-0-		-2226	-0-	39	1	3178	2	Y	113	113	0			2
								1	4	124	9							
03	6488	X	6488	-0-		-0-	-0-	76	1	6243	2	Y	153	152	0			3
								1	4	168	9							
04	5907	X	5907	-0-		-0-	-0-	68	1	5693	2	Y	130	130	0			3
								3	4	143	9							
*05	6984	X	6984	-0-		-0-	-0-	84	1	6741	2	Y	143	143	0			3
								2	4	157	9							

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 062253 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 13902 PERF.10184 - 10764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4402	X	4237	-0-		-165	-0-	52	1	4174	2	Y	8	8	0			-0-
								2	4	9	9							
01	4402	X	4136	-0-		-266	-0-	51	1	4074	2	Y	8	8	0			-0-
								2	4	9	9							
02	4147	X	2719	-0-		-1428	-0-	33	1	2678	2	Y	6	6	0			-0-
								1	4	7	9							
03	4464	X	3625	-0-		-839	-0-	43	1	3575	2	Y	5	5	0			-0-
								1	4	6	9							
04	4320	X	4231	-0-		-89	-0-	50	1	4171	2	Y	6	6	0			-0-
								3	4	7	9							
05	4247	X	4027	-0-		-220	-0-	49	1	3971	2	Y	5	5	0			-0-
								1	4	6	9							

DAVIS, W.J. WELL #: 3 RRCID -> 063756 COMPL. DATE 07/08/1999 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11968 - 12244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6784	X	6784	-0-		-0-	-0-	228	1	6510	2	Y	39	39	0			1
								3	4	43	9							
01	6479	X	4776	-0-		-1703	-0-	158	1	4583	2	Y	28	28	0			1
								4	4	31	9							
02	6061	X	3421	-0-		-2640	-0-	99	1	3303	2	Y	16	17	0			-0-
								1	4	18	9							
03	6479	X	4035	-0-		-2444	-0-	117	1	3893	2	Y	22	22	0			-0-
								1	4	24	9							
04	6270	X	3028	-0-		-3242	-0-	90	1	2919	2	Y	15	15	0			-0-
								2	4	17	9							
05	6479	X	2429	-0-		-4050	-0-	75	1	2340	2	Y	12	12	0			-0-
								1	4	13	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064583 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 12822 PERF.12150 - 12446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	733	X	733	-0-	-0-	-0-	9	1	722	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
01	738	X	738	-0-	-0-	-0-	9	1	727	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
02	667	X	630	-0-	-37	-0-	8	1	620	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
03	1066	X	1066	-0-	-0-	-0-	13	1	1051	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
04	2063	X	2063	-0-	-0-	-0-	24	1	2035	2	Y	3	3	0			-0-
							1	4	3	9							
*05	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-	59	1	4781	2	Y	7	7	0			-0-
							2	4	8	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
12	2387	X	2005	-0-	-382	-0-	68	1	1936	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	3627	X	2115	-0-	-1512	-0-	70	1	2043	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
02	3393	X	2230	-0-	-1163	-0-	65	1	2164	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	3596	X	2229	-0-	-1367	-0-	65	1	2163	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	2250	X	2069	-0-	-181	-0-	62	1	2006	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	2387	X	2056	-0-	-331	-0-	64	1	1991	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 068793 COMPL. DATE 09/06/1976 TOTAL DEPTH 13927 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	538	-0-	-144	-0-	7	1	528	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
01	713	N	688	-0-	-25	-0-	9	1	675	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
02	841	N	560	-0-	-281	-0-	7	1	549	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
03	636	N	636	-0-	-0-	-0-	8	1	625	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
04	660	N	356	-0-	-304	-0-	4	1	351	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*05	725	N	725	-0-	-0-	-0-	9	1	713	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									

DAVIS, W.J. WELL #: 4 RRCID -> 068812 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 14935 PERF.11965 - 13844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11815	X	11815	-0-	-0-	-0-	398	1	11347	2	Y	58	58	0			1
							6	4	64	9							
01	11439	X	8101	-0-	-3338	-0-	268	1	7782	2	Y	41	41	0			1
							6	4	45	9							
02	10701	X	6220	-0-	-4481	-0-	181	1	6007	2	Y	26	26	0			1
							3	4	29	9							
03	11439	X	4242	-0-	-7197	-0-	123	1	4097	2	Y	19	20	0			-0-
							1	4	21	9							
04	11070	X	3418	-0-	-7652	-0-	102	1	3297	2	Y	15	15	0			-0-
							2	4	17	9							
05	11439	X	8245	-0-	-3194	-0-	255	1	7947	2	Y	36	35	0			1
							3	4	40	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
DAVIS, W.J. WELL #: 5 RRCID -> 069896 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11934 - 12122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	159	1	4520	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
01	4557	X	4265	-0-	-292	-0-	142	1	4120	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
02	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	135	1	4500	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
03	4557	X	3966	-0-	-591	-0-	115	1	3850	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	4410	X	3874	-0-	-536	-0-	116	1	3755	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
05	4557	X	3847	-0-	-710	-0-	120	1	3726	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 072785 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 14380 PERF.10785 - 10805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3348	X	2778	-0-	-570	-0-	34	1	2743	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	3348	X	3059	-0-	-289	-0-	38	1	3019	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
02	3132	X	2401	-0-	-731	-0-	29	1	2371	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	42	1	3464	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	38	1	3158	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
*05	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	45	1	3657	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 073662 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 14437 PERF.10194 - 11414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9320	X	9320	-0-	-0-	-0-	112	1	9039	2	Y	149	149	0			3
							5	4	164	9							
01	9827	X	9479	-0-	-348	-0-	116	1	9204	2	Y	140	140	0			3
							5	4	154	9							
02	9570	X	7625	-0-	-1945	-0-	90	1	7392	2	Y	127	127	0			3
							3	4	140	9							
03	11396	X	11396	-0-	-0-	-0-	135	1	11116	2	Y	130	131	0			2
							2	4	143	9							
04	11604	X	11604	-0-	-0-	-0-	136	1	11322	2	Y	126	125	0			3
							7	4	139	9							
05	9486	X	5431	-0-	-4055	-0-	66	1	5304	2	Y	54	56	0			1
							2	4	59	9							

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REITHMEYER, E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082229 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 13977 PERF.11334 - 11344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	1	1	49	2	Y	-0-					-0-
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	1	1	45	2	Y	-0-					-0-
03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	1	1	117	2	Y	-0-					-0-
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	1	1	68	2	Y	-0-					-0-
*05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	1	1	109	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 #: 3 RRCID -> 084110 COMPL. DATE 09/07/1979 TOTAL DEPTH 14140 PERF.12082 - 12120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	39	1	3167	2	Y	113	112	0			2
							2	4	124	9							
01	3069	X	2774	-0-	-295	-0-	33	1	2643	2	Y	88	88	0			2
							1	4	97	9							
02	2871	X	2839	-0-	-32	-0-	33	1	2695	2	Y	100	100	0			2
							1	4	110	9							
03	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	45	1	3739	2	Y	96	96	0			2
							1	4	106	9							
04	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	41	1	3450	2	Y	83	83	0			2
							2	4	91	9							
*05	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	44	1	3527	2	Y	79	79	0			2
							1	4	87	9							

DAVIS, W.J. WELL #: 8 RRCID -> 085219 COMPL. DATE 06/02/2002 TOTAL DEPTH 12506 PERF.10408 - 10420

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS, W. J. "A" WELL #: 1 RRCID -> 086841 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 14816 PERF.12254 - 12264

12	400	N	400	-0-	-0-	-0-	14	1	386	2	Y	-0-					-0-
01	527	N	360	-0-	-167	-0-	12	1	348	2	Y	-0-					-0-
02	378	N	378	-0-	-0-	-0-	11	1	367	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	347	-0-	-56	-0-	10	1	337	2	Y	-0-					-0-
04	375	N	375	-0-	-0-	-0-	11	1	364	2	Y	-0-					-0-
05	403	N	253	-0-	-150	-0-	8	1	245	2	Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 13 RRCID -> 089661 COMPL. DATE 12/25/2001 TOTAL DEPTH 12230 PERF.11318 - 11467

12	4836	X	3887	-0-	-949	-0-	46	1	3700	2	Y	126	127	0			2
							2	4	139	9							
01	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	61	1	4835	2	Y	154	153	0			3
							3	4	169	9							
02	3944	X	3227	-0-	-717	-0-	38	1	3068	2	Y	109	110	0			2
							1	4	120	9							
03	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	51	1	4221	2	Y	104	104	0			2
							1	4	114	9							
04	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	57	1	4762	2	Y	109	109	0			2
							3	4	120	9							
05	5053	X	4484	-0-	-569	-0-	54	1	4326	2	Y	93	93	0			2
							2	4	102	9							

DAVIS, W.J. WELL #: 1 D RRCID -> 089673 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 14111 PERF. 1620 - 1848

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 092059 COMPL. DATE 05/06/1990 TOTAL DEPTH 14971 PERF.12600 - 13134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	166	1	4729	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
01	5889	X	5889	-0-	-0-	-0-	196	1	5688	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
02	6492	X	6492	-0-	-0-	-0-	189	1	6300	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
03	6758	X	5296	-0-	-1462	-0-	154	1	5141	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	6240	X	4949	-0-	-1291	-0-	148	1	4798	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
05	6944	X	4850	-0-	-2094	-0-	151	1	4697	2	Y	-0-					-0-
							2	4									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 18 RRCID -> 097088 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 13538 PERF.10254 - 10264

12	11005	X	-0-	-0-	-11005	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
01	10888	X	10888	-0-	-0-	-0-	135	1	10659	2	Y	80	79	0			1
							6	4	88	9							
02	9686	X	6128	-0-	-3558	-0-	73	1	5996	2	Y	52	52	0			1
							2	4	57	9							
03	10354	X	7530	-0-	-2824	-0-	90	1	7392	2	Y	43	43	0			1
							1	4	47	9							
04	9360	X	6799	-0-	-2561	-0-	80	1	6674	2	Y	37	37	0			1
							4	4	41	9							
05	9672	X	7370	-0-	-2302	-0-	90	1	7236	2	Y	37	37	0			1
							3	4	41	9							

DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 120743 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 14227 PERF. 9969 - 10660

12	12896	X	10477	-0-	-2419	-0-	128	1	10344	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
01	12896	X	10532	-0-	-2364	-0-	131	1	10395	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
02	11658	X	8230	-0-	-3428	-0-	99	1	8128	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
03	11470	X	11205	-0-	-265	-0-	134	1	11056	2	Y	12	12	0			-0-
							2	4	13	9							
04	10322	X	10322	-0-	-0-	-0-	122	1	10182	2	Y	11	11	0			-0-
							6	4	12	9							
*05	10732	X	10732	-0-	-0-	-0-	132	1	10585	2	Y	10	10	0			-0-
							4	4	11	9							

THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 122093 COMPL. DATE 09/01/1986 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12262 - 12596

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 12 RRCID -> 127829 COMPL. DATE 10/11/1994 TOTAL DEPTH 14183 PERF.10705 - 10848

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3075					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3075					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3075					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3075					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3075					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3075					Y	-0-					-0-

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 130154 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 3250 - 3534

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAVIS, W.J. WELL #: 6 RRCID -> 131827 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH 14901 PERF.12408 - 12522

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133819 COMPL. DATE 03/05/1991 TOTAL DEPTH 13965 PERF.10490 - 10670

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 136226 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12070 - 12790

12	2139	X	1995	-0-	-144	-0-	68	1	1926	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	2139	X	1155	-0-	-984	-0-	38	1	1116	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	1972	X	1	-0-	-1971	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
03	2046	X	4	-0-	-2042	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
04	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-					Y	-0-					-0-
*05	3100	N	6467	-0-	3367	3367	201	1	6264	2	Y	-0-					-0-
							2	4									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 142972 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 13160 PERF.10280 - 10908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1736	N	662	-0-	-1074	-0-	22	1	640	2	Y	-0-					-0-
01	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-					-0-
02	1624	N	40	-0-	-1584	-0-	1	1	39	2	Y	-0-					-0-
03	651	N	165	-0-	-486	-0-	5	1	160	2	Y	-0-					-0-
04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	5	1	170	2	Y	-0-					-0-
*05	122	N	122	-0-	-0-	-0-	4	1	118	2	Y	-0-					-0-

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143612 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 14012 PERF.11013 - 11302

12	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	60	1	4861	2	Y	452	453	0			8
							2	4	497	9							
01	5781	X	5781	-0-	-0-	-0-	66	1	5219	2	Y	448	448	0			8
							3	4	493	9							
02	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	51	1	4160	2	Y	403	403	0			8
							1	4	443	9							
03	6162	X	6162	-0-	-0-	-0-	69	1	5677	2	Y	377	378	0			7
							1	4	415	9							
04	5667	X	5667	-0-	-0-	-0-	63	1	5241	2	Y	327	327	0			7
							3	4	360	9							
*05	6232	X	6232	-0-	-0-	-0-	72	1	5787	2	Y	337	336	0			8
							2	4	371	9							

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 145201 COMPL. DATE 02/24/1993 TOTAL DEPTH 13210 PERF.10916 - 12560

12	10447	X	9644	-0-	-803	-0-	327	1	9312	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
01	10447	X	8350	-0-	-2097	-0-	278	1	8065	2	Y	-0-					-0-
							7	4									
02	9454	X	8759	-0-	-695	-0-	255	1	8500	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
03	10044	X	7253	-0-	-2791	-0-	211	1	7040	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
04	9330	X	7982	-0-	-1348	-0-	239	1	7738	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
05	9641	X	7325	-0-	-2316	-0-	228	1	7094	2	Y	-0-					-0-
							3	4									

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 145836 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 13197 PERF.10724 - 12436

12	403	N	238	-0-	-165	-0-	8	1	230	2	Y	-0-					-0-
01	341	N	188	-0-	-153	-0-	6	1	182	2	Y	-0-					-0-
02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	13	1	437	2	Y	-0-					-0-
03	357	N	357	-0-	-0-	-0-	10	1	347	2	Y	-0-					-0-
04	530	N	530	-0-	-0-	-0-	16	1	514	2	Y	-0-					-0-
*05	425	N	425	-0-	-0-	-0-	13	1	412	2	Y	-0-					-0-

DAVIS, W.J. WELL #: 11 RRCID -> 149887 COMPL. DATE 05/18/1994 TOTAL DEPTH 13877 PERF.12252 - 13908

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
DAVIS, W.J. WELL #: 10 RRCID -> 150932 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 13810 PERF.11900 - 12598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	36	1	1040	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	34	1	985	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	33	1	1097	2	Y	-0-					-0-
03	868	N	704	-0-	-164	-0-	20	1	684	2	Y	-0-					-0-
04	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	40	1	1292	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
*05	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	37	1	1141	2	Y	-0-					-0-

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 152629 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 12729 PERF.10188 - 10198

12	248	N	144	-0-	-104	-0-	5	1	139	2	Y	-0-					-0-
01	372	N	217	-0-	-155	-0-	7	1	210	2	Y	-0-					-0-
02	522	N	430	-0-	-92	-0-	13	1	417	2	Y	-0-					-0-
03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	8	1	254	2	Y	-0-					-0-
04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	9	1	297	2	Y	-0-					-0-
*05	803	N	803	-0-	-0-	-0-	25	1	778	2	Y	-0-					-0-

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 157727 COMPL. DATE 02/01/1996 TOTAL DEPTH 14190 PERF.13394 - 13744

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 21 RRCID -> 159253 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9504 - 10205

12	1829	X	1302	-0-	-527	-0-	16	1	1276	2	Y	8	8	0			-0-
							1	4	9	9							
01	1829	X	966	-0-	-863	-0-	12	1	946	2	Y	6	6	0			-0-
							1	4	7	9							
02	1711	X	1043	-0-	-668	-0-	13	1	1022	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
03	1420	X	1420	-0-	-0-	-0-	17	1	1396	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
04	1350	X	1102	-0-	-248	-0-	13	1	1082	2	Y	5	5	0			-0-
							1	4	6	9							
*05	1554	X	1554	-0-	-0-	-0-	19	1	1527	2	Y	6	6	0			-0-
							1	4	7	9							

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 159881 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 12760 PERF.10206 - 10932

12	8370	X	8128	-0-	-242	-0-	273	1	7788	2	Y	57	57	0			1
							4	4	63	9							
01	8370	X	8143	-0-	-227	-0-	269	1	7803	2	Y	58	58	0			1
							7	4	64	9							
02	8060	X	8060	-0-	-0-	-0-	234	1	7771	2	Y	47	47	0			1
							3	4	52	9							
03	8370	X	6047	-0-	-2323	-0-	175	1	5826	2	Y	40	40	0			1
							2	4	44	9							
04	8100	X	5376	-0-	-2724	-0-	160	1	5176	2	Y	33	33	0			1
							4	4	36	9							
05	8370	X	5297	-0-	-3073	-0-	164	1	5096	2	Y	32	32	0			1
							2	4	35	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 160397 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11716 - 12240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	39	1	3129	2	Y	15	15	0			-0-
							2	4	17	9							
01	3286	X	3066	-0-	-220	-0-	38	1	3012	2	Y	13	13	0			-0-
							2	4	14	9							
02	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	38	1	3138	2	Y	15	15	0			-0-
							1	4	17	9							
03	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	52	1	4282	2	Y	14	14	0			-0-
							1	4	15	9							
04	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	47	1	3892	2	Y	12	12	0			-0-
							2	4	13	9							
*05	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	59	1	4757	2	Y	14	14	0			-0-
							2	4	15	9							

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 165894 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 14101 PERF.10036 - 10326

12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
01	7	N	-0-	-0-	-7	-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-

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 166553 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 12565 PERF.10336 - 10985

12	6253	X	6253	-0-	-0-	-0-	74	1	6023	2	Y	139	139	0			2
							3	4	153	9							
01	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	55	1	4375	2	Y	94	94	0			2
							2	4	103	9							
02	5307	X	2799	-0-	-2508	-0-	33	1	2695	2	Y	64	65	0			1
							1	4	70	9							
03	6076	X	2422	-0-	-3654	-0-	29	1	2350	2	Y	39	39	0			1
							43	9									
04	5880	X	2710	-0-	-3170	-0-	32	1	2631	2	Y	41	41	0			1
							2	4	45	9							
05	6076	X	2831	-0-	-3245	-0-	34	1	2752	2	Y	40	40	0			1
							1	4	44	9							

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168417 COMPL. DATE 04/20/1999 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12112 - 12445

12	9593	X	9593	-0-	-0-	-0-	115	1	9287	2	Y	169	168	0			3
							5	4	186	9							
01	10366	X	10366	-0-	-0-	-0-	127	1	10048	2	Y	168	168	0			3
							6	4	185	9							
02	9892	X	9892	-0-	-0-	-0-	117	1	9573	2	Y	181	180	0			4
							3	4	199	9							
03	11791	X	11791	-0-	-0-	-0-	140	1	11492	2	Y	143	144	0			3
							2	4	157	9							
04	10253	X	10253	-0-	-0-	-0-	120	1	10003	2	Y	113	113	0			3
							6	4	124	9							
*05	11867	X	11867	-0-	-0-	-0-	144	1	11585	2	Y	122	122	0			3
							4	4	134	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 24 RRCID -> 168648 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 12846 PERF.10563 - 12386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3317	X	3061	-0-	-256	-0-	37	1	3009	2	Y	13	13	0			-0-
							1	4	14	9							
01	3317	X	3194	-0-	-123	-0-	40	1	3139	2	Y	12	12	0			-0-
							2	4	13	9							
02	3103	X	2529	-0-	-574	-0-	30	1	2486	2	Y	11	11	0			-0-
							1	4	12	9							
03	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	45	1	3714	2	Y	11	11	0			-0-
							1	4	12	9							
04	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	43	1	3617	2	Y	10	10	0			-0-
							2	4	11	9							
*05	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	47	1	3757	2	Y	10	10	0			-0-
							1	4	11	9							

THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169479 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12280 - 12986

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 169503 COMPL. DATE 07/15/1998 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12115 - 12350

12	2015	X	615	-0-	-1400	-0-	7	1	593	2	Y	14	15	0			-0-
							15	9									
01	2449	X	1817	-0-	-632	-0-	22	1	1750	2	Y	40	39	0			1
							1	4	44	9							
02	2291	X	1558	-0-	-733	-0-	18	1	1497	2	Y	38	38	0			1
							1	4	42	9							
03	2449	X	1852	-0-	-597	-0-	22	1	1796	2	Y	31	31	0			1
							34	9									
04	1858	X	1858	-0-	-0-	-0-	22	1	1803	2	Y	29	29	0			1
							1	4	32	9							
*05	1871	X	1871	-0-	-0-	-0-	23	1	1817	2	Y	27	27	0			1
							1	4	30	9							

CHEVRON BTLT WELL #: 1 RRCID -> 171147 COMPL. DATE 09/02/2000 TOTAL DEPTH 11570 PERF.10196 - 10716

12	3937	X	3837	-0-	-100	-0-	3791	2	46	9	N	42	166	0			20
01	3906	X	3777	-0-	-129	-0-	3768	2	9	9	N	8					28
02	3654	X	3549	-0-	-105	-0-	3503	2	46	9	N	42					70
03	3906	X	3632	-0-	-274	-0-	3573	2	59	9	N	54	10	0			114
04	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	3649	2	108	9	N	98	194	0			18
05	3844	X	3694	-0-	-150	-0-	3676	2	18	9	N	16					34

DAVIS, W. J. "A" WELL #: 2 RRCID -> 172438 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 15884 PERF.13186 - 13198

12	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	43	1	1221	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	1302	N	1122	-0-	-180	-0-	37	1	1084	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	40	1	1341	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	1271	N	785	-0-	-486	-0-	23	1	762	2	Y	-0-					-0-
04	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	35	1	1123	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	1302	N	1080	-0-	-222	-0-	34	1	1046	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 #: 9 RRCID -> 172471 COMPL. DATE 12/29/1998 TOTAL DEPTH 13510 PERF.12246 - 13226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5890	X	4732	-0-	-1158	-0-	153	1	4371	2	Y	187	184	0			3
							2	4	206	9							
01	4991	X	2484	-0-	-2507	-0-	79	1	2292	2	Y	101	102	0			2
							2	4	111	9							
02	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	87	1	2908	2	Y	103	103	0			2
							1	4	113	9							
03	4743	X	2183	-0-	-2560	-0-	61	1	2032	2	Y	81	82	0			1
							1	4	89	9							
04	4590	X	3572	-0-	-1018	-0-	103	1	3329	2	Y	125	123	0			3
							2	4	138	9							
05	4743	X	3063	-0-	-1680	-0-	92	1	2853	2	Y	106	107	0			2
							1	4	117	9							

DAVIS, W. J. "A" WELL #: 3 RRCID -> 174031 COMPL. DATE 06/15/1999 TOTAL DEPTH 15764 PERF.14336 - 15040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7378	X	-0-	-0-	-7378	-0-					Y	-0-					-0-
01	7316	X	-0-	-0-	-7316	-0-					Y	-0-					-0-
02	6090	X	-0-	-0-	-6090	-0-					Y	-0-					-0-
03	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
*04	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHILLIPS BTLT WELL #: 2 RRCID -> 174806 COMPL. DATE 10/00/2006 TOTAL DEPTH 12667 PERF.10042 - 11274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

DAVIS, W. J. "A" WELL #: 4 RRCID -> 175052 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 15580 PERF.14195 - 14215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	107					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	107					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	107					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	107					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	107					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	107					Y	-0-					-0-

JOHNSON-CYPHER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175991 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 15508 PERF.13540 - 15188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3410	X	1351	-0-	-2059	-0-	46	1	1304	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	3410	X	1401	-0-	-2009	-0-	47	1	1353	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	97	1	3230	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	108	1	3602	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	132	1	4268	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
*05	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	131	1	4093	2	Y	-0-					-0-
							2	4									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 176080 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 13225 PERF.11937 - 12904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15438	X	12525	-0-	-2913	-0-	150	1	12118	2	Y	228	228	0			4
							6	4	251	9							
01	15438	X	14371	-0-	-1067	-0-	176	1	13922	2	Y	241	241	0			4
							8	4	265	9							
02	14442	X	11014	-0-	-3428	-0-	130	1	10650	2	Y	209	209	0			4
							4	4	230	9							
03	14608	X	14608	-0-	-0-	-0-	174	1	14297	2	Y	123	125	0			2
							2	4	135	9							
04	15035	X	15035	-0-	-0-	-0-	177	1	14743	2	Y	96	96	0			2
							9	4	106	9							
*05	14631	X	14631	-0-	-0-	-0-	179	1	14351	2	Y	87	87	0			2
							5	4	96	9							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 28 RRCID -> 176539 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9964 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17236	X	15698	-0-	-1538	-0-	189	1	15324	2	Y	161	161	0			3
							8	4	177	9							
01	17236	X	16645	-0-	-591	-0-	205	1	16258	2	Y	157	157	0			3
							9	4	173	9							
02	16124	X	12539	-0-	-3585	-0-	149	1	12176	2	Y	191	190	0			4
							4	4	210	9							
03	17236	X	16846	-0-	-390	-0-	195	1	16054	2	Y	540	534	0			10
							3	4	594	9							
04	18740	X	18740	-0-	-0-	-0-	214	1	17830	2	Y	623	619	0			14
							11	4	685	9							
*05	20131	X	20131	-0-	-0-	-0-	239	1	19200	2	Y	623	623	0			14
							7	4	685	9							

DAVIS, W. J. "A" WELL #: 5 RRCID -> 177061 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 15507 PERF.14345 - 14990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62040	X	62040	-0-	-0-	-0-	2050	1	58424	2	Y	1397	1401	0			24
							29	4	1537	9							
01	57403	X	57403	-0-	-0-	-0-	1860	1	54035	2	Y	1330	1330	0			24
							45	4	1463	9							
02	63483	X	63483	-0-	-0-	-0-	1813	1	60317	2	Y	1206	1205	0			25
							26	4	1327	9							
03	53572	X	53572	-0-	-0-	-0-	1523	1	50826	2	Y	1099	1105	0			19
							14	4	1209	9							
04	51283	X	51283	-0-	-0-	-0-	1501	1	48692	2	Y	961	959	0			21
							33	4	1057	9							
*05	52060	X	52060	-0-	-0-	-0-	1585	1	49385	2	Y	974	972	0			23
							19	4	1071	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	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1911	2	67	9	N	61	163	0			12
01	2325	N	1270	-0-	-1055	-0-	1261	2	9	9	N	8					20
02	1972	N	1923	-0-	-49	-0-	1873	2	50	9	N	45					65
03	1984	N	1721	-0-	-263	-0-	1682	2	39	9	N	35					100
04	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2191	2	39	9	N	35					135
05	2046	N	1969	-0-	-77	-0-	1926	2	43	9	N	39					174

BTLT A WELL #: 2 RRCID -> 177681 COMPL. DATE 05/27/2000 TOTAL DEPTH 12212 PERF. 9272 - 11476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1550	N	1524	-0-	-26	-0-	1482	2	42	9	N	38	30	0			76
01	2077	N	1176	-0-	-901	-0-	1167	2	9	9	N	8					84
02	1798	N	836	-0-	-962	-0-	806	2	30	9	N	27					111
03	1519	N	1189	-0-	-330	-0-	1156	2	33	9	N	30	19	0			122
04	1140	N	1057	-0-	-83	-0-	1016	2	41	9	N	37					159
*05	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1198	2	50	9	N	45	177	0			27

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 178201 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 13388 PERF.10426 - 12997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6057	X	6057	-0-	-0-	-0-	203	1	5775	2	Y	69	69	0			1
							3	4	76	9							
01	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	173	1	5022	2	Y	61	61	0			1
							4	4	67	9							
02	8525	X	8525	-0-	-0-	-0-	246	1	8187	2	Y	81	80	0			2
							3	4	89	9							
03	6573	X	6573	-0-	-0-	-0-	189	1	6306	2	Y	69	70	0			1
							2	4	76	9							
04	6406	X	6406	-0-	-0-	-0-	189	1	6143	2	Y	64	64	0			1
							4	4	70	9							
*05	6004	X	6004	-0-	-0-	-0-	185	1	5751	2	Y	60	60	0			1
							2	4	66	9							

BTLT A WELL #: 3 RRCID -> 178872 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10560 - 12828

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7	0			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS, W. J. "A" WELL #: 6 RRCID -> 179431 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 15300 PERF.14343 - 14767

12	2728	X	2595	-0-	-133	-0-	88	1	2504	2	Y	2	2	0			-0-
							1	4	2	9							
01	2728	X	2551	-0-	-177	-0-	85	1	2464	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
02	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	89	1	2946	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	2604	X	2591	-0-	-13	-0-	75	1	2515	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	2520	X	897	-0-	-1623	-0-	27	1	869	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
*05	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	107	1	3328	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 30 RRCID -> 180173 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 9896 - 9996

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	1	N	-0-	-0-	-1	-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-

DARWINA D. JAMIESON WELL #: 1 RRCID -> 180748 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11194 - 12654

12	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					-0-
01	806	X	774	-0-	-32	-0-	10	1	764	2	Y	-0-					-0-
02	561	X	561	-0-	-0-	-0-	7	1	554	2	Y	-0-					-0-
03	404	X	404	-0-	-0-	-0-	5	1	399	2	Y	-0-					-0-
04	750	X	330	-0-	-420	-0-	4	1	326	2	Y	-0-					-0-
05	775	X	325	-0-	-450	-0-	4	1	321	2	Y	-0-					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
DIXIE MORTGAGE HOPKINS G.U. WELL #: 9 RRCID -> 181150 COMPL. DATE 12/11/2000 TOTAL DEPTH 12920 PERF.12335 - 12608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6081	X	6081	-0-	-0-	-0-	72	1	5854	2	Y	138	139	0			2
							3	4	152	9							
01	6365	X	6365	-0-	-0-	-0-	78	1	6137	2	Y	134	134	0			2
							3	4	147	9							
02	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	61	1	4992	2	Y	124	123	0			3
							2	4	136	9							
03	6466	X	6466	-0-	-0-	-0-	76	1	6273	2	Y	105	106	0			2
							1	4	116	9							
04	5108	X	5108	-0-	-0-	-0-	59	1	4959	2	Y	79	79	0			2
							3	4	87	9							
05	4650	X	3736	-0-	-914	-0-	45	1	3632	2	Y	53	54	0			1
							1	4	58	9							

BELL WELL #: 2 RRCID -> 181505 COMPL. DATE 09/11/2000 TOTAL DEPTH 13860 PERF.13362 - 13530

12	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	3699	2	7	9	N	6					22
01	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	3606	2			N	-0-					22
02	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	3007	2	1	9	N	1					23
03	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	3540	2	10	9	N	9					32
04	2970	X	2793	-0-	-177	-0-	2791	2	2	9	N	2					34
05	3069	X	2896	-0-	-173	-0-	2896	2			N	-0-					34

JAMIESON, DARWINA WELL #: 3 RRCID -> 182484 COMPL. DATE 03/04/2001 TOTAL DEPTH 14317 PERF.11767 - 13864

12	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	2662	2	85	9	N	77	34	0			183
01	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	3062	2	85	9	N	77	74	1			186
02	2533	X	2533	-0-	-0-	-0-	2456	2	77	9	N	70	35	0	185	1	36
03	2927	N	2927	-0-	-0-	-0-	2850	2	77	9	N	70	4	0			102
04	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	2468	2	75	9	N	68					170
*05	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	2730	2	68	9	N	62	192	1			40

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 183045 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 13746 PERF.10780 - 10806

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 183285 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 12693 PERF.10710 - 11110

12	6355	X	4631	-0-	-1724	-0-	55	1	4424	2	Y	136	137	0			2
							2	4	150	9							
01	6355	X	3247	-0-	-3108	-0-	39	1	3108	2	Y	89	89	0			2
							2	4	98	9							
02	5945	X	4092	-0-	-1853	-0-	48	1	3905	2	Y	125	124	0			3
							1	4	138	9							
03	5208	X	4718	-0-	-490	-0-	55	1	4552	2	Y	100	101	0			2
							1	4	110	9							
04	5040	X	3970	-0-	-1070	-0-	46	1	3835	2	Y	79	79	0			2
							2	4	87	9							
05	4619	X	3911	-0-	-708	-0-	47	1	3783	2	Y	73	73	0			2
							1	4	80	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 183778 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 14067 PERF.12585 - 13600

12	6805	X	6805	-0-	-0-	-0-	228	1	6486	2	Y	80	81	0			1
							3	4	88	9							
01	6672	X	6672	-0-	-0-	-0-	219	1	6359	2	Y	81	81	0			1
							5	4	89	9							
02	7396	X	7396	-0-	-0-	-0-	213	1	7097	2	Y	75	74	0			2
							3	4	83	9							
03	6149	X	6149	-0-	-0-	-0-	177	1	5895	2	Y	68	69	0			1
							2	4	75	9							
04	5910	X	5869	-0-	-41	-0-	173	1	5625	2	Y	61	61	0			1
							4	4	67	9							
05	6107	X	5899	-0-	-208	-0-	181	1	5649	2	Y	61	61	0			1
							2	4	67	9							

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 185377 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10050 - 12460

12	4433	X	4074	-0-	-359	-0-	138	1	3922	2	Y	11	11	0			-0-
							2	4	12	9							
01	4433	X	3260	-0-	-1173	-0-	108	1	3139	2	Y	9	9	0			-0-
							3	4	10	9							
02	4640	X	3633	-0-	-1007	-0-	106	1	3517	2	Y	8	8	0			-0-
							1	4	9	9							
03	4960	X	1511	-0-	-3449	-0-	44	1	1463	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
04	4800	X	4253	-0-	-547	-0-	127	1	4112	2	Y	10	10	0			-0-
							3	4	11	9							
*05	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	151	1	4698	2	Y	12	12	0			-0-
							2	4	13	9							

DAVIS, M. A. WELL #: 1 RRCID -> 186041 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 15683 PERF.12743 - 15447

12	1240	N	958	-0-	-282	-0-	958	2			N	-0-					-0-
01	1147	N	701	-0-	-446	-0-	701	2			N	-0-					-0-
02	1160	N	888	-0-	-272	-0-	888	2			N	-0-					-0-
03	961	N	915	-0-	-46	-0-	915	2			N	-0-					-0-
04	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
05	961	N	799	-0-	-162	-0-	799	2			N	-0-					-0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 186042 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11070 - 11076

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
DAVIS, W. J. "A" WELL #: 8 RRCID -> 186314 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14680 - 14700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS, W.J. WELL #: 12 RRCID -> 186797 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 14250 PERF.12106 - 12454

12	8957	X	8957	-0-	-0-	-0-	302	1	8595	2	Y	51	51	0			1
							4	4	56	9							
01	8424	X	8424	-0-	-0-	-0-	278	1	8085	2	Y	49	49	0			1
							7	4	54	9							
02	9142	X	9142	-0-	-0-	-0-	265	1	8826	2	Y	43	43	0			1
							4	4	47	9							
03	7425	X	7425	-0-	-0-	-0-	215	1	7164	2	Y	40	40	0			1
							2	4	44	9							
04	6976	X	6976	-0-	-0-	-0-	207	1	6725	2	Y	35	35	0			1
							5	4	39	9							
*05	7359	X	7359	-0-	-0-	-0-	228	1	7088	2	Y	36	36	0			1
							3	4	40	9							

JAMIESON, DARWINA WELL #: 2 RRCID -> 187242 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 14360 PERF.12011 - 12508

12	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	3968	2	116	9	N	105	22	0			189
01	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	4169	2	138	9	N	125	162	0			152
02	3799	X	3457	-0-	-342	-0-	3293	2	164	9	N	149	211	0			90
03	4092	X	3675	-0-	-417	-0-	3558	2	117	9	N	106	27	0			169
04	4170	X	3146	-0-	-1024	-0-	3088	2	58	9	N	53					222
05	4309	X	3582	-0-	-727	-0-	3480	2	102	9	N	93	223	0			92

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 187244 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 12720 PERF.10182 - 10404

12	21758	X	21758	-0-	-0-	-0-	737	1	21011	2	Y	-0-					-0-
							10	4									
01	19602	X	19602	-0-	-0-	-0-	652	1	18934	2	Y	-0-					-0-
							16	4									
02	9550	X	9550	-0-	-0-	-0-	279	1	9267	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
03	6634	X	6056	-0-	-578	-0-	176	1	5878	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
04	6420	X	5937	-0-	-483	-0-	177	1	5756	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
05	6634	X	6316	-0-	-318	-0-	196	1	6118	2	Y	-0-					-0-
							2	4									

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 187343 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 12677 PERF.11948 - 12470

12	5611	X	2002	-0-	-3609	-0-	68	1	1933	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	1731	X	1731	-0-	-0-	-0-	58	1	1672	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	1851	X	1851	-0-	-0-	-0-	54	1	1796	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	118	1	3937	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	1950	X	1678	-0-	-272	-0-	50	1	1627	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	2015	X	1507	-0-	-508	-0-	47	1	1459	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

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
12	1842	X	1842	-0-	-0-	-0-	22	1	1801	2	Y	16	16	0			-0-
							1	4	18	9							
01	2542	X	1724	-0-	-818	-0-	21	1	1687	2	Y	14	14	0			-0-
							1	4	15	9							
02	2378	X	680	-0-	-1698	-0-	8	1	665	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
03	2542	X	911	-0-	-1631	-0-	11	1	893	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
04	1770	X	485	-0-	-1285	-0-	6	1	476	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
05	1829	X	653	-0-	-1176	-0-	8	1	641	2	Y	4	4	0			-0-
							4	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
12	2108	X	1725	-0-	-383	-0-	58	1	1641	2	Y	23	24	0			-0-
							1	4	25	9							
01	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	95	1	2765	2	Y	41	40	0			1
							2	4	45	9							
02	1972	X	946	-0-	-1026	-0-	27	1	908	2	Y	10	11	0			-0-
							11	9									
03	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	82	1	2737	2	Y	37	36	0			1
							1	4	41	9							
04	2040	X	323	-0-	-1717	-0-	10	1	310	2	Y	3	4	0			-0-
							3	9									
05	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 33 RRCID -> 189963 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 16970 PERF.11823 - 12125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	2871	X	-0-	-0-	-2871	-0-					Y	-0-					-0-
03	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					Y	-0-					-0-
04	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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
12	10438	X	10438	-0-	-0-	-0-	354	1	10079	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
01	10764	X	10764	-0-	-0-	-0-	358	1	10397	2	Y	-0-					-0-
							9	4									
02	12357	X	12357	-0-	-0-	-0-	360	1	11992	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
03	10106	X	9398	-0-	-708	-0-	273	1	9122	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
04	10340	X	10340	-0-	-0-	-0-	309	1	10024	2	Y	-0-					-0-
							7	4									
*05	10510	X	10510	-0-	-0-	-0-	327	1	10179	2	Y	-0-					-0-
							4	4									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 34 RRCID -> 190253 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 13304 PERF.10744 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190363 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH 14679 PERF.12788 - 12956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
01	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
02	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
03	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 35 RRCID -> 191126 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12314 - 12618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10075	X	8808	-0-	-1267	-0-	107	1	8665	2	Y	29	29	0			1
							4	4	32	9							
01	10075	X	9354	-0-	-721	-0-	116	1	9201	2	Y	29	29	0			1
							5	4	32	9							
02	9425	X	7588	-0-	-1837	-0-	91	1	7465	2	Y	26	26	0			1
							3	4	29	9							
03	12503	X	12503	-0-	-0-	-0-	146	1	12023	2	Y	302	298	0			5
							2	4	332	9							
04	12504	X	12504	-0-	-0-	-0-	144	1	11972	2	Y	346	343	0			8
							7	4	381	9							
*05	13274	X	13274	-0-	-0-	-0-	158	1	12736	2	Y	341	341	0			8
							5	4	375	9							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 36 RRCID -> 192177 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 13115 PERF.11934 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1672					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1672					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1672					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1672					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1672					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1672					Y	-0-					-0-

JAMIESON, DARWINA WELL #: 4 RRCID -> 192410 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11779 - 14074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4402	X	4330	-0-	-72	-0-	4213	2	117	9	N	106	24	0			138
01	5208	X	3592	-0-	-1616	-0-	3545	2	47	9	N	43	122	0			59
02	4872	X	4267	-0-	-605	-0-	4113	2	154	9	N	140	21	0			178
03	5208	X	4831	-0-	-377	-0-	4679	2	152	9	N	138	227	0			89
04	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	4126	2	166	9	N	151	181	0			59
*05	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	4476	2	171	9	N	155	35	0			179

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
12	6104	X	6104	-0-	-0-	-0-	73	1	5894	2	Y	122	123	0			2
							3	4	134	9							
01	7805	X	7805	-0-	-0-	-0-	95	1	7546	2	Y	145	144	0			3
							4	4	160	9							
02	7279	X	5611	-0-	-1668	-0-	66	1	5415	2	Y	116	117	0			2
							2	4	128	9							
03	8448	X	8448	-0-	-0-	-0-	100	1	8213	2	Y	122	122	0			2
							1	4	134	9							
04	8541	X	8541	-0-	-0-	-0-	100	1	8308	2	Y	116	115	0			3
							5	4	128	9							
*05	9308	X	9308	-0-	-0-	-0-	113	1	9063	2	Y	117	117	0			3
							3	4	129	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 195073 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 12828 PERF.12704 - 12719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 38 RRCID -> 195359 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11646 - 13080

12	1395	X	412	-0-	-983	-0-	5	1	398	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
01	1655	X	1655	-0-	-0-	-0-	20	1	1599	2	Y	32	31	0			1
							1	4	35	9							
02	1593	X	1593	-0-	-0-	-0-	19	1	1536	2	Y	34	34	0			1
							1	4	37	9							
03	876	X	876	-0-	-0-	-0-	10	1	853	2	Y	12	13	0			-0-
							13	9									
04	1590	X	593	-0-	-997	-0-	7	1	577	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
05	1705	X	742	-0-	-963	-0-	9	1	722	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 39 RRCID -> 196729 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 13218 PERF.10200 - 10272

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7419					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7419					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7419					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7419					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7419					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7419					Y	-0-					-0-

DAVIS, W.J. WELL #: 14 RRCID -> 198514 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 14220 PERF.11601 - 12392

12	17732	X	5249	-0-	-12483	-0-	177	1	5038	2	Y	28	30	0			-0-
							3	4	31	9							
01	17872	X	17872	-0-	-0-	-0-	591	1	17156	2	Y	101	99	0			2
							14	4	111	9							
02	20408	X	20408	-0-	-0-	-0-	592	1	19706	2	Y	93	93	0			2
							8	4	102	9							
03	17732	X	11368	-0-	-6364	-0-	329	1	10966	2	Y	64	65	0			1
							3	4	70	9							
04	17160	X	1089	-0-	-16071	-0-	32	1	1049	2	Y	6	7	0			-0-
							1	4	7	9							
05	17732	X	9018	-0-	-8714	-0-	279	1	8681	2	Y	50	49	0			1
							3	4	55	9							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 40 RRCID -> 200065 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13300 PERF.10050 - 10624

12	4185	X	2647	-0-	-1538	-0-	32	1	2556	2	Y	53	53	0			1
							1	4	58	9							
01	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	60	1	4759	2	Y	90	89	0			2
							3	4	99	9							
02	7229	X	7229	-0-	-0-	-0-	85	1	6979	2	Y	148	147	0			3
							2	4	163	9							
03	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	56	1	4585	2	Y	59	61	0			1
							1	4	65	9							
04	4770	X	2518	-0-	-2252	-0-	29	1	2457	2	Y	28	28	0			1
							1	4	31	9							
05	7719	X	4059	-0-	-3660	-0-	49	1	3964	2	Y	41	41	0			1
							1	4	45	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BELL WELL #: 3 RRCID -> 200532 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 14376 PERF.12264 - 13642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1689	2	133	9	N	121	35	0			194
01	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1708	2	172	9	N	156	194	0			156
02	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1289	2	150	9	N	136	213	0			79
03	1829	N	1531	-0-	-298	-0-	1419	2	112	9	N	102	41	0			140
04	1830	N	1500	-0-	-330	-0-	1299	2	201	9	N	183	193	0			130
*05	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1436	2	133	9	N	121	43	0			208

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 41 RRCID -> 201080 COMPL. DATE 11/03/2013 TOTAL DEPTH 12415 PERF.10050 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4309	X	3604	-0-	-705	-0-	43	1	3517	2	Y	38	38	0			1
							2	4	42	9							
01	4309	X	3725	-0-	-584	-0-	46	1	3637	2	Y	36	36	0			1
							2	4	40	9							
02	3857	X	2850	-0-	-1007	-0-	34	1	2781	2	Y	31	31	0			1
							1	4	34	9							
03	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	49	1	4041	2	Y	31	31	0			1
							1	4	34	9							
04	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	43	1	3587	2	Y	26	26	0			1
							2	4	29	9							
*05	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	47	1	3785	2	Y	25	25	0			1
							1	4	28	9							

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 202163 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 13545 PERF.12028 - 12388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	400	-0-	-96	-0-	13	1	385	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
01	620	N	393	-0-	-227	-0-	13	1	378	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
02	368	N	368	-0-	-0-	-0-	11	1	356	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
03	3100	N	8149	-0-	5049	5049	236	1	7869	2	Y	38	37	0			1
							2	4	42	9							
04	3000	N	9082	-0-	6082	11131	270	1	8759	2	Y	43	43	0			1
							6	4	47	9							
*05	3100	N	4310	-0-	1210	12341	133	1	4153	2	Y	20	21	0			-0-
							2	4	22	9							

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
12	7161	X	6525	-0-	-636	-0-	79	1	6369	2	Y	67	67	0			1
							3	4	74	9							
01	7161	X	6184	-0-	-977	-0-	76	1	6041	2	Y	58	58	0			1
							3	4	64	9							
02	6699	X	5270	-0-	-1429	-0-	63	1	5143	2	Y	56	56	0			1
							2	4	62	9							
03	6975	X	6679	-0-	-296	-0-	80	1	6544	2	Y	49	49	0			1
							1	4	54	9							
04	6540	X	6453	-0-	-87	-0-	76	1	6325	2	Y	44	44	0			1
							4	4	48	9							
*05	7137	X	7137	-0-	-0-	-0-	87	1	6996	2	Y	46	46	0			1
							3	4	51	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	X	106	-0-	-793	-0-	1	1	104	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
01	184	X	184	-0-	-0-	-0-	2	1	180	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
02	116	X	68	-0-	-48	-0-	1	1	66	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
03	124	X	24	-0-	-100	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
04	180	X	11	-0-	-169	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
05	186	X	15	-0-	-171	-0-	15	2			Y	-0-					-0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 203553 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 13347 PERF.12184 - 12488

12	6324	X	460	-0-	-5864	-0-	6	1	452	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
01	6324	X	2	-0-	-6322	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
02	5916	X	1314	-0-	-4602	-0-	16	1	1291	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
03	4712	X	2469	-0-	-2243	-0-	30	1	2430	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
04	1440	X	1304	-0-	-136	-0-	15	1	1284	2	Y	4	4	0			-0-
							1	4	4	9							
05	1395	X	1130	-0-	-265	-0-	14	1	1113	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 44 RRCID -> 204585 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11950 - 12763

12	713	X	531	-0-	-182	-0-	6	1	506	2	Y	17	17	0			-0-
							19	9									
01	527	X	432	-0-	-95	-0-	5	1	413	2	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
02	493	X	459	-0-	-34	-0-	5	1	437	2	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
03	615	X	615	-0-	-0-	-0-	7	1	593	2	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
04	510	X	463	-0-	-47	-0-	5	1	447	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
05	527	X	479	-0-	-48	-0-	6	1	462	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 45 RRCID -> 205913 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10500 - 10508

12	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	36	1	2938	2	Y	49	49	0			1
							1	4	54	9							
01	3968	X	2563	-0-	-1405	-0-	31	1	2489	2	Y	38	38	0			1
							1	4	42	9							
02	3712	X	2339	-0-	-1373	-0-	28	1	2267	2	Y	39	39	0			1
							1	4	43	9							
03	3968	X	3001	-0-	-967	-0-	36	1	2925	2	Y	35	35	0			1
							1	4	39	9							
04	2940	X	2483	-0-	-457	-0-	29	1	2423	2	Y	27	27	0			1
							1	4	30	9							
05	3038	X	2892	-0-	-146	-0-	35	1	2824	2	Y	29	29	0			1
							1	4	32	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 207563 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 14390 PERF.12500 - 12800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	98	1	2798	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	99	1	2874	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
02	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	93	1	3081	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	83	1	2768	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	2460	X	2441	-0-	-19	-0-	73	1	2366	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
*05	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	81	1	2524	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 46 RRCID -> 208623 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11740 - 11746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2046	X	1140	-0-	-906	-0-	14	1	1121	2	Y	4	4	0			-0-
							1	4	4	9							
01	1302	X	1068	-0-	-234	-0-	13	1	1050	2	Y	4	4	0			-0-
							1	4	4	9							
02	1015	X	865	-0-	-150	-0-	10	1	852	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
03	1147	X	1136	-0-	-11	-0-	14	1	1119	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
04	1110	X	888	-0-	-222	-0-	10	1	875	2	Y	2	2	0			-0-
							1	4	2	9							
05	1147	X	920	-0-	-227	-0-	11	1	907	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 49 RRCID -> 209709 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12356 - 12370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9605	X	9605	-0-	-0-	-0-	112	1	9074	2	Y	376	376	0			7
							5	4	414	9							
01	9424	X	9198	-0-	-226	-0-	110	1	8718	2	Y	332	333	0			6
							5	4	365	9							
02	8555	X	7949	-0-	-606	-0-	92	1	7499	2	Y	323	322	0			7
							3	4	355	9							
03	10594	X	10594	-0-	-0-	-0-	123	1	10141	2	Y	298	300	0			5
							2	4	328	9							
04	10347	X	10347	-0-	-0-	-0-	119	1	9919	2	Y	275	274	0			6
							6	4	303	9							
*05	11897	X	11897	-0-	-0-	-0-	142	1	11426	2	Y	295	294	0			7
							4	4	325	9							

THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 209875 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 14310 PERF.12460 - 12766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6157	X	6157	-0-	-0-	-0-	205	1	5846	2	Y	94	94	0			2
							3	4	103	9							
01	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	163	1	4725	2	Y	78	79	0			1
							4	4	86	9							
02	5658	X	5658	-0-	-0-	-0-	163	1	5412	2	Y	74	73	0			2
							2	4	81	9							
03	5394	X	3954	-0-	-1440	-0-	113	1	3777	2	Y	57	58	0			1
							1	4	63	9							
04	5220	X	4148	-0-	-1072	-0-	122	1	3961	2	Y	56	56	0			1
							3	4	62	9							
05	5394	X	3124	-0-	-2270	-0-	96	1	2981	2	Y	42	42	0			1
							1	4	46	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 210394 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11534 - 12214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10740	X	10740	-0-	-0-	-0-	122	1	9855	2	Y	689	691	0			12
							5	4	758	9							
01	10114	X	10114	-0-	-0-	-0-	118	1	9329	2	Y	602	603	0			11
							5	4	662	9							
02	10005	X	9051	-0-	-954	-0-	101	1	8283	2	Y	604	602	0			13
							3	4	664	9							
03	11423	X	11423	-0-	-0-	-0-	130	1	10706	2	Y	532	536	0			9
							2	4	585	9							
04	10350	X	9836	-0-	-514	-0-	111	1	9240	2	Y	435	434	0			10
							6	4	479	9							
05	10695	X	10019	-0-	-676	-0-	118	1	9445	2	Y	412	412	0			10
							3	4	453	9							

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 211583 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 13910 PERF.12236 - 12444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	873	X	873	-0-	-0-	-0-	11	1	860	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
01	870	X	870	-0-	-0-	-0-	11	1	857	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
02	812	X	599	-0-	-213	-0-	7	1	591	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
03	972	X	972	-0-	-0-	-0-	12	1	958	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
04	840	X	578	-0-	-262	-0-	7	1	570	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*05	883	X	883	-0-	-0-	-0-	11	1	871	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 212792 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 14568 PERF.13188 - 13278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 50 RRCID -> 214125 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11503 - 11604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8773	X	8517	-0-	-256	-0-	102	1	8258	2	Y	139	140	0			2
							4	4	153	9							
01	8823	X	8823	-0-	-0-	-0-	108	1	8564	2	Y	133	133	0			2
							5	4	146	9							
02	7743	X	7114	-0-	-629	-0-	84	1	6894	2	Y	122	121	0			3
							2	4	134	9							
03	9652	X	9652	-0-	-0-	-0-	114	1	9412	2	Y	113	114	0			2
							2	4	124	9							
04	8550	X	7733	-0-	-817	-0-	90	1	7543	2	Y	86	86	0			2
							5	4	95	9							
05	8835	X	8206	-0-	-629	-0-	100	1	8011	2	Y	84	84	0			2
							3	4	92	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 51 RRCID -> 215084 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 13115 PERF.10483 - 10503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	1784	X	1784	-0-	-0-	-0-	21	1	1745	2	Y	15	15	0			-0-
							1	4	17	9							
03	1738	X	1738	-0-	-0-	-0-	21	1	1706	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
04	395	X	395	-0-	-0-	-0-	5	1	388	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
05	1922	X	67	-0-	-1855	-0-	1	1	66	2	Y	-0-					-0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 215182 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10630 - 11272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
02	2900	N	11863	-0-	8963	8963	142	1	11636	2	Y	74	72	0			2
							4	4	81	9							
03	3100	N	46772	-0-	43672	52635	558	1	45913	2	Y	266	263	0			5
							8	4	293	9							
04	81951	X	29316	-0-	-52635	-0-	345	1	28782	2	Y	156	158	0			3
							17	4	172	9							
*05	25519	X	25519	-0-	-0-	-0-	789	1	24576	2	Y	131	131	0			3
							10	4	144	9							

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
12	3348	X	3075	-0-	-273	-0-	36	1	2948	2	Y	82	82	0			1
							1	4	90	9							
01	3348	X	2709	-0-	-639	-0-	33	1	2601	2	Y	67	67	0			1
							1	4	74	9							
02	3132	X	2421	-0-	-711	-0-	28	1	2318	2	Y	67	67	0			1
							1	4	74	9							
03	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	40	1	3322	2	Y	66	66	0			1
							1	4	73	9							
04	2970	X	2902	-0-	-68	-0-	34	1	2808	2	Y	53	53	0			1
							2	4	58	9							
*05	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	40	1	3200	2	Y	56	56	0			1
							1	4	62	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
12	2666	X	1876	-0-	-790	-0-	23	1	1834	2	Y	16	16	0			-0-
							1	4	18	9							
01	2666	X	2141	-0-	-525	-0-	26	1	2095	2	Y	17	17	0			-0-
							1	4	19	9							
02	2581	X	1409	-0-	-1172	-0-	17	1	1379	2	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
03	2759	X	1553	-0-	-1206	-0-	19	1	1524	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
04	2670	X	2418	-0-	-252	-0-	28	1	2374	2	Y	14	14	0			-0-
							1	4	15	9							
05	2139	X	1410	-0-	-729	-0-	17	1	1383	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
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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	8049	X	8049	-0-	-0-	-0-	267	1	7607	2	Y	155	154	0		3
							4	4	171	9						
01	7752	X	7752	-0-	-0-	-0-	252	1	7326	2	Y	153	153	0		3
							6	4	168	9						
02	8348	X	8348	-0-	-0-	-0-	239	1	7957	2	Y	135	135	0		3
							3	4	149	9						
03	7099	X	7081	-0-	-18	-0-	202	1	6737	2	Y	127	128	0		2
							2	4	140	9						
04	6870	X	6646	-0-	-224	-0-	195	1	6324	2	Y	112	112	0		2
							4	4	123	9						
05	7099	X	6623	-0-	-476	-0-	202	1	6295	2	Y	113	112	0		3
							2	4	124	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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	61	1	4895	2	Y	7	7	0		-0-
							2	4	8	9						
01	5611	X	4718	-0-	-893	-0-	59	1	4649	2	Y	6	6	0		-0-
							3	4	7	9						
02	5249	X	3866	-0-	-1383	-0-	47	1	3811	2	Y	6	6	0		-0-
							1	4	7	9						
03	5847	X	5847	-0-	-0-	-0-	70	1	5769	2	Y	6	6	0		-0-
							1	4	7	9						
04	5166	X	5166	-0-	-0-	-0-	61	1	5096	2	Y	5	5	0		-0-
							3	4	6	9						
*05	6086	X	6086	-0-	-0-	-0-	75	1	6003	2	Y	5	5	0		-0-
							2	4	6	9						

BTLT A WELL #: 5 RRCID -> 225205 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 11926 PERF. 8974 - 10154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	18803	X	18803	-0-	-0-	-0-	18571	2	232	9	N	211	323	0		73
01	18320	X	18320	-0-	-0-	-0-	18078	2	242	9	N	220	194	0		99
02	15408	X	15408	-0-	-0-	-0-	15197	2	211	9	N	192				291
03	15370	X	15370	-0-	-0-	-0-	15027	2	343	9	N	312	516	0		87
04	14118	X	14118	-0-	-0-	-0-	13936	2	182	9	N	165	193	0		59
*05	13900	X	13900	-0-	-0-	-0-	13701	2	199	9	N	181	183	0		57

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 225282 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 12060 PERF.10091 - 10375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14570	X	13580	-0-	-990	-0-	165	1	13366	2	Y	38	38	0		1
							7	4	42	9						
01	14384	X	13932	-0-	-452	-0-	173	1	13711	2	Y	36	36	0		1
							8	4	40	9						
02	12122	X	10583	-0-	-1539	-0-	127	1	10418	2	Y	31	31	0		1
							4	4	34	9						
03	14787	X	14787	-0-	-0-	-0-	175	1	14355	2	Y	232	229	0		4
							2	4	255	9						
04	13470	X	12186	-0-	-1284	-0-	141	1	11771	2	Y	243	242	0		5
							7	4	267	9						
05	13919	X	11750	-0-	-2169	-0-	141	1	11365	2	Y	218	218	0		5
							4	4	240	9						

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 226014 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 13091 PERF.12244 - 12422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12111	X	12111	-0-	-0-	-0-	410	1	11675	2	Y	18	18	0			-0-
							6	4	20	9							
01	11780	X	10960	-0-	-820	-0-	364	1	10568	2	Y	17	17	0			-0-
							9	4	19	9							
02	13014	X	13014	-0-	-0-	-0-	379	1	12612	2	Y	16	16	0			-0-
							5	4	18	9							
03	11780	X	11389	-0-	-391	-0-	331	1	11037	2	Y	16	16	0			-0-
							3	4	18	9							
04	11400	X	10858	-0-	-542	-0-	324	1	10512	2	Y	14	14	0			-0-
							7	4	15	9							
05	11780	X	11016	-0-	-764	-0-	342	1	10655	2	Y	14	14	0			-0-
							4	4	15	9							

BTLT B WELL #: 6 RRCID -> 226133 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 11138 PERF.10716 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7936	X	6218	-0-	-1718	-0-	5957	2	261	9	Y	237	242	0			51
01	7936	X	5934	-0-	-2002	-0-	5694	2	240	9	Y	218	146	0			123
02	6322	X	5507	-0-	-815	-0-	5277	2	230	9	Y	209	235	0			97
03	6758	X	6442	-0-	-316	-0-	6208	2	234	9	Y	213	187	0	48	1	75
04	6613	X	6613	-0-	-0-	-0-	6424	2	189	9	Y	172	145	1			102
*05	6339	X	6339	-0-	-0-	-0-	6101	2	238	9	Y	216	181	0	48	1	89

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 53 RRCID -> 226488 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11516 - 11530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7006	X	4896	-0-	-2110	-0-	60	1	4826	2	Y	7	7	0			-0-
							2	4	8	9							
01	7006	X	4992	-0-	-2014	-0-	62	1	4920	2	Y	6	6	0			-0-
							3	4	7	9							
02	6554	X	3862	-0-	-2692	-0-	47	1	3808	2	Y	5	5	0			-0-
							1	4	6	9							
03	5115	X	5068	-0-	-47	-0-	61	1	5000	2	Y	5	5	0			-0-
							1	4	6	9							
04	4830	X	4677	-0-	-153	-0-	55	1	4615	2	Y	4	4	0			-0-
							3	4	4	9							
05	4991	X	4960	-0-	-31	-0-	61	1	4893	2	Y	4	4	0			-0-
							2	4	4	9							

BTLT B WELL #: 7 RRCID -> 226757 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 9904 - 10814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7688	X	6123	-0-	-1565	-0-	6036	2	87	9	Y	79	81	0			17
01	7688	X	4586	-0-	-3102	-0-	4506	2	80	9	Y	73	49	0			41
02	6699	X	6697	-0-	-2	-0-	6621	2	76	9	Y	69	78	0			32
03	7161	X	7147	-0-	-14	-0-	7069	2	78	9	Y	71	62	0	16	1	25
04	6930	X	6519	-0-	-411	-0-	6456	2	63	9	Y	57	48	1			34
*05	7413	X	7413	-0-	-0-	-0-	7333	2	80	9	Y	73	61	0	16	1	30

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 54 RRCID -> 229338 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 12540 PERF. 9864 - 10266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7666	X	7666	-0-	-0-	-0-	89	1	7185	2	Y	353	354	0			6
							4	4	388	9							
01	7997	X	7997	-0-	-0-	-0-	95	1	7523	2	Y	341	341	0			6
							4	4	375	9							
02	6757	X	6383	-0-	-374	-0-	73	1	5971	2	Y	306	306	0			6
							2	4	337	9							
03	8391	X	8391	-0-	-0-	-0-	97	1	7985	2	Y	280	281	0			5
							1	4	308	9							
04	7857	X	7857	-0-	-0-	-0-	90	1	7490	2	Y	247	247	0			5
							5	4	272	9							
*05	8493	X	8493	-0-	-0-	-0-	101	1	8114	2	Y	250	249	0			6
							3	4	275	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BTLT B WELL #: 8 RRCID -> 230068 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 11142 PERF. 9940 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BTLT B WELL #: 9 RRCID -> 232015 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9486 - 10028

12	4650	X	4059	-0-	-591	-0-	4059	2			Y	-0-					-0-
01	4309	X	4210	-0-	-99	-0-	4210	2			Y	-0-					-0-
02	3828	X	3626	-0-	-202	-0-	3626	2			Y	-0-					-0-
03	4092	X	3801	-0-	-291	-0-	3789	2	12	9	Y	11					11
04	4080	X	3592	-0-	-488	-0-	3592	2			Y	-0-					11
05	4216	X	3727	-0-	-489	-0-	3715	2	12	9	Y	11	21	0			1

THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 232959 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12042 - 12369

12	9951	X	7358	-0-	-2593	-0-	248	1	7083	2	Y	21	21	0			-0-
							4	4	23	9							
01	8649	X	6640	-0-	-2009	-0-	220	1	6393	2	Y	20	20	0			-0-
							5	4	22	9							
02	15119	X	15119	-0-	-0-	-0-	440	1	14632	2	Y	37	36	0			1
							6	4	41	9							
03	9432	X	9432	-0-	-0-	-0-	272	1	9068	2	Y	81	81	0			1
							3	4	89	9							
04	7686	X	7686	-0-	-0-	-0-	227	1	7353	2	Y	92	91	0			2
							5	4	101	9							
05	12710	X	8209	-0-	-4501	-0-	252	1	7847	2	Y	97	97	0			2
							3	4	107	9							

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 233023 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 12189 PERF.11030 - 11716

12	5363	X	3032	-0-	-2331	-0-	102	1	2917	2	Y	11	13	0			-0-
							1	4	12	9							
01	5363	X	2107	-0-	-3256	-0-	70	1	2026	2	Y	8	8	0			-0-
							2	4	9	9							
02	4756	X	2610	-0-	-2146	-0-	76	1	2523	2	Y	9	9	0			-0-
							1	4	10	9							
03	5053	X	3384	-0-	-1669	-0-	98	1	3262	2	Y	21	21	0			-0-
							1	4	23	9							
04	4860	X	2681	-0-	-2179	-0-	80	1	2581	2	Y	16	16	0			-0-
							2	4	18	9							
05	3038	X	2449	-0-	-589	-0-	76	1	2357	2	Y	14	14	0			-0-
							1	4	15	9							

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 233986 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 12560 PERF.10572 - 11320

12	6603	X	6456	-0-	-147	-0-	77	1	6251	2	Y	114	114	0			2
							3	4	125	9							
01	6603	X	5472	-0-	-1131	-0-	67	1	5303	2	Y	90	90	0			2
							3	4	99	9							
02	6177	X	4048	-0-	-2129	-0-	48	1	3916	2	Y	75	75	0			2
							1	4	83	9							
03	6448	X	5065	-0-	-1383	-0-	60	1	4934	2	Y	64	65	0			1
							1	4	70	9							
04	6240	X	3071	-0-	-3169	-0-	36	1	2992	2	Y	37	37	0			1
							2	4	41	9							
*05	8042	X	8042	-0-	-0-	-0-	98	1	7843	2	Y	89	88	0			2
							3	4	98	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 56 RRCID -> 234064 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 12765 PERF. 9874 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5673	X	3632	-0-	-2041	-0-	43	1	3467	2	Y	109	109	0			2
							2	4	120	9							
01	5673	X	4176	-0-	-1497	-0-	51	1	3996	2	Y	115	115	0			2
							2	4	127	9							
02	5307	X	3032	-0-	-2275	-0-	35	1	2893	2	Y	94	94	0			2
							1	4	103	9							
03	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	45	1	3726	2	Y	82	83	0			1
							1	4	90	9							
04	4050	X	3701	-0-	-349	-0-	43	1	3572	2	Y	76	75	0			2
							2	4	84	9							
*05	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	51	1	4097	2	Y	80	80	0			2
							2	4	88	9							

BTLT WELL #: C 1 RRCID -> 235132 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 12340 PERF. 9453 - 9770

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 58 RRCID -> 237125 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9336 - 10601

12	9455	X	7963	-0-	-1492	-0-	96	1	7775	2	Y	80	81	0			1
							4	4	88	9							
01	8246	X	8223	-0-	-23	-0-	102	1	8032	2	Y	77	77	0			1
							4	4	85	9							
02	7714	X	6396	-0-	-1318	-0-	76	1	6244	2	Y	67	67	0			1
							2	4	74	9							
03	9464	X	9464	-0-	-0-	-0-	113	1	9273	2	Y	69	69	0			1
							2	4	76	9							
04	8688	X	8688	-0-	-0-	-0-	102	1	8516	2	Y	59	59	0			1
							5	4	65	9							
05	8215	X	8025	-0-	-190	-0-	98	1	7868	2	Y	51	51	0			1
							3	4	56	9							

BTLT WELL #: E 1 RRCID -> 239558 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11335 - 11365

12	1705	N	1496	-0-	-209	-0-	1478	2	18	9	Y	16	17	0			13
01	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1902	2	15	9	Y	14	15	0			12
02	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1448	2	14	9	Y	13					25
03	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1627	2	8	9	Y	7	18	0			14
04	1860	N	1503	-0-	-357	-0-	1485	2	18	9	Y	16	18	0			12
05	1550	N	1471	-0-	-79	-0-	1459	2	12	9	Y	11					23

BTLT WELL #: D 1 RRCID -> 240998 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12140 PERF.11110 - 11150

12	2945	X	2296	-0-	-649	-0-	2296	2			Y	-0-					-0-
01	2945	X	2360	-0-	-585	-0-	2360	2			Y	-0-					-0-
02	2755	X	1683	-0-	-1072	-0-	1683	2			Y	-0-					-0-
03	2294	X	1895	-0-	-399	-0-	1895	2			Y	-0-					-0-
04	2280	X	1700	-0-	-580	-0-	1700	2			Y	-0-					-0-
05	2356	X	1821	-0-	-535	-0-	1821	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 #: 60 RRCID -> 241000 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 10967 PERF. 9485 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	27817	X	27817	-0-	-0-	-0-	336	1	27159	2	Y	280	281	0			5
							14	4	308	9							
01	28911	X	28911	-0-	-0-	-0-	357	1	28242	2	Y	269	269	0			5
							16	4	296	9							
02	24331	X	21960	-0-	-2371	-0-	262	1	21436	2	Y	232	232	0			5
							7	4	255	9							
03	29936	X	29936	-0-	-0-	-0-	357	1	29330	2	Y	222	223	0			4
							5	4	244	9							
04	29070	X	27275	-0-	-1795	-0-	320	1	26729	2	Y	191	191	0			4
							16	4	210	9							
05	28923	X	27999	-0-	-924	-0-	341	1	27448	2	Y	182	182	0			4
							10	4	200	9							

BTLT WELL #: C 2 RRCID -> 241007 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 12463 PERF. 10958 - 11770

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 57 RRCID -> 241531 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 10835 PERF. 8990 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7936	X	6044	-0-	-1892	-0-	72	1	5829	2	Y	127	128	0			2
							3	4	140	9							
01	8680	X	6241	-0-	-2439	-0-	76	1	6029	2	Y	121	121	0			2
							3	4	133	9							
02	8120	X	5038	-0-	-3082	-0-	59	1	4856	2	Y	110	110	0			2
							2	4	121	9							
03	8680	X	7040	-0-	-1640	-0-	83	1	6838	2	Y	107	107	0			2
							1	4	118	9							
04	6810	X	6691	-0-	-119	-0-	78	1	6504	2	Y	95	95	0			2
							4	4	105	9							
*05	7045	X	7045	-0-	-0-	-0-	85	1	6855	2	Y	93	93	0			2
							3	4	102	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
12	9021	X	7538	-0-	-1483	-0-	255	1	7257	2	Y	20	21	0			-0-
							4	4	22	9							
01	10385	X	7622	-0-	-2763	-0-	253	1	7339	2	Y	22	22	0			-0-
							6	4	24	9							
02	10613	X	10613	-0-	-0-	-0-	309	1	10271	2	Y	26	25	0			1
							4	4	29	9							
03	10292	X	8175	-0-	-2117	-0-	237	1	7913	2	Y	21	22	0			-0-
							2	4	23	9							
04	9840	X	8512	-0-	-1328	-0-	254	1	8229	2	Y	21	21	0			-0-
							6	4	23	9							
05	11346	X	7253	-0-	-4093	-0-	225	1	7005	2	Y	18	18	0			-0-
							3	4	20	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 242075 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 13730 PERF.12768 - 12778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3844	X	3225	-0-	-619	-0-	108	1	3074	2	Y	37	37	0			1
							2	4	41	9							
01	4340	X	2843	-0-	-1497	-0-	93	1	2711	2	Y	34	34	0			1
							2	4	37	9							
02	4060	X	3291	-0-	-769	-0-	95	1	3160	2	Y	32	32	0			1
							1	4	35	9							
03	4309	X	2812	-0-	-1497	-0-	81	1	2696	2	Y	31	31	0			1
							1	4	34	9							
04	3660	X	3573	-0-	-87	-0-	106	1	3425	2	Y	36	36	0			1
							2	4	40	9							
05	3503	X	2665	-0-	-838	-0-	82	1	2552	2	Y	27	27	0			1
							1	4	30	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8866	X	8000	-0-	-866	-0-	7952	2	48	9	Y	44	55	0			15
01	8184	X	7953	-0-	-231	-0-	7910	2	43	9	Y	39	28	0			26
02	7743	X	7066	-0-	-677	-0-	7020	2	46	9	Y	42	27	0			41
03	8277	X	7547	-0-	-730	-0-	7502	2	45	9	Y	41	27	0			55
04	8010	X	7607	-0-	-403	-0-	7574	2	33	9	Y	30	28	0	28	1	29
*05	8359	X	8359	-0-	-0-	-0-	8317	2	42	9	Y	38	49	1			18

BTLT WELL #: F 1 RRCID -> 243258 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 11970 PERF.10718 - 11470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			Y	-0-					-0-
01	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			Y	-0-					-0-
02	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	952	2	162	9	Y	147					147
03	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	987	2	45	9	Y	41	105	0			83
04	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	960	2	102	9	Y	93	106	0			70
05	961	N	958	-0-	-3	-0-	882	2	76	9	Y	69					139

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
12	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	41	1	1181	2	Y	11	11	0			-0-
							1	4	12	9							
01	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
02	1305	N	827	-0-	-478	-0-	24	1	796	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
03	1240	N	874	-0-	-366	-0-	25	1	841	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
04	555	N	555	-0-	-0-	-0-	16	1	535	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
05	899	N	215	-0-	-684	-0-	7	1	206	2	Y	2	2	0			-0-
							2	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
12	11160	X	9061	-0-	-2099	-0-	304	1	8652	2	Y	92	92	0			2
							4	4	101	9							
01	11129	X	8120	-0-	-3009	-0-	267	1	7753	2	Y	85	85	0			2
							6	4	94	9							
02	9164	X	8677	-0-	-487	-0-	251	1	8341	2	Y	74	74	0			2
							4	4	81	9							
03	9393	X	2198	-0-	-7195	-0-	63	1	2112	2	Y	20	22	0			-0-
							1	4	22	9							
04	8850	X	6158	-0-	-2692	-0-	182	1	5911	2	Y	55	54	0			1
							4	4	61	9							
05	9269	X	2342	-0-	-6927	-0-	72	1	2246	2	Y	21	22	0			-0-
							1	4	23	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 244628 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11265 - 11635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13274	X	13274	-0-	-0-	-0-	432	1	12328	2	Y	462	464	0			8
							6	4	508	9							
01	12130	X	12130	-0-	-0-	-0-	387	1	11257	2	Y	434	434	0			8
							9	4	477	9							
02	13089	X	13089	-0-	-0-	-0-	369	1	12291	2	Y	385	385	0			8
							5	4	424	9							
03	10823	X	10823	-0-	-0-	-0-	303	1	10126	2	Y	355	357	0			6
							3	4	391	9							
04	10410	X	10241	-0-	-169	-0-	296	1	9590	2	Y	316	315	0			7
							7	4	348	9							
05	10757	X	10094	-0-	-663	-0-	303	1	9446	2	Y	310	310	0			7
							4	4	341	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
12	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	168	1	4797	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
01	4960	X	4382	-0-	-578	-0-	146	1	4232	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
02	4640	X	4411	-0-	-229	-0-	129	1	4280	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
03	4960	X	3724	-0-	-1236	-0-	108	1	3615	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	154	1	5002	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
*05	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	164	1	5101	2	Y	-0-					-0-
							2	4									

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
12	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			Y	-0-					-0-
01	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			Y	-0-					-0-
02	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-					-0-
03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			Y	-0-					-0-
04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			Y	-0-					-0-
*05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	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
12	7905	X	1712	-0-	-6193	-0-	1423	2	289	9	Y	263	332	0			90
01	1922	X	1251	-0-	-671	-0-	991	2	260	9	Y	236	167	0			159
02	1915	X	1915	-0-	-0-	-0-	1642	2	273	9	Y	248	164	0			243
03	1953	X	1806	-0-	-147	-0-	1532	2	274	9	Y	249	160	0			332
04	1890	X	1106	-0-	-784	-0-	913	2	193	9	Y	175	166	0	168	1	173
05	2046	X	1694	-0-	-352	-0-	1444	2	250	9	Y	227	292	1			108

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
12	7068	X	5521	-0-	-1547	-0-	184	1	5253	2	Y	74	75	0			1
							3	4	81	9							
01	7068	X	4878	-0-	-2190	-0-	160	1	4639	2	Y	68	68	0			1
							4	4	75	9							
02	7366	X	2405	-0-	-4961	-0-	69	1	2304	2	Y	28	28	0			1
							1	4	31	9							
03	7874	X	6092	-0-	-1782	-0-	175	1	5830	2	Y	77	77	0			1
							2	4	85	9							
04	7620	X	6974	-0-	-646	-0-	206	1	6672	2	Y	83	82	0			2
							5	4	91	9							
*05	6453	X	6453	-0-	-0-	-0-	198	1	6168	2	Y	77	77	0			2
							2	4	85	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 59 RRCID -> 248428 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9696 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7378	X	5850	-0-	-1528	-0-	71	1	5758	2	Y	16	16	0			-0-
							3	4	18	9							
01	7378	X	3650	-0-	-3728	-0-	45	1	3593	2	Y	9	9	0			-0-
							2	4	10	9							
02	5631	X	5631	-0-	-0-	-0-	68	1	5543	2	Y	16	16	0			-0-
							2	4	18	9							
03	9238	X	9238	-0-	-0-	-0-	111	1	9105	2	Y	18	18	0			-0-
							2	4	20	9							
04	6758	X	6758	-0-	-0-	-0-	80	1	6661	2	Y	12	12	0			-0-
							4	4	13	9							
*05	6635	X	6635	-0-	-0-	-0-	81	1	6540	2	Y	11	11	0			-0-
							2	4	12	9							

BTLT WELL #: G 1 RRCID -> 248688 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10030 - 10710

12	465	N	295	-0-	-170	-0-	295	2			Y	-0-					-0-
01	465	N	399	-0-	-66	-0-	399	2			Y	-0-					-0-
02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-					-0-
03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			Y	-0-					-0-
04	390	N	350	-0-	-40	-0-	318	2	32	9	Y	29					29
*05	454	N	454	-0-	-0-	-0-	412	2	42	9	Y	38	49	1			18

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 248690 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 13024 PERF.12916 - 12924

12	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	160	1	4556	2	Y	54	55	0			1
							2	4	59	9							
01	6971	X	6971	-0-	-0-	-0-	229	1	6648	2	Y	80	80	0			1
							6	4	88	9							
02	8380	X	8380	-0-	-0-	-0-	242	1	8047	2	Y	80	79	0			2
							3	4	88	9							
03	8360	X	8360	-0-	-0-	-0-	240	1	8021	2	Y	88	88	0			2
							2	4	97	9							
04	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	120	1	3904	2	Y	40	41	0			1
							3	4	44	9							
05	3689	X	3589	-0-	-100	-0-	110	1	3439	2	Y	35	35	0			1
							1	4	39	9							

BTLT WELL #: D 3 RRCID -> 249271 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 11470 PERF.10595 - 10720

12	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			Y	-0-					-0-
01	310	N	281	-0-	-29	-0-	281	2			Y	-0-					-0-
02	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			Y	-0-					-0-
03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			Y	-0-					-0-
04	270	N	210	-0-	-60	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
05	806	N	728	-0-	-78	-0-	728	2			Y	-0-					-0-

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 251319 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13630 PERF.12709 - 13078

12	7068	X	4468	-0-	-2600	-0-	151	1	4315	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
01	7068	X	3404	-0-	-3664	-0-	113	1	3288	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
02	6612	X	2718	-0-	-3894	-0-	79	1	2638	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	7068	X	6289	-0-	-779	-0-	183	1	6104	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
04	4380	X	2816	-0-	-1564	-0-	84	1	2730	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
05	4464	X	1613	-0-	-2851	-0-	50	1	1562	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 251971 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12280 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6836	X	6836	-0-	-0-	-0-	224	1	6371	2	Y	216	217	0			4
							3	4	238	9							
01	6386	X	6106	-0-	-280	-0-	196	1	5686	2	Y	199	199	0			4
							5	4	219	9							
02	6948	X	6948	-0-	-0-	-0-	197	1	6543	2	Y	186	186	0			4
							3	4	205	9							
03	6386	X	5870	-0-	-516	-0-	165	1	5510	2	Y	175	176	0			3
							2	4	193	9							
04	6180	X	5569	-0-	-611	-0-	161	1	5232	2	Y	156	156	0			3
							4	4	172	9							
05	6386	X	5532	-0-	-854	-0-	167	1	5192	2	Y	155	154	0			4
							2	4	171	9							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 62 RRCID -> 254326 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 11906 PERF.10977 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6417	X	4608	-0-	-1809	-0-	53	1	4278	2	Y	250	251	0			4
							2	4	275	9							
01	6417	X	5005	-0-	-1412	-0-	59	1	4665	2	Y	253	252	0			5
							3	4	278	9							
02	6003	X	3781	-0-	-2222	-0-	43	1	3503	2	Y	213	214	0			4
							1	4	234	9							
03	5270	X	5249	-0-	-21	-0-	60	1	4959	2	Y	208	208	0			4
							1	4	229	9							
04	4830	X	4635	-0-	-195	-0-	53	1	4390	2	Y	172	172	0			4
							3	4	189	9							
*05	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	61	1	4873	2	Y	178	178	0			4
							2	4	196	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-	Y	-0-					-0-
01	31	X	-0-	-0-	-31	-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-

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 255978 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11938 - 12878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15352	X	15352	-0-	-0-	-0-	515	1	14691	2	Y	126	127	0			2
							7	4	139	9							
01	14720	X	14720	-0-	-0-	-0-	485	1	14085	2	Y	125	125	0			2
							12	4	138	9							
02	16192	X	16192	-0-	-0-	-0-	469	1	15593	2	Y	112	112	0			2
							7	4	123	9							
03	14539	X	12345	-0-	-2194	-0-	355	1	11860	2	Y	115	115	0			2
							3	4	127	9							
04	17239	X	17239	-0-	-0-	-0-	510	1	16542	2	Y	160	158	0			4
							11	4	176	9							
*05	15303	X	15303	-0-	-0-	-0-	471	1	14672	2	Y	140	141	0			3
							6	4	154	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
DAVIS, W. J. "A" WELL #: 11 RRCID -> 257980 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 15877 PERF.14560 - 15330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	30535	X	30353	-0-		-182		-0-	1013	1	28864	2	Y	420	421	0			7
									14	4	462	9							
01	30535	X	27777	-0-		-2758		-0-	909	1	26410	2	Y	396	396	0			7
									22	4	436	9							
02	30619	X	30619	-0-		-0-		-0-	882	1	29332	2	Y	357	357	0			7
									12	4	393	9							
03	30349	X	23802	-0-		-6547		-0-	682	1	22781	2	Y	303	305	0			5
									6	4	333	9							
04	24090	X	23115	-0-		-975		-0-	682	1	22115	2	Y	275	274	0			6
									15	4	303	9							
05	24893	X	23243	-0-		-1650		-0-	713	1	22217	2	Y	276	276	0			6
									9	4	304	9							

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 259474 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 13165 PERF.12230 - 12695

12	527	N	315	-0-		-212		-0-	11	1	304	2	Y	-0-					-0-
01	434	N	393	-0-		-41		-0-	13	1	380	2	Y	-0-					-0-
02	538	N	538	-0-		-0-		-0-	16	1	522	2	Y	-0-					-0-
03	442	N	442	-0-		-0-		-0-	13	1	429	2	Y	-0-					-0-
04	428	N	428	-0-		-0-		-0-	13	1	415	2	Y	-0-					-0-
05	589	N	386	-0-		-203		-0-	12	1	374	2	Y	-0-					-0-

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 260651 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11920 - 12346

12	19049	X	19049	-0-		-0-		-0-	634	1	18078	2	Y	298	299	0			5
									9	4	328	9							
01	17831	X	17831	-0-		-0-		-0-	582	1	16919	2	Y	287	287	0			5
									14	4	316	9							
02	20600	X	20600	-0-		-0-		-0-	592	1	19701	2	Y	272	271	0			6
									8	4	299	9							
03	17670	X	15856	-0-		-1814		-0-	458	1	15285	2	Y	99	103	0			2
									4	4	109	9							
04	17100	X	14622	-0-		-2478		-0-	435	1	14116	2	Y	55	56	0			1
									10	4	61	9							
05	17670	X	14381	-0-		-3289		-0-	445	1	13872	2	Y	54	54	0			1
									5	4	59	9							

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 262924 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 13011 PERF.10760 - 12498

12	12211	X	12211	-0-		-0-		-0-	404	1	11508	2	Y	266	267	0			5
									6	4	293	9							
01	11904	X	11022	-0-		-882		-0-	357	1	10384	2	Y	247	247	0			5
									9	4	272	9							
02	12390	X	12390	-0-		-0-		-0-	354	1	11781	2	Y	227	227	0			5
									5	4	250	9							
03	11904	X	10431	-0-		-1473		-0-	296	1	9897	2	Y	214	215	0			4
									3	4	235	9							
04	14556	X	14556	-0-		-0-		-0-	426	1	13814	2	Y	279	277	0			6
									9	4	307	9							
*05	13020	X	13020	-0-		-0-		-0-	396	1	12344	2	Y	250	250	0			6
									5	4	275	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 264311 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 12902 PERF.11994 - 12668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8622	X	8622	-0-	-0-	-0-	290	1	8261	2	Y	61	61	0			1
							4	4	67	9							
01	7944	X	7944	-0-	-0-	-0-	262	1	7612	2	Y	58	58	0			1
							6	4	64	9							
02	8578	X	8578	-0-	-0-	-0-	249	1	8269	2	Y	51	51	0			1
							4	4	56	9							
03	7843	X	7056	-0-	-787	-0-	204	1	6798	2	Y	47	47	0			1
							2	4	52	9							
04	7590	X	7071	-0-	-519	-0-	210	1	6808	2	Y	44	44	0			1
							5	4	48	9							
05	7843	X	6864	-0-	-979	-0-	212	1	6602	2	Y	43	43	0			1
							3	4	47	9							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 64 RRCID -> 265948 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 12980 PERF.10800 - 11998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7002	X	7002	-0-	-0-	-0-	85	1	6857	2	Y	52	52	0			1
							3	4	57	9							
01	6692	X	6692	-0-	-0-	-0-	83	1	6555	2	Y	45	45	0			1
							4	4	50	9							
02	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	60	1	4873	2	Y	38	38	0			1
							2	4	42	9							
03	6994	X	6994	-0-	-0-	-0-	84	1	6868	2	Y	37	37	0			1
							1	4	41	9							
04	8160	X	6416	-0-	-1744	-0-	76	1	6301	2	Y	32	32	0			1
							4	4	35	9							
05	7006	X	6487	-0-	-519	-0-	79	1	6373	2	Y	30	30	0			1
							2	4	33	9							

JOHNSON, C. G. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 265951 COMPL. DATE 09/08/2012 TOTAL DEPTH 15639 PERF.14590 - 15210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15019	X	15019	-0-	-0-	-0-	508	1	14487	2	Y	15	15	0			-0-
							7	4	17	9							
01	15159	X	14218	-0-	-941	-0-	472	1	13720	2	Y	14	14	0			-0-
							11	4	15	9							
02	14955	X	14955	-0-	-0-	-0-	436	1	14500	2	Y	12	12	0			-0-
							6	4	13	9							
03	15066	X	10784	-0-	-4282	-0-	313	1	10453	2	Y	14	14	0			-0-
							3	4	15	9							
04	14520	X	12064	-0-	-2456	-0-	360	1	11679	2	Y	15	15	0			-0-
							8	4	17	9							
05	15996	X	11513	-0-	-4483	-0-	357	1	11135	2	Y	15	15	0			-0-
							4	4	17	9							

JOHNSON-CYPHER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 265967 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 15327 PERF.14610 - 14915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	152	1	4342	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
01	4495	X	4414	-0-	-81	-0-	147	1	4263	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
02	4205	X	4125	-0-	-80	-0-	120	1	4003	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
03	4495	X	2993	-0-	-1502	-0-	87	1	2905	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	4350	X	3211	-0-	-1139	-0-	96	1	3113	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
05	4495	X	2443	-0-	-2052	-0-	76	1	2366	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HOPKINS, M. A. WELL #: 27 RRCID -> 265997 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 14275 PERF.12050 - 12890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	160	1	4568	2	Y	127	128	0			2
							2	4	140	9							
01	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	149	1	4336	2	Y	124	124	0			2
							4	4	136	9							
02	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	147	1	4897	2	Y	114	114	0			2
							2	4	125	9							
03	4247	X	4133	-0-	-114	-0-	117	1	3902	2	Y	103	103	0			2
							1	4	113	9							
04	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	124	1	4011	2	Y	98	98	0			2
							3	4	108	9							
05	4247	X	4203	-0-	-44	-0-	127	1	3967	2	Y	97	97	0			2
							2	4	107	9							

JOHNSON-CYPHER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 266007 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 15350 PERF.13290 - 15130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20243	X	16693	-0-	-3550	-0-	553	1	15768	2	Y	331	332	0			6
							8	4	364	9							
01	20243	X	15400	-0-	-4843	-0-	501	1	14542	2	Y	314	314	0			6
							12	4	345	9							
02	17197	X	16600	-0-	-597	-0-	475	1	15813	2	Y	277	277	0			6
							7	4	305	9							
03	18259	X	13985	-0-	-4274	-0-	399	1	13304	2	Y	253	255	0			4
							4	4	278	9							
04	16800	X	12965	-0-	-3835	-0-	380	1	12335	2	Y	220	219	0			5
							8	4	242	9							
05	17732	X	12901	-0-	-4831	-0-	394	1	12262	2	Y	218	218	0			5
							5	4	240	9							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 65H RRCID -> 266234 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 10501 PERF.11050 - 13480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14756	X	10895	-0-	-3861	-0-	133	1	10757	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
01	14415	X	10303	-0-	-4112	-0-	129	1	10168	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
02	13485	X	9005	-0-	-4480	-0-	109	1	8893	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
03	13361	X	11403	-0-	-1958	-0-	133	1	10967	2	Y	274	269	0			5
							2	4	301	9							
04	11400	X	10876	-0-	-524	-0-	123	1	10256	2	Y	446	441	0			10
							6	4	491	9							
*05	11097	X	11097	-0-	-0-	-0-	131	1	10496	2	Y	424	424	0			10
							4	4	466	9							

HOPKINS, M. A. WELL #: 32 RRCID -> 266996 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11980 - 13010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	40721	X	40721	-0-	-0-	-0-	1378	1	39268	2	Y	50	50	0			1
							20	4	55	9							
01	37231	X	36982	-0-	-249	-0-	1228	1	35672	2	Y	47	47	0			1
							30	4	52	9							
02	40740	X	40740	-0-	-0-	-0-	1187	1	39490	2	Y	42	42	0			1
							17	4	46	9							
03	37231	X	32895	-0-	-4336	-0-	955	1	31889	2	Y	38	38	0			1
							9	4	42	9							
04	35280	X	30987	-0-	-4293	-0-	925	1	30004	2	Y	34	34	0			1
							21	4	37	9							
05	36456	X	33580	-0-	-2876	-0-	1043	1	32484	2	Y	36	36	0			1
							13	4	40	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 267002 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 13330 PERF.12070 - 13126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4154	X	4010	-0-	-144	-0-	48	1	3884	2	Y	69	69	0		1
							2	4	76	9						
01	4247	X	4107	-0-	-140	-0-	50	1	3983	2	Y	65	65	0		1
							2	4	72	9						
02	3973	X	2246	-0-	-1727	-0-	27	1	2173	2	Y	41	41	0		1
							1	4	45	9						
03	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	52	1	4240	2	Y	54	54	0		1
							1	4	59	9						
04	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	51	1	4254	2	Y	51	51	0		1
							3	4	56	9						
*05	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	54	1	4372	2	Y	49	49	0		1
							2	4	54	9						

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 63 RRCID -> 267196 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12678 - 13140

12	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-				-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

DAVIS, W. J. "A" WELL #: 18 RRCID -> 267197 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 15292 PERF.13350 - 14645

12	2573	N	1995	-0-	-578	-0-	67	1	1903	2	Y	22	22	0		-0-
							1	4	24	9						
01	2542	N	1889	-0-	-653	-0-	62	1	1802	2	Y	21	21	0		-0-
							2	4	23	9						
02	2291	N	2137	-0-	-154	-0-	62	1	2053	2	Y	19	19	0		-0-
							1	4	21	9						
03	1984	N	1298	-0-	-686	-0-	37	1	1247	2	Y	13	13	0		-0-
							14	9								
04	1830	N	1460	-0-	-370	-0-	43	1	1401	2	Y	14	14	0		-0-
							1	4	15	9						
05	2294	N	1535	-0-	-759	-0-	47	1	1470	2	Y	15	15	0		-0-
							1	4	17	9						

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 267662 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 13073 PERF.10990 - 12720

12	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	43	1	3459	2	Y	54	54	0		1
							2	4	59	9						
01	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	46	1	3605	2	Y	52	52	0		1
							2	4	57	9						
02	3103	X	2954	-0-	-149	-0-	35	1	2867	2	Y	46	46	0		1
							1	4	51	9						
03	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	47	1	3884	2	Y	43	43	0		1
							1	4	47	9						
04	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	43	1	3625	2	Y	38	38	0		1
							2	4	42	9						
*05	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	48	1	3848	2	Y	37	37	0		1
							1	4	41	9						

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
JOHNSON-CYPHER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 267941 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 15450 PERF.13340 - 15220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8586	X	8586	-0-	-0-	-0-	284	1	8094	2	Y	185	186	0			3
							4	4	204	9							
01	7778	X	7778	-0-	-0-	-0-	252	1	7330	2	Y	173	173	0			3
							6	4	190	9							
02	8234	X	8234	-0-	-0-	-0-	235	1	7831	2	Y	150	150	0			3
							3	4	165	9							
03	7192	X	6565	-0-	-627	-0-	187	1	6230	2	Y	133	134	0			2
							2	4	146	9							
04	6960	X	6105	-0-	-855	-0-	179	1	5793	2	Y	117	116	0			3
							4	4	129	9							
05	7192	X	5819	-0-	-1373	-0-	177	1	5518	2	Y	111	111	0			3
							2	4	122	9							

DAVIS, W. J. "A" WELL #: 12 RRCID -> 268250 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 15620 PERF.13100 - 13120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17670	X	3904	-0-	-13766	-0-	127	1	3615	2	Y	145	144	0			3
							2	4	160	9							
01	14787	X	2640	-0-	-12147	-0-	84	1	2444	2	Y	100	101	0			2
							2	4	110	9							
02	4408	X	3627	-0-	-781	-0-	102	1	3400	2	Y	113	113	0			2
							1	4	124	9							
03	3906	X	2045	-0-	-1861	-0-	57	1	1908	2	Y	72	73	0			1
							1	4	79	9							
04	3780	X	2952	-0-	-828	-0-	85	1	2758	2	Y	97	96	0			2
							2	4	107	9							
05	3906	X	2455	-0-	-1451	-0-	74	1	2291	2	Y	81	81	0			2
							1	4	89	9							

BTLT B WELL #: 12 RRCID -> 268849 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 11143 PERF. 9694 - 10064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9083	X	8250	-0-	-833	-0-	8250	2			N	-0-					-0-
01	8680	X	8053	-0-	-627	-0-	8053	2			N	-0-					-0-
02	8120	X	7007	-0-	-1113	-0-	7007	2			N	-0-					-0-
03	8680	X	7193	-0-	-1487	-0-	7193	2			N	-0-					-0-
04	7980	X	7030	-0-	-950	-0-	7030	2			N	-0-					-0-
05	8246	X	6590	-0-	-1656	-0-	6590	2			N	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 66 RRCID -> 269233 COMPL. DATE 12/08/2012 TOTAL DEPTH 12963 PERF.11860 - 12590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10075	X	6417	-0-	-3658	-0-	76	1	6175	2	Y	148	148	0			3
							3	4	163	9							
01	10075	X	7458	-0-	-2617	-0-	91	1	7189	2	Y	158	158	0			3
							4	4	174	9							
02	9425	X	5414	-0-	-4011	-0-	64	1	5205	2	Y	130	130	0			3
							2	4	143	9							
03	9610	X	8750	-0-	-860	-0-	103	1	8488	2	Y	144	144	0			3
							1	4	158	9							
04	8100	X	5791	-0-	-2309	-0-	67	1	5622	2	Y	90	91	0			2
							3	4	99	9							
*05	8051	X	8051	-0-	-0-	-0-	97	1	7822	2	Y	117	116	0			3
							3	4	129	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
JOHNSON, C. G. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 269591 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 15706 PERF.15032 - 15288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	37262	X	11670	-0-	-25592	-0-	385	1	10971	2	Y	281	279	0			5
							5	4	309	9							
01	34565	X	11064	-0-	-23501	-0-	358	1	10397	2	Y	273	273	0			5
							9	4	300	9							
02	32335	X	13270	-0-	-19065	-0-	378	1	12591	2	Y	269	268	0			6
							5	4	296	9							
03	23777	X	11742	-0-	-12035	-0-	333	1	11113	2	Y	266	267	0			5
							3	4	293	9							
04	11504	X	11504	-0-	-0-	-0-	336	1	10894	2	Y	243	243	0			5
							7	4	267	9							
05	14198	X	11425	-0-	-2773	-0-	347	1	10807	2	Y	243	242	0			6
							4	4	267	9							

JOHNSON-CYPHER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 269997 COMPL. DATE 12/02/2012 TOTAL DEPTH 15699 PERF.14910 - 15550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	35689	X	35689	-0-	-0-	-0-	1180	1	33642	2	Y	773	776	0			13
							17	4	850	9							
01	30794	X	30794	-0-	-0-	-0-	999	1	29015	2	Y	687	687	0			13
							24	4	756	9							
02	33311	X	33311	-0-	-0-	-0-	952	1	31677	2	Y	608	608	0			13
							13	4	669	9							
03	29760	X	29428	-0-	-332	-0-	836	1	27923	2	Y	601	603	0			11
							8	4	661	9							
04	29774	X	29774	-0-	-0-	-0-	871	1	28257	2	Y	570	568	0			13
							19	4	627	9							
05	29760	X	28015	-0-	-1745	-0-	856	1	26654	2	Y	450	453	0			10
							10	4	495	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
12	73191	X	47439	-0-	-25752	-0-	565	1	45722	2	Y	1026	1030	0			18
							23	4	1129	9							
01	65224	X	46447	-0-	-18777	-0-	567	1	44833	2	Y	929	930	0			17
							25	4	1022	9							
02	55419	X	35151	-0-	-20268	-0-	415	1	33947	2	Y	706	708	0			15
							12	4	777	9							
03	52638	X	48259	-0-	-4379	-0-	574	1	47185	2	Y	447	454	0			8
							8	4	492	9							
04	45270	X	43537	-0-	-1733	-0-	511	1	42582	2	Y	380	380	0			8
							26	4	418	9							
05	46779	X	44253	-0-	-2526	-0-	539	1	43303	2	Y	359	359	0			8
							16	4	395	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
12	43889	X	43889	-0-	-0-	-0-	1457	1	41529	2	Y	802	805	0			14
							21	4	882	9							
01	39132	X	39132	-0-	-0-	-0-	1274	1	37018	2	Y	735	736	0			13
							31	4	809	9							
02	42803	X	42803	-0-	-0-	-0-	1227	1	40833	2	Y	660	659	0			14
							17	4	726	9							
03	34529	X	34529	-0-	-0-	-0-	990	1	33044	2	Y	442	448	0			8
							9	4	486	9							
04	38640	X	32195	-0-	-6445	-0-	951	1	30852	2	Y	337	338	0			7
							21	4	371	9							
05	39928	X	31189	-0-	-8739	-0-	959	1	29858	2	Y	327	326	0			8
							12	4	360	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
JOHNSON, C. G. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 270361 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 15465 PERF.14844 - 15050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20536	X	20536	-0-	-0-	-0-	693	1	19741	2	Y	84	85	0			1
							10	4	92	9							
01	19592	X	16551	-0-	-3041	-0-	548	1	15912	2	Y	71	71	0			1
							13	4	78	9							
02	18328	X	17988	-0-	-340	-0-	523	1	17391	2	Y	61	61	0			1
							7	4	67	9							
03	19592	X	13976	-0-	-5616	-0-	405	1	13514	2	Y	48	48	0			1
							4	4	53	9							
04	14610	X	13988	-0-	-622	-0-	417	1	13514	2	Y	44	44	0			1
							9	4	48	9							
05	15097	X	13381	-0-	-1716	-0-	415	1	12915	2	Y	42	42	0			1
							5	4	46	9							

JOHNSON-CYPHER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 270551 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 15894 PERF.13436 - 14940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12586	X	12193	-0-	-393	-0-	413	1	11774	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
01	12586	X	11040	-0-	-1546	-0-	367	1	10664	2	Y	-0-					-0-
							9	4									
02	12005	X	12005	-0-	-0-	-0-	350	1	11650	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
03	12555	X	9750	-0-	-2805	-0-	283	1	9464	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
04	11910	X	9392	-0-	-2518	-0-	281	1	9105	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
05	12586	X	9031	-0-	-3555	-0-	278	1	8670	2	Y	73	71	0			2
							3	4	80	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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62580	X	62580	-0-	-0-	-0-	2076	1	59170	2	Y	1186	1189	0			21
							29	4	1305	9							
01	54115	X	54115	-0-	-0-	-0-	1761	1	51153	2	Y	1053	1055	0			19
							43	4	1158	9							
02	57774	X	57774	-0-	-0-	-0-	1656	1	55081	2	Y	922	922	0			19
							23	4	1014	9							
03	52514	X	47222	-0-	-5292	-0-	1346	1	44936	2	Y	843	847	0			15
							13	4	927	9							
04	49920	X	43960	-0-	-5960	-0-	1290	1	41832	2	Y	735	734	0			16
							29	4	809	9							
05	51584	X	41494	-0-	-10090	-0-	1268	1	39500	2	Y	646	647	0			15
							15	4	711	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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17781	X	17781	-0-	-0-	-0-	211	1	17097	2	Y	422	418	0			7
							9	4	464	9							
01	19776	X	19776	-0-	-0-	-0-	233	1	18401	2	Y	1029	1017	0			19
							10	4	1132	9							
02	14819	X	14819	-0-	-0-	-0-	166	1	13586	2	Y	965	964	0			20
							5	4	1062	9							
03	16553	X	16553	-0-	-0-	-0-	185	1	15225	2	Y	1036	1038	0			18
							3	4	1140	9							
04	17760	X	15444	-0-	-2316	-0-	171	1	14257	2	Y	915	913	0			20
							9	4	1007	9							
*05	18512	X	18512	-0-	-0-	-0-	214	1	17164	2	Y	1025	1021	0			24
							6	4	1128	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 69 RRCID -> 270876 COMPL. DATE 11/03/2013 TOTAL DEPTH 12493 PERF.10200 - 11190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21421	X	11315	-0-		-10106	-0-	137	1	11117	2	Y	50	50	0			1
								6	4	55	9							
01	19468	X	11401	-0-		-8067	-0-	142	1	11201	2	Y	47	47	0			1
								6	4	52	9							
02	16704	X	8537	-0-		-8167	-0-	103	1	8387	2	Y	40	40	0			1
								3	4	44	9							
03	16089	X	10648	-0-		-5441	-0-	127	1	10409	2	Y	100	99	0			2
								2	4	110	9							
04	13620	X	9829	-0-		-3791	-0-	115	1	9612	2	Y	87	87	0			2
								6	4	96	9							
05	11408	X	9996	-0-		-1412	-0-	122	1	9780	2	Y	82	82	0			2
								4	4	90	9							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 73 RRCID -> 270878 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 12215 PERF.10035 - 12039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	28458	X	24521	-0-		-3937	-0-	291	1	23505	2	Y	648	651	0			11
								12	4	713	9							
01	28706	X	25371	-0-		-3335	-0-	308	1	24366	2	Y	621	621	0			11
								14	4	683	9							
02	27057	X	21263	-0-		-5794	-0-	249	1	20358	2	Y	590	589	0			12
								7	4	649	9							
03	36616	X	36616	-0-		-0-	-0-	430	1	35389	2	Y	719	718	0			13
								6	4	791	9							
04	33332	X	33332	-0-		-0-	-0-	387	1	32246	2	Y	617	616	0			14
								20	4	679	9							
*05	32668	X	32668	-0-		-0-	-0-	394	1	31643	2	Y	563	564	0			13
								12	4	619	9							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 70 RRCID -> 271191 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 13019 PERF.11925 - 13090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	28737	X	19845	-0-		-8892	-0-	235	1	18974	2	Y	570	572	0			10
								9	4	627	9							
01	27404	X	21111	-0-		-6293	-0-	256	1	20227	2	Y	561	561	0			10
								11	4	617	9							
02	23838	X	20269	-0-		-3569	-0-	237	1	19357	2	Y	607	604	0			13
								7	4	668	9							
03	23622	X	23148	-0-		-474	-0-	659	1	21987	2	Y	451	456	0			8
								6	4	496	9							
04	20845	X	20845	-0-		-0-	-0-	610	1	19803	2	Y	380	380	0			8
								14	4	418	9							
05	21669	X	19851	-0-		-1818	-0-	605	1	18842	2	Y	361	361	0			8
								7	4	397	9							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 72 RRCID -> 271416 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 12196 PERF.10043 - 11522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	50933	X	30696	-0-		-20237	-0-	368	1	29793	2	Y	473	470	0			8
								15	4	520	9							
01	46159	X	38924	-0-		-7235	-0-	476	1	37677	2	Y	682	678	0			12
								21	4	750	9							
02	38860	X	28851	-0-		-10009	-0-	338	1	27655	2	Y	772	768	0			16
								9	4	849	9							
03	36177	X	25749	-0-		-10428	-0-	295	1	24233	2	Y	1106	1102	0			20
								4	4	1217	9							
04	25650	X	22454	-0-		-3196	-0-	254	1	21185	2	Y	911	911	0			20
								13	4	1002	9							
05	26505	X	20207	-0-		-6298	-0-	238	1	19120	2	Y	765	767	0			18
								7	4	842	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 74 RRCID -> 272965 COMPL. DATE 02/15/2014 TOTAL DEPTH 12418 PERF. 9909 - 12148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	28489	X	15149	-0-	-13340	-0-	181	1	14601	2	Y	327	328	0			6
							7	4	360	9							
01	24862	X	14866	-0-	-9996	-0-	181	1	14351	2	Y	296	297	0			5
							8	4	326	9							
02	20706	X	11334	-0-	-9372	-0-	134	1	10915	2	Y	255	255	0			5
							4	4	281	9							
03	19282	X	14852	-0-	-4430	-0-	173	1	14194	2	Y	439	436	0			8
							2	4	483	9							
04	17130	X	13827	-0-	-3303	-0-	159	1	13236	2	Y	385	384	0			9
							8	4	424	9							
05	15159	X	14520	-0-	-639	-0-	173	1	13928	2	Y	376	376	0			9
							5	4	414	9							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 75 RRCID -> 272973 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 12547 PERF. 9580 - 12303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	32448	X	32448	-0-	-0-	-0-	387	1	31269	2	Y	705	708	0			12
							16	4	776	9							
01	35315	X	35315	-0-	-0-	-0-	431	1	34084	2	Y	710	709	0			13
							19	4	781	9							
02	31320	X	25608	-0-	-5712	-0-	302	1	24660	2	Y	580	581	0			12
							8	4	638	9							
03	33480	X	30310	-0-	-3170	-0-	358	1	29456	2	Y	446	450	0			8
							5	4	491	9							
04	32400	X	25941	-0-	-6459	-0-	303	1	25248	2	Y	341	341	0			8
							15	4	375	9							
05	33480	X	26015	-0-	-7465	-0-	315	1	25341	2	Y	318	319	0			7
							9	4	350	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
12	57133	X	34465	-0-	-22668	-0-	413	1	33371	2	Y	604	605	0			11
							17	4	664	9							
01	49972	X	40870	-0-	-9102	-0-	501	1	39620	2	Y	661	660	0			12
							22	4	727	9							
02	49802	X	49802	-0-	-0-	-0-	590	1	48196	2	Y	908	901	0			19
							17	4	999	9							
03	68328	X	68328	-0-	-0-	-0-	1960	1	65438	2	Y	829	833	0			15
							18	4	912	9							
04	56121	X	56121	-0-	-0-	-0-	1656	1	53728	2	Y	636	637	0			14
							37	4	700	9							
05	53227	X	48405	-0-	-4822	-0-	1486	1	46298	2	Y	548	549	0			13
							18	4	603	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
12	23653	X	17151	-0-	-6502	-0-	208	1	16837	2	Y	89	90	0			2
							8	4	98	9							
01	22909	X	17478	-0-	-5431	-0-	217	1	17163	2	Y	80	81	0			1
							10	4	88	9							
02	20213	X	13500	-0-	-6713	-0-	162	1	13255	2	Y	71	71	0			1
							5	4	78	9							
03	20088	X	18267	-0-	-1821	-0-	217	1	17823	2	Y	204	201	0			4
							3	4	224	9							
04	18420	X	17251	-0-	-1169	-0-	202	1	16837	2	Y	184	184	0			4
							10	4	202	9							
*05	18137	X	18137	-0-	-0-	-0-	220	1	17713	2	Y	180	180	0			4
							6	4	198	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BTLT-OXY 'A' WELL #: H 1 RRCID -> 272977 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 11582 PERF. 9696 - 11373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9207	X	7295	-0-	-1912	-0-	7121	2	174	9	Y	158	161	0			36
01	8277	X	7388	-0-	-889	-0-	7228	2	160	9	Y	145	97	0			84
02	7279	X	6467	-0-	-812	-0-	6315	2	152	9	Y	138	156	0			66
03	7781	X	6550	-0-	-1231	-0-	6394	2	156	9	Y	142	124	0	32	1	52
04	7260	X	6429	-0-	-831	-0-	6304	2	125	9	Y	114	96	1			70
05	7378	X	6447	-0-	-931	-0-	6290	2	157	9	Y	143	122	0	32	1	59

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 78 RRCID -> 272978 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 13372 PERF.11649 - 13251

12	31775	X	22978	-0-	-8797	-0-	274	1	22189	2	Y	458	459	0			8
							11	4	504	9							
01	30039	X	24244	-0-	-5795	-0-	296	1	23444	2	Y	446	446	0			8
							13	4	491	9							
02	26419	X	25266	-0-	-1153	-0-	298	1	24384	2	Y	524	521	0			11
							8	4	576	9							
03	26624	X	26624	-0-	-0-	-0-	761	1	25415	2	Y	401	405	0			7
							7	4	441	9							
04	23520	X	22636	-0-	-884	-0-	666	1	21594	2	Y	328	328	0			7
							15	4	361	9							
05	27001	X	20266	-0-	-6735	-0-	620	1	19315	2	Y	294	294	0			7
							8	4	323	9							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 23R RRCID -> 272980 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11573 - 12301

12	16461	X	1400	-0-	-15061	-0-	17	1	1339	2	Y	39	42	0			1
							1	4	43	9							
01	16461	X	4730	-0-	-11731	-0-	57	1	4537	2	Y	121	120	0			2
							3	4	133	9							
02	13514	X	12028	-0-	-1486	-0-	141	1	11500	2	Y	348	343	0			7
							4	4	383	9							
03	14200	X	14200	-0-	-0-	-0-	162	1	13343	2	Y	630	626	0			11
							2	4	693	9							
04	12410	X	12410	-0-	-0-	-0-	139	1	11609	2	Y	595	593	0			13
							7	4	655	9							
05	12865	X	12265	-0-	-600	-0-	143	1	11514	2	Y	549	549	0			13
							4	4	604	9							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 79 RRCID -> 272981 COMPL. DATE 06/06/2014 TOTAL DEPTH 12895 PERF.11985 - 12839

12	24149	X	17243	-0-	-6906	-0-	205	1	16582	2	Y	407	408	0			7
							8	4	448	9							
01	23343	X	16580	-0-	-6763	-0-	202	1	15971	2	Y	362	362	0			7
							9	4	398	9							
02	21315	X	13098	-0-	-8217	-0-	154	1	12586	2	Y	322	322	0			7
							4	4	354	9							
03	18507	X	17067	-0-	-1440	-0-	202	1	16608	2	Y	231	234	0			4
							3	4	254	9							
04	16680	X	15153	-0-	-1527	-0-	177	1	14793	2	Y	158	159	0			3
							9	4	174	9							
05	17236	X	16588	-0-	-648	-0-	202	1	16202	2	Y	162	161	0			4
							6	4	178	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 80 RRCID -> 272982 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 12275 PERF. 9531 - 11623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	25234	X	24785	-0-	-449	-0-	294	1	23763	2	Y	651	653	0			11
							12	4	716	9							
01	24056	X	23952	-0-	-104	-0-	291	1	23007	2	Y	583	583	0			11
							13	4	641	9							
02	22649	X	17925	-0-	-4724	-0-	210	1	17170	2	Y	490	491	0			10
							6	4	539	9							
03	24800	X	23356	-0-	-1444	-0-	275	1	22592	2	Y	441	443	0			8
							4	4	485	9							
04	24000	X	20372	-0-	-3628	-0-	232	1	19332	2	Y	724	716	0			16
							12	4	796	9							
05	24800	X	20201	-0-	-4599	-0-	236	1	18986	2	Y	884	879	0			21
							7	4	972	9							

JOHNSON, C. G. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 273220 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 15463 PERF.14316 - 15230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	63457	X	56651	-0-	-6806	-0-	1895	1	54011	2	Y	653	656	0			11
							27	4	718	9							
01	63457	X	54110	-0-	-9347	-0-	1776	1	51585	2	Y	642	641	0			12
							43	4	706	9							
02	59363	X	55843	-0-	-3520	-0-	1611	1	53614	2	Y	541	542	0			11
							23	4	595	9							
03	62744	X	55002	-0-	-7742	-0-	1580	1	52749	2	Y	598	598	0			11
							15	4	658	9							
04	57660	X	57018	-0-	-642	-0-	1682	1	54553	2	Y	678	674	0			15
							37	4	746	9							
05	59706	X	53807	-0-	-5899	-0-	1651	1	51433	2	Y	639	639	0			15
							20	4	703	9							

A. K. JENDRUSCH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 275433 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 16905 PERF.14875 - 16538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19102	X	19102	-0-	-0-	-0-	646	1	18413	2	Y	31	31	0			1
							9	4	34	9							
01	18879	X	17054	-0-	-1825	-0-	566	1	16443	2	Y	28	28	0			1
							14	4	31	9							
02	18153	X	18153	-0-	-0-	-0-	529	1	17589	2	Y	25	25	0			1
							7	4	28	9							
03	18879	X	13753	-0-	-5126	-0-	394	1	13139	2	Y	196	194	0			3
							4	4	216	9							
04	14370	X	12897	-0-	-1473	-0-	380	1	12318	2	Y	174	173	0			4
							8	4	191	9							
05	14849	X	12349	-0-	-2500	-0-	378	1	11784	2	Y	165	165	0			4
							5	4	182	9							

JOHNSON, C. G. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 275513 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 15736 PERF.14296 - 15166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	110856	X	95136	-0-	-15720	-0-	3153	1	89873	2	Y	1877	1884	0			33
							45	4	2065	9							
01	110856	X	78982	-0-	-31874	-0-	2568	1	74591	2	Y	1601	1605	0			29
							62	4	1761	9							
02	103704	X	88961	-0-	-14743	-0-	2547	1	84751	2	Y	1479	1477	0			31
							36	4	1627	9							
03	104749	X	70123	-0-	-34626	-0-	1995	1	66602	2	Y	1370	1377	0			24
							19	4	1507	9							
04	93510	X	63037	-0-	-30473	-0-	1844	1	59812	2	Y	1218	1215	0			27
							41	4	1340	9							
05	95139	X	60300	-0-	-34839	-0-	1835	1	57165	2	Y	1162	1162	0			27
							22	4	1278	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 82 RRCID -> 275518 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 13340 PERF.11469 - 13203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	82181	X	62542	-0-	-19639	-0-	762	1	61644	2	Y	95	95	0		2
							31	4	105	9						
01	78089	X	63168	-0-	-14921	-0-	787	1	62243	2	Y	94	94	0		2
							35	4	103	9						
02	70006	X	43669	-0-	-26337	-0-	527	1	43033	2	Y	85	85	0		2
							15	4	94	9						
03	68231	X	57409	-0-	-10822	-0-	1667	1	55638	2	Y	80	81	0		1
							16	4	88	9						
04	62580	X	57158	-0-	-5422	-0-	1706	1	55333	2	Y	74	73	0		2
							38	4	81	9						
05	63178	X	57597	-0-	-5581	-0-	1788	1	55706	2	Y	74	74	0		2
							22	4	81	9						

JOHNSON, C. G. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 275885 COMPL. DATE 12/21/2014 TOTAL DEPTH 15260 PERF.14448 - 14920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	29822	X	24038	-0-	-5784	-0-	813	1	23177	2	Y	33	33	0		1
							12	4	36	9						
01	29822	X	21683	-0-	-8139	-0-	720	1	20911	2	Y	32	32	0		1
							17	4	35	9						
02	27144	X	22861	-0-	-4283	-0-	666	1	22152	2	Y	31	31	0		1
							9	4	34	9						
03	26970	X	17819	-0-	-9151	-0-	517	1	17257	2	Y	36	36	0		1
							5	4	40	9						
04	18870	X	16437	-0-	-2433	-0-	490	1	15900	2	Y	33	33	0		1
							11	4	36	9						
05	19499	X	15761	-0-	-3738	-0-	489	1	15230	2	Y	33	33	0		1
							6	4	36	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
12	29233	X	17770	-0-	-11463	-0-	17343	2	427	9	N	388	451	0		140
01	25823	X	24088	-0-	-1735	-0-	23688	2	400	9	N	364	390	0		114
02	20880	X	19984	-0-	-896	-0-	19637	2	347	9	N	315	190	0		239
03	20212	X	19999	-0-	-213	-0-	19678	2	321	9	N	292	390	0		141
*04	23310	X	16872	-0-	-6438	-0-	16580	2	292	9	N	265	193	0		213
*05	24087	X	16097	-0-	-7990	-0-	15829	2	268	9	N	244	194	0		263

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
12	14043	X	10674	-0-	-3369	-0-	359	1	10244	2	Y	60	60	0		1
							5	4	66	9						
01	14043	X	9606	-0-	-4437	-0-	317	1	9216	2	Y	59	59	0		1
							8	4	65	9						
02	11832	X	9572	-0-	-2260	-0-	277	1	9232	2	Y	54	54	0		1
							4	4	59	9						
03	11501	X	7656	-0-	-3845	-0-	221	1	7377	2	Y	51	51	0		1
							2	4	56	9						
04	10500	X	7187	-0-	-3313	-0-	213	1	6918	2	Y	46	46	0		1
							5	4	51	9						
05	10664	X	7270	-0-	-3394	-0-	224	1	6991	2	Y	47	47	0		1
							3	4	52	9						

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 81 RRCID -> 276356 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 12599 PERF.11226 - 11727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	55397	X	26700	-0-	-28697	-0-	326	1	26361	2	Y	-0-					-0-
							13	4									
01	46965	X	25360	-0-	-21605	-0-	316	1	25030	2	Y	-0-					-0-
							14	4									
02	37265	X	22733	-0-	-14532	-0-	275	1	22450	2	Y	-0-					-0-
							8	4									
03	35123	X	29106	-0-	-6017	-0-	846	1	28252	2	Y	-0-					-0-
							8	4									
04	29760	X	25064	-0-	-4696	-0-	749	1	24298	2	Y	-0-					-0-
							17	4									
05	26691	X	22570	-0-	-4121	-0-	702	1	21859	2	Y	-0-					-0-
							9	4									

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
12	5190	X	5190	-0-	-0-	-0-	3848	1	1279	2	N	57	64	1			66
							63	9									
01	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	3082	1	1769	2	N	56					122
							62	9									
02	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	2479	1	1812	2	N	52					174
							57	9									
03	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	3060	1	1691	2	N	51	192	1			33
							56	9									
04	5010	X	4728	-0-	-282	-0-	2973	1	1709	2	N	42					75
							46	9									
05	5177	X	4800	-0-	-377	-0-	3058	1	1694	2	N	44					119
							48	9									

BTLT WELL #: H 2 RRCID -> 256158 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 11320 PERF.10116 - 10274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BTLT WELL #: H 4 RRCID -> 257297 COMPL. DATE 08/27/2011 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10272 - 10296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	3270	1	1088	2	Y	55	124	1			55
							61	9									
01	3534	X	2935	-0-	-599	-0-	1829	1	1049	2	Y	52					107
							57	9									
02	3219	X	2540	-0-	-679	-0-	1436	1	1049	2	Y	50					157
							55	9									
03	3720	X	3311	-0-	-409	-0-	2096	1	1158	2	Y	52					209
							57	9									
04	3060	X	2923	-0-	-137	-0-	1826	1	1050	2	Y	43	185	1			67
							47	9									
*05	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	2085	1	1154	2	Y	35					102
							39	9									

JAVELINA (5,400) 45841 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 48 RRCID -> 268882 COMPL. DATE 08/27/2012 TOTAL DEPTH 16000 PERF. 5564 - 5570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 5D RRCID -> 271790 COMPL. DATE 11/25/2013 TOTAL DEPTH 12731 PERF. 6038 - 6296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	26 99	1 9	185	2	Y	90	52	1			40
01	275	N	275	-0-	-0-	-0-	16 111	1 9	148	2	Y	101	134	1			7
02	203	N	190	-0-	-13	-0-	8 101	1 9	81	2	Y	92	84	1			15
03	217	N	206	-0-	-11	-0-	8 107	1 9	91	2	Y	97	99	1			13
04	210	N	172	-0-	-38	-0-	9 80	1 9	83	2	Y	73	65	1			21
05	217	N	183	-0-	-34	-0-	9 103	1 9	71	2	Y	94	103	1			12

JAY SIMMONS (8000) 45897 792 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC 129692
VILLARREAL WELL #: A 3 RRCID -> 148218 COMPL. DATE 01/28/1994 TOTAL DEPTH 9037 PERF. 8735 - 8785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG O) //CONT.// 46088 180 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
JEFFRESS, J. D. WELL #: 26 RRCID -> 179059 COMPL. DATE 08/13/1900 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 7234 - 7293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS J.D. WELL #: 4A RRCID -> 275280 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 12772 PERF. 7366 - 7672

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
COATES-DORCHESTER WELL #: 1 RRCID -> 277799 COMPL. DATE 07/19/2015 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7766 - 8186

12	112689	R	35356	-0-	-77333	-0-	34641	2	715	9	Y	650	487	1			305
01	70928	#	24195	-0-	-46733	-0-	23853	2	342	9	Y	311	394	1			222
02	47038	#	18648	-0-	-28390	-0-	18419	2	229	9	Y	208	215	1			215
03	44051	#	16354	-0-	-27697	-0-	16060	2	294	9	Y	267	384	1			98
04	32730		13921	-0-	-18809	-0-	13677	2	244	9	Y	222	171	1			149
05	33821		13984	-0-	-19837	-0-	13813	2	171	9	Y	155	157	1			147

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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BRANN, REGINA WELL #: 9 RRCID -> 178771 COMPL. DATE 07/02/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8720 - 8776

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 26 RRCID -> 179057 COMPL. DATE 08/13/1900 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 7932 - 8073

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG P) //CONT.// 46088 190 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
BRANN, REGINA WELL #: 7 RRCID -> 179073 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8586 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	2356		1670	-0-	-686 B	29169	140	1	37	2	N	26	31	1			25
							1464	3	29	9							
01	3100	N	1588	-0-	-1512 B	27657	136	1	35	2	N	12					37
							1404	3	13	9							
02	2900	N	1326	-0-	-1574 B	26083	116	1	27	2	N	22	20	1			39
							1159	3	24	9							
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 26083																	
03	3100	N	1322	-0-	-1778 B	24305	116	1	19	2	N	31	47	1			23
							1153	3	34	9							
04	3000	N	1088	-0-	-1912 B	22393	93	1	17	2	N	5					28
							972	3	6	9							
*05	3100	N	1025	-0-	-2075 B	20318	80	1	12	2	N	17					45
							914	3	19	9							

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
COATES ENERGY WELL #: 1 RRCID -> 243622 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 7728 - 7787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2541	N	2541	-0-	-0- B	-0-	283	1	2210	2	Y	44	96	1			36
							48	9									
01	1933		1929	-0-	-4 B	-4	291	1	1583	2	Y	50					86
							55	9									
02	1877		2030	-0-	153 B	149	327	1	1671	2	Y	29					115
							32	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 149																	
03	2542	#	1925	-0-	-617 B	-468	352	1	1529	2	Y	40	107	1			48
							44	9									
04	1213	N	1681	-0-	468 B	-0-	325	1	1330	2	Y	24					72
							26	9									
05	1462	N	951	-0-	-511 B	-0-	256	1	680	2	Y	14					86
							15	9									

JEFFRESS (VICKSBURG Q) 46088 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
BRANN, REGINA WELL #: 9 RRCID -> 178379 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7949 - 9091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					15
01	899	X	403	-0-	-496	-0-	34	1	9	2	N	5	5	8			15
							354	3	6	9							
02	1603	X	1603	-0-	-0-	-0-	140	1	32	2	N	33	33	8			15
							1395	3	36	9							
03	620	X	596	-0-	-24	-0-	51	1	8	2	N	30	30	8			15
							504	3	33	9							
04	873	N	873	-0-	-0-	-0-	73	1	14	2	N	18	18	8			15
							766	3	20	9							
05	899	N	477	-0-	-422	-0-	38	1	6	2	N	4	4	8			15
							429	3	4	9							

CASTILLO DEEP GU WELL #: 5 RRCID -> 178387 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 12812 PERF. 9000 - 9039

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRANN, REGINA WELL #: 7 RRCID -> 179074 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8764 - 8855

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 26 RRCID -> 179616 COMPL. DATE 08/13/1900 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 8498 - 8523

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CASTILLO-FLORES GU WELL #: 6 RRCID -> 179731 COMPL. DATE 02/18/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8547 - 10570

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 34 RRCID -> 186836 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8521 - 8558

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG Q) //CONT.// 46088 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
SCHERPE, PETER VAN WELL #: 3 RRCID -> 191199 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 6676 - 8136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

JEFFRESS (VICKSBURG S) 46088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
BRANN, REGINA WELL #: 3 RRCID -> 178102 COMPL. DATE 06/03/2000 TOTAL DEPTH 12571 PERF. 9244 - 12214

12	8191	X	8191	-0-	-0-	-0-	697	1	184	2	N	22	5	8			37
							7285	3	1	4							
01	6860	X	6860	-0-	-0-	-0-	591	1	150	2	N	22	4	8			55
							6094	3	1	4							
02	1972	X	1117	-0-	-855	-0-	98	1	23	2	N	16	7	8			64
							978	3	18	9							
03	2108	X	1668	-0-	-440	-0-	149	1	24	2	N	8	5	8			67
							1486	3	9	9							
04	2040	X	792	-0-	-1248	-0-	67	1	12	2	N	12	2	8			77
							700	3	13	9							
*05	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	218	1	33	2	N	15	7	8			85
							2483	3	1	4							

BRANN, REGINA WELL #: 8 RRCID -> 178639 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9263 - 11900

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
01	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					69
02	3	N	-0-	-0-	-3	-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

BRANN, REGINA WELL #: 10 RRCID -> 181473 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9367 - 9443

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 34 RRCID -> 186837 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8810 - 8978

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAN SCHERPE, PETER WELL #: 2 RRCID -> 204672 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 12325 PERF. 8792 - 9067

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

JEFFRESS (VICKSBURG S) //CONT.// 46088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
CASTILLO FLORES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 211193 COMPL. DATE 10/07/2000 TOTAL DEPTH 13690 PERF.10522 - 10529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 40 RRCID -> 221155 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8763 - 10680

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 39 RRCID -> 229973 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9114 - 10335

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COATES F GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 277005 COMPL. DATE 04/16/2015 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11234 - 11325

12	6944	X	2210	-0-	-4734	-0-	189	1	50	2	N	-0-					29
							1971	3									
01	5053	X	2027	-0-	-3026	-0-	171	1	43	2	N	47	47	8			29
							1761	3	52	9							
02	3509	X	1469	-0-	-2040	-0-	124	1	29	2	N	74	74	8			29
							1235	3	81	9							
03	3069	X	1532	-0-	-1537	-0-	133	1	21	2	N	50	50	8			29
							1323	3	55	9							
04	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					N	33	33	8			29
*05	2201	X	2038	-0-	-163	-0-	159	1	24	2	N	40	40	8			29
							1810	3	1	4							

BRANN REGINA WELL #: 5 RRCID -> 277507 COMPL. DATE 04/25/2015 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9346 - 9508

12	363	N	363	-0-	-0-	-0-	31	1	8	2	N	-0-					20
							324	3									
01	468	N	468	-0-	-0-	-0-	40	1	10	2	N	1	1	8			20
							417	3	1	9							
02	644	N	644	-0-	-0-	-0-	57	1	13	2	N	1	1	8			20
							573	3	1	9							
03	832	N	832	-0-	-0-	-0-	75	1	12	2	N	1	1	8			20
							744	3	1	9							
04	834	N	834	-0-	-0-	-0-	72	1	13	2	N	1	1	8			20
							748	3	1	9							
*05	527	N	61	-0-	-466	-0-	5	1	1	2	N	1	1	8			20
							54	3	1	9							

JEFFRESS (VICKSBURG S) //CONT.// 46088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
COATES GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 279114 COMPL. DATE 10/14/2015 TOTAL DEPTH 12946 PERF. 8600 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
COATES-DORCHESTER WELL #: 2 RRCID -> 223013 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8408 - 8538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3069	X	2664	-0-	-405	-0-	38 75	1 9	2551	2	Y	68	51	1			30
01	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	112 64	1 9	3032	2	Y	58	58	1			30
02	2871	X	2375	-0-	-496	-0-	516 54	1 9	1805	2	Y	49	41	1			38
03	2821	X	2500	-0-	-321	-0-	430 53	1 9	2017	2	Y	48	71	1			15
04	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	409 42	1 9	2725	2	Y	38	30	1			23
05	3193	X	2928	-0-	-265	-0-	495 36	1 9	2397	2	Y	33	31	1			25

COATES ENERGY WELL #: 1 RRCID -> 228754 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8401 - 8412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES-DORCHESTER WELL #: 3 RRCID -> 230598 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 9161 PERF. 8427 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	26605	X	26605	-0-	-0-	-0-	392 45	1 9	26168	2	Y	41	28	1			15
01	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					Y	-0-	15	1			-0-
02	2407	X	-0-	-0-	-2407	-0-					Y	-0-					-0-
03	4092	X	-0-	-0-	-4092	-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-

COATES ENERGY WELL #: 2 RRCID -> 242042 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 8901 PERF. 8746 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12245	X	4142	-0-	-8103	-0-	467 29	1 9	3646	2	Y	26	84	1			33
01	12245	X	2986	-0-	-9259	-0-	459 33	1 9	2494	2	Y	30					63
02	8352	X	2605	-0-	-5747	-0-	423 14	1 9	2168	2	Y	13					76
03	6107	X	2299	-0-	-3808	-0-	423 37	1 9	1839	2	Y	34	74	1			36
04	4020	X	1938	-0-	-2082	-0-	375 31	1 9	1532	2	Y	28					64
05	4154	X	1927	-0-	-2227	-0-	519 32	1 9	1376	2	Y	29					93

JEFFRESS (VICKSBURG S) //CONT.// 46088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
BTLT "A" WELL #: 4 RRCID -> 182980 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9246 - 9274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH PRODUCTION INC. 789662
VAN SCHERPE, PETER WELL #: 3 J RRCID -> 122994 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8458 - 8802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
COATES, G.H.-B- WELL #: 1 RRCID -> 179404 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 13044 PERF. 9226 - 9338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					79
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	7	61	1			25
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	3	18	6	-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/17/2016 - PLUGGED 03/17/16

WHEELOCK GAS UNIT O/A WELL #: 5 RRCID -> 180767 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11314 PERF. 8524 - 8544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RENTFRO, RUSSELL WELL #: 4 RRCID -> 182713 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 11357 PERF. 9050 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHEELOCK GAS UNIT O/A WELL #: 6 RRCID -> 249058 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 11830 PERF. 9267 - 9307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG T) 46088 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
JEFFRESS, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 153857 COMPL. DATE 02/28/1995 TOTAL DEPTH 12528 PERF. 9529 - 9603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRANN, REGINA WELL #: 3 RRCID -> 170037 COMPL. DATE 04/23/2000 TOTAL DEPTH 12571 PERF. 9958 - 10166

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 20 RRCID -> 171671 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 10796 PERF. 9621 - 9654

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANN, REGINA WELL #: 4 RRCID -> 173925 COMPL. DATE 03/18/2000 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9958 - 10152

12	178	N	178	-0-	-0-	-0-	15	1	4	2	N	-0-					-0-
							159	3									
01	209	N	209	-0-	-0-	-0-	18	1	5	2	N	-0-					-0-
							186	3									
02	503	N	503	-0-	-0-	-0-	45	1	10	2	N	-0-					-0-
							448	3									
03	3100	N	3650	-0-	550	550	328	1	53	2	N	5	5	8			-0-
							3263	3	6	9							
04	3000	N	4079	-0-	1079	1629	350	1	65	2	N	4	4	8			-0-
							3659	3	1	4							
*05	3100	N	4080	-0-	980	2609	325	1	49	2	N	3	3	8			-0-
							3701	3	2	4							

BRANN, REGINA "SIDETRACK" WELL #: 1 RRCID -> 174304 COMPL. DATE 08/31/1999 TOTAL DEPTH 13064 PERF.10239 - 11234

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRANN, REGINA WELL #: 6 RRCID -> 177337 COMPL. DATE 02/27/2000 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9129 - 10212

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG T) //CONT.// 46088 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
JEFFRESS, J. D. WELL #: 26 RRCID -> 178424 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 9682 - 10218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 27 RRCID -> 178433 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9675 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANN, REGINA WELL #: 8 RRCID -> 178642 COMPL. DATE 05/21/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10149 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 11 RRCID -> 179725 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 9596 - 10728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	2	-0-	-153	-0-	2	3			N	-0-					40
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					40
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					40
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

COATES, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 181025 COMPL. DATE 10/23/2000 TOTAL DEPTH 12946 PERF. 9690 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/28/2015 - W/O TO 04-279114

JEFFRESS, J. D. WELL #: 6 RRCID -> 181031 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 12939 PERF. 9518 - 9739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 29 RRCID -> 181214 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 10497 PERF. 9528 - 10364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG T) //CONT.// 46088 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
JEFFRESS, J. D. WELL #: 28 RRCID -> 181296 COMPL. DATE 11/14/2000 TOTAL DEPTH 11254 PERF. 9623 - 10946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANN, REGINA WELL #: 10 RRCID -> 181474 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10067 - 10176

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 30 RRCID -> 181917 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 11001 PERF. 9616 - 10837

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 17 RRCID -> 182950 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 9626 - 10296

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 31 RRCID -> 183769 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9622 - 9697

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, J.D. WELL #: 33 RRCID -> 185867 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9488 - 9603

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 34 RRCID -> 186838 COMPL. DATE 05/17/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9971 - 10382

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG T) //CONT.// 46088 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
SCHERPE, PETER VAN WELL #: 2 RRCID -> 190338 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 12325 PERF. 9602 - 9716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 40 RRCID -> 221141 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8763 - 10680

12	155	N	134	-0-	-21	-0-	11	1	3	2	N	-0-					37
							120	3									
01	186	N	129	-0-	-57	-0-	11	1	3	2	N	-0-					37
							115	3									
02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	12	1	3	2	N	1	1	8			37
							116	3	1	9							
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	12	1	2	2	N	2	2	8			37
							120	3	2	9							
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	11	1	2	2	N	-0-					37
							113	3									
05	155	N	134	-0-	-21	-0-	11	1	2	2	N	-0-					37
							121	3									

JEFFRESS, J. D. WELL #: 39 RRCID -> 229975 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10298 - 10335

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, JD WELL #: 41 RRCID -> 232298 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9572 - 10651

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
JEFFRESS, J. D. WELL #: RRCID -> 180843 COMPL. DATE 11/19/2000 TOTAL DEPTH 12898 PERF. 9626 - 9691

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/02/2012

OXY USA INC. 630591
BTLT "A" WELL #: 4 RRCID -> 182975 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10135 - 10200

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG T) //CONT.// 46088 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
XTO ENERGY INC. 945936
COATES,G.H."B" WELL #: 2 RRCID -> 177698 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10174 - 10270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

WHEELOCK GAS UNIT O/A WELL #: 2 RRCID -> 180442 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10036 - 10180

12	279	N	269	-0-	-10	-0-	21	1	242	3	Y	5	6	1			2
							6	9									
01	267	N	267	-0-	-0-	-0-	20	1	243	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
02	232	N	230	-0-	-2	-0-	17	1	209	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
03	279	N	211	-0-	-68	-0-	16	1	188	3	Y	6	5	1			3
							7	9									
04	240	N	220	-0-	-20	-0-	16	1	196	3	Y	7	6	1			4
							8	9									
*05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	22	1	256	3	Y	12	10	1			6
							2	4	13	9							

WHEELOCK GAS UNIT O/A WELL #: 5 RRCID -> 180766 COMPL. DATE 12/21/2009 TOTAL DEPTH 11314 PERF. 9512 - 10383

12	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	93	1	1068	3	Y	78	94	1			31
							86	9									
01	1147	N	1074	-0-	-73	-0-	76	1	915	3	Y	75	68	1			38
							83	9									
02	1073	N	1067	-0-	-6	-0-	75	1	920	3	Y	65	61	1			42
							72	9									
03	1147	N	1125	-0-	-22	-0-	80	1	969	3	Y	69	84	1			27
							76	9									
04	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	80	1	958	3	Y	59	54	1			32
							65	9									
05	1116	N	819	-0-	-297	-0-	57	1	672	3	Y	77	77	1			32
							5	4	85	9							

RENTFRO, RUSSELL WELL #: 6 RRCID -> 184150 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 11830 PERF. 9596 - 11644

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG U) 46088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692

JEFFRESS, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 047651 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 12076 PERF.11414 - 11724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3379	X	2988	-0-	-391	-0-	254	1	67	2	Y	11	1	8			57
							2655	3	12	9							
01	3379	X	3230	-0-	-149	-0-	278	1	71	2	Y	11	1	8			67
							2869	3	12	9							
02	3161	X	3092	-0-	-69	-0-	270	1	63	2	Y	56	3	8			120
							2696	3	1	4							
03	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	299	1	48	2	Y	73	171	1	4	8	18
							2972	3	80	9							
04	3120	X	2776	-0-	-344	-0-	237	1	44	2	Y	22	3	8			37
							2470	3	1	4							
05	3317	X	3148	-0-	-169	-0-	248	1	37	2	Y	34	4	8			67
							2825	3	1	4							

JEFFRESS, J.D. WELL #: 10 RRCID -> 065467 COMPL. DATE 11/03/1994 TOTAL DEPTH 12673 PERF.11170 - 11246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1798	N	1635	-0-	-163	-0-	139	1	37	2	N	1	1	8			15
							1458	3	1	9							
01	1643	N	1621	-0-	-22	-0-	140	1	36	2	N	1	1	8			15
							1444	3	1	9							
02	1566	N	447	-0-	-1119	-0-	40	1	9	2	N	-0-					15
							398	3									
03	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	174	1	28	2	N	2	2	8			15
							1727	3	2	9							
04	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	177	1	33	2	N	3	3	8			15
							1846	3	3	9							
*05	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	153	1	23	2	N	1	1	8			15
							1748	3	1	4							

JEFFRESS, J. D. WELL #: 17 RRCID -> 114528 COMPL. DATE 01/14/1985 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11297 - 11635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

SCHERPE, PETER VAN WELL #: 3 RRCID -> 123372 COMPL. DATE 02/10/1987 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11384 - 11514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

VAN SCHERPE "B" WELL #: 2 RRCID -> 123606 COMPL. DATE 02/24/1987 TOTAL DEPTH 12521 PERF.11208 - 11387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	5
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	5
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	5
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	5
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	5
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	5

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/16/2014 - W/O TO 04-275011

JEFFRESS (VICKSBURG U) //CONT.// 46088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
JEFFRESS, J.D. WELL #: 18 RRCID -> 153591 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 16000 PERF. 9611 - 11374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3287	-0-	187	187	280	1	74	2	N	3	3	8			28
							2930	3	3	9							
01	2955	N	2768	-0-	-187	-0-	239	1	61	2	N	5	5	8			28
							2462	3	6	9							
02	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	227	1	53	2	N	7	7	8			28
							2268	3	8	9							
03	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	249	1	40	2	N	10	10	8			28
							2482	3	11	9							
04	2082	X	2082	-0-	-0-	-0-	178	1	33	2	N	6	6	8			28
							1864	3	7	9							
*05	2032	X	2032	-0-	-0-	-0-	161	1	24	2	N	5	5	8			28
							1840	3	1	4							

VAN SCHERPE "B" WELL #: 1 RRCID -> 167794 COMPL. DATE 03/23/1998 TOTAL DEPTH 12673 PERF.11272 - 11402

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAN SCHERPE "B" WELL #: 3 RRCID -> 169020 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 13093 PERF.11104 - 11179

12	682	N	371	-0-	-311	-0-	28	1	7	2	N	42	65	1			40
							290	3	46	9							
01	527	N	507	-0-	-20	-0-	41	1	10	2	N	29	38	1			31
							424	3	32	9							
02	580	N	182	-0-	-398	-0-	12	1	3	2	N	47	18	1			60
							115	3	52	9							
03	372	N	346	-0-	-26	-0-	25	1	4	2	N	59	90	1			29
							252	3	65	9							
04	480	N	262	-0-	-218	-0-	22	1	4	2	N	10					39
							225	3	11	9							
05	186	N	165	-0-	-21	-0-	10	1	1	2	N	37	43	1			33
							113	3	41	9							

JEFFRESS, J.D. WELL #: 16 RRCID -> 170797 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11418 - 11622

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 6 RRCID -> 171570 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 12939 PERF.11158 - 11204

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG U) //CONT.// 46088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
JEFFRESS, J. D. WELL #: 3A RRCID -> 172515 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 12165 PERF.11234 - 11382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8216	X	8216	-0-	-0-	-0-	701	1	185	2	N	1	163	1			15
							7328	3	1	4							
01	8639	X	8639	-0-	-0-	-0-	746	1	190	2	N	8					23
							7693	3	1	4							
02	7983	X	7983	-0-	-0-	-0-	708	1	164	2	N	40					63
							7066	3	1	4							
03	7985	X	7985	-0-	-0-	-0-	718	1	116	2	N	7					70
							7142	3	1	4							
04	7608	X	7608	-0-	-0-	-0-	653	1	121	2	N	13					83
							6818	3	2	4							
*05	7437	X	7437	-0-	-0-	-0-	588	1	88	2	N	50					133
							6703	3	3	4							

BRANN, REGINA WELL #: 3 RRCID -> 176972 COMPL. DATE 04/23/2000 TOTAL DEPTH 12571 PERF.12179 - 12440

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 25 RRCID -> 178195 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9610 - 11342

12	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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANN, REGINA WELL #: 8 RRCID -> 178640 COMPL. DATE 05/19/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11669 - 11688

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

COATES, G. WELL #: 3 RRCID -> 194774 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11315 - 11416

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG U) //CONT.// 46088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
VAN SCHERPE GAS UNIT "B" WELL #: 11 RRCID -> 221282 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11184 - 11811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	264	1	70	2	N	65	132	1			40
							2761	3	72	9							
01	3038	X	2940	-0-	-98	-0-	247	1	63	2	N	74	46	1	1	8	67
							2549	3	81	9							
02	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	251	1	58	2	N	74	104	1	2	8	35
							2507	3	1	4							
03	3038	X	2941	-0-	-97	-0-	257	1	41	2	N	78	1	8			112
							2557	3	86	9							
04	2940	X	2766	-0-	-174	-0-	232	1	43	2	N	64	123	1	1	8	52
							2420	3	1	4							
*05	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	248	1	37	2	N	92	116	1	1	8	27
							2824	3	1	4							

VAN SCHERPE GAS UNIT "B" WELL #: 14 RRCID -> 226393 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11363 - 11490

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAN SCHERPE P. GAS UNIT "B" WELL #: 13 RRCID -> 227887 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11318 - 11348

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JD JEFFRESS WELL #: 42 RRCID -> 240332 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 11502 PERF.11285 - 11400

12	12525	X	12525	-0-	-0-	-0-	1059	1	280	2	N	107	6	8			134
							11066	3	2	4							
01	8786	X	8786	-0-	-0-	-0-	750	1	191	2	N	102	175	1	5	8	56
							7732	3	1	4							
02	9506	X	9506	-0-	-0-	-0-	841	1	195	2	N	64	15	8			105
							8398	3	2	4							
03	9881	X	9881	-0-	-0-	-0-	880	1	142	2	N	90	11	8			184
							8759	3	1	4							
04	11970	X	4754	-0-	-7216	-0-	408	1	75	2	N	9	169	1	4	8	20
							4260	3	1	4							
05	12369	X	7285	-0-	-5084	-0-	580	1	87	2	N	6	6	8			20
							6608	3	3	4							

OXY USA INC. 630591
BTLT WELL #: C 3 RRCID -> 249714 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11520 - 11750

12	2426	X	2426	-0-	-0-	-0-	2345	2	81	9	Y	74	66	0			63
01	2356	X	2278	-0-	-78	-0-	2217	2	61	9	Y	55	71	0			47
02	2204	X	1949	-0-	-255	-0-	1894	2	55	9	Y	50					97
03	2418	X	1671	-0-	-747	-0-	1642	2	29	9	Y	26	69	0			54
04	2340	X	2152	-0-	-188	-0-	2084	2	68	9	Y	62	69	0			47
05	2418	X	2148	-0-	-270	-0-	2100	2	48	9	Y	44					91

JEFFRESS (VICKSBURG U) //CONT.// 46088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
XTO ENERGY INC. 945936
RENTFRO, RUSSELL WELL #: 6 RRCID -> 184151 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 11830 PERF. 9596 - 11644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHEELOCK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 197878 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 11314 PERF.11018 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RUSSELL RENTFRO WELL #: 9 RRCID -> 234495 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 11836 PERF.11177 - 11256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 9 RRCID -> 059734 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 12563 PERF.11360 - 11605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	677	-0-	-5	-0-	58	1	15	2	N	1	1	8			-0-
							603	3	1	9							
01	732	N	732	-0-	-0-	-0-	63	1	16	2	N	1	1	8			-0-
							652	3	1	9							
02	638	N	620	-0-	-18	-0-	55	1	13	2	N	-0-					-0-
							552	3									
03	682	N	654	-0-	-28	-0-	59	1	9	2	N	2	2	8			-0-
							584	3	2	9							
04	720	N	651	-0-	-69	-0-	56	1	10	2	N	-0-					-0-
							585	3									
*05	666	N	666	-0-	-0-	-0-	53	1	8	2	N	1	1	8			-0-
							604	3	1	9							

JEFFRESS, J. D. WELL #: 11 RRCID -> 089849 COMPL. DATE 09/29/1980 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11244 - 11636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG V) //CONT.// 46088 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
VAN SCHERPE "B" WELL #: 3 RRCID -> 096009 COMPL. DATE 11/02/1981 TOTAL DEPTH 13093 PERF.11381 - 11576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAN SCHERPE,P.GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 132343 COMPL. DATE 10/19/1989 TOTAL DEPTH 12264 PERF.11579 - 11937

12	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	351	1	93	2	N	102	45	1			146
							3674	3	1	4							
01	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	350	1	89	2	N	91	186	1	1	8	50
							3606	3	100	9							
02	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	334	1	77	2	N	81	81	1	2	8	48
							3332	3	1	4							
03	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	419	1	67	2	N	123	1	8			170
							4167	3	135	9							
04	5586	X	5586	-0-	-0-	-0-	470	1	87	2	N	107	180	1	1	8	96
							4910	3	1	4							
*05	5430	X	5430	-0-	-0-	-0-	423	1	63	2	N	114	174	1	1	8	35
							4817	3	2	4							

JEFFRESS, J. D. WELL #: 19 RRCID -> 165106 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11472 - 12487

12	10270	X	10270	-0-	-0-	-0-	872	1	231	2	N	48	177	1	3	8	22
							9113	3	1	4							
01	10238	X	10238	-0-	-0-	-0-	879	1	224	2	N	60					82
							9068	3	1	4							
02	9645	X	9645	-0-	-0-	-0-	855	1	198	2	N	52					134
							8533	3	2	4							
03	10131	X	10131	-0-	-0-	-0-	906	1	146	2	N	58	171	1	6	8	15
							9014	3	1	4							
04	9990	X	9777	-0-	-213	-0-	839	1	155	2	N	16	4	8			27
							8763	3	2	4							
05	10323	X	9968	-0-	-355	-0-	794	1	119	2	N	3	3	8			27
							9048	3	4	4							

COATES, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 166581 COMPL. DATE 01/01/1998 TOTAL DEPTH 12946 PERF.11684 - 11764

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAN SCHERPE, P. "B" WELL #: 6 RRCID -> 166969 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11651 - 12002

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG V) //CONT.// 46088 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
BRANN, REGINA WELL #: 8 RRCID -> 178641 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9263 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 8 RRCID -> 182953 COMPL. DATE 03/25/2001 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11254 - 11648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES, G. WELL #: 3 RRCID -> 194772 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 12700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	192	1	51	2	N	7	1	8			70
							2011	3	8	9							
*01	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	207	1	53	2	N	1	1	8			70
							2137	3	1	9							
*02	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	204	1	47	2	N	4	2	8			72
							2034	3	4	9							
*03	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	232	1	37	2	N	1	1	8			72
							2306	3	1	9							
*04	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	186	1	34	2	N	-0-					72
							1943	3									
*05	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	203	1	31	2	N	1	1	8			72
							2318	3	1	4							

VAN SCHERPE GU "B" WELL #: 7 RRCID -> 215227 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 12710 PERF.11561 - 12524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAN SCHERPE GAS UNIT "B" WELL #: 10 RRCID -> 219666 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11224 - 11420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/27/2014 - W/O TO 04-274471

VAN SCHERPE GAS UNIT "B" WELL #: 11 RRCID -> 221995 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11184 - 11811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG V) //CONT.// 46088 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
VAN SCHERPE GAS UNIT "B" WELL #: 14 RRCID -> 226391 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11363 - 12055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7037	X	6659	-0-		-378		-0-	547	1	145	2	N	225	143	1			97
									5718	3	1	4							
01	7037	X	6520	-0-		-517		-0-	547	1	139	2	N	180	207	1	1	8	69
									5635	3	1	4							
02	6496	X	5908	-0-		-588		-0-	508	1	118	2	N	191	211	1	1	8	48
									5071	3	1	4							
03	6944	X	6140	-0-		-804		-0-	530	1	85	2	N	225	187	1	1	8	85
									5277	3	248	9							
04	6420	X	6038	-0-		-382		-0-	501	1	93	2	N	190	242	1	2	8	31
									5234	3	1	4							
05	6634	X	6327	-0-		-307		-0-	488	1	73	2	N	183	167	1	1	8	46
									5562	3	3	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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	4930	-0-		1830		1830	404	1	107	2	N	179	180	1			98
									4221	3	1	4							
01	6398	X	4568	-0-		-1830		-0-	388	1	99	2	N	70	123	1	1	8	44
									4004	3	77	9							
02	4651	X	4651	-0-		-0-		-0-	404	1	94	2	N	107	100	1	2	8	49
									4034	3	1	4							
03	5856	X	5856	-0-		-0-		-0-	508	1	82	2	N	189	180	1	1	8	57
									5058	3	208	9							
04	5290	X	5290	-0-		-0-		-0-	442	1	82	2	N	140	178	1			19
									4611	3	1	4							
*05	4896	X	4896	-0-		-0-		-0-	379	1	57	2	N	130	122	1	1	8	26
									4315	3	2	4							

XTO ENERGY INC. 945936
WHEELOCK GAS UNIT O/A WELL #: 1 RRCID -> 050508 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11464 - 11647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10540	X	7763	-0-		-2777		-0-	602	1	6882	3	Y	253	310	1			102
									1	4	278	9							
01	10540	X	7690	-0-		-2850		-0-	566	1	6846	3	Y	253	233	1			122
									278	9									
02	9860	X	8099	-0-		-1761		-0-	596	1	7283	3	Y	200	194	1			128
									220	9									
03	9222	X	9222	-0-		-0-		-0-	687	1	8298	3	Y	215	255	1			88
									237	9									
04	9937	X	9937	-0-		-0-		-0-	752	1	8974	3	Y	192	182	1			98
									211	9									
*05	9383	X	9383	-0-		-0-		-0-	712	1	8350	3	Y	237	236	1			99
									60	4	261	9							

RENTFRO, RUSSELL WELL #: 3 RRCID -> 055065 COMPL. DATE 04/07/1993 TOTAL DEPTH 12869 PERF.11557 - 11733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-		-0-	N	NO RPT	-0-

JEFFRESS (VICKSBURG V) //CONT.// 46088 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WHEELOCK GAS UNIT O/A WELL #: 3ST RRCID -> 064569 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 11834 PERF.11495 - 11585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	658	N	658	-0-	-0-	-0-	53	1	604	3	Y	1					1
							1	9									
01	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	83	1	1000	3	Y	4	3	1			2
							4	9									
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RENTFRO, RUSSELL WELL #: 5 RRCID -> 143691 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 13267 PERF.11389 - 11431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5735	X	5575	-0-	-160	-0-	439	1	5020	3	Y	105	119	1			52
							116	9									
01	5881	X	5881	-0-	-0-	-0-	439	1	5311	3	Y	119	118	1			53
							131	9									
02	5426	X	5426	-0-	-0-	-0-	403	1	4925	3	Y	89	99	1			43
							98	9									
03	5704	X	5700	-0-	-4	-0-	428	1	5169	3	Y	94	103	1			34
							103	9									
04	5719	X	5719	-0-	-0-	-0-	435	1	5197	3	Y	79	64	1			49
							87	9									
05	5890	X	5651	-0-	-239	-0-	436	1	5116	3	Y	89	103	1			35
							1	4	98	9							

WHEELOCK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 150170 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11334 - 11546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	113	1	1288	3	Y	5	6	1			2
							6	9									
01	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	113	1	1368	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
02	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	126	1	1535	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
03	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	133	1	1608	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
04	1050	N	137	-0-	-913	-0-	10	1	124	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
05	1085	N	1066	-0-	-19	-0-	83	1	972	3	Y	4	4	1			2
							7	4	4	9							

WHEELOCK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 176687 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 13172 PERF.12044 - 12818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	218	-0-	-216	-0-	17	1	197	3	Y	4	5	1			2
							4	9									
01	341	N	156	-0-	-185	-0-	12	1	140	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
02	250	N	250	-0-	-0-	-0-	19	1	227	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	22	1	265	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
04	333	N	333	-0-	-0-	-0-	25	1	304	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
*05	421	N	421	-0-	-0-	-0-	32	1	377	3	Y	8	7	1			3
							3	4	9	9							

JEFFRESS (VICKSBURG V) //CONT.// 46088 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WHEELOCK GAS UNIT O/A WELL #: 8 RRCID -> 187000 COMPL. DATE 12/30/2001 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11300 - 11662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21672	X	21672	-0-	-0-	-0-	1715	1	19602	3	Y	321	381	1			132
							2	4	353	9							
01	21359	X	20781	-0-	-578	-0-	1553	1	18793	3	Y	395	334	1			193
							435	9									
02	19981	X	19296	-0-	-685	-0-	1433	1	17508	3	Y	323	309	1			207
							355	9									
03	21669	X	20551	-0-	-1118	-0-	1542	1	18628	3	Y	346	413	1			140
							381	9									
04	20970	X	20031	-0-	-939	-0-	1523	1	18177	3	Y	301	289	1			152
							331	9									
05	21669	X	20133	-0-	-1536	-0-	1541	1	18079	3	Y	348	355	1			145
							130	4	383	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19375	X	18115	-0-	-1260	-0-	1439	1	16447	3	Y	207	271	1			105
							1	4	228	9							
01	19282	X	18078	-0-	-1204	-0-	1361	1	16476	3	Y	219	226	1			98
							241	9									
02	17661	X	16651	-0-	-1010	-0-	1248	1	15237	3	Y	151	179	1			70
							166	9									
03	18352	X	17479	-0-	-873	-0-	1324	1	15991	3	Y	149	164	1			55
							164	9									
04	17520	X	17012	-0-	-508	-0-	1302	1	15537	3	Y	157	103	1			109
							173	9									
05	18104	X	16621	-0-	-1483	-0-	1286	1	15091	3	Y	220	243	1			86
							2	4	242	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RUSSELL RENTFRO WELL #: 8 RRCID -> 232153 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11262 - 12562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17422	X	7874	-0-	-9548	-0-	63	1	7696	3	Y	104	134	1			54
							1	4	114	9							
01	17989	X	17989	-0-	-0-	-0-	125	1	17710	3	Y	140	118	1			76
							154	9									
02	15768	X	15768	-0-	-0-	-0-	112	1	15417	3	Y	217	202	1			91
							239	9									
03	15641	X	15641	-0-	-0-	-0-	113	1	15297	3	Y	210	221	1			80
							231	9									
04	17400	X	13934	-0-	-3466	-0-	102	1	13647	3	Y	168	143	1			105
							185	9									
05	17980	X	13062	-0-	-4918	-0-	100	1	12809	3	Y	137	182	1			60
							2	4	151	9							

WHEELOCK GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 243587 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11396 - 11510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG V) //CONT.// 46088 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RUSSELL RENTFRO WELL #: 9 RRCID -> 248356 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 11836 PERF.11037 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5750	X	5750	-0-	-0-	-0-	453	1	5181	3	Y	105	127	1			53
							116	9									
01	5549	X	4058	-0-	-1491	-0-	301	1	3643	3	Y	104	121	1			36
							114	9									
02	4727	X	2993	-0-	-1734	-0-	222	1	2709	3	Y	56	57	1			35
							62	9									
03	5735	X	4905	-0-	-830	-0-	367	1	4433	3	Y	95	91	1			39
							105	9									
04	5550	X	5427	-0-	-123	-0-	411	1	4903	3	Y	103	80	1			62
							113	9									
05	5735	X	4798	-0-	-937	-0-	367	1	4301	3	Y	117	132	1			47
							1	4	129	9							

JEFFRESS (VICKSBURG W) 46088 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
COATES, GEORGE ETAL WELL #: 1 RRCID -> 049529 COMPL. DATE 01/06/1970 TOTAL DEPTH 12946 PERF. N/A

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, J.D. WELL #: 8 RRCID -> 058250 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11254 - 12402

12	16802	X	5020	-0-	-11782	-0-	416	1	110	2	N	128	167	1	3	8	18
							4352	3	1	4							
01	17825	X	9010	-0-	-8815	-0-	775	1	197	2	N	39	3	8			54
							7994	3	1	4							
02	16704	X	4662	-0-	-12042	-0-	412	1	96	2	N	40	7	8			87
							4109	3	1	4							
03	17856	X	6202	-0-	-11654	-0-	556	1	90	2	N	18	5	8			100
							5536	3	20	9							
04	5953	X	5953	-0-	-0-	-0-	511	1	94	2	N	14	4	8			110
							5332	3	1	4							
*05	5119	X	5119	-0-	-0-	-0-	407	1	61	2	N	10	3	8			117
							4638	3	2	4							

JEFFRESS, J.D. WELL #: 19 RRCID -> 162445 COMPL. DATE 03/09/1997 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12022 - 12487

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VAN SCHERPE GU "B" WELL #: 7 RRCID -> 172313 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 12710 PERF.11561 - 12524

12	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	192	1	51	2	N	5					23
							2008	3	6	9							
01	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	160	1	41	2	N	9	1	8			31
							1654	3	10	9							
02	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	158	1	37	2	N	35	1	8			65
							1579	3	39	9							
03	2868	N	2868	-0-	-0-	-0-	258	1	42	2	N	1	1	8			65
							2567	3	1	9							
04	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	151	1	28	2	N	53	102	1			16
							1577	3	58	9							
*05	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	198	1	30	2	N	20					36
							2255	3	1	4							

JEFFRESS (VICKSBURG W) //CONT.// 46088 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
VAN SCHERPE GAS UNIT "B" WELL #: 9 RRCID -> 175358 COMPL. DATE 10/18/1999 TOTAL DEPTH 12339 PERF.12025 - 12174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	93	1	25	2	N	92	129	1			32
							971	3	101	9							
01	1457	N	1172	-0-	-285	-0-	97	1	25	2	N	49	36	1			45
							996	3	54	9							
02	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	107	1	25	2	N	96	117	1	1	8	23
							1065	3	106	9							
03	1178	N	1110	-0-	-68	-0-	90	1	14	2	N	104	90	1	1	8	36
							892	3	114	9							
04	1140	N	796	-0-	-344	-0-	60	1	11	2	N	85	67	1	1	8	53
							631	3	94	9							
*05	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	160	1	24	2	N	85	33	1			105
							1818	3	1	4							

VAN SCHERPE GAS UNIT "B" WELL #: 8 RRCID -> 176362 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 12424 PERF.11870 - 11903

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANN, REGINA WELL #: 3 RRCID -> 176974 COMPL. DATE 04/23/2000 TOTAL DEPTH 12571 PERF. 9958 - 12516

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES, G. WELL #: 3 RRCID -> 194773 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12346 - 12536

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
WHEELOCK GAS UNIT O/A WELL #: 4 RRCID -> 074286 COMPL. DATE 11/15/1977 TOTAL DEPTH 12650 PERF. N/A

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHEELOCK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 176689 COMPL. DATE 02/05/2000 TOTAL DEPTH 13172 PERF.12714 - 12818

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG W) //CONT.// 46088 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
12	16678	X	13082	-0-	-3596	-0-	1031	1	11789	3	Y	237	296	1		97
							1	4	261	9						
01	16678	X	15881	-0-	-797	-0-	1191	1	14414	3	Y	251	222	1		126
							276	9								
02	14877	X	14861	-0-	-16	-0-	1107	1	13515	3	Y	217	204	1		139
							239	9								
03	15903	X	14491	-0-	-1412	-0-	1088	1	13143	3	Y	236	280	1		95
							260	9								
04	15360	X	13316	-0-	-2044	-0-	1012	1	12078	3	Y	205	196	1		104
							226	9								
05	15872	X	13257	-0-	-2615	-0-	1014	1	11894	3	Y	240	245	1		99
							85	4	264	9						

RUSSELL RENTFRO WELL #: 8 RRCID -> 231960 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11262 - 11326

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-

RUSSELL RENTFRO WELL #: 7 RRCID -> 236917 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12611 - 12775

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

WHEELOCK GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 243584 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11232 - 12677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	9734	X	3150	-0-	-6584	-0-	246	1	2814	3	Y	82	97	1		32
							90	9								
01	6231	X	3537	-0-	-2694	-0-	263	1	3183	3	Y	83	72	1		43
							91	9								
02	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	263	1	3215	3	Y	87	72	1		58
							96	9								
03	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	271	1	3275	3	Y	120	130	1		48
							132	9								
04	3420	X	3030	-0-	-390	-0-	226	1	2693	3	Y	101	97	1		52
							111	9								
*05	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	299	1	3513	3	Y	125	125	1		52
							25	4	138	9						

JEFFRESS (VICKSBURG 6700) 46088 920 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
CASTILLO-FLORES GU WELL #: 4 RRCID -> 275426 COMPL. DATE 09/02/2014 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 6890 - 6900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7750	N	4180	-0-	-3570 B	97694	355	1	94	2	N	17	85	1	1	8	13
							3711	3	1	4							
01	7750	N	4049	-0-	-3701 B	93993	348	1	88	2	N	27	3	8			37
							3583	3	30	9							
02	7250	N	3708	-0-	-3542	90451	330	1	77	2	N	5	5	8			37
							3294	3	1	4							
03	3725		3716	-0-	-9	90442	334	1	54	2	N	4	4	8			37
							3324	3	4	9							
04	3600		3436	-0-	-164	90278	295	1	54	2	N	5	5	8			37
							3080	3	1	4							
*05	3720		3420	-0-	-300	89978	272	1	41	2	N	3	3	8			37
							3102	3	2	4							

JEFFRESS (VICKSBURG 7100) 46088 927 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
FARLEY WELL #: A 1 RRCID -> 242300 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6960 - 6980

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG 7380) 46088 933 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
XTO ENERGY INC. 945936
RENTFRO, RUSSELL WELL #: 2 RRCID -> 145368 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 9468 PERF. 5380 - 5660

12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, E. (HURD) 46089 130 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
COATES 'A' WELL #: 31 RRCID -> 278201 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6842 - 6854

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, E. (HURD, LOWER) 46089 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
COATES 'A' WELL #: 31 RRCID -> 277522 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7190 - 7202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23	R	23	-0-	-0-	-0-	2	1	1	2	N	-0-					60
							20	3									
01	887	R	887	-0-	-0-	-0-	77	1	20	2	N	-0-					60
							790	3									
02	68	R	68	-0-	-0-	-0-	6	1	1	2	N	-0-					60
							61	3									
03	31	#	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	3	N	-0-					60
04	870	N	12	-0-	-858	-0-	1	1	11	3	N	-0-					60
*05	62	N	55	-0-	-7	-0-	4	1	1	2	N	-0-					60
							50	3									

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

COATES "A" WELL #: 31 RRCID -> 177918 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9066 - 9362

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

COATES "A" WELL #: 32 RRCID -> 178021 COMPL. DATE 06/04/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8598 - 9808

12	2511	X	1461	-0-	-1050	-0-	122	1	32	2	N	25	25	8			18
							1279	3	28	9							
01	2511	X	1265	-0-	-1246	-0-	108	1	28	2	N	10	10	8			18
							1118	3	11	9							
02	3335	X	1059	-0-	-2276	-0-	90	1	21	2	N	43	43	8			18
							901	3	47	9							
03	3565	X	1004	-0-	-2561	-0-	85	1	14	2	N	52	45	8			25
							848	3	57	9							
04	3450	X	1173	-0-	-2277	-0-	100	1	19	2	N	5	5	8			25
							1048	3	6	9							
05	1457	X	1020	-0-	-437	-0-	80	1	12	2	N	18	18	8			25
							908	3	20	9							

COATES "A" WELL #: 26 RRCID -> 178637 COMPL. DATE 04/04/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9110 - 9179

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG O\P) //CONT.// 46089 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "C" WELL #: 1J RRCID -> 179878 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 13490 PERF. 9492 - 11032

12	527	X	527	-0-	-0-	-0-	45	1	12	2	N	-0-						10
							470	3										
01	465	X	461	-0-	-4	-0-	40	1	10	2	N	-0-						10
							411	3										
02	493	X	438	-0-	-55	-0-	39	1	9	2	N	1	1	8				10
							389	3	1	9								
03	527	X	441	-0-	-86	-0-	39	1	6	2	N	4	4	8				10
							392	3	4	9								
04	510	X	272	-0-	-238	-0-	23	1	4	2	N	2	2	8				10
							243	3	2	9								
05	527	X	391	-0-	-136	-0-	31	1	5	2	N	-0-						10
							355	3										

COATES "B" WELL #: 6 RRCID -> 180312 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 13622 PERF. 9003 - 9612

12	2335	X	2335	-0-	-0-	-0-	197	1	52	2	N	21	23	1	5	8		15
							2063	3	23	9								
01	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	227	1	58	2	N	6	6	8				15
							2345	3	7	9								
02	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	184	1	43	2	N	28	11	8				32
							1834	3	31	9								
03	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	237	1	38	2	N	24	9	8				47
							2356	3	26	9								
04	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	216	1	40	2	N	11	4	8				54
							2251	3	1	4								
*05	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	196	1	29	2	N	45	81	1	6	8		12
							2235	3	1	4								

COATES "C" WELL #: 4 RRCID -> 181831 COMPL. DATE 01/25/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9016 - 9554

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						80
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						80
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						80
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						80
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						80
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	67	119	1				28

COATES "C" WELL #: 3 RRCID -> 182063 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 12964 PERF. 9535 - 9680

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG O\P) //CONT.// 46089 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SALINAS, M. WELL #: 6 RRCID -> 278202 COMPL. DATE 05/05/2015 TOTAL DEPTH 13000 PERF. N/A

12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
DEATRICK WELL #: 1 RRCID -> 191661 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 14820 PERF. 8218 - 8870

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEATRICK WELL #: 7 RRCID -> 193125 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8244 - 9010

12	308	N	308	-0-	-0-	-0-	2 22	1 9	284	3	Y	20	26	1			27
01	365	N	365	-0-	-0-	-0-	21 28	1 9	316	3	Y	25	30	1			22
02	297	N	297	-0-	-0-	-0-	17 22	1 9	258	3	Y	20					42
03	344	N	344	-0-	-0-	-0-	20 28	1 9	296	3	Y	25	32	1			35
04	89	N	89	-0-	-0-	-0-	6 4	1 9	79	3	Y	4	32	1			7
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					7

DEATRICK WELL #: 2 RRCID -> 193220 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8640 - 9029

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG O\P) //CONT.// 46089 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
DEATRICK WELL #: 6 RRCID -> 193333 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8166 - 9058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	660	-0-	-115	-0-	4	1	635	3	Y	19	29	1			28
							21	9									
01	745	N	745	-0-	-0-	-0-	44	1	673	3	Y	25	31	1			22
							28	9									
02	664	N	664	-0-	-0-	-0-	40	1	602	3	Y	20					42
							22	9									
03	665	N	665	-0-	-0-	-0-	41	1	596	3	Y	25	32	1			35
							28	9									
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	10	1	140	3	Y	4	32	1			7
							4	9									
05	713	N	241	-0-	-472	-0-	17	1	224	3	Y	-0-					7

DEATRICK WELL #: 8 RRCID -> 193375 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 11603 PERF. 8686 - 9055

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FARLEY GU WELL #: 1 RRCID -> 194579 COMPL. DATE 01/26/2003 TOTAL DEPTH 12712 PERF. 8346 - 8998

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FARLEY G. U. WELL #: 2 RRCID -> 195987 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9060 - 9172

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG K) 46089 399 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
BRANN, REGINA WELL #: 7 RRCID -> 274842 COMPL. DATE 06/18/2014 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7800 - 7814

12	19592		20381	-0-	789 B	193458	1730	1	458	2	N	93	183	1	3	8	67
							18088	3	3	4							
01	213273	X	19815	-0-	-193458	-0-	1696	1	432	2	N	180	171	1	9	8	67
							17487	3	2	4							
02	18328	X	18225	-0-	-103	-0-	1610	1	374	2	N	152	158	1	18	8	43
							16071	3	3	4							
03	19592	X	18789	-0-	-803	-0-	1675	1	270	2	N	159	165	1	14	8	23
							16668	3	1	4							
04	18960	X	17737	-0-	-1223	-0-	1509	1	279	2	N	168	13	8			178
							15760	3	4	4							
*05	19592	X	17503	-0-	-2089	-0-	1386	1	208	2	N	95	177	1	9	8	87
							15796	3	8	4							

JEFFRESS, E. (VICKSBURG K) //CONT.// 46089 399 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
BRANN, REGINA WELL #: 6 RRCID -> 274869 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7388 - 7408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15735		15094	-0-		-641 B	9854	1274	1	337	2	N	148	1	8			165
								13318	3	2	4							
01	24446	X	14592	-0-		-9854	-0-	1254	1	319	2	N	78	179	1	4	8	60
								12932	3	1	4							
02	14529	X	13190	-0-		-1339	-0-	1171	1	272	2	N	54	7	8			107
								11686	3	2	4							
03	15531	X	13626	-0-		-1905	-0-	1217	1	196	2	N	91	161	1	5	8	32
								12112	3	1	4							
04	15030	X	12712	-0-		-2318	-0-	1090	1	201	2	N	37	5	8			64
								11377	3	3	4							
*05	15097	X	12581	-0-		-2516	-0-	1000	1	150	2	N	21	5	8			80
								11402	3	6	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5084	#	4166	-0-		-918 B	-4673	353	1	93	2	N	25	1	8			57
								3691	3	1	4							
01	5084	X	3800	-0-		-1284	-0-	326	1	83	2	N	23	3	8			77
								3366	3	25	9							
02	4756	X	3344	-0-		-1412	-0-	295	1	69	2	N	29	6	8			100
								2947	3	1	4							
03	4712	X	3886	-0-		-826	-0-	349	1	56	2	N	7	40	1	5	8	62
								3473	3	8	9							
04	4290	X	3625	-0-		-665	-0-	311	1	57	2	N	10	5	8			67
								3245	3	1	4							
*05	4154	X	3165	-0-		-989	-0-	252	1	38	2	N	3	3	8			67
								2871	3	1	4							

JEFFRESS J. D. WELL #: 25 RRCID -> 274875 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7332 - 7528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3193	#	1740	-0-		-1453 B	-5037	145	1	38	2	N	35	1	8			80
								1518	3	39	9							
01	3193	X	1533	-0-		-1660	-0-	132	1	34	2	N	9	3	8			86
								1357	3	10	9							
02	2900	X	1409	-0-		-1491	-0-	124	1	29	2	N	20	6	8			100
								1234	3	22	9							
03	2666	X	473	-0-		-2193	-0-	38	1	6	2	N	44	4	8			140
								381	3	48	9							
04	2040	X	1046	-0-		-994	-0-	87	1	16	2	N	32	56	1	2	8	114
								908	3	35	9							
*05	1736	X	1270	-0-		-466	-0-	101	1	15	2	N	1	1	8			114
								1152	3	1	4							

COATES 'A' WELL #: 38 RRCID -> 274916 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 7448 - 7474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	11	-0-		-20 B	-1110	1	1	10	3	N	-0-					56
01	3	X	-0-	-0-		-3	-0-					N	-0-					56
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					56
03	11	N	-0-	-0-		-11	-0-					N	-0-					56
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					56
*05	2136	N	2136	-0-		-0-	-0-	170	1	25	2	N	5					61
								1934	3	1	4							

JEFFRESS, E. (VICKSBURG K) //CONT.// 46089 399 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
CASTILLO FLORES GU WELL #: 6 RRCID -> 274930 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7783 - 7842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	441	N	441	-0-	-0- B	-0-	36	1	10	2	N	-0-					98
							395	3									
*11	6432	N	6432	-0-	-0- B	-0-	516	1	131	2	N	7					105
							5776	3	1	4							
*12	1127	N	11746	-0-	10619 B	10619	997	1	264	2	N	60	101	1			64
							10418	3	1	4							
*01	22451	X	11832	-0-	-10619	-0-	1017	1	259	2	N	67					131
							10481	3	1	4							
*02	10401	X	10401	-0-	-0-	-0-	926	1	215	2	N	11	96	1	5	8	41
							9246	3	2	4							
*03	8925	X	8925	-0-	-0-	-0-	796	1	128	2	N	68	4	8			105
							7925	3	1	4							
*04	6220	X	6220	-0-	-0-	-0-	532	1	98	2	N	28	52	1			81
							5558	3	1	4							
*05	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	309	1	46	2	N	4	4	8			81
							3522	3	2	4							

VAN SCHERPE GAS UNIT 'B' WELL #: 2 RRCID -> 275011 COMPL. DATE 09/16/2014 TOTAL DEPTH 12521 PERF. 5590 - 6300

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

SALINAS, M. WELL #: 12 RRCID -> 275519 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 12850 PERF. 8162 - 8184

12	2759	N	2252	-0-	-507 B	-25427	192	1	51	2	N	-0-					33
							2009	3									
01	2573	X	2188	-0-	-385	-0-	187	1	47	2	N	28	15	8			46
							1923	3	31	9							
02	2581	X	1958	-0-	-623	-0-	170	1	39	2	N	46					92
							1698	3	51	9							
03	2635	X	2114	-0-	-521	-0-	177	1	29	2	N	133	179	1			46
							1762	3	146	9							
04	2130	N	1843	-0-	-287	-0-	158	1	29	2	N	2					48
							1654	3	2	9							
*05	2108	N	1875	-0-	-233	-0-	149	1	22	2	N	3					51
							1700	3	1	4							

COATES 'A' WELL #: 2 RRCID -> 275520 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 13722 PERF. 7786 - 7924

12	124	N	173	-0-	49 B	-16075	15	1	4	2	N	-0-					49
							154	3									
01	217	N	192	-0-	-25	-0-	17	1	4	2	N	-0-					49
							171	3									
02	203	N	167	-0-	-36	-0-	15	1	3	2	N	-0-					49
							149	3									
03	186	N	168	-0-	-18	-0-	15	1	2	2	N	-0-					49
							151	3									
04	180	N	161	-0-	-19	-0-	14	1	3	2	N	-0-					49
							144	3									
*05	186	N	161	-0-	-25	-0-	13	1	2	2	N	-0-					49
							146	3									

JEFFRESS, E. (VICKSBURG K) //CONT.// 46089 399 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
JEFFRESS J. D. WELL #: 17T RRCID -> 275799 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 6180 - 6245

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES 'A' WELL #: 33 RRCID -> 276877 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7375 - 7495

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	131	-0-	-55 B	-6841	11 117	1 3	3	2	N	-0-					41
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					41
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
*05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	11 129	1 3	2	2	N	-0-					41

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
COATES-DORCHESTER "C" WELL #: 1 RRCID -> 243229 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7780 - 7796

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4061	#	2487	-0-	-1574 B	-1574	485 23	1 9	1979	2	N	21					376
01	3875	X	2477	-0-	-1398	-0-	503 54	1 9	1920	2	N	49					425
02	2900	X	2318	-0-	-582	-0-	485 9	1 9	1824	2	N	8					433
03	3100	X	2333	-0-	-767	-0-	557 11	1 9	1765	2	N	10					443
04	2910	X	1728	-0-	-1182	-0-	449 2	1 9	1277	2	N	2					445
05	2480	X	1869	-0-	-611	-0-	557 7	1 9	1305	2	N	6					451

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
DEATRICK WELL #: 2 RRCID -> 195973 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7327 - 7478

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARLEY WELL #: A 2 RRCID -> 195984 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 6630 - 6688

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG L) 46089 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692

COATES "A" WELL #: 31 RRCID -> 177919 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8563 - 8605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "A" WELL #: 32 RRCID -> 178022 COMPL. DATE 05/14/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8598 - 8714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "A" WELL #: 26 RRCID -> 178636 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8530 - 8595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "A" WELL #: 29 RRCID -> 179006 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8620 - 8689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "A" WELL #: 23 RRCID -> 179067 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 12980 PERF. 9016 - 9204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "A" WELL #: 21 RRCID -> 179646 COMPL. DATE 09/17/2000 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9008 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "B" WELL #: 6 RRCID -> 181475 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 13622 PERF. 9003 - 9054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG L) //CONT.// 46089 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
COATES "C" WELL #: 4 RRCID -> 182730 COMPL. DATE 01/25/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9016 - 9076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES 'B' WELL #: 1P RRCID -> 186034 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 13458 PERF. 9000 - 10530

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COATES "A" WELL #: 25 RRCID -> 209748 COMPL. DATE 09/24/2000 TOTAL DEPTH 13680 PERF. 9068 - 9124

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "B" WELL #: 3P RRCID -> 222982 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 13610 PERF. 9067 - 10486

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "A" WELL #: 24 RRCID -> 242945 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8644 - 8674

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAN SCHERPE GAS UNIT 'B' WELL #: 10 RRCID -> 274471 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 6045 - 6178

12	0	A	14	-0-	14	40	1	1	13	3	N	-0-					37
01	0	A	14	-0-	14	54	1	1	13	3	N	-0-					37
02	0	A	-0-	-0-	-0-	54					N	-0-					37
03	0	A	8	-0-	8	62	1	1	7	3	N	-0-					37
04	0	A	-0-	-0-	-0-	62					N	-0-					37
*05	0	A	-0-	-0-	-0-	62					N	-0-					37

BRANN REGINA WELL #: 2 J RRCID -> 274843 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 12860 PERF. 7514 - 7540

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

JEFFRESS, E. (VICKSBURG L) //CONT.// 46089 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
VAN SCHERPE GAS UNIT B WELL #: 12 RRCID -> 276007 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 6692 - 6702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
DEATRICK WELL #: 5 RRCID -> 192997 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8329 - 8395

12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	57	3	22	9	Y	20	26	1			27
01	88	N	88	-0-	-0-	-0-	4	1	56	3	Y	25	30	1			22
							28	9									
02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	54	3	Y	20					42
							22	9									
03	183	N	183	-0-	-0-	-0-	10	1	145	3	Y	25	32	1			35
							28	9									
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	Y	4	32	1			7
							4	9									
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					7

DEATRICK WELL #: 7 RRCID -> 193126 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8244 - 8324

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEATRICK WELL #: 6 RRCID -> 193334 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8166 - 8234

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARLEY WELL #: A 2 RRCID -> 194420 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 8880 - 9033

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARLEY G. U. WELL #: 1 RRCID -> 194577 COMPL. DATE 01/26/2003 TOTAL DEPTH 12712 PERF. 7842 - 8474

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					252
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					252
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					252
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					252
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					252
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					252

JEFFRESS, E. (VICKSBURG L) //CONT.// 46089 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
DEATRICK WELL #: 1 RRCID -> 194861 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 14820 PERF. 8218 - 8292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARLEY G. U. WELL #: 2 RRCID -> 195988 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8390 - 8473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG S) 46089 490 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
COATES "A" WELL #: 26 RRCID -> 177914 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8530 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

COATES "A" WELL #: 31 RRCID -> 177917 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8563 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

COATES "A" WELL #: 29 RRCID -> 179008 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9662 - 9824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "A" WELL #: 23 RRCID -> 179066 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 12980 PERF. 9636 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG S) //CONT.// 46089 490 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692

COATES "A" WELL #: 21 RRCID -> 179645 COMPL. DATE 09/17/2000 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9734 - 9858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "A" WELL #: 33 RRCID -> 180085 COMPL. DATE 10/02/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9772 - 9902

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

COATES "C" WELL #: 1J RRCID -> 180424 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 13490 PERF.10822 - 11032

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES 'A' WELL #: 28 RRCID -> 181050 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 12870 PERF. 9855 - 9930

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "C" WELL #: 3 RRCID -> 182062 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 12964 PERF.11852 - 11856

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "H" WELL #: 3 RRCID -> 190294 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 14030 PERF.10902 - 11142

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG S) //CONT.// 46089 490 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
COATES "A" WELL #: 10 RRCID -> 191121 COMPL. DATE 09/09/2002 TOTAL DEPTH 14137 PERF.11634 - 11705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	X	359	-0-	-354	-0-	29	1	8	2	N	15					42
							305	3	17	9							
01	713	X	155	-0-	-558	-0-	13	1	3	2	N	5					47
							133	3	6	9							
02	667	X	391	-0-	-276	-0-	35	1	8	2	N	-0-					47
							348	3									
03	643	X	643	-0-	-0-	-0-	58	1	9	2	N	3					50
							573	3	3	9							
04	360	X	294	-0-	-66	-0-	25	1	5	2	N	-0-					50
							264	3									
05	403	X	156	-0-	-247	-0-	12	1	2	2	N	3					53
							139	3	3	9							

COATES "A" WELL #: 8J RRCID -> 191263 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11347 - 11434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CASTILLO DEEP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194655 COMPL. DATE 01/14/2003 TOTAL DEPTH 14100 PERF.11704 - 11817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3441	X	2803	-0-	-638	-0-	238	1	63	2	N	13	3	8			40
							2488	3	14	9							
01	3596	X	2275	-0-	-1321	-0-	194	1	49	2	N	32	2	8			70
							1997	3	35	9							
02	3364	X	3028	-0-	-336	-0-	268	1	62	2	N	18	70	1	5	8	13
							2677	3	1	4							
03	3596	X	3571	-0-	-25	-0-	321	1	52	2	N	4	4	8			13
							3194	3	4	9							
04	3120	X	2162	-0-	-958	-0-	181	1	33	2	N	50	21	1	3	8	39
							1893	3	55	9							
05	3224	X	1112	-0-	-2112	-0-	89	1	13	2	N	1	1	8			39
							1009	3	1	9							

COATES "A" WELL #: 34 RRCID -> 195386 COMPL. DATE 03/02/2003 TOTAL DEPTH 13173 PERF.11590 - 11664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "A" WELL #: 35 RRCID -> 195997 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 13601 PERF.11521 - 11697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG S) //CONT.// 46089 490 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
COATES "A" WELL #: 12 RRCID -> 221751 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 12883 PERF.10897 - 10932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "A" WELL #: 43 RRCID -> 242327 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10112 - 10215

12	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					15
01	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					15
02	1276	X	16	-0-	-1260	-0-	1	1	15	3	N	-0-					15
03	1178	X	10	-0-	-1168	-0-	1	1	9	3	N	-0-					15
04	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					15
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					15

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
COATES, GEORGE -A- WELL #: 1 RRCID -> 049879 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 14318 PERF. 5020 - 5045

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES, GEORGE -A- WELL #: 2 RRCID -> 060533 COMPL. DATE 12/19/1974 TOTAL DEPTH 13722 PERF. N/A

12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
*05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/08/2014

COATES "A" WELL #: 3 RRCID -> 061993 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 13870 PERF.11768 - 12370

12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					21
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					21
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

SALINAS, B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 084465 COMPL. DATE 08/17/1979 TOTAL DEPTH 12714 PERF.11987 - 12060

12	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	129	1	34	2	N	45					173
							1350	3	50	9							
01	1488	N	1485	-0-	-3	-0-	126	1	32	2	N	29	173	1	4	8	25
							1295	3	32	9							
02	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	126	1	29	2	N	21					46
							1259	3	23	9							
03	1550	N	1481	-0-	-69	-0-	133	1	21	2	N	5	1	8			50
							1321	3	6	9							
04	1440	N	1427	-0-	-13	-0-	122	1	22	2	N	12	2	8			60
							1270	3	13	9							
05	1550	N	1461	-0-	-89	-0-	115	1	17	2	N	16	1	8			75
							1310	3	1	4							

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

COATES "A" WELL #: 6 RRCID -> 092833 COMPL. DATE 11/29/1999 TOTAL DEPTH 12512 PERF.11908 - 12382

12	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	139	1	37	2	N	37					111
							1451	3	41	9							
01	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	141	1	36	2	N	94	181	1			24
							1449	3	103	9							
02	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	135	1	31	2	N	-0-					24
							1347	3									
03	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	143	1	23	2	N	10					34
							1418	3	11	9							
04	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	131	1	24	2	N	13					47
							1364	3	14	9							
*05	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	121	1	18	2	N	5	1	8			51
							1379	3	1	4							

COATES "C" WELL #: 1 J RRCID -> 101351 COMPL. DATE 08/04/1982 TOTAL DEPTH 13490 PERF.12178 - 12814

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "A" WELL #: 8 J RRCID -> 106659 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11347 - 12647

12	1674	N	1525	-0-	-149	-0-	130	1	34	2	N	-0-					12
							1361	3									
01	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	143	1	36	2	N	199	172	1			39
							1473	3	219	9							
02	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	140	1	33	2	N	4	1	8			42
							1398	3	4	9							
03	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	147	1	24	2	N	40					82
							1464	3	44	9							
04	1800	N	1656	-0-	-144	-0-	138	1	25	2	N	49					131
							1439	3	54	9							
05	1674	N	1578	-0-	-96	-0-	124	1	19	2	N	21	1	8			151
							1411	3	1	4							

COATES "A" WELL #: 11 RRCID -> 146670 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11742 - 12272

12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/20/2014 - W/O TO 04-275848

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
COATES "A" WELL #: 12 RRCID -> 147398 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 12883 PERF.10897 - 12078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7254	X	6647	-0-	-607	-0-	565	1	149	2	N	25	174	1	2	8	33
							5904	3	1	4							
01	7761	X	7761	-0-	-0-	-0-	669	1	170	2	N	22	1	8			54
							6897	3	1	4							
02	6968	X	6968	-0-	-0-	-0-	611	1	142	2	N	106	145	1	3	8	12
							6097	3	1	4							
03	7307	X	7307	-0-	-0-	-0-	653	1	105	2	N	45	3	8			54
							6499	3	50	9							
04	7020	X	6940	-0-	-80	-0-	593	1	110	2	N	37	1	8			90
							6194	3	2	4							
05	7254	X	7060	-0-	-194	-0-	555	1	83	2	N	84	2	8			172
							6327	3	3	4							

COATES "H" WELL #: 1 RRCID -> 162136 COMPL. DATE 08/05/1996 TOTAL DEPTH 15340 PERF.13138 - 13262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
02	319	N	1	-0-	-318	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	991	N	991	-0-	-0-	-0-	89	1	14	2	N	-0-					-0-
							888	3									
04	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	126	1	23	2	N	-0-					-0-
							1316	3									
*05	527	N	527	-0-	-0-	-0-	42	1	6	2	N	-0-					-0-
							479	3									

COATES "H" WELL #: 2 RRCID -> 163042 COMPL. DATE 02/24/1997 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13220 - 13481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1395	N	1363	-0-	-32	-0-	116	1	31	2	N	-0-					25
							1216	3									
01	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	116	1	30	2	N	-0-					25
							1196	3									
02	1247	N	1159	-0-	-88	-0-	103	1	24	2	N	-0-					25
							1032	3									
03	1364	N	1196	-0-	-168	-0-	108	1	17	2	N	-0-					25
							1071	3									
04	1290	N	1173	-0-	-117	-0-	101	1	19	2	N	-0-					25
							1053	3									
05	1240	N	1217	-0-	-23	-0-	97	1	15	2	N	-0-					25
							1104	3	1	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6883	X	6883	-0-	-0-	-0-	578	1	153	2	N	98					196
							6043	3	1	4							
01	6999	X	6999	-0-	-0-	-0-	596	1	152	2	N	96	179	1			113
							6144	3	1	4							
02	6604	X	6604	-0-	-0-	-0-	576	1	134	2	N	130					243
							5750	3	1	4							
03	6773	X	6773	-0-	-0-	-0-	603	1	97	2	N	69	181	1	2	8	129
							5997	3	76	9							
04	6683	X	6683	-0-	-0-	-0-	561	1	104	2	N	146					275
							5856	3	1	4							
*05	6864	X	6864	-0-	-0-	-0-	536	1	81	2	N	120	178	1	1	8	216
							6112	3	3	4							

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
COATES "B" WELL #: 5 RRCID -> 168643 COMPL. DATE 02/21/1998 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11913 - 12660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					45
01	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-					45
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					45
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

COATES "A" WELL #: 18 RRCID -> 174018 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11478 - 12644

12	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	363	1	96	2	N	55	124	1	2	8	44
							3794	3	1	4							
01	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	400	1	102	2	N	7	1	8			50
							4123	3	8	9							
02	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	394	1	91	2	N	11	7	8			54
							3929	3	1	4							
03	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	419	1	67	2	N	4	4	8			54
							4165	3	4	9							
04	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	385	1	71	2	N	-0-					54
							4019	3	1	4							
*05	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	358	1	54	2	N	3	3	8			54
							4082	3	2	4							

COATES "A" WELL #: 19 RRCID -> 174021 COMPL. DATE 06/21/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11812 - 12696

12	155	N	11	-0-	-144	-0-	1	1	10	3	N	-0-					65
01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					65
02	116	N	-0-	-0-	-116	-0-					N	-0-					65
03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	11	1	2	2	N	-0-					65
							110	3									
04	149	N	149	-0-	-0-	-0-	13	1	2	2	N	-0-					65
							134	3									
*05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	11	1	2	2	N	-0-					65
							124	3									

COATES "A" WELL #: 16 RRCID -> 174062 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11772 - 12508

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

COATES "A" WELL #: 20 RRCID -> 174083 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11810 - 12628

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	55	1			32
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
COATES "A" WELL #: 22 RRCID -> 174816 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 12990 PERF.11826 - 12754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1736	N	183	-0-	-1553	-0-	16	1	4	2	N	-0-					49
							163	3									
01	465	N	278	-0-	-187	-0-	24	1	6	2	N	-0-					49
							248	3									
02	232	N	100	-0-	-132	-0-	9	1	2	2	N	-0-					49
							89	3									
03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	23	1	4	2	N	-0-					49
							229	3									
04	270	N	202	-0-	-68	-0-	17	1	3	2	N	-0-					49
							182	3									
*05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	12	1	2	2	N	-0-					49
							131	3									

COATES "A" WELL #: 23 RRCID -> 175392 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 12980 PERF. 9016 - 12358

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13

COATES "A" WELL #: 21 RRCID -> 175498 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9008 - 12398

12	14B2 EXT	1934	-0-	1934	1934	163	1	43	2	N	22	22	8			39
						1704	3	24	9							
01	14B2 EXT	1485	-0-	1485	3419	128	1	32	2	N	9	9	8			39
						1315	3	10	9							
02	14B2 EXT	1529	-0-	1529	4948	132	1	31	2	N	47	47	8			39
						1314	3	52	9							
03	6637	X	1689	-0-	-4948	-0-	148	1	24	2	N	41	41	8			39
							1472	3	45	9							
04	1860	X	1504	-0-	-356	-0-	129	1	24	2	N	4	4	8			39
							1347	3	4	9							
05	1922	X	1042	-0-	-880	-0-	81	1	12	2	N	20	20	8			39
							927	3	22	9							

COATES "B" WELL #: 6 RRCID -> 176125 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 13622 PERF.11946 - 13300

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

COATES "A" WELL #: 27 RRCID -> 176679 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11756 - 12349

12	186	X	186	-0-	-0-	-0-	16	1	4	2	N	-0-					65
							166	3									
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

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
COATES "A" WELL #: 25 RRCID -> 176789 COMPL. DATE 09/24/2000 TOTAL DEPTH 13680 PERF. 9068 - 13419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COATES "A" WELL #: 28 RRCID -> 176918 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 12870 PERF. 9855 - 12436

12	217	N	26	-0-	-191	-0-	2	1	1	2	N	-0-					44
							23	3									
01	151	N	151	-0-	-0-	-0-	13	1	3	2	N	-0-					44
							135	3									
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	16	1	4	2	N	-0-					44
							160	3									
03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	11	1	2	2	N	-0-					44
							106	3									
04	150	N	113	-0-	-37	-0-	10	1	2	2	N	-0-					44
							101	3									
05	186	N	92	-0-	-94	-0-	7	1	1	2	N	-0-					44
							84	3									

COATES "A" WELL #: 29 RRCID -> 176938 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8620 - 12407

12	81	X	81	-0-	-0-	-0-	7	1	2	2	N	-0-					34
							72	3									
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

COATES "B" WELL #: 7 RRCID -> 177045 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 11912 - 12758

12	2697	X	1056	-0-	-1641	-0-	88	1	23	2	N	20					50
							923	3	22	9							
01	2697	X	2629	-0-	-68	-0-	227	1	58	2	N	1	1	8			50
							2343	3	1	9							
02	2523	X	1950	-0-	-573	-0-	171	1	40	2	N	29	30	1	5	8	44
							1707	3	32	9							
03	2697	X	1638	-0-	-1059	-0-	147	1	24	2	N	3	3	8			44
							1464	3	3	9							
04	2610	X	1457	-0-	-1153	-0-	125	1	23	2	N	8	2	8			50
							1300	3	9	9							
05	2077	N	1905	-0-	-172	-0-	150	1	23	2	N	18	49	1	2	8	17
							1711	3	1	4							

COATES "A" WELL #: 30 RRCID -> 177758 COMPL. DATE 03/30/2000 TOTAL DEPTH 12830 PERF. 11605 - 12378

12	5951	X	5951	-0-	-0-	-0-	507	1	134	2	N	7	2	8			95
							5301	3	1	4							
01	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	337	1	86	2	N	-0-					95
							3475	3									
02	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	438	1	102	2	N	3	3	8			95
							4372	3	1	4							
03	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	448	1	72	2	N	124	177	1	3	8	39
							4456	3	136	9							
04	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	385	1	71	2	N	39	1	8			77
							4023	3	1	4							
*05	5053	X	5053	-0-	-0-	-0-	403	1	60	2	N	1	1	8			77
							4587	3	2	4							

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
COATES "C" WELL #: 3 RRCID -> 181141 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 12964 PERF. 9535 - 12802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	1	2	N	-0-					7
							44	3									
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	1	2	N	-0-					7
							42	3									
02	145	N	25	-0-	-120	-0-	2	1	1	2	N	-0-					7
							22	3									
03	62	N	28	-0-	-34	-0-	3	1	25	3	N	-0-					7
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					7
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					7

COATES "C" WELL #: 2 RRCID -> 181584 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 13600 PERF. 11246 - 13438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10323	X	4396	-0-	-5927	-0-	372	1	98	2	N	35	115	1	2	8	15
							3886	3	1	4							
01	9920	X	-0-	-0-	-9920	-0-					N	-0-					15
02	9222	X	-0-	-0-	-9222	-0-					N	-0-					15
03	9393	X	2273	-0-	-7120	-0-	202	1	33	2	N	25	10	8			30
							2010	3	28	9							
04	31215	X	31215	-0-	-0-	-0-	2657	1	491	2	N	295	258	1	27	8	40
							27735	3	7	4							
*05	23513	X	23513	-0-	-0-	-0-	1847	1	277	2	N	303	59	1	19	8	265
							21046	3	10	4							

COATES "B" WELL #: 8 RRCID -> 186009 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 13355 - 13543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COATES "H" WELL #: 3 RRCID -> 190287 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 14030 PERF. 12893 - 13329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	4343	-0-	1243	1605	363	1	96	2	N	83	66	1	3	8	54
							3792	3	1	4							
01	3618	X	2013	-0-	-1605	-0-	171	1	43	2	N	35	2	8			87
							1760	3	39	9							
02	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	319	1	74	2	N	59	129	1	5	8	12
							3187	3	1	4							
03	2976	X	1753	-0-	-1223	-0-	153	1	25	2	N	47	49	1	5	8	5
							1523	3	52	9							
04	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	344	1	63	2	N	160	153	1	2	8	10
							3587	3	1	4							
05	2976	X	1936	-0-	-1040	-0-	154	1	23	2	N	3	3	8			10
							1755	3	1	4							

COATES "A" WELL #: 34 RRCID -> 195385 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 13173 PERF. 11382 - 12887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	1	2	N	-0-					25
							39	3									
01	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	221	1	56	2	N	2	2	8			25
							2276	3	2	9							
02	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	152	1	35	2	N	13	13	8			25
							1519	3	14	9							
03	451	N	451	-0-	-0-	-0-	40	1	6	2	N	5	5	8			25
							399	3	6	9							
04	2460	N	4	-0-	-2456	-0-	4	3			N	-0-					25
05	1829	N	394	-0-	-1435	-0-	31	1	5	2	N	5	5	8			25
							352	3	6	9							

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692

COATES "A" WELL #: 35 RRCID -> 195995 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 13601 PERF.12242 - 12251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	192	-0-	-118	-0-	16	1	4	2	N	-0-					17
							172	3									
01	355	N	355	-0-	-0-	-0-	25	1	6	2	N	60					77
							258	3	66	9							
02	116	N	70	-0-	-46	-0-	6	1	1	2	N	-0-					77
							63	3									
03	186	N	44	-0-	-142	-0-	4	1	1	2	N	-0-					77
							39	3									
04	300	N	43	-0-	-257	-0-	4	1	1	2	N	-0-					77
							38	3									
05	62	N	54	-0-	-8	-0-	4	1	1	2	N	-0-					77
							49	3									

COATES "A" WELL #: 36 RRCID -> 227020 COMPL. DATE 03/23/2008 TOTAL DEPTH 13380 PERF.12562 - 13165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	285	-0-	-180	-0-	24	1	6	2	N	-0-					16
							255	3									
01	372	N	299	-0-	-73	-0-	26	1	7	2	N	-0-					16
							266	3									
02	419	N	419	-0-	-0-	-0-	37	1	9	2	N	-0-					16
							373	3									
03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	27	1	4	2	N	-0-					16
							268	3									
04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	30	1	5	2	N	-0-					16
							308	3									
05	434	N	330	-0-	-104	-0-	26	1	4	2	N	-0-					16
							300	3									

COATES "A" WELL #: 39 RRCID -> 231898 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 13380 PERF.12639 - 12991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5177	X	2418	-0-	-2759	-0-	199	1	53	2	N	79	1	8			167
							2079	3	87	9							
01	4216	X	1989	-0-	-2227	-0-	169	1	43	2	N	32	163	1	1	8	35
							1742	3	35	9							
02	3219	X	583	-0-	-2636	-0-	51	1	12	2	N	5	2	8			38
							514	3	6	9							
03	3441	X	2826	-0-	-615	-0-	253	1	41	2	N	12	2	8			48
							2519	3	13	9							
04	3030	X	2928	-0-	-102	-0-	249	1	46	2	N	26					74
							2603	3	1	4							
*05	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	221	1	33	2	N	12	1	8			85
							2523	3	1	4							

COATES "A" WELL #: 37 RRCID -> 232193 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 13443 PERF.12770 - 13252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2108	N	1759	-0-	-349	-0-	150	1	40	2	N	5					37
							1563	3	6	9							
01	1953	N	1670	-0-	-283	-0-	143	1	36	2	N	20					57
							1469	3	22	9							
02	1769	N	1640	-0-	-129	-0-	146	1	34	2	N	-0-					57
							1460	3									
03	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	158	1	26	2	N	9					66
							1576	3	10	9							
04	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	143	1	26	2	N	7					73
							1492	3	8	9							
05	1767	N	1695	-0-	-72	-0-	133	1	20	2	N	28					101
							1510	3	1	4							

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
SALINAS, M. WELL #: 13 RRCID -> 232249 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 13355 PERF.12546 - 12930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	306	1	81	2	N	108	184	1	3	8	63
							3202	3	119	9							
01	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	305	1	78	2	N	18	2	8			79
							3146	3	20	9							
02	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	397	1	92	2	N	109					188
							3960	3	1	4							
03	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	258	1	41	2	N	33	168	1			53
							2564	3	36	9							
04	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	336	1	62	2	N	66					119
							3503	3	1	4							
*05	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	302	1	45	2	N	54					173
							3444	3	2	4							

SALINAS, M. WELL #: 14 RRCID -> 234943 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 13615 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	402	1	106	2	N	-0-					49
							4197	3	1	4							
01	4681	X	4457	-0-	-224	-0-	385	1	98	2	N	5	1	8			53
							3968	3	6	9							
02	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	386	1	90	2	N	16					69
							3850	3	1	4							
03	5347	X	5347	-0-	-0-	-0-	470	1	76	2	N	115	173	1			11
							4674	3	127	9							
04	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	405	1	75	2	N	-0-					11
							4225	3	1	4							
05	4712	X	4532	-0-	-180	-0-	356	1	53	2	N	56					67
							4059	3	2	4							

COATES "A" WELL #: 38 RRCID -> 236578 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11943 - 12498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

COATES "A" WELL #: 40 RRCID -> 239553 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 12745 PERF.12032 - 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	EOM BALANCE
12	434	N	372	-0-	-62	-0-	32	1	8	2	N	-0-	21
							332	3					
01	403	N	185	-0-	-218	-0-	16	1	4	2	N	-0-	21
							165	3					
02	638	N	163	-0-	-475	-0-	15	1	3	2	N	-0-	21
							145	3					
03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	34	1	5	2	N	-0-	21
							335	3					
04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	31	1	6	2	N	-0-	21
							326	3					
*05	267	N	267	-0-	-0-	-0-	21	1	3	2	N	-0-	21
							243	3					

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
COATES "A" WELL #: 41 RRCID -> 240318 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12392 - 12874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2271	N	2271	-0-		-0-	-0-		194	1	51	2	N	-0-					156
									2026	3									
01	2263	N	2139	-0-		-124	-0-		185	1	47	2	N	1	1	8			156
									1906	3	1	9							
02	2117	N	1944	-0-		-173	-0-		173	1	40	2	N	4	2	8			158
									1727	3	4	9							
03	2263	N	2165	-0-		-98	-0-		195	1	31	2	N	2	2	8			158
									1937	3	2	9							
04	2185	N	2185	-0-		-0-	-0-		187	1	34	2	N	15					173
									1947	3	17	9							
*05	2240	N	2240	-0-		-0-	-0-		176	1	26	2	N	27	1	8			199
									2007	3	1	4							

COATES "A" WELL #: 42 RRCID -> 241744 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11942 - 12512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5115	X	4008	-0-		-1107	-0-		331	1	88	2	N	118	1	8			193
									3459	3	130	9							
01	5115	X	3473	-0-		-1642	-0-		292	1	74	2	N	88	180	1	1	8	100
									3010	3	97	9							
02	4785	X	3127	-0-		-1658	-0-		267	1	62	2	N	120	175	1	2	8	43
									2665	3	1	4							
03	3999	X	3559	-0-		-440	-0-		315	1	51	2	N	54	2	8			95
									3134	3	59	9							
04	3870	X	3356	-0-		-514	-0-		279	1	52	2	N	98	181	1			12
									2916	3	1	4							
05	3999	X	3396	-0-		-603	-0-		265	1	40	2	N	63	1	8			74
									3021	3	1	4							

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
COATES-DORCHESTER "B" WELL #: 1 RRCID -> 230917 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12506 - 12586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					244
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					244
02	29	N	-0-	-0-		-29	-0-						N	-0-					244
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					244
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					244
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					244

JEFFRESS, E. (10,400 SD) 46089 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
DEATRICK WELL #: 1 RRCID -> 191420 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 14820 PERF. 8218 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4154	X	3983	-0-		-171	-0-		25	1	3935	3	Y	21	42	1			32
									23	9									
01	4190	X	4190	-0-		-0-	-0-		255	1	3909	3	Y	24	34	1			22
									26	9									
02	3886	X	3804	-0-		-82	-0-		234	1	3548	3	Y	20					42
									22	9									
03	4061	X	3919	-0-		-142	-0-		249	1	3642	3	Y	25	32	1			35
									28	9									
04	4098	X	4098	-0-		-0-	-0-		265	1	3781	3	Y	47	32	1			50
									52	9									
05	4185	X	3937	-0-		-248	-0-		274	1	3620	3	Y	39					89
									43	9									

JEFFRESS, E. (10,400 SD) //CONT.// 46089 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
DEATRICK WELL #: 2 RRCID -> 193219 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7327 - 10245

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	527	-0-	-0-	-0-	3	1	503	3	Y	19	26	1			27
							21	9									
01	477	N	477	-0-	-0-	-0-	28	1	421	3	Y	25	30	1			22
							28	9									
02	484	N	484	-0-	-0-	-0-	29	1	433	3	Y	20					42
							22	9									
03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	26	1	388	3	Y	25	32	1			35
							28	9									
04	463	N	463	-0-	-0-	-0-	27	1	384	3	Y	47	32	1			50
							52	9									
05	527	N	318	-0-	-209	-0-	21	1	273	3	Y	22					72
							24	9									

DEATRICK WELL #: 8 RRCID -> 193373 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 11603 PERF. 8686 - 9055

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4929	X	4804	-0-	-125	-0-	30	1	4751	3	Y	21	45	1			34
							23	9									
01	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	309	1	4748	3	Y	25	37	1			22
							28	9									
02	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	294	1	4456	3	Y	20					42
							22	9									
03	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	312	1	4565	3	Y	25	32	1			35
							28	9									
04	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	320	1	4581	3	Y	47	32	1			50
							52	9									
05	5115	X	4787	-0-	-328	-0-	333	1	4411	3	Y	39					89
							43	9									

FARLEY G. U. WELL #: 2 RRCID -> 194421 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8390 - 9906

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1844	X	1844	-0-	-0-	-0-	11	1	1821	3	N	11					170
							12	9									
01	2003	X	2003	-0-	-0-	-0-	114	1	1742	3	N	134					304
							147	9									
02	1738	X	1738	-0-	-0-	-0-	107	1	1631	3	N	-0-					304
03	1829	X	1829	-0-	-0-	-0-	117	1	1712	3	N	-0-					304
04	1950	X	1841	-0-	-109	-0-	120	1	1721	3	N	-0-					304
05	2015	X	1907	-0-	-108	-0-	130	1	1730	3	N	43					347
							47	9									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	306	1	81	2	N	158	177	1	3	8	32
							3197	3	174	9							
01	3534	X	3385	-0-	-149	-0-	288	1	73	2	N	48	3	8			77
							2971	3	53	9							
02	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	303	1	70	2	N	33	6	8			104
							3028	3	1	4							
03	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	324	1	52	2	N	93	175	1	5	8	17
							3227	3	102	9							
04	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	295	1	54	2	N	42	5	8			54
							3075	3	1	4							
*05	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	283	1	42	2	N	48	5	8			97
							3222	3	2	4							

JEFFRESS, N (VKSBG, LO) //CONT.// 46090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
JEFFRESS, J. D. WELL #: 7 RRCID -> 054930 COMPL. DATE 12/22/1972 TOTAL DEPTH 13222 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2800	X	2800	-0-		-0-	-0-	237	1	63	2	N	22	2	8			60
								2476	3	24	9							
01	2648	X	2648	-0-		-0-	-0-	223	1	57	2	N	59	2	8			117
								2303	3	65	9							
02	2608	X	2608	-0-		-0-	-0-	225	1	52	2	N	78	170	1	2	8	23
								2245	3	86	9							
03	2644	X	2644	-0-		-0-	-0-	235	1	38	2	N	33	2	8			54
								2335	3	36	9							
04	2400	X	2371	-0-		-29	-0-	202	1	37	2	N	19	3	8			70
								2110	3	1	4							
05	2480	N	2360	-0-		-120	-0-	186	1	28	2	N	18	4	8			84
								2125	3	1	4							

JEFFRESS, J.D. WELL #: 12 RRCID -> 092367 COMPL. DATE 01/25/1981 TOTAL DEPTH 11519 PERF.11304 - 11435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	N	803	-0-		-34	-0-	68	1	18	2	N	4	1	8			52
								713	3	4	9							
01	872	N	872	-0-		-0-	-0-	69	1	17	2	N	71	1	8			122
								708	3	78	9							
02	848	N	848	-0-		-0-	-0-	68	1	16	2	N	75	163	1	2	8	32
								681	3	83	9							
03	820	N	820	-0-		-0-	-0-	71	1	12	2	N	24	1	8			55
								711	3	26	9							
04	860	N	860	-0-		-0-	-0-	65	1	12	2	N	91					146
								683	3	100	9							
05	899	N	766	-0-		-133	-0-	58	1	9	2	N	35	146	1	1	8	34
								660	3	39	9							

JEFFRESS, J. D. WELL #: 23 RRCID -> 176915 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 12565 PERF.10673 - 10917

12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 26 RRCID -> 178494 COMPL. DATE 08/13/1900 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 7234 - 10218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2592	X	2592	-0-		-0-	-0-	213	1	56	2	N	90	50	8			94
								2224	3	99	9							
01	2734	X	2734	-0-		-0-	-0-	232	1	59	2	N	43					137
								2396	3	47	9							
02	2779	X	2779	-0-		-0-	-0-	228	1	53	2	N	198	178	1	140	8	17
								2280	3	218	9							
03	2871	X	2871	-0-		-0-	-0-	248	1	40	2	N	101	101	8			17
								2472	3	111	9							
04	2986	X	2986	-0-		-0-	-0-	249	1	46	2	N	82	59	8			40
								2600	3	1	4							
*05	2978	N	2978	-0-		-0-	-0-	229	1	34	2	N	91	67	8			64
								2614	3	1	4							

JEFFRESS, N (VKSBG, LO) //CONT.// 46090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
BRANN, REGINA WELL #: 10 RRCID -> 180422 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9397 - 11544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	830	N	830	-0-	-0-	-0-	71	1	19	2	N	1	1	8			34
							739	3	1	9							
01	744	N	708	-0-	-36	-0-	61	1	16	2	N	1	1	8			34
							630	3	1	9							
02	841	N	583	-0-	-258	-0-	49	1	11	2	N	27	27	8			34
							493	3	30	9							
03	898	N	898	-0-	-0-	-0-	78	1	13	2	N	27	24	8			37
							777	3	30	9							
04	915	N	915	-0-	-0-	-0-	75	1	14	2	N	35	15	8			57
							787	3	39	9							
*05	898	N	898	-0-	-0-	-0-	70	1	10	2	N	23	13	8			67
							793	3	25	9							

JEFFRESS, J. D. WELL #: 32 RRCID -> 181569 COMPL. DATE 12/30/2000 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10652 - 10849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6694	X	6694	-0-	-0-	-0-	560	1	148	2	N	119	193	1	3	8	17
							5854	3	1	4							
01	6056	X	6056	-0-	-0-	-0-	516	1	131	2	N	83	3	8			97
							5317	3	1	4							
02	5423	X	5377	-0-	-46	-0-	468	1	109	2	N	112	169	1	6	8	34
							4676	3	1	4							
03	5797	X	5527	-0-	-270	-0-	494	1	80	2	N	31	5	8			60
							4919	3	34	9							
04	6210	X	5302	-0-	-908	-0-	454	1	84	2	N	20	3	8			77
							4741	3	1	4							
05	6417	X	5413	-0-	-1004	-0-	427	1	64	2	N	47	4	8			120
							4868	3	2	4							

JEFFRESS, J. D. WELL #: 30 RRCID -> 181918 COMPL. DATE 12/11/2000 TOTAL DEPTH 11001 PERF.10731 - 10837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 22 RRCID -> 182333 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10666 - 10757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	12	-0-	-81	-0-	1	1	11	3	N	-0-					28
01	259	N	259	-0-	-0-	-0-	22	1	6	2	N	-0-					28
							231	3									
02	145	N	79	-0-	-66	-0-	7	1	2	2	N	-0-					28
							70	3									
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	1	2	N	-0-					28
							31	3									
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					28
*05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	13	1	2	2	N	-0-					28
							153	3									

JEFFRESS, J. D. WELL #: 17 RRCID -> 182539 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 9626 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, N (VKSBG, LO) //CONT.// 46090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
JEFFRESS, J. D. WELL #: 28 RRCID -> 182732 COMPL. DATE 11/14/2000 TOTAL DEPTH 11254 PERF.10807 - 10946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 31 RRCID -> 182813 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9622 - 10907

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

JEFFRESS, J.D. WELL #: 33 RRCID -> 183140 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9488 - 10812

12	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	399	1	105	2	N	142	105	8			124
							4170	3	1	4							
01	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	397	1	101	2	N	157	101	8			180
							4098	3	173	9							
02	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	377	1	88	2	N	231	177	1	219	8	15
							3768	3	1	4							
03	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	395	1	64	2	N	161	161	8			15
							3932	3	177	9							
04	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	365	1	67	2	N	93	93	8			15
							3812	3	1	4							
*05	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	346	1	52	2	N	91	91	8			15
							3938	3	2	4							

JEFFRESS, J. D. WELL #: 34 RRCID -> 185715 COMPL. DATE 05/13/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8034 - 10727

12	3100	X	2792	-0-	-308	-0-	233	1	62	2	N	58	18	8			114
							2433	3	64	9							
01	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	260	1	66	2	N	83	23	8			174
							2683	3	91	9							
02	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	254	1	59	2	N	106	193	1	57	8	30
							2536	3	1	4							
03	3100	X	2557	-0-	-543	-0-	226	1	36	2	N	40	40	8			30
							2251	3	44	9							
04	3000	X	2424	-0-	-576	-0-	206	1	38	2	N	24	24	8			30
							2153	3	1	4							
*05	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	250	1	38	2	N	26	26	8			30
							2855	3	1	4							

JEFFRESS, J. D. WELL #: 35 RRCID -> 191437 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 11621 PERF.11101 - 11252

12	5414	X	5414	-0-	-0-	-0-	451	1	119	2	Y	114	128	1	3	8	36
							4718	3	1	4							
01	5301	X	5197	-0-	-104	-0-	439	1	112	2	Y	112	126	1	3	8	19
							4523	3	123	9							
02	4959	X	4951	-0-	-8	-0-	429	1	100	2	Y	124	6	8			137
							4285	3	1	4							
03	5301	X	5102	-0-	-199	-0-	444	1	72	2	Y	152	235	1			54
							4419	3	167	9							
04	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	404	1	75	2	Y	166	124	1	3	8	93
							4216	3	1	4							
*05	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	386	1	58	2	Y	130	124	1	4	8	95
							4401	3	2	4							

JEFFRESS, N (VKSBG, LO) //CONT.// 46090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 36 RRCID -> 194617 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11254 - 11446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 37 RRCID -> 194792 COMPL. DATE 12/29/2002 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11124 - 11247

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	87	1	23	2	Y	48	55	1			16
							905	3	53	9							
01	1054	N	1014	-0-	-40	-0-	83	1	21	2	Y	47	54	1	1	8	8
							858	3	52	9							
02	996	N	996	-0-	-0-	-0-	83	1	19	2	Y	56	5	8			59
							832	3	62	9							
03	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	102	1	16	2	Y	65	101	1			23
							1017	3	72	9							
04	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	96	1	18	2	Y	70	53	1			40
							998	3	77	9							
*05	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	87	1	13	2	Y	56	53	1	2	8	41
							986	3	62	9							

OXY USA INC. 630591
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 8 RRCID -> 052536 COMPL. DATE 05/29/2014 TOTAL DEPTH 12488 PERF.11530 - 11550

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8153	X	6979	-0-	-1174	-0-	83	1	6719	2	Y	158	157	0			3
							3	4	174	9							
01	8153	X	5949	-0-	-2204	-0-	73	1	5737	2	Y	124	125	0			2
							3	4	136	9							
02	5945	X	3494	-0-	-2451	-0-	41	1	3361	2	Y	83	83	0			2
							1	4	91	9							
03	6975	X	6554	-0-	-421	-0-	77	1	6359	2	Y	106	106	0			2
							1	4	117	9							
04	6750	X	5568	-0-	-1182	-0-	65	1	5406	2	Y	85	85	0			2
							3	4	94	9							
*05	9664	X	9664	-0-	-0-	-0-	117	1	9393	2	Y	137	136	0			3
							3	4	151	9							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 15 RRCID -> 086123 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 13105 PERF.11258 - 11268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JEFFRESS, N (VKSBG, LO) //CONT.// 46090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BTLT "A" WELL #: 4 RRCID -> 182053 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9246 - 10956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					142
01	341	N	284	-0-	-57	-0-	284	2			N	-0-					142
02	116	N	99	-0-	-17	-0-	99	2			N	-0-					142
03	341	N	114	-0-	-227	-0-	114	2			N	-0-					142
04	270	N	97	-0-	-173	-0-	97	2			N	-0-					142
*05	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					142

BTLT B WELL #: 4 RRCID -> 225281 COMPL. DATE 08/00/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9910 - 10944

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BTLT B WELL #: 5 RRCID -> 225328 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 10834 - 11070

12	11811	X	11554	-0-	-257	-0-	11033	2	521	9	Y	474	484	0			102
01	12469	X	12469	-0-	-0-	-0-	11987	2	482	9	Y	438	293	0			247
02	11658	X	11217	-0-	-441	-0-	10758	2	459	9	Y	417	470	0			194
03	12462	X	11615	-0-	-847	-0-	11145	2	470	9	Y	427	374	0	97	1	150
04	12262	X	12262	-0-	-0-	-0-	11884	2	378	9	Y	344	290	1			204
*05	24006	X	24006	-0-	-0-	-0-	23530	2	476	9	Y	433	363	0	97	1	177

XTO ENERGY INC. 945936
RENTFRO, RUSSELL WELL #: 3 RRCID -> 180774 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 12869 PERF. 10422 - 10466

12	124	N	30	-0-	-94	-0-	2	1	28	3	Y	-0-	2	1			1
01	124	N	14	-0-	-110	-0-	1	1	13	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	116	N	24	-0-	-92	-0-	2	1	22	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	3	Y	-0-					-0-
04	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			Y	-0-					-0-

RENTFRO, RUSSELL WELL #: 6 RRCID -> 197895 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 11830 PERF. 10663 - 11644

12	8370	X	5623	-0-	-2747	-0-	447	1	5115	3	Y	55	45	1			41
							61	9									
01	8277	X	6056	-0-	-2221	-0-	448	1	5426	3	Y	165	134	1			72
							182	9									
02	7569	X	5444	-0-	-2125	-0-	402	1	4909	3	Y	121	137	1			56
							133	9									
03	7533	X	5624	-0-	-1909	-0-	419	1	5061	3	Y	131	138	1			49
							144	9									
04	5754	X	5754	-0-	-0-	-0-	435	1	5196	3	Y	112	92	1			69
							123	9									
05	5890	X	5745	-0-	-145	-0-	441	1	5175	3	Y	116	141	1			44
							1	4	128	9							

WHEELOCK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198108 COMPL. DATE 11/29/2002 TOTAL DEPTH 11314 PERF. 10364 - 10450

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

JEFFRESS, NE. (CONS. U\V) 46091 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
BOREN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163597 COMPL. DATE 01/23/1997 TOTAL DEPTH 13575 PERF.12865 - 13376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		675	-0-	675	675	61	1	10	2	N	-0-					-0-
							604	3									
04	733	X	58	-0-	-675	-0-	5	1	1	2	N	-0-					-0-
							52	3									
*05	92	X	92	-0-	-0-	-0-	7	1	1	2	N	-0-					-0-
							84	3									

BOREN GU WELL #: 7 RRCID -> 164243 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13790 PERF.12988 - 13656

12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	11	1	3	2	N	-0-					10
							117	3									
01	403	N	121	-0-	-282	-0-	10	1	3	2	N	-0-					10
							108	3									
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	13	1	3	2	N	-0-					10
							126	3									
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					10
04	483	N	483	-0-	-0-	-0-	42	1	8	2	N	-0-					10
							433	3									
*05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	24	1	4	2	N	-0-					10
							269	3									

COATES "F" GU WELL #: 5 RRCID -> 164436 COMPL. DATE 05/08/1997 TOTAL DEPTH 13550 PERF.12802 - 13390

12	786	N	786	-0-	-0-	-0-	67	1	18	2	N	1	1	8			7
							700	3	1	9							
01	3100	N	3498	-0-	398	398	302	1	77	2	N	2	2	8			7
							3117	3	2	9							
02	2301	N	1903	-0-	-398	-0-	169	1	39	2	N	5	5	8			7
							1689	3	6	9							
03	775	N	724	-0-	-51	-0-	65	1	10	2	N	2	2	8			7
							647	3	2	9							
04	2610	X	1536	-0-	-1074	-0-	132	1	24	2	N	2	2	8			7
							1378	3	2	9							
05	2697	X	1265	-0-	-1432	-0-	101	1	15	2	N	1	1	8			7
							1147	3	1	4							

MACHAC GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170231 COMPL. DATE 05/23/1998 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12706 - 12860

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONARD GU WELL #: 1 RRCID -> 171659 COMPL. DATE 09/09/1998 TOTAL DEPTH 15525 PERF.14644 - 14966

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, NE. (CONS. U\V) //CONT.// 46091 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
MACHAC GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 173169 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 15750 PERF.13330 - 13360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRANK MACHAC GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175174 COMPL. DATE 09/12/1999 TOTAL DEPTH 13766 PERF.11445 - 11492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOREN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 175719 COMPL. DATE 09/25/1999 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13069 - 13228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "F" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 191201 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 13913 PERF.12759 - 13100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	964	N	964	-0-	-0-	-0-	78	1	21	2	Y	43	49	1	2	8	25
							818	3	47	9							
01	930	N	922	-0-	-8	-0-	78	1	20	2	Y	17	33	1	3	8	6
							805	3	19	9							
02	876	N	876	-0-	-0-	-0-	74	1	17	2	Y	45	37	1	5	8	9
							735	3	50	9							
03	930	N	871	-0-	-59	-0-	77	1	12	2	Y	15	5	8			19
							765	3	17	9							
04	900	N	846	-0-	-54	-0-	70	1	13	2	Y	27	37	1	2	8	7
							733	3	30	9							
05	930	N	846	-0-	-84	-0-	67	1	10	2	Y	3	3	8			7
							766	3	3	9							

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A) 46091 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
MACHAC GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 109029 COMPL. DATE 10/13/1983 TOTAL DEPTH 13590 PERF.11413 - 11254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 #: 2 RRCID -> 163815 COMPL. DATE 05/18/1997 TOTAL DEPTH 14243 PERF.11994 - 14110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4433	X	4085	-0-	-348	-0-		345	1	91	2	N	35	86	1	3	8	13
								3609	3	1	4							
01	4433	X	4364	-0-	-69	-0-		366	1	93	2	N	116	2	8			127
								3777	3	128	9							
02	3886	X	3838	-0-	-48	-0-		342	1	79	2	N	6	59	1	5	8	69
								3409	3	1	4							
03	4092	X	3896	-0-	-196	-0-		350	1	56	2	N	5	5	8			69
								3484	3	6	9							
04	4230	X	3834	-0-	-396	-0-		326	1	60	2	N	40	94	1	2	8	13
								3403	3	1	4							
05	4371	X	3884	-0-	-487	-0-		309	1	46	2	N	3	3	8			13
								3524	3	2	4							

COATES "E" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 164454 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 12340 PERF.11938 - 12089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	127	-0-	-214	-0-		11	1	3	2	N	-0-					64
								113	3									
01	248	N	47	-0-	-201	-0-		4	1	1	2	N	-0-					64
								42	3									
02	261	N	118	-0-	-143	-0-		11	1	2	2	N	-0-					64
								105	3									
03	203	N	203	-0-	-0-	-0-		18	1	3	2	N	-0-					64
								182	3									
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-		16	1	3	2	N	-0-					64
								164	3									
*05	401	N	401	-0-	-0-	-0-		32	1	5	2	N	-0-					64
								364	3									

DE AUSTIN-CASTILLO GU WELL #: 3 RRCID -> 164672 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12235 - 12665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-		241	1	64	2	N	41	3	8			71
								2516	3	45	9							
01	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-		268	1	68	2	N	57	2	8			126
								2762	3	63	9							
02	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-		418	1	97	2	N	12	120	1	5	8	13
								4169	3	1	4							
03	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-		392	1	63	2	N	71	40	1	5	8	39
								3899	3	78	9							
04	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-		223	1	41	2	N	54	78	1	2	8	13
								2326	3	1	4							
05	2511	X	2289	-0-	-222	-0-		182	1	27	2	N	3	3	8			13
								2076	3	1	4							

DE AUSTIN-CASTILLO GU WELL #: 4 RRCID -> 165693 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12118 - 12354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-		274	1	72	2	N	50	3	8			67
								2862	3	55	9							
01	3100	X	3067	-0-	-33	-0-		262	1	67	2	N	30	2	8			95
								2705	3	33	9							
02	2900	X	2784	-0-	-116	-0-		246	1	57	2	N	20	97	1	5	8	13
								2458	3	1	4							
03	3100	X	2724	-0-	-376	-0-		244	1	39	2	N	11	4	8			20
								2429	3	12	9							
04	3000	X	1299	-0-	-1701	-0-		107	1	20	2	N	54	61	1	3	8	10
								1113	3	59	9							
05	3100	X	1291	-0-	-1809	-0-		103	1	15	2	N	3	3	8			10
								1169	3	1	4							

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A) //CONT.// 46091 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692

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	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COATES "E" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168676 COMPL. DATE 03/28/1998 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12187 - 12334

12	744 N	741	-0-	-3	-0-	61 1 641 3	16 2 23 9	N	21	30 1	2 8	30
01	949 N	949	-0-	-0-	-0-	82 1 843 3	21 2 3 9	N	3	3 8		30
02	1015 N	807	-0-	-208	-0-	72 1 714 3	17 2 4 9	N	4	4 8		30
03	860 N	860	-0-	-0-	-0-	77 1 768 3	12 2 3 9	N	3	3 8		30
04	997 N	997	-0-	-0-	-0-	83 1 868 3	15 2 31 9	N	28	20 1	3 8	35
*05	954 N	954	-0-	-0-	-0-	74 1 840 3	11 2 29 9	N	26	28 1		33

MACHAC GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170230 COMPL. DATE 05/23/1998 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11282 - 11441

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CASTILLO DEEP GU WELL #: 4 RRCID -> 172620 COMPL. DATE 08/28/1999 TOTAL DEPTH 13310 PERF.11298 - 11486

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MACHAC GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173184 COMPL. DATE 01/21/1999 TOTAL DEPTH 13600 PERF. N/A

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ADAME GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 175036 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 14504 PERF.11849 - 12007

12	3100	N	4072	-0-	972	2097	336	1	89	2	N	122	111	1			22
							3513	3	134	9							
01	3100	N	3566	-0-	466	2563	308	1	79	2	N	-0-					22
							3179	3									
02	4722	X	2159	-0-	-2563	-0-	182	1	42	2	N	108	118	1			12
							1816	3	119	9							
03	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	262	1	42	2	N	43					55
							2607	3	47	9							
04	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	257	1	47	2	N	12	48	1	1	8	18
							2685	3	1	4							
*05	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	237	1	36	2	N	65	70	1			13
							2698	3	1	4							

COATES "E" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 175980 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 14814 PERF.12075 - 12253

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CASTILLO-FLORES GU WELL #: 5 RRCID -> 176036 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11186 - 12300

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ADAME GU WELL #: 4 RRCID -> 176146 COMPL. DATE 01/24/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11976 - 12234

12	2883	X	1223	-0-	-1660	-0-	104	1	28	2	N	1	1	8			20
							1090	3	1	9							
01	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	324	1	83	2	N	-0-					20
							3342	3									
02	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	247	1	57	2	N	5	5	8			20
							2465	3	1	4							
03	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	300	1	48	2	N	5	5	8			20
							2985	3	6	9							
04	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	260	1	48	2	N	2	2	8			20
							2710	3	1	4							
*05	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	362	1	54	2	N	3	3	8			20
							4124	3	2	4							

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A) //CONT.// 46091 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
DE AUSTIN-CASTILLO GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200050 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12225 - 12658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2511	N	2235	-0-	-276	-0-	188	1	50	2	N	30	3	8			47
							1964	3	33	9							
01	2418	N	2130	-0-	-288	-0-	181	1	46	2	N	35	2	8			80
							1864	3	39	9							
02	2320	N	2057	-0-	-263	-0-	183	1	42	2	N	5	5	8			80
							1826	3	6	9							
03	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	212	1	34	2	N	57	119	1	3	8	15
							2114	3	63	9							
04	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	191	1	35	2	N	23	3	8			35
							1994	3	1	4							
*05	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	181	1	27	2	N	3	3	8			35
							2066	3	1	4							

COATES "A" WELL #: 25 RRCID -> 209747 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 13680 PERF.13272 - 13419

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OXY USA INC. 630591
DUSEK, F. J. TRUST WELL #: 1K RRCID -> 117878 COMPL. DATE 08/23/1985 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12336 - 12648

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
03	425	X	425	-0-	-0-	-0-	5	1	401	2	Y	17	17	0			-0-
							19	9									
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 25 RRCID -> 169846 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12380 - 12590

12	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	32	1	2623	2	Y	7	7	0			-0-
							1	4	8	9							
01	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	45	1	3594	2	Y	9	9	0			-0-
							2	4	10	9							
02	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	33	1	2699	2	Y	8	8	0			-0-
							1	4	9	9							
03	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	43	1	3566	2	Y	7	7	0			-0-
							1	4	8	9							
04	3540	X	1885	-0-	-1655	-0-	22	1	1859	2	Y	3	3	0			-0-
							1	4	3	9							
05	3658	X	1001	-0-	-2657	-0-	12	1	987	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A) //CONT.// 46091 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
DUSEK, F. J. TRUST WELL #: 2 RRCID -> 171579 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 14320 PERF.12430 - 12818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1937	2	17	9	N	15	1	0			121
01	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2290	2	9	9	N	8					129
02	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1424	2	3	9	N	3					132
03	1953	N	1049	-0-	-904	-0-	1043	2	6	9	N	5					137
04	2220	N	877	-0-	-1343	-0-	866	2	11	9	N	10					147
05	1519	N	1417	-0-	-102	-0-	1400	2	17	9	N	15					162

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
12	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1680	2	25	9	N	23	1	0			108
01	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1744	2	22	9	N	20					128
02	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1390	2	30	9	N	27					155
03	1705	N	1643	-0-	-62	-0-	1574	2	69	9	N	63	24	0			194
04	1710	N	1417	-0-	-293	-0-	1360	2	57	9	N	52					246
*05	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1483	2	56	9	N	51	29	0			268

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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1619	2	48	9	N	44	28	0			99
01	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1701	2	20	9	N	18					117
02	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1337	2	32	9	N	29	45	0			101
03	1674	N	1445	-0-	-229	-0-	1404	2	41	9	N	37	31	0			107
04	1680	N	1261	-0-	-419	-0-	1229	2	32	9	N	29					136
05	1457	N	1410	-0-	-47	-0-	1359	2	51	9	N	46	29	0			153

DUSEK, F. J. TRUST WELL #: 4 RRCID -> 173111 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 13900 PERF.12782 - 12998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
01	465	N	410	-0-	-55	-0-	410	2			N	-0-					-0-
02	290	N	254	-0-	-36	-0-	254	2			N	-0-					-0-
03	372	N	275	-0-	-97	-0-	275	2			N	-0-					-0-
04	390	N	252	-0-	-138	-0-	252	2			N	-0-					-0-
05	279	N	248	-0-	-31	-0-	248	2			N	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 27 RRCID -> 173167 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 12886 PERF.12442 - 12718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	679					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	679					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	679					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	679					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	679					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	679					Y	-0-					-0-

DUSEK, F. J. TRUST WELL #: 6 RRCID -> 173860 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12696 - 13013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUSEK, F. J. TRUST WELL #: 8 RRCID -> 175101 COMPL. DATE 10/21/1999 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12617 - 13034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2542	X	2523	-0-	-19	-0-	2492	2	31	9	N	28	16	0			167
01	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	2615	2	37	9	N	34					201
02	2378	X	2064	-0-	-314	-0-	1972	2	92	9	N	84	17	0			268
03	2542	X	2281	-0-	-261	-0-	2194	2	87	9	N	79	27	0	186	1	134
04	2460	X	2003	-0-	-457	-0-	1946	2	57	9	N	52					186
05	2542	X	2192	-0-	-350	-0-	2128	2	64	9	N	58	29	0			215

BELL WELL #: 1 RRCID -> 176328 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 13104 PERF.12544 - 12972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1889	2	23	9	N	21	17	0			47
01	2139	N	1514	-0-	-625	-0-	1500	2	14	9	N	13					60
02	1363	N	1174	-0-	-189	-0-	1145	2	29	9	N	26	18	0			68
03	1922	N	1221	-0-	-701	-0-	1217	2	4	9	N	4	2	0			70
04	1470	N	1174	-0-	-296	-0-	1170	2	4	9	N	4					74
05	1240	N	1215	-0-	-25	-0-	1212	2	3	9	N	3					77

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 29 RRCID -> 178623 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 14250 PERF.12370 - 12605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG L) 46091 430 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
CASTILLO-FLORES G.U. WELL #: 1 RRCID -> 157863 COMPL. DATE 01/29/1996 TOTAL DEPTH 14147 PERF. 8518 - 8536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, 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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J.D. JEFFRESS WELL #: 27 RRCID -> 275010 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 11200 PERF. N/A

12	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-

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG, LO.) 46091 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
COATES "E" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156565 COMPL. DATE 11/12/1995 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13830 - 14204

12	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	286	1	76	2	N	26	3	8			40
							2992	3	29	9							
01	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	242	1	62	2	N	4	2	8			42
							2499	3	4	9							
02	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	288	1	67	2	N	38	5	8			75
							2871	3	1	4							
03	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	309	1	50	2	N	84	139	1	5	8	15
							3074	3	92	9							
04	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	285	1	53	2	N	2	2	8			15
							2974	3	1	4							
*05	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	261	1	39	2	N	3	3	8			15
							2974	3	1	4							

COATES "F" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159494 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 14674 PERF.13828 - 14292

12	463	N	463	-0-	-0-	-0-	40	1	10	2	N	-0-					8
							413	3									
01	450	N	450	-0-	-0-	-0-	39	1	10	2	N	-0-					8
							401	3									
02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	38	1	9	2	N	-0-					8
							376	3									
03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	37	1	6	2	N	-0-					8
							370	3									
04	440	N	440	-0-	-0-	-0-	38	1	7	2	N	-0-					8
							395	3									
*05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	31	1	5	2	N	1	1	8			8
							349	3	1	9							

COATES "F" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160055 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 14190 PERF.13322 - 13784

12	9431	X	9431	-0-	-0-	-0-	801	1	212	2	Y	44	49	1	3	8	25
							8369	3	1	4							
01	9424	X	9065	-0-	-359	-0-	782	1	199	2	Y	16	33	1	2	8	6
							8065	3	1	4							
02	8816	X	8243	-0-	-573	-0-	731	1	169	2	Y	47	37	1	7	8	9
							7290	3	1	4							
03	9424	X	8764	-0-	-660	-0-	787	1	127	2	Y	15	5	8			19
							7832	3	1	4							
04	9120	X	8885	-0-	-235	-0-	761	1	141	2	Y	29	37	1	4	8	7
							7949	3	2	4							
05	9424	X	9240	-0-	-184	-0-	736	1	110	2	Y	3	3	8			7
							8387	3	4	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
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COATES "B" WELL #: 4 RRCID -> 161782 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13092 - 13598

12	20318	X	20318	-0-	-0-	-0-	1727	1	457	2	N	70	108	1	3	8	27
							18054	3	3	4							
01	19854	X	19854	-0-	-0-	-0-	1715	1	436	2	N	24	4	8			47
							17675	3	2	4							
02	20201	X	20201	-0-	-0-	-0-	1789	1	415	2	N	127	150	1	6	8	18
							17853	3	4	4							
03	20200	X	20200	-0-	-0-	-0-	1808	1	291	2	N	98	4	8			112
							17992	3	1	4							
04	19205	X	19205	-0-	-0-	-0-	1648	1	304	2	N	45	114	1	3	8	40
							17199	3	4	4							
*05	18761	X	18761	-0-	-0-	-0-	1486	1	223	2	N	101	89	1	3	8	49
							16933	3	8	4							

BOREN GU WELL #: 1 RRCID -> 161790 COMPL. DATE 09/10/1996 TOTAL DEPTH 14750 PERF.13932 - 14364

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOREN GU WELL #: 2 RRCID -> 162156 COMPL. DATE 09/25/1999 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13069 - 13897

12	713	N	354	-0-	-359	-0-	30	1	8	2	N	-0-					95
							316	3									
01	341	N	110	-0-	-231	-0-	10	1	2	2	N	-0-					95
							98	3									
02	290	N	93	-0-	-197	-0-	8	1	2	2	N	-0-					95
							83	3									
03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	31	1	5	2	N	-0-					95
							310	3									
04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	29	1	5	2	N	1	1	8			95
							299	3	1	9							
*05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	34	1	5	2	N	-0-					95
							388	3									

BOREN GU WELL #: 3 RRCID -> 162772 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 14315 PERF.13602 - 14106

12	1209	N	371	-0-	-838	-0-	32	1	8	2	N	-0-					8
							331	3									
01	795	N	795	-0-	-0-	-0-	69	1	17	2	N	1	1	8			8
							708	3	1	9							
02	742	N	742	-0-	-0-	-0-	66	1	15	2	N	1	1	8			8
							660	3	1	9							
03	669	N	669	-0-	-0-	-0-	60	1	10	2	N	1	1	8			8
							598	3	1	9							
04	780	N	504	-0-	-276	-0-	43	1	8	2	N	2	2	8			8
							451	3	2	9							
05	806	N	728	-0-	-78	-0-	58	1	9	2	N	2	2	8			8
							659	3	2	9							

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COATES "F" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 163958 COMPL. DATE 04/28/1997 TOTAL DEPTH 14007 PERF.13227 - 13696

12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	24	1	6	2	N	-0-					38
							250	3									
01	350	N	350	-0-	-0-	-0-	30	1	8	2	N	-0-					38
							312	3									
02	377	N	364	-0-	-13	-0-	32	1	8	2	N	-0-					38
							324	3									
03	279	N	277	-0-	-2	-0-	25	1	4	2	N	-0-					38
							248	3									
04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	34	1	6	2	N	-0-					38
							355	3									
05	403	N	253	-0-	-150	-0-	20	1	3	2	N	-0-					38
							230	3									

CASTILLO DEEP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 164146 COMPL. DATE 05/28/1997 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13871 - 13993

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	42	1	7	2	N	1	1	8			47
							421	3	1	9							
04	146	X	146	-0-	-0-	-0-	13	1	2	2	N	-0-					47
							131	3									
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

COATES "F" GU WELL #: 6 RRCID -> 167597 COMPL. DATE 11/18/1997 TOTAL DEPTH 15755 PERF.12800 - 13650

12	2077	N	1900	-0-	-177	-0-	158	1	42	2	N	43	3	8			95
							1653	3	47	9							
01	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	188	1	48	2	N	14	2	8			107
							1942	3	15	9							
02	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	181	1	42	2	N	19	62	1	5	8	59
							1808	3	21	9							
03	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	190	1	31	2	N	4	4	8			59
							1892	3	4	9							
04	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	186	1	34	2	N	3	3	8			59
							1942	3	3	9							
05	2201	N	2092	-0-	-109	-0-	166	1	25	2	N	3	3	8			59
							1897	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
12	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	117	1	31	2	N	30	75	1	2	8	23
							1224	3	33	9							
01	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	123	1	31	2	N	9	2	8			30
							1270	3	10	9							
02	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	125	1	29	2	N	5	5	8			30
							1243	3	6	9							
03	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	128	1	21	2	N	4	4	8			30
							1272	3	4	9							
04	1380	N	1313	-0-	-67	-0-	113	1	21	2	N	3	3	8			30
							1176	3	3	9							
*05	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	121	1	18	2	N	3	3	8			30
							1376	3	1	4							

DUBE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170470 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 16537 PERF.15136 - 15734

12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
01	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
02	870	N	785	-0-	-85	-0-	70	1	16	2	N	2	2	8			-0-
							697	3	2	9							
03	688	N	688	-0-	-0-	-0-	62	1	10	2	N	2	2	8			-0-
							614	3	2	9							
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
*05	855	N	855	-0-	-0-	-0-	68	1	10	2	N	1	1	8			-0-
							776	3	1	9							

DUBE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170510 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 16155 PERF.15229 - 15760

12	140	N	140	-0-	-0-	-0-	12	1	3	2	N	-0-					16
							125	3									
01	217	N	89	-0-	-128	-0-	8	1	2	2	N	-0-					16
							79	3									
02	145	N	70	-0-	-75	-0-	6	1	1	2	N	-0-					16
							63	3									
03	539	N	539	-0-	-0-	-0-	48	1	8	2	N	1	1	8			16
							482	3	1	9							
04	325	N	325	-0-	-0-	-0-	28	1	5	2	N	-0-					16
							292	3									
*05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	15	1	2	2	N	-0-					16
							172	3									

COASTAL FEE 75 WELL #: 1WD RRCID -> 170658 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5310 - 5550

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG, LO.) //CONT.// 46091 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
LEONARD GU WELL #: 1 RRCID -> 171550 COMPL. DATE 09/09/1998 TOTAL DEPTH 15525 PERF.14644 - 15204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	29	-0-	-64	-0-	2	1	1	2	N	-0-					83
							26	3									
01	341	N	281	-0-	-60	-0-	24	1	6	2	N	-0-					83
							251	3									
02	415	N	415	-0-	-0-	-0-	37	1	9	2	N	-0-					83
							369	3									
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	N	-0-					83
04	270	N	171	-0-	-99	-0-	15	1	3	2	N	-0-					83
							153	3									
05	434	N	196	-0-	-238	-0-	16	1	2	2	N	-0-					83
							178	3									

MACHAC GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 172321 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12272 - 13418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5108	X	5108	-0-	-0-	-0-	428	1	113	2	N	89	92	1	3	8	44
							4468	3	1	4							
01	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	336	1	86	2	N	37	2	8			79
							3468	3	41	9							
02	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	370	1	86	2	N	23	57	1	5	8	40
							3690	3	1	4							
03	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	424	1	68	2	N	70	60	1	5	8	45
							4220	3	77	9							
04	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	332	1	61	2	N	82	44	1	2	8	81
							3469	3	1	4							
*05	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	323	1	48	2	N	3	3	8			81
							3676	3	2	4							

FRANK MACHAC GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175173 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 13766 PERF.11445 - 13510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COATES "E" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 175977 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 14814 PERF.12075 - 14430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1550	N	1268	-0-	-282	-0-	108	1	29	2	N	3					113
							1128	3	3	9							
01	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	217	1	55	2	N	17	3	8			127
							2236	3	19	9							
02	2349	N	2083	-0-	-266	-0-	183	1	42	2	N	29	116	1	5	8	35
							1826	3	32	9							
03	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	165	1	27	2	N	52	4	8			83
							1642	3	57	9							
04	2460	N	1385	-0-	-1075	-0-	119	1	22	2	N	2	2	8			83
							1242	3	2	9							
05	2232	N	1972	-0-	-260	-0-	157	1	24	2	N	2	2	8			83
							1788	3	1	4							

CASTILLO DEEP GU WELL #: 4 RRCID -> 178104 COMPL. DATE 08/28/1999 TOTAL DEPTH 13310 PERF.12676 - 12951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG, LO.) //CONT.// 46091 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
COASTAL FEE 75 WELL #: 2D RRCID -> 180799 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5372 - 6234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "F" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 190274 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 13913 PERF.13397 - 13691

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG T) 46091 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
MACHAC GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172924 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 15750 PERF.11256 - 13360

12	589	N	14	-0-	-575	-0-	1	1	13	3	N	-0-					28
01	31	N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	3	N	-0-					28
02	29	N	3	-0-	-26	-0-	3	3			N	-0-					28
03	3100	N	3641	-0-	541	541	317	1	51	2	N	111	5	8			134
							3151	3	122	9							
04	3000	N	4367	-0-	1367	1908	373	1	69	2	N	29	136	1	7	8	20
							3892	3	1	4							
*05	3100	N	1854	-0-	-1246	662	147	1	22	2	N	5	5	8			20
							1678	3	1	4							

FRANK MACHAC GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173345 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 13590 PERF.10034 - 10662

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CASTILLO-FLORES GU WELL #: 3 RRCID -> 174002 COMPL. DATE 07/22/1999 TOTAL DEPTH 12906 PERF.11050 - 11611

12	2232	N	2115	-0-	-117	-0-	180	1	48	2	N	2	2	8			7
							1885	3	2	9							
01	2170	N	2106	-0-	-64	-0-	182	1	46	2	N	3	3	8			7
							1875	3	3	9							
02	2001	N	1967	-0-	-34	-0-	175	1	41	2	N	5	5	8			7
							1745	3	6	9							
03	2108	N	2052	-0-	-56	-0-	184	1	30	2	N	4	4	8			7
							1834	3	4	9							
04	2040	N	1955	-0-	-85	-0-	168	1	31	2	N	3	3	8			7
							1753	3	3	9							
05	2108	N	1945	-0-	-163	-0-	155	1	23	2	N	3	3	8			7
							1763	3	1	4							

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG T) //CONT.// 46091 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
CASTILLO DEEP GU WELL #: 4 RRCID -> 174563 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 13310 PERF.10437 - 12951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	26	N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	1	2	N	-0-					45
							23	3									
01	146	N	146	-0-	-0-	-0-	8	1	2	2	N	47					92
							84	3	52	9							
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	5	1	1	2	N	-0-					92
							50	3									
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	3	N	-0-					92
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					92
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					92

CASTILLO-FLORES GU WELL #: 4 RRCID -> 176108 COMPL. DATE 08/29/1999 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9977 - 10763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CASTILLO DEEP GU WELL #: 5 RRCID -> 178386 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 12812 PERF.10072 - 10147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1147	N	27	-0-	-1120	-0-	2	1	1	2	N	1	1	8			104
							23	3	1	9							
01	868	N	9	-0-	-859	-0-	1	1	8	3	N	-0-					104
02	261	N	37	-0-	-224	-0-	4	3	33	9	N	30	84	1			50
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	1	2	N	-0-					50
							44	3									
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	1	2	N	-0-					50
							61	3									
*05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	16	1	2	2	N	1	1	8			50
							184	3	1	9							

CASTILLO-FLORES GU WELL #: 6 RRCID -> 178986 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8547 - 10570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG U) 46091 553 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
BOREN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163598 COMPL. DATE 01/23/1997 TOTAL DEPTH 13575 PERF.12865 - 13376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, NE. (YEGUA) 46091 580 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
CASTILLO DEEP GU WELL #: 3 RRCID -> 170398 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 14470 PERF.13854 - 14152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, S.E. (VICKSBURG S) 46094 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
SALINAS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 165984 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11214 - 12412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4092	X	3525	-0-	-567	-0-	293	1	77	2	N	89	27	8			156
							3057	3	98	9							
01	3999	X	3658	-0-	-341	-0-	306	1	78	2	N	113	167	1	23	8	79
							3150	3	124	9							
02	3741	X	3515	-0-	-226	-0-	303	1	70	2	N	109	4	8			184
							3021	3	1	4							
03	3751	X	3708	-0-	-43	-0-	318	1	51	2	N	163	179	1	4	8	164
							3160	3	179	9							
04	3630	X	3401	-0-	-229	-0-	283	1	52	2	N	100	176	1	9	8	79
							2955	3	1	4							
05	3751	X	3448	-0-	-303	-0-	270	1	40	2	N	56	6	8			129
							3074	3	2	4							

SALINAS, M. WELL #: 9 RRCID -> 194398 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11474 - 11546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, S.E. (VICKSBURG T) 46094 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
PENNZOIL FEE WELL #: 1V RRCID -> 106486 COMPL. DATE 05/20/1983 TOTAL DEPTH 12970 PERF.12018 - 12389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SALINAS, M. WELL #: 2V RRCID -> 108618 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 12953 PERF.11677 - 12314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3782	X	3747	-0-	-35	-0-	308	1	82	2	N	121					214
							3224	3	133	9							
01	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	312	1	79	2	N	86	188	1	20	8	92
							3214	3	95	9							
02	3509	X	2776	-0-	-733	-0-	241	1	56	2	N	68	4	8			156
							2404	3	75	9							
03	3751	X	3661	-0-	-90	-0-	315	1	51	2	N	149	182	1	4	8	119
							3131	3	164	9							
04	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	306	1	57	2	N	107	10	8			216
							3196	3	1	4							
05	3751	X	3691	-0-	-60	-0-	287	1	43	2	N	78	177	1	5	8	112
							3273	3	2	4							

JEFFRESS, S.E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46094 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
SALINAS, M. WELL #: 3 RRCID -> 151400 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 12510 PERF.11618 - 12314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

COASTAL-FEE WELL #: 1 RRCID -> 162138 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 14164 PERF.11668 - 12610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	229	1	61	2	N	164	183	1	36	8	40
							2396	3	180	9							
01	2821	X	2162	-0-	-659	-0-	176	1	45	2	N	119	19	8			140
							1810	3	131	9							
02	2639	X	1049	-0-	-1590	-0-	86	1	20	2	N	81	178	1	3	8	40
							854	3	89	9							
03	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	269	1	43	2	N	135	135	1	7	8	33
							2676	3	149	9							
04	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	332	1	61	2	N	137	130	1	13	8	27
							3467	3	1	4							
*05	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	264	1	40	2	N	138	5	8			160
							3009	3	1	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
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/15/2015 - W/O TO 04-275882

SALINAS, M. WELL #: 5 RRCID -> 164134 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11566 - 12356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7494	X	7494	-0-	-0-	-0-	631	1	167	2	N	87	178	1	1	8	58
							6599	3	1	4							
01	7460	X	7460	-0-	-0-	-0-	644	1	164	2	N	15					73
							6634	3	1	4							
02	7025	X	7025	-0-	-0-	-0-	624	1	145	2	N	30					103
							6222	3	1	4							
03	7661	X	7661	-0-	-0-	-0-	678	1	109	2	N	112	172	1			43
							6750	3	1	4							
04	6817	X	6817	-0-	-0-	-0-	584	1	108	2	N	23					66
							6098	3	2	4							
*05	7851	X	7851	-0-	-0-	-0-	617	1	93	2	N	101					167
							7027	3	3	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

JEFFRESS, S.E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46094 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
SALINAS, M. WELL #: 7 RRCID -> 165255 COMPL. DATE 07/31/1997 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11696 - 12230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	205	1	54	2	N	22	1	8			39
							2145	3	24	9							
01	2449	N	2388	-0-	-61	-0-	202	1	52	2	N	43					82
							2087	3	47	9							
02	2378	N	2285	-0-	-93	-0-	193	1	45	2	N	110					192
							1926	3	121	9							
03	2418	N	1546	-0-	-872	-0-	138	1	22	2	N	14	178	1			28
							1371	3	15	9							
04	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	204	1	38	2	N	21					49
							2129	3	1	4							
*05	3100	N	3301	-0-	201	201	263	1	39	2	N	6					55
							2991	3	1	4							

SALINAS, M. WELL #: 8 RRCID -> 165364 COMPL. DATE 09/08/1997 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11599 - 12361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10912	X	9434	-0-	-1478	-0-	794	1	210	2	N	115	160	1			87
							8302	3	1	4							
01	10199	X	9897	-0-	-302	-0-	849	1	216	2	N	72					159
							8752	3	1	4							
02	9396	X	8495	-0-	-901	-0-	749	1	174	2	N	90					249
							7471	3	2	4							
03	10044	X	9017	-0-	-1027	-0-	804	1	129	2	N	75	180	1			144
							8000	3	1	4							
04	10274	X	10274	-0-	-0-	-0-	881	1	163	2	N	25					169
							9200	3	2	4							
*05	13236	X	13236	-0-	-0-	-0-	1051	1	158	2	N	45					214
							11971	3	6	4							

SALINAS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 167601 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11805 - 12412

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SALINAS M. WELL #: 10 RRCID -> 170223 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11754 - 12246

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

SALINAS, M. WELL #: 9 RRCID -> 170405 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12142 - 12936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	307	1	81	2	N	60					137
							3209	3	66	9							
01	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	285	1	73	2	N	66	178	1	2	8	23
							2939	3	73	9							
02	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	273	1	63	2	N	11					34
							2721	3	1	4							
03	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	332	1	53	2	N	1					35
							3302	3	1	9							
04	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	325	1	60	2	N	12					47
							3388	3	1	4							
*05	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	299	1	45	2	N	104					151
							3401	3	2	4							

JEFFRESS, S.E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46094 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
SALINAS, M. WELL #: 11 RRCID -> 170930 COMPL. DATE 11/02/1998 TOTAL DEPTH 15200 PERF.12000 - 13390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

COATES "A" WELL #: 17 RRCID -> 174060 COMPL. DATE 06/13/1999 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11760 - 12614

12	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	265	1	70	2	N	12	1	8			79
							2768	3	13	9							
01	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	224	1	57	2	N	17	1	8			95
							2306	3	19	9							
02	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	274	1	64	2	N	45	125	1	2	8	13
							2732	3	1	4							
03	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	275	1	44	2	N	10	2	8			21
							2732	3	11	9							
04	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	244	1	45	2	N	2					23
							2543	3	1	4							
*05	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	250	1	38	2	N	4	1	8			26
							2852	3	1	4							

COASTAL FEE WELL #: 3 RRCID -> 175580 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 12856 PERF.11724 - 12626

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	4	3	1	9	N	1	1	8			34
02	29	N	13	-0-	-16	-0-	1	1	11	3	N	1	1	8			34
							1	9									
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	25	1	4	2	N	-0-					34
							250	3									
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	7	1	1	2	N	1	1	8			34
							71	3	1	9							
05	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					34

JEFFRESS, W. (VICKSBURG T) 46097 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
YTURRIA, H. L&CC WELL #: 5 RRCID -> 174151 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9651 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

YTURRIA, H. L & CC WELL #: 6 RRCID -> 277294 COMPL. DATE 08/15/2015 TOTAL DEPTH 12360 PERF.10339 - 10348

12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

JEFFRESS, W. (VICKSBURG U) 46097 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
YTURRIA, H. L & CC WELL #: 4 RRCID -> 167297 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10514 - 10973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1766	X	1766	-0-	-0-	-0-	145	1	38	2	N	61	168	1			23
							1516	3	67	9							
01	1767	X	1704	-0-	-63	-0-	145	1	37	2	N	27					50
							1492	3	30	9							
02	1653	X	1082	-0-	-571	-0-	92	1	21	2	N	45	1	8			94
							919	3	50	9							
03	1767	X	1740	-0-	-27	-0-	152	1	25	2	N	43					137
							1516	3	47	9							
04	1717	X	1717	-0-	-0-	-0-	138	1	26	2	N	98	178	1			57
							1445	3	108	9							
05	1767	X	1633	-0-	-134	-0-	128	1	19	2	N	23					80
							1460	3	1	4							

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
12	11407	X	11407	-0-	-0-	-0-	967	1	256	2	N	68	167	1	1	8	13
							10108	3	1	4							
01	11522	X	11522	-0-	-0-	-0-	985	1	251	2	N	114					127
							10160	3	1	4							
02	10691	X	10691	-0-	-0-	-0-	946	1	220	2	N	73					200
							9443	3	2	4							
03	10891	X	10891	-0-	-0-	-0-	968	1	156	2	N	119	187	1	2	8	130
							9635	3	1	4							
04	10450	X	10450	-0-	-0-	-0-	886	1	164	2	N	138	181	1			87
							9246	3	2	4							
*05	9229	X	9229	-0-	-0-	-0-	724	1	109	2	N	126	152	1	1	8	60
							8253	3	4	4							

YTURRIA, H. L & CC WELL #: 9 RRCID -> 184399 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 12560 PERF.10760 - 10832

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, W. (VICKSBURG V) 46097 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
YTURRIA, H. L&CC WELL #: 3 RRCID -> 122709 COMPL. DATE 08/11/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11005 - 11374

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

86JV YTURRIA LAND & CATTLE CO WELL #: 4 RRCID -> 123217 COMPL. DATE 01/24/1987 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10806 - 10973

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, W. (VICKSBURG V) //CONT.// 46097 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
YTURRIA, H. L & CC WELL #: 8 RRCID -> 182791 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 11588 PERF.10872 - 11383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6922	X	6922	-0-	-0-	-0-	573	1	152	2	N	187	176	1	1	8	164
							5990	3	1	4							
01	9050	X	9050	-0-	-0-	-0-	767	1	195	2	N	159	158	1	1	8	164
							7912	3	1	4							
02	7565	X	7565	-0-	-0-	-0-	654	1	152	2	N	206	186	1	2	8	182
							6531	3	1	4							
03	7493	X	7493	-0-	-0-	-0-	659	1	106	2	N	154	178	1	2	8	156
							6559	3	169	9							
04	7089	X	7089	-0-	-0-	-0-	600	1	111	2	N	100	178	1	1	8	77
							6266	3	2	4							
*05	6489	X	6489	-0-	-0-	-0-	506	1	76	2	N	125	1	8			201
							5766	3	3	4							

YTURRIA, H. L & CC WELL #: 9 RRCID -> 184398 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 12560 PERF.10871 - 11190

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, W. (VICKSBURG W) 46097 601 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
YTURRIA, H. L&CC WELL #: 6 RRCID -> 171779 COMPL. DATE 09/28/1998 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11714 - 12024

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/27/2015 - W/O TP 04-277294

YTURRIA, H. L & CC WELL #: 9 RRCID -> 184397 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 12560 PERF.10760 - 12372

12	803	N	803	-0-	-0-	-0-	69	1	18	2	N	-0-					107
							716	3									
01	403	N	343	-0-	-60	-0-	30	1	8	2	N	-0-					107
							305	3									
02	406	N	26	-0-	-380	-0-	2	1	1	2	N	-0-					107
							23	3									
03	806	N	660	-0-	-146	-0-	59	1	10	2	N	-0-					107
							591	3									
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	39	1	7	2	N	-0-					107
							404	3									
*05	556	N	556	-0-	-0-	-0-	44	1	7	2	N	-0-					107
							505	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JENNINGS //CONT.// 46194 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984
JENNINGS, J. D. WELL #: 423 RRCID -> 161849 COMPL. DATE 11/09/1996 TOTAL DEPTH 1300 PERF. 1088 - 1118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, J. D. WELL #: 439 RRCID -> 161850 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 1100 PERF. 965 - 982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

JENNINGS, J. D. WELL #: 442 RRCID -> 162086 COMPL. DATE 11/17/1996 TOTAL DEPTH 1100 PERF. 974 - 992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS, J. D. WELL #: 440 RRCID -> 162111 COMPL. DATE 12/02/1996 TOTAL DEPTH 1090 PERF. 955 - 976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS, J. D. WELL #: 447 RRCID -> 166639 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1120 - 1126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, J. D. WELL #: 438 RRCID -> 166640 COMPL. DATE 01/03/1998 TOTAL DEPTH 1040 PERF. 950 - 962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS, J. D. WELL #: 437 RRCID -> 166641 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1096 - 1110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS //CONT.// 46194 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984
JENNINGS, J. D. WELL #: 424 RRCID -> 166643 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 1250 PERF. 1050 - 1068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
JENNINGS WELL #: 27 RRCID -> 066742 COMPL. DATE 05/21/1976 TOTAL DEPTH 3558 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS (LOBO) 46194 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
LINN OPERATING, INC. 501545
JENNINGS WELL #: 56 RRCID -> 129448 COMPL. DATE 11/17/1988 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13174 - 13372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	961	N	916	-0-	-45	-0-	44	1	872	2	N	-0-					4
01	1023	N	747	-0-	-276	-0-	36	1	711	2	N	-0-					4
02	915	N	915	-0-	-0-	-0-	43	1	872	2	N	-0-					4
03	930	N	771	-0-	-159	-0-	16	1	755	2	N	-0-					4
04	727	N	727	-0-	-0-	-0-	15	1	712	2	N	-0-	4	1			-0-
05	992	N	721	-0-	-271	-0-	12	1	709	2	N	-0-					-0-

JENNINGS (PETTUS) 46194 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
KOVAR OPERATING, LLC 448984
JENNINGS WELL #: 31 RRCID -> 071653 COMPL. DATE 06/04/1977 TOTAL DEPTH 2436 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, J. D. WELL #: 341 RRCID -> 224431 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 4425 PERF. 1126 - 1138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS (WILCOX CONSOLIDATED) 46194 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LAUREL, SERGIO WELL #: 3 RRCID -> 147314 COMPL. DATE 11/18/1993 TOTAL DEPTH 9451 PERF. 8008 - 8034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 46194 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
CUELLAR, F. WELL #: 1 RRCID -> 128160 COMPL. DATE 07/19/1988 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7804 - 7812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CUELLAR, F. WELL #: 2 C RRCID -> 140711 COMPL. DATE 10/21/1992 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 7792 - 7818

12	3503	X	2454	-0-	-1049	-0-	2454	2			Y	-0-					-0-
01	3503	X	2378	-0-	-1125	-0-	2378	2			Y	-0-					-0-
02	3277	X	2126	-0-	-1151	-0-	2126	2			Y	-0-					-0-
03	2852	X	2445	-0-	-407	-0-	2445	2			Y	-0-					-0-
04	2370	X	2190	-0-	-180	-0-	2190	2			Y	-0-					-0-
05	2449	X	1951	-0-	-498	-0-	1951	2			Y	-0-					-0-

BERNARDO BUSTAMANTE G. U. WELL #: 4 RRCID -> 216033 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 11680 PERF. 8605 - 8614

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BERNARDO BUSTAMANTE G.U. WELL #: 5 RRCID -> 218454 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 9204 PERF. 8535 - 8585

12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
01	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			Y	-0-					-0-
02	290	N	-0-	-0-	-290	-0-					Y	-0-					-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARZA, M.G. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 225319 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 8456 - 8476

12	3131	X	1657	-0-	-1474	-0-	1657	2			N	-0-					-0-
01	3131	X	1481	-0-	-1650	-0-	1481	2			N	-0-					-0-
02	2929	X	335	-0-	-2594	-0-	335	2			N	-0-					-0-
03	2976	X	911	-0-	-2065	-0-	911	2			N	-0-					-0-
04	2880	X	2847	-0-	-33	-0-	2847	2			N	-0-					-0-
*05	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	2718	2			N	-0-					-0-

LEO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261376 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8305 - 8350

12	2790	X	1934	-0-	-856	-0-	1934	2			N	-0-					-0-
01	2790	X	1594	-0-	-1196	-0-	1594	2			N	-0-					-0-
02	1943	X	1311	-0-	-632	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
03	2077	X	1298	-0-	-779	-0-	1298	2			N	-0-					-0-
04	2010	X	598	-0-	-1412	-0-	598	2			N	-0-					-0-
05	1922	X	497	-0-	-1425	-0-	497	2			N	-0-					-0-

DE LOS SANTOS WELL #: 1 RRCID -> 261717 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 10194 - 10205

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 46194 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
LINN OPERATING, INC. 501545

JENNINGS WELL #: 37 RRCID -> 078879 COMPL. DATE 10/02/1978 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7154 - 7166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
01	372	X	-0-	-0-	-372	-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-

JENNINGS WELL #: 34 RRCID -> 086372 COMPL. DATE 02/03/1980 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7629 - 7636

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JENNINGS WELL #: 32 RRCID -> 113100 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 7184 - 7612

12	6524	X	6524	-0-	-0-	-0-	1688	1	4836	2	N	-0-					-0-
01	7320	X	7320	-0-	-0-	-0-	1677	1	5643	2	N	-0-					-0-
02	4843	X	4659	-0-	-184	-0-	1326	1	3333	2	N	-0-					-0-
03	6510	X	5075	-0-	-1435	-0-	1255	1	3820	2	N	-0-					-0-
04	6780	X	5246	-0-	-1534	-0-	1229	1	4017	2	N	-0-					-0-
05	7006	X	5641	-0-	-1365	-0-	1273	1	4368	2	N	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 38 RRCID -> 120033 COMPL. DATE 02/06/1986 TOTAL DEPTH 9257 PERF. 7558 - 7583

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 35 D RRCID -> 128722 COMPL. DATE 10/07/1988 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 7142 - 7149

12	2263	X	2263	-0-	-0-	-0-	585	1	1678	2	N	-0-					-0-
01	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	841	1	2829	2	N	-0-					-0-
02	2189	X	2189	-0-	-0-	-0-	623	1	1566	2	N	-0-					-0-
03	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	1110	1	3381	2	N	-0-					-0-
04	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	1156	1	3781	2	N	-0-					-0-
*05	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	1154	1	3956	2	N	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 61 RRCID -> 138477 COMPL. DATE 04/02/1991 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8190 - 8192

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JENNINGS WELL #: 39D RRCID -> 163528 COMPL. DATE 05/30/1997 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 7305 - 7315

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 46194 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

JENNINGS WELL #: 35F RRCID -> 163529 COMPL. DATE 06/10/1997 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 7302 - 7312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 39F RRCID -> 163865 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 7526 - 7543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 67F RRCID -> 166773 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7520 - 7530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 67D RRCID -> 166774 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7838 - 7842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS WELL #: 68 RRCID -> 170579 COMPL. DATE 12/04/1998 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7196 - 7371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1333	X	837	-0-	-496	-0-	294	1	543	2	N	-0-					-0-
01	1147	X	601	-0-	-546	-0-	231	1	370	2	N	-0-					-0-
02	986	X	553	-0-	-433	-0-	271	1	282	2	N	-0-					-0-
03	992	X	825	-0-	-167	-0-	354	1	471	2	N	-0-					-0-
04	960	X	752	-0-	-208	-0-	319	1	433	2	N	-0-					-0-
05	837	X	809	-0-	-28	-0-	318	1	491	2	N	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 59 RRCID -> 171666 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 7502 - 7508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 60 RRCID -> 171668 COMPL. DATE 12/12/1998 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7864 - 7888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 46194 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
JENNINGS WELL #: 72 RRCID -> 181660 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7214 - 7398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	665	N	665	-0-	-0-	-0-	233	1	432	2	N	-0-					-0-
01	558	N	462	-0-	-96	-0-	178	1	284	2	N	-0-					-0-
02	551	N	406	-0-	-145	-0-	199	1	207	2	N	-0-					-0-
03	651	N	465	-0-	-186	-0-	200	1	265	2	N	-0-					-0-
04	465	N	465	-0-	-0-	-0-	197	1	268	2	N	-0-					-0-
*05	637	N	637	-0-	-0-	-0-	250	1	387	2	N	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 71 RRCID -> 184848 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 7256 - 7436

12	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
01	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
02	334	X	334	-0-	-0-	-0-	95	1	239	2	N	-0-					-0-
03	131	X	131	-0-	-0-	-0-	32	1	99	2	N	-0-					-0-
04	106	X	106	-0-	-0-	-0-	25	1	81	2	N	-0-					-0-
05	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 76 RRCID -> 214197 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 13117 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JENNINGS WELL #: 89 RRCID -> 227019 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 11644 PERF.10750 - 10764

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS, WEST (CROCKETT) 46202 058 ASSOCIATED 49B CNTY: ZAPATA
KOVAR OPERATING, LLC 448984
JENNINGS, J. D. WELL #: 305 RRCID -> 038703 COMPL. DATE 02/15/1985 TOTAL DEPTH 3380 PERF. 1131 - 1176

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JENNINGS WELL #: 16 RRCID -> 039785 COMPL. DATE 07/28/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3214 - 3225

12	1114	R	1114	-0-	-0-	-0-	558	2	556	9	Y	505	505	1			44
01	1163	R	1163	-0-	-0-	-0-	204	1	354	2	Y	550	568	1			26
							605	9									
02	1096	R	1096	-0-	-0-	-0-	205	1	317	2	Y	522	512	1			36
							574	9									
03	1037	R	1037	-0-	-0-	-0-	243	1	297	2	Y	452	445	1			43
							497	9									
04	1028	R	1028	-0-	-0-	-0-	283	1	257	2	Y	444	477	1			10
							488	9									
*05	1004	R	1004	-0-	-0-	-0-	356	1	184	2	Y	422	411	1			21
							464	9									

JENNINGS, WEST (CROCKETT) //CONT.// 46202 058 ASSOCIATED 49B CNTY: ZAPATA
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984
JENNINGS WELL #: 20 RRCID -> 041065 COMPL. DATE 12/23/1966 TOTAL DEPTH 3365 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

JENNINGS, WEST (FALCON, LOWER) 46202 190 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KOVAR OPERATING, LLC 448984
JENNINGS, J. D. WELL #: 450 RRCID -> 162893 COMPL. DATE 07/15/1997 TOTAL DEPTH 2460 PERF. 2236 - 2242

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JENNINGS, J.D. WELL #: 22 RRCID -> 217466 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2352 - 2358

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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-

JENNINGS, J.D. WELL #: 164 RRCID -> 217467 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2104 - 2134

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, J.D. WELL #: 481 RRCID -> 218030 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2292 - 2300

12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					34
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					34
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					34
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					34
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					34
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					34

JENNINGS, WEST (QUEEN CITY) 46202 232 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KOVAR OPERATING, LLC 448984
JENNINGS, J. D. WELL #: 483 RRCID -> 216705 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 5345 PERF. 5048 - 5070

12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					58
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					58
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					58
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					58
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					58
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					58

JENNINGS, WEST (QUEEN CITY) //CONT.// 46202 232 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984
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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, J. D. WELL #: 489 RRCID -> 248498 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4682 - 4706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, W. (QUEEN CITY NO. 10) 46202 406 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
ZAPATA OIL PARTNERS, L.L.C. 950522
CUELLAR, F. WELL #: 3 RRCID -> 089665 COMPL. DATE 08/07/1980 TOTAL DEPTH 3029 PERF. 1252 - 1282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, W. (QUEEN CITY NO. 11) 46202 407 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
KOVAR OPERATING, LLC 448984
JENNINGS, J. D. WELL #: 448 RRCID -> 162594 COMPL. DATE 01/18/1997 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5406 - 5418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	4760	-0-	4760	4760	3793	2	967	9	Y	879	879	1			-0-
01	14B2	EXT	3511	-0-	3511	8271	1092	1	1885	2	Y	485	485	1			-0-
							534	9									
02	14B2	EXT	3352	-0-	3352	11623	1135	1	1749	2	Y	425	425	1			-0-
							468	9									
03	14B2	EXT	3539	-0-	3539	15162	1291	1	1580	2	Y	607	605	1			2
							668	9									
*04	13337	X	3134	-0-	-10203	4959	1331	1	1209	2	Y	540	542	1			-0-
							594	9									
*05	4992	R	33	-0-	-4959	-0-	20	1	10	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

JENNINGS, W. (ROSENBERG 1200) 46202 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
JENNINGS WELL #: 42 RRCID -> 085336 COMPL. DATE 10/25/1979 TOTAL DEPTH 2313 PERF. 1262 - 1268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, W. (ROSENBERG 1200) //CONT.// 46202 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KOVAR OPERATING, LLC 448984
JENNINGS WELL #: 33 RRCID -> 075905 COMPL. DATE 03/28/1978 TOTAL DEPTH 9950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS WELL #: 41 RRCID -> 085335 COMPL. DATE 10/25/1979 TOTAL DEPTH 2325 PERF. 1280 - 1291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 44 RRCID -> 087826 COMPL. DATE 04/22/1980 TOTAL DEPTH 2111 PERF. 1349 - 1354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS WELL #: 57 RRCID -> 137261 COMPL. DATE 10/28/1990 TOTAL DEPTH 2310 PERF. 1557 - 1563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, J. D. WELL #: 490 RRCID -> 248550 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 4864 PERF. 2213 - 3951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZAPATA OIL PARTNERS, L.L.C. 950522
CUELLAR, F. WELL #: 17 RRCID -> 090162 COMPL. DATE 03/07/1980 TOTAL DEPTH 3038 PERF. 1263 - 1276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, W. (800) 46202 513 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
JENNINGS WELL #: 43 RRCID -> 103855 COMPL. DATE 01/10/1983 TOTAL DEPTH 1615 PERF. 826 - 834

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JENNINGS, W. (1370) 46202 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KOVAR OPERATING, LLC 448984
JENNINGS, J. D. WELL #: 417 RRCID -> 156777 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 2435 PERF. 1368 - 1373

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JENNINGS, J. D. WELL #: 452 RRCID -> 173717 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5580 PERF. 2386 - 2410

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JENNINGS, J. D. WELL #: 466 RRCID -> 183782 COMPL. DATE 05/21/2001 TOTAL DEPTH 2320 PERF. 1416 - 1430

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JENNINGS, J. D. WELL #: 475 RRCID -> 200593 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 1500 PERF. 1366 - 1372

12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JENNINGS, W. (1970) 46202 518 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KOVAR OPERATING, LLC 448984
JENNINGS WELL #: 51 RRCID -> 137258 COMPL. DATE 10/27/1990 TOTAL DEPTH 2309 PERF. 1936 - 1940

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JENNINGS, W. (1970) //CONT.// 46202 518 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984
JENNINGS, J. D. WELL #: 415 T RRCID -> 154572 COMPL. DATE 05/19/1995 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1950 - 1958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS, J. D. WELL #: 418 RRCID -> 166749 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 2443 PERF. 1942 - 1948

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ZAPATA OIL PARTNERS, L.L.C. 950522
CUELLAR, F. WELL #: 31 RRCID -> 086615 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 1934 - 1944

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CUELLAR, F. WELL #: 1 RRCID -> 087367 COMPL. DATE 03/14/1980 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 1956 - 1961

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CUELLAR, F. WELL #: 15 RRCID -> 090900 COMPL. DATE 11/19/1980 TOTAL DEPTH 3045 PERF. 1972 - 1978

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JENNINGS, WEST (4350) 46202 812 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
KOVAR OPERATING, LLC 448984
JENNINGS WELL #: 54 RRCID -> 117238 COMPL. DATE 07/07/1985 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 4422 - 4427

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JENNINGS, WEST (4400) 46202 870 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
KOVAR OPERATING, LLC 448984
JENNINGS WELL #: 17 RRCID -> 083021 COMPL. DATE 07/06/1979 TOTAL DEPTH 4951 PERF. 4420 - 4426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
BENAVIDES, B. R. WELL #: 1 RRCID -> 197941 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10847 - 12586

12	4340	X	3812	-0-	-528	-0-	310	1	3502	3	Y	-0-					4
01	4030	X	3605	-0-	-425	-0-	278	1	3327	3	Y	-0-					4
02	3770	X	3676	-0-	-94	-0-	295	1	3381	3	Y	-0-					4
03	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	378	1	3689	3	Y	-0-					4
04	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	314	1	3055	3	Y	-0-					4
05	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					Y	NO RPT					4

BENAVIDES, B. R. WELL #: 2 RRCID -> 199681 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10868 - 12662

12	2945	X	2510	-0-	-435	-0-	204	1	2306	3	Y	-0-					4
01	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	247	1	2962	3	Y	-0-					4
02	2900	X	2820	-0-	-80	-0-	226	1	2594	3	Y	-0-					4
03	3100	X	2883	-0-	-217	-0-	268	1	2615	3	Y	-0-					4
04	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	326	1	2915	3	Y	-0-					4
05	1581	X	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT					4

BENAVIDES, B. R. WELL #: 3 RRCID -> 203831 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10898 - 12555

12	2790	X	2551	-0-	-239	-0-	207	1	2344	3	Y	-0-					4
01	2790	X	2307	-0-	-483	-0-	178	1	2129	3	Y	-0-					4
02	2552	X	2290	-0-	-262	-0-	184	1	2106	3	Y	-0-					4
03	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	279	1	2717	3	Y	-0-					4
04	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	252	1	2445	3	Y	-0-					4
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

BENAVIDES, B. R. WELL #: 4 RRCID -> 204242 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 12860 PERF.10893 - 11953

12	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	160	1	1673	3	Y	-0-					4
01	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	124	1	1390	3	Y	-0-					4
02	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	233	1	2492	3	Y	-0-					4
03	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	127	1	1131	3	Y	-0-					4
04	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-	288	1	2575	3	Y	-0-					4
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

BENAVIDES, B. R. WELL #: 5 RRCID -> 204429 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 13025 PERF.11248 - 12812

12	1674	X	1422	-0-	-252	-0-	116	1	1306	3	Y	-0-					-0-
01	1674	X	1367	-0-	-307	-0-	105	1	1262	3	Y	-0-					-0-
02	1566	X	1409	-0-	-157	-0-	113	1	1296	3	Y	-0-					-0-
03	1719	X	1719	-0-	-0-	-0-	160	1	1559	3	Y	-0-					-0-
04	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	152	1	1478	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
EL REFUGIO WELL #: 2 RRCID -> 207637 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 12647 PERF.11274 - 12426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1364	N	1289	-0-	-75	-0-	101	1	1188	3	N	-0-			-0-
01	1302	N	1288	-0-	-14	-0-	113	1	1175	3	N	-0-			-0-
02	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	108	1	1080	3	N	-0-			-0-
03	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	140	1	1323	3	N	-0-			-0-
04	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	122	1	1336	3	N	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BENAVIDES, B. R. WELL #: 6 RRCID -> 208225 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11639 - 12440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	891	N	891	-0-	-0-	-0-	72	1	819	3	Y	-0-			-0-
01	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	97	1	1164	3	Y	-0-			-0-
02	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	215	1	2460	3	Y	-0-			-0-
03	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	107	1	1044	3	Y	-0-			-0-
04	451	N	451	-0-	-0-	-0-	42	1	409	3	Y	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BENAVIDES, B. R. WELL #: 7 RRCID -> 211258 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 12285 PERF. 8671 - 11954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	122	1	1376	3	Y	-0-			-0-
01	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	102	1	1225	3	Y	-0-			-0-
02	1131	N	836	-0-	-295	-0-	67	1	769	3	Y	-0-			-0-
03	723	N	723	-0-	-0-	-0-	67	1	656	3	Y	-0-			-0-
04	690	N	599	-0-	-91	-0-	56	1	543	3	Y	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BENAVIDES, B. R. WELL #: 8 RRCID -> 213569 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8350 - 11453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1798	N	1554	-0-	-244	-0-	126	1	1428	3	Y	-0-			4
01	1736	N	1722	-0-	-14	-0-	133	1	1589	3	Y	-0-			4
02	1508	N	1311	-0-	-197	-0-	105	1	1206	3	Y	-0-			4
03	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	153	1	1493	3	Y	-0-			4
04	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	146	1	1415	3	Y	-0-			4
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
12	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	310	1	3655	3	N	-0-			-0-
01	3751	X	3540	-0-	-211	-0-	310	1	3230	3	N	-0-			-0-
02	3422	X	3269	-0-	-153	-0-	298	1	2971	3	N	-0-			-0-
03	3658	X	2780	-0-	-878	-0-	266	1	2514	3	N	-0-			-0-
04	3840	X	3234	-0-	-606	-0-	270	1	2964	3	N	-0-			-0-
05	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					N	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		4428	-0-	4428	4428	292	1	3546	2	N	-0-			-0-
							590	3							
05	14B2 EXT		4601	-0-	4601	9029	275	1	3565	2	N	-0-			-0-
							761	3							

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
URIBE WELL #: 1 RRCID -> 145358 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 12788 PERF.10776 - 11675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH WELL #: 8 RRCID -> 149174 COMPL. DATE 04/07/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9226 - 9236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3069	X	3009	-0-	-60	-0-	3009	2			N	-0-					60
01	3069	X	1791	-0-	-1278	-0-	1791	2			N	-0-	60	7			-0-
02	2871	X	1057	-0-	-1814	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
03	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	4594	2	111	9	N	101					101
04	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	5042	2	15	9	N	14	96	1			19
*05	5147	X	5147	-0-	-0-	-0-	5147	2			N	-0-	19	6			-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 1 RRCID -> 165242 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9316 - 12758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	2793	2			Y	-0-					1
01	2604	N	1782	-0-	-822	-0-	1782	2			Y	-0-	1	7			-0-
02	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2224	2	267	9	Y	243	20	1			223
03	2604	N	2376	-0-	-228	-0-	2376	2			Y	-0-					223
*04	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	2			Y	-0-	183	1			40
*05	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	2			Y	-0-					40

JENNINGS RANCH C WELL #: 2 RRCID -> 169075 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11504 - 12758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6975	X	5086	-0-	-1889	-0-	5086	2			Y	-0-					1
01	6386	X	4392	-0-	-1994	-0-	4392	2			Y	-0-	1	7			-0-
*02	6061	X	4428	-0-	-1633	-0-	4428	2			Y	-0-					-0-
*03	5859	X	5099	-0-	-760	-0-	5099	2			Y	-0-					-0-
04	4920	X	4164	-0-	-756	-0-	4163	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*05	6727	X	6727	-0-	-0-	-0-	6726	2	1	9	Y	1					1

JENNINGS RANCH C WELL #: 3 RRCID -> 169480 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 13039 PERF.10003 - 12770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7936	X	5784	-0-	-2152	-0-	5784	2			Y	-0-					1
01	7595	X	5417	-0-	-2178	-0-	5417	2			Y	-0-	1	7			-0-
*02	6061	X	4559	-0-	-1502	-0-	4559	2			Y	-0-					-0-
*03	6448	X	4531	-0-	-1917	-0-	4531	2			Y	-0-					-0-
*04	5130	X	4990	-0-	-140	-0-	4988	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	5301	X	5281	-0-	-20	-0-	5280	2	1	9	Y	1					1

JENNINGS RANCH C WELL #: 4 RRCID -> 170761 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9781 - 12012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			Y	-0-					1
01	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			Y	-0-	1	7			-0-
*02	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			Y	-0-					-0-
*03	868	N	667	-0-	-201	-0-	667	2			Y	-0-					-0-
*04	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1633	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*05	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2058	2	1	9	Y	1					1

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
12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					2
01	124	N	65	-0-	-59	-0-	65	2			Y	-0-	2	7			-0-
*02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
*03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			Y	-0-					-0-
*05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	433	2	1	9	Y	1					1

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH C WELL #: 5 RRCID -> 172864 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 12910 PERF.10334 - 12677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4495	X	4418	-0-	-77	-0-	4418	2			Y	-0-					1
01	4526	X	4088	-0-	-438	-0-	4088	2			Y	-0-	1	7			-0-
*02	4234	X	3676	-0-	-558	-0-	3676	2			Y	-0-					-0-
*03	4526	X	3868	-0-	-658	-0-	3868	2			Y	-0-					-0-
*04	4290	X	3958	-0-	-332	-0-	3957	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	4433	X	4051	-0-	-382	-0-	4050	2	1	9	Y	1					1

JENNINGS RANCH C WELL #: 7 RRCID -> 174811 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11539 - 12637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			Y	-0-					1
01	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2			Y	-0-	1	7			-0-
*02	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			Y	-0-					-0-
*03	1736	N	1383	-0-	-353	-0-	1383	2			Y	-0-					-0-
04	1650	N	1549	-0-	-101	-0-	1549	2			Y	-0-					-0-
*05	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1642	2	1	9	Y	1					1

JENNINGS RANCH C WELL #: 8 RRCID -> 174940 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11709 - 12494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	X	2877	-0-	-223	-0-	2877	2			Y	-0-					1
01	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	3740	2			Y	-0-	1	7			-0-
*02	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	3096	2			Y	-0-					-0-
*03	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	3284	2			Y	-0-					-0-
04	3330	X	3206	-0-	-124	-0-	3206	2			Y	-0-					-0-
05	3441	X	3347	-0-	-94	-0-	3347	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 2 RRCID -> 175198 COMPL. DATE 12/11/1999 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11071 - 11105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	982	N	982	-0-	-0-	-0-	71	1	911	2	Y	-0-					2
01	930	N	794	-0-	-136	-0-	794	2			Y	-0-	2	7			-0-
02	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			Y	-0-					-0-
03	930	N	784	-0-	-146	-0-	783	2	1	9	Y	1					1
04	846	N	846	-0-	-0-	-0-	845	2	1	9	Y	1					2
*05	915	N	915	-0-	-0-	-0-	914	2	1	9	Y	1					3

JENNINGS RANCH C WELL #: 10 RRCID -> 175606 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 9011 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			Y	-0-					1
01	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-	1	7			-0-
*02	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-					-0-
*03	403	N	98	-0-	-305	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
04	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			Y	-0-					-0-
*05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			Y	-0-					-0-

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
12	745	N	745	-0-	-0-	-0-	54	1	691	2	Y	-0-					2
01	744	N	616	-0-	-128	-0-	616	2			Y	-0-	2	7			-0-
02	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			Y	-0-					-0-
03	744	N	680	-0-	-64	-0-	679	2	1	9	Y	1					1
04	636	N	636	-0-	-0-	-0-	635	2	1	9	Y	1					2
*05	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			Y	-0-					2

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
12	6541	X	5103	-0-	-1438	-0-	5103	2			Y	-0-					2
01	6386	X	4539	-0-	-1847	-0-	4539	2			Y	-0-	2	7			-0-
*02	4814	X	4117	-0-	-697	-0-	4117	2			Y	-0-					-0-
*03	5146	X	4009	-0-	-1137	-0-	4009	2			Y	-0-					-0-
04	4020	X	3955	-0-	-65	-0-	3955	2			Y	-0-					-0-
*05	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	4266	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
12	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			Y	-0-					1
01	1705	N	1462	-0-	-243	-0-	1462	2			Y	-0-	1	7			-0-
*02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			Y	-0-					-0-
*03	1643	N	1297	-0-	-346	-0-	1297	2			Y	-0-					-0-
04	1410	N	155	-0-	-1255	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
*05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-					-0-

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
12	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			Y	-0-					1
01	1550	N	1302	-0-	-248	-0-	1302	2			Y	-0-	1	7			-0-
*02	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			Y	-0-					-0-
*03	1333	N	1091	-0-	-242	-0-	1091	2			Y	-0-					-0-
*04	1260	N	1101	-0-	-159	-0-	1101	2			Y	-0-					-0-
*05	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 3 RRCID -> 177719 COMPL. DATE 04/24/2000 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11861 - 12352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	266	1	3410	2	Y	-0-					2
01	3224	X	2860	-0-	-364	-0-	2860	2			Y	-0-	2	7			-0-
02	3016	X	2903	-0-	-113	-0-	2903	2			Y	-0-					-0-
03	3224	X	2994	-0-	-230	-0-	2992	2	2	9	Y	2					2
04	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	2999	2			Y	-0-					2
*05	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	3620	2			Y	-0-					2

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
12	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2			Y	-0-					1
01	1891	N	1728	-0-	-163	-0-	1728	2			Y	-0-	1	7			-0-
*02	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			Y	-0-					-0-
*03	1891	N	1302	-0-	-589	-0-	1302	2			Y	-0-					-0-
04	1470	N	1228	-0-	-242	-0-	1228	2			Y	-0-					-0-
*05	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			Y	-0-					-0-

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
12	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			Y	-0-					1
01	1736	N	1410	-0-	-326	-0-	1410	2			Y	-0-	1	7			-0-
*02	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			Y	-0-					-0-
*03	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			Y	-0-					-0-
04	1350	N	1085	-0-	-265	-0-	1085	2			Y	-0-					-0-
*05	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			Y	-0-					-0-

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
12	2087	X	2087	-0-	-0-	-0-	2087	2			Y	-0-					1
01	2015	X	1707	-0-	-308	-0-	1707	2			Y	-0-	1	7			-0-
*02	1885	X	1307	-0-	-578	-0-	1307	2			Y	-0-					-0-
*03	2015	X	1371	-0-	-644	-0-	1371	2			Y	-0-					-0-
04	2010	X	1288	-0-	-722	-0-	1288	2			Y	-0-					-0-
05	2077	X	1443	-0-	-634	-0-	1443	2			Y	-0-					-0-

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
12	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	4365	2			Y	-0-					1
01	4030	X	3993	-0-	-37	-0-	3993	2			Y	-0-	1	7			-0-
*02	3770	X	3752	-0-	-18	-0-	3752	2			Y	-0-					-0-
*03	4030	X	3492	-0-	-538	-0-	3492	2			Y	-0-					-0-
04	4200	X	3381	-0-	-819	-0-	3381	2			Y	-0-					-0-
05	4340	X	4145	-0-	-195	-0-	4145	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
12	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	2622	2			Y	-0-					1
01	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2			Y	-0-	1	7			-0-
*02	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			Y	-0-					-0-
*03	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			Y	-0-					-0-
04	2010	N	1702	-0-	-308	-0-	1702	2			Y	-0-					-0-
*05	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 24 RRCID -> 181217 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 12757 PERF. 9064 - 12536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	4796	2			Y	-0-					1
01	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	3424	2			Y	-0-	1	7			-0-
*02	2958	X	1876	-0-	-1082	-0-	1876	2			Y	-0-					-0-
*03	3162	X	2747	-0-	-415	-0-	2747	2			Y	-0-					-0-
04	3270	X	2067	-0-	-1203	-0-	2067	2			Y	-0-					-0-
05	3379	X	2812	-0-	-567	-0-	2812	2			Y	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JENNINGS 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
12	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			Y	-0-					1
01	1612	N	1102	-0-	-510	-0-	1102	2			Y	-0-	1	7			-0-
*02	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			Y	-0-					-0-
*03	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-					-0-
*04	1080	N	287	-0-	-793	-0-	287	2			Y	-0-					-0-
*05	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			Y	-0-					-0-

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
12	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			Y	-0-					1
01	775	N	454	-0-	-321	-0-	454	2			Y	-0-	1	7			-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			Y	-0-					-0-
04	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			Y	-0-					-0-
*05	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			Y	-0-					-0-

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
12	8286	X	8286	-0-	-0-	-0-	599	1	7687	2	Y	-0-					1
01	5177	X	3882	-0-	-1295	-0-	3882	2			Y	-0-	1	7			-0-
02	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	2754	2			Y	-0-					-0-
03	9130	X	9130	-0-	-0-	-0-	9123	2	7	9	Y	6					6
04	5610	X	3956	-0-	-1654	-0-	3956	2			Y	-0-					6
05	5797	X	3446	-0-	-2351	-0-	3446	2			Y	-0-					6

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
12	2480	X	2402	-0-	-78	-0-	2402	2			Y	-0-					5
01	1543	X	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			Y	-0-	5	7			-0-
*02	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			Y	-0-					-0-
*03	2387	N	1891	-0-	-496	-0-	1891	2			Y	-0-					-0-
*04	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2			Y	-0-					-0-
*05	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

JENNINGS RANCH C WELL #: 31 RRCID -> 187032 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 12937 PERF.11850 - 12590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2			Y	-0-					1
01	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			Y	-0-	1	7			-0-
*02	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2			Y	-0-					-0-
*03	1891	N	1189	-0-	-702	-0-	1189	2			Y	-0-					-0-
04	1710	N	882	-0-	-828	-0-	882	2			Y	-0-					-0-
*05	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2			Y	-0-					-0-

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
12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-					1
01	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-	1	7			-0-
*02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
*03	186	N	106	-0-	-80	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
04	210	N	90	-0-	-120	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
*05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-					-0-

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
12	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			Y	-0-					2
01	1023	N	605	-0-	-418	-0-	605	2			Y	-0-	2	7			-0-
*02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
*03	868	N	97	-0-	-771	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
04	600	N	434	-0-	-166	-0-	434	2			Y	-0-					-0-
*05	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			Y	-0-					-0-

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
12	422	N	422	-0-	-0-	-0-	32	1	390	2	Y	-0-					-0-
01	434	N	433	-0-	-1	-0-	433	2			Y	-0-					-0-
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
03	434	N	210	-0-	-224	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
04	360	N	159	-0-	-201	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
*05	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 20ST RRCID -> 187493 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 12929 PERF.11558 - 12080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			Y	-0-					1
01	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			Y	-0-	1	7			-0-
*02	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			Y	-0-					-0-
*03	806	N	456	-0-	-350	-0-	456	2			Y	-0-					-0-
04	870	N	355	-0-	-515	-0-	355	2			Y	-0-					-0-
*05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 34 RRCID -> 187510 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 12740 PERF. 9411 - 12435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6234	X	6234	-0-	-0-	-0-	6234	2			Y	-0-					1
01	6045	X	2419	-0-	-3626	-0-	2419	2			Y	-0-	1	7			-0-
*02	5655	X	2936	-0-	-2719	-0-	2936	2			Y	-0-					-0-
*03	6045	X	2398	-0-	-3647	-0-	2398	2			Y	-0-					-0-
*04	6030	X	2425	-0-	-3605	-0-	2425	2			Y	-0-					-0-
05	6231	X	2518	-0-	-3713	-0-	2518	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH A WELL #: 1 RRCID -> 187647 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 12824 PERF. 9561 - 12401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	194	1	2343	2	Y	-0-					-0-
01	2573	N	2336	-0-	-237	-0-	2336	2			Y	-0-					-0-
*02	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2096	2	9	9	Y	8					8
*03	2542	N	2425	-0-	-117	-0-	2425	2			Y	-0-					8
*04	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2317	2	2	9	Y	2					10
*05	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	2			Y	-0-					10

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH A WELL #: 5 RRCID -> 188120 COMPL. DATE 02/02/2002 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11300 - 12280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4650	X	4461	-0-	-189	-0-	341	1	4120	2	Y	-0-					-0-
01	4805	X	2997	-0-	-1808	-0-	2997	2			Y	-0-					-0-
02	4495	X	2749	-0-	-1746	-0-	2749	2			Y	-0-					-0-
03	4805	X	3924	-0-	-881	-0-	3924	2			Y	-0-					-0-
04	4290	X	3946	-0-	-344	-0-	3946	2			Y	-0-					-0-
05	4433	X	4126	-0-	-307	-0-	4126	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 26 RRCID -> 188239 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11726 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			Y	-0-					1
01	930	N	839	-0-	-91	-0-	839	2			Y	-0-	1	7			-0-
*02	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			Y	-0-					-0-
*03	992	N	903	-0-	-89	-0-	903	2			Y	-0-					-0-
04	810	N	774	-0-	-36	-0-	774	2			Y	-0-					-0-
*05	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 7 RRCID -> 188501 COMPL. DATE 03/13/2002 TOTAL DEPTH 12280 PERF. 9957 - 12067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3317	X	3230	-0-	-87	-0-	234	1	2996	2	Y	-0-					2
01	3317	X	2782	-0-	-535	-0-	2782	2			Y	-0-	2	7			-0-
02	2668	X	2523	-0-	-145	-0-	2523	2			Y	-0-					-0-
03	3348	X	2579	-0-	-769	-0-	2577	2	2	9	Y	2					2
04	3090	X	2762	-0-	-328	-0-	2762	2			Y	-0-					2
05	3193	X	2957	-0-	-236	-0-	2957	2			Y	-0-					2

JENNINGS RANCH C WELL #: 35 RRCID -> 189070 COMPL. DATE 04/09/2002 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 9787 - 12771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3875	X	3530	-0-	-345	-0-	3530	2			Y	-0-					-0-
01	3875	X	3145	-0-	-730	-0-	3145	2			Y	-0-					-0-
*02	3625	X	2639	-0-	-986	-0-	2639	2			Y	-0-					-0-
*03	3875	X	2721	-0-	-1154	-0-	2721	2			Y	-0-					-0-
04	3270	X	2699	-0-	-571	-0-	2699	2			Y	-0-					-0-
05	3379	X	2874	-0-	-505	-0-	2874	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH B WELL #: 13 RRCID -> 189148 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11880 - 12549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14	X	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
*02	60	X	60	-0-	-0-	-0-	60	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH A WELL #: 13 RRCID -> 189857 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 12794 PERF. 9886 - 11956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1333	X	693	-0-	-640	-0-	53	1	640	2	Y	-0-					-0-
01	1333	X	584	-0-	-749	-0-	584	2			Y	-0-					-0-
02	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
03	682	N	32	-0-	-650	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
04	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			Y	-0-					-0-
*05	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH A WELL #: 6 RRCID -> 189994 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10136 - 12314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	260	1	3142	2	Y	-0-					1
01	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2493	2			Y	-0-	1	7			-0-
02	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2493	2			Y	-0-					-0-
03	2164	X	2164	-0-	-0-	-0-	2164	2			Y	-0-					-0-
04	3240	X	2664	-0-	-576	-0-	2664	2			Y	-0-					-0-
05	3348	X	2645	-0-	-703	-0-	2645	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

JENNINGS RANCH A WELL #: 2 RRCID -> 190009 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 12881 PERF. 9799 - 12632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	132	1	1600	2	Y	-0-					-0-
01	1984	N	1462	-0-	-522	-0-	1462	2			Y	-0-					-0-
02	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			Y	-0-					-0-
03	1736	N	1527	-0-	-209	-0-	1527	2			Y	-0-					-0-
04	1410	N	1370	-0-	-40	-0-	1370	2			Y	-0-					-0-
*05	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 38 RRCID -> 190130 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10268 - 12326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	3729	2			Y	-0-					1
01	3131	X	3127	-0-	-4	-0-	3127	2			Y	-0-	1	7			-0-
*02	3306	X	3007	-0-	-299	-0-	3007	2			Y	-0-					-0-
*03	3720	X	2629	-0-	-1091	-0-	2629	2			Y	-0-					-0-
*04	2970	X	2325	-0-	-645	-0-	2325	2			Y	-0-					-0-
*05	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	3135	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 36 RRCID -> 190135 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 12765 PERF. 9558 - 12521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			Y	-0-					1
01	1581	N	1458	-0-	-123	-0-	1458	2			Y	-0-	1	7			-0-
*02	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			Y	-0-					-0-
*03	1581	N	1381	-0-	-200	-0-	1381	2			Y	-0-					-0-
04	1320	N	1088	-0-	-232	-0-	1088	2			Y	-0-					-0-
*05	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 9 RRCID -> 190282 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10170 - 12383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	141	1	1814	2	Y	-0-					2
01	1829	N	1552	-0-	-277	-0-	1552	2			Y	-0-	2	7			-0-
02	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			Y	-0-					-0-
03	1829	N	1662	-0-	-167	-0-	1661	2	1	9	Y	1					1
04	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1792	2	2	9	Y	2					3
*05	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1918	2	1	9	Y	1					4

JENNINGS, ROY WELL #: 1 RRCID -> 190539 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 13194 PERF. 9884 - 12664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5384	X	5384	-0-	-0-	-0-	5384	2			N	-0-					-0-
01	5642	X	4646	-0-	-996	-0-	196	1	4450	2	N	-0-					-0-
02	5278	X	4455	-0-	-823	-0-	202	1	4253	2	N	-0-					-0-
03	5524	X	4261	-0-	-1263	-0-	187	1	4074	2	N	-0-					-0-
04	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	4193	2			N	-0-					-0-
05	4309	X	4271	-0-	-38	-0-	185	1	4086	2	N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 16 RRCID -> 190764 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 9254 - 12677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	2529	2			Y	-0-					1
01	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			Y	-0-	1	7			-0-
*02	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			Y	-0-					-0-
*03	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			Y	-0-					-0-
04	1620	N	1107	-0-	-513	-0-	1107	2			Y	-0-					-0-
*05	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 33 RRCID -> 190803 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 13036 PERF.12650 - 12720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		3000	-0-	3000	8926	3000	2			Y	-0-					1
01	T. A.		2615	-0-	2615	11541	2615	2			Y	-0-	1	7			-0-
*02	T. A.		3291	-0-	3291	14832	3291	2			Y	-0-					-0-
*03	18273	X	3441	-0-	-14832	-0-	3441	2			Y	-0-					-0-
04	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	3301	2			Y	-0-					-0-
*05	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	3537	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH C WELL #: 39 RRCID -> 190951 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 12280 PERF.10194 - 12047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			Y	-0-					1
01	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			Y	-0-	1	7			-0-
*02	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			Y	-0-					-0-
*03	558	N	501	-0-	-57	-0-	501	2			Y	-0-					-0-
04	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			Y	-0-					-0-
*05	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 8 RRCID -> 191124 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 12314 PERF.10105 - 11994

12	612	X	612	-0-	-0-	-0-	44	1	568	2	Y	-0-					4
01	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	3032	2			Y	-0-	4	7			-0-
02	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	3708	2			Y	-0-					-0-
03	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	3842	2	4	9	Y	4					4
04	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	3849	2	4	9	Y	4					8
*05	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	3536	2	2	9	Y	2					10

JENNINGS RANCH A WELL #: 16 RRCID -> 191635 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11259 - 12310

12	3906	X	1500	-0-	-2406	-0-	115	1	1385	2	Y	-0-					-0-
01	3906	X	3180	-0-	-726	-0-	3180	2			Y	-0-					-0-
02	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	4027	2			Y	-0-					-0-
03	3906	X	3676	-0-	-230	-0-	3676	2			Y	-0-					-0-
04	4140	X	2778	-0-	-1362	-0-	2778	2			Y	-0-					-0-
05	3193	X	2966	-0-	-227	-0-	2966	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH A WELL #: 14 RRCID -> 191712 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10116 - 12490

12	391	N	391	-0-	-0-	-0-	30	1	361	2	Y	-0-					-0-
01	496	N	477	-0-	-19	-0-	477	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			Y	-0-					-0-
04	210	N	168	-0-	-42	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
*05	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH A WELL #: 11 RRCID -> 191718 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 9675 - 12003

12	122	N	122	-0-	-0-	-0-	9	1	113	2	Y	-0-					-0-
01	124	N	85	-0-	-39	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			Y	-0-					-0-
04	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
*05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH A WELL #: 17 RRCID -> 191730 COMPL. DATE 10/07/2002 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11292 - 12603

12	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	295	1	3562	2	Y	-0-					-0-
01	3689	X	2638	-0-	-1051	-0-	2638	2			Y	-0-					-0-
02	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	3599	2			Y	-0-					-0-
03	3782	X	3102	-0-	-680	-0-	3102	2			Y	-0-					-0-
04	3870	X	3392	-0-	-478	-0-	3392	2			Y	-0-					-0-
05	3844	X	3411	-0-	-433	-0-	3411	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH A WELL #: 8 RRCID -> 191819 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 12645 PERF.11245 - 12294

12	4991	X	4144	-0-	-847	-0-	317	1	3827	2	Y	-0-					-0-
01	4185	X	3855	-0-	-330	-0-	3855	2			Y	-0-					-0-
02	3944	X	3872	-0-	-72	-0-	3872	2			Y	-0-					-0-
03	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	4585	2			Y	-0-					-0-
04	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	4440	2			Y	-0-					-0-
*05	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	4321	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
12	5053	X	4382	-0-	-671	-0-	317	1	4065	2	Y	-0-					2
01	5053	X	3241	-0-	-1812	-0-	3241	2			Y	-0-	2	7			-0-
02	4466	X	2210	-0-	-2256	-0-	2210	2			Y	-0-					-0-
03	4774	X	2976	-0-	-1798	-0-	2973	2	3	9	Y	3					3
04	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	3183	2	3	9	Y	3					6
*05	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	3396	2	2	9	Y	2					8

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
12	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	326	1	3940	2	Y	-0-					-0-
01	3255	X	3036	-0-	-219	-0-	3036	2			Y	-0-					-0-
02	3161	X	1333	-0-	-1828	-0-	1333	2			Y	-0-					-0-
03	4278	X	2407	-0-	-1871	-0-	2407	2			Y	-0-					-0-
04	3810	X	1885	-0-	-1925	-0-	1885	2			Y	-0-					-0-
*05	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	4808	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
12	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			Y	-0-					1
01	2201	N	1139	-0-	-1062	-0-	1139	2			Y	-0-	1	7			-0-
*02	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			Y	-0-					-0-
*03	1736	N	1347	-0-	-389	-0-	1347	2			Y	-0-					-0-
04	2370	X	1499	-0-	-871	-0-	1499	2			Y	-0-					-0-
05	1736	X	1081	-0-	-655	-0-	1081	2			Y	-0-					-0-

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
12	2666	X	2356	-0-	-310	-0-	180	1	2176	2	Y	-0-					-0-
01	2666	X	1808	-0-	-858	-0-	1808	2			Y	-0-					-0-
02	2494	X	2023	-0-	-471	-0-	2023	2			Y	-0-					-0-
03	2449	X	1678	-0-	-771	-0-	1678	2			Y	-0-					-0-
04	2280	X	1480	-0-	-800	-0-	1480	2			Y	-0-					-0-
05	2356	X	1431	-0-	-925	-0-	1431	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
12	3131	X	1162	-0-	-1969	-0-	1162	2			Y	-0-					1
01	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	3603	2			Y	-0-	1	7			-0-
*02	2900	X	2783	-0-	-117	-0-	2783	2			Y	-0-					-0-
*03	3100	X	2508	-0-	-592	-0-	2508	2			Y	-0-					-0-
04	3480	X	2588	-0-	-892	-0-	2588	2			Y	-0-					-0-
05	3596	X	2905	-0-	-691	-0-	2905	2			Y	-0-					-0-

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
12	1612	X	1457	-0-	-155	-0-	105	1	1352	2	Y	-0-					1
01	1612	X	1246	-0-	-366	-0-	1246	2			Y	-0-	1	7			-0-
02	1537	X	800	-0-	-737	-0-	800	2			Y	-0-					-0-
03	1581	X	1088	-0-	-493	-0-	1087	2	1	9	Y	1					1
04	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	3197	2			Y	-0-					1
*05	1812	X	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			Y	-0-					1

JENNINGS RANCH D WELL #: 13 RRCID -> 193251 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 9984 - 12047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	9	1	122	2	Y	-0-					1
01	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2			Y	-0-	1	7			-0-
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	31	-0-	-93	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	33	-0-	-57	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
*05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH D WELL #: 14 RRCID -> 193302 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10386 - 12421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	149	1	1907	2	Y	-0-					1
01	2542	N	2061	-0-	-481	-0-	2061	2			Y	-0-	1	7			-0-
02	2494	X	1751	-0-	-743	-0-	1751	2			Y	-0-					-0-
03	2542	X	1897	-0-	-645	-0-	1895	2	2	9	Y	2					2
04	2100	X	1943	-0-	-157	-0-	1941	2	2	9	Y	2					4
*05	2170	X	2170	-0-	-0-	-0-	2169	2	1	9	Y	1					5

JENNINGS RANCH AA WELL #: 7 RRCID -> 193705 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11448 - 12700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	423	N	423	-0-	-0-	-0-	32	1	391	2	Y	-0-					-0-
01	403	N	364	-0-	-39	-0-	364	2			Y	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			Y	-0-					-0-
04	360	N	307	-0-	-53	-0-	306	2	1	9	Y	1					1
*05	296	N	296	-0-	-0-	-0-	295	2	1	9	Y	1					2

JENNINGS RANCH AA WELL #: 19 RRCID -> 193732 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11418 - 12698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2387	X	2099	-0-	-288	-0-	160	1	1939	2	Y	-0-					-0-
01	2387	X	1965	-0-	-422	-0-	1965	2			Y	-0-					-0-
02	1914	X	1067	-0-	-847	-0-	1067	2			Y	-0-					-0-
03	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					Y	-0-					-0-
04	2010	X	1219	-0-	-791	-0-	1219	2			Y	-0-					-0-
05	2077	X	999	-0-	-1078	-0-	999	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 22 RRCID -> 193833 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11434 - 12670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5518	X	5077	-0-	-441	-0-	388	1	4689	2	Y	-0-					-0-
01	5456	X	4375	-0-	-1081	-0-	4375	2			Y	-0-					-0-
02	4959	X	4275	-0-	-684	-0-	4275	2			Y	-0-					-0-
03	5270	X	4897	-0-	-373	-0-	4897	2			Y	-0-					-0-
04	4890	X	4747	-0-	-143	-0-	4747	2			Y	-0-					-0-
05	5053	X	4969	-0-	-84	-0-	4969	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 16 RRCID -> 193866 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 12696 PERF.10148 - 12010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	301	N	301	-0-	-0-	-0-	22	1	279	2	Y	-0-					1
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-	1	7			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	1					1
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					1
*05	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			Y	-0-					1

JENNINGS RANCH AA WELL #: 15 RRCID -> 194513 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11290 - 12336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	90	1	1094	2	Y	-0-					-0-
01	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	2			Y	-0-					-0-
02	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2			Y	-0-					-0-
03	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2			Y	-0-					-0-
04	2040	N	1986	-0-	-54	-0-	1986	2			Y	-0-					-0-
*05	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 23 RRCID -> 195067 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 13043 PERF.11400 - 12734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3162	X	1198	-0-	-1964	-0-	92	1	1106	2	Y	-0-					-0-
01	2666	X	546	-0-	-2120	-0-	546	2			Y	-0-					-0-
02	2494	X	1239	-0-	-1255	-0-	1239	2			Y	-0-					-0-
03	2666	X	2413	-0-	-253	-0-	2413	2			Y	-0-					-0-
04	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	3000	2			Y	-0-					-0-
*05	3042	N	3042	-0-	-0-	-0-	3042	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH AA WELL #: 24 RRCID -> 195087 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11824 - 12726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	134	1	1624	2	Y	-0-					-0-
01	1705	N	1459	-0-	-246	-0-	1459	2			Y	-0-					-0-
02	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			Y	-0-					-0-
03	1705	N	1122	-0-	-583	-0-	1122	2			Y	-0-					-0-
04	1410	N	1143	-0-	-267	-0-	1143	2			Y	-0-					-0-
*05	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 12 RRCID -> 195093 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11576 - 12508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	892	N	892	-0-	-0-	-0-	68	1	824	2	Y	-0-					-0-
01	930	N	850	-0-	-80	-0-	850	2			Y	-0-					-0-
02	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			Y	-0-					-0-
03	899	N	760	-0-	-139	-0-	760	2			Y	-0-					-0-
04	810	N	760	-0-	-50	-0-	760	2			Y	-0-					-0-
*05	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	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
12	111	N	111	-0-	-0-	-0-	8	1	103	2	Y	-0-					1
01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-	1	7			-0-
02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	68	-0-	-56	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
*05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			Y	-0-					-0-

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
12	2300	X	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2			Y	-0-					1
01	2074	X	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2			Y	-0-	1	7			-0-
*02	1856	X	1699	-0-	-157	-0-	1699	2			Y	-0-					-0-
*03	1984	X	1373	-0-	-611	-0-	1373	2			Y	-0-					-0-
04	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2			Y	-0-					-0-
*05	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 27 RRCID -> 195200 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 12818 PERF. 9902 - 12302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	398	N	398	-0-	-0-	-0-	30	1	368	2	Y	-0-					-0-
01	403	N	307	-0-	-96	-0-	307	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			Y	-0-					-0-
04	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			Y	-0-					-0-
*05	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 26 RRCID -> 195203 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10094 - 12223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	763	N	763	-0-	-0-	-0-	58	1	705	2	Y	-0-					2
01	775	N	671	-0-	-104	-0-	671	2			Y	-0-	2	7			-0-
02	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			Y	-0-					-0-
03	775	N	669	-0-	-106	-0-	669	2			Y	-0-					-0-
04	360	N	166	-0-	-194	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
*05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 44 RRCID -> 195366 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 13004 PERF.11832 - 12625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			Y	-0-					1
01	1240	N	950	-0-	-290	-0-	950	2			Y	-0-	1	7			-0-
*02	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			Y	-0-					-0-
*03	1147	N	797	-0-	-350	-0-	797	2			Y	-0-					-0-
04	930	N	774	-0-	-156	-0-	774	2			Y	-0-					-0-
*05	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH AA WELL #: 21 RRCID -> 195547 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9957 - 12374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	2	Y	-0-					1
01	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	2			Y	-0-	1	7			-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
*05	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH B1 WELL #: 12 RRCID -> 195558 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 13185 PERF.10010 - 12762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2635	X	908	-0-	-1727	-0-	908	2			N	-0-					-0-
01	2666	N	300	-0-	-2366	-0-	300	2			N	-0-					-0-
02	2900	N	4257	-0-	1357	1357	4257	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	2887	-0-	-213	1144	2887	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	2477	-0-	-523	621	2477	2			N	-0-					-0-
*05	2492	N	1871	-0-	-621	-0-	1871	2			N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 15 RRCID -> 195598 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11275 - 12443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	158	1	2029	2	Y	-0-					5
01	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			Y	-0-	5	7			-0-
02	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	2782	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	3732	-0-	632	632	3729	2	3	9	Y	3					3
04	3000	N	5519	-0-	2519	3151	5513	2	6	9	Y	5					8
*05	3100	N	3950	-0-	850	4001	3947	2	3	9	Y	3					11

JENNINGS RANCH AA WELL #: 29 RRCID -> 195601 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11326 - 12417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2104	X	2104	-0-	-0-	-0-	161	1	1943	2	Y	-0-					-0-
01	1984	X	1425	-0-	-559	-0-	1425	2			Y	-0-					-0-
02	1856	X	1639	-0-	-217	-0-	1639	2			Y	-0-					-0-
03	1984	X	1754	-0-	-230	-0-	1754	2			Y	-0-					-0-
04	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			Y	-0-					-0-
*05	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 31 RRCID -> 196338 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11742 - 12586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	468	N	468	-0-	-0-	-0-	36	1	432	2	Y	-0-					-0-
01	2046	N	468	-0-	-1578	-0-	468	2			Y	-0-					-0-
02	1914	X	335	-0-	-1579	-0-	335	2			Y	-0-					-0-
03	2046	X	25	-0-	-2021	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
04	450	X	46	-0-	-404	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
05	465	X	285	-0-	-180	-0-	285	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 30 RRCID -> 196379 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 13155 PERF.10208 - 12854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	348	N	348	-0-	-0-	-0-	27	1	321	2	Y	-0-					-0-
01	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			Y	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
04	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-					-0-
*05	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 53 RRCID -> 196589 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 12761 PERF. 9844 - 11961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2			Y	-0-					1
01	1891	N	1501	-0-	-390	-0-	1501	2			Y	-0-	1	7			-0-
*02	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			Y	-0-					-0-
*03	1891	N	1720	-0-	-171	-0-	1720	2			Y	-0-					-0-
04	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			Y	-0-					-0-
*05	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH B WELL #: 14 RRCID -> 196767 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 13085 PERF.11927 - 12760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
01	1333	N	1202	-0-	-131	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
02	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
03	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	926	-0-	-124	-0-	926	2			N	-0-					-0-
*05	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 40 RRCID -> 197281 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 13098 PERF. 9182 - 12819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	2			Y	-0-					1
01	1798	N	1701	-0-	-97	-0-	1701	2			Y	-0-	1	7			-0-
*02	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			Y	-0-					-0-
*03	1767	N	1564	-0-	-203	-0-	1564	2			Y	-0-					-0-
04	1560	N	1549	-0-	-11	-0-	1549	2			Y	-0-					-0-
*05	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 41 RRCID -> 197663 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 13215 PERF.11466 - 12912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					1
01	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-	1	7			-0-
*02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
*03	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			Y	-0-					-0-
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
*05	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 20 RRCID -> 197681 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 12885 PERF.10020 - 12408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	328	1	3960	2	Y	-0-					-0-
01	4185	X	3736	-0-	-449	-0-	3736	2			Y	-0-					-0-
02	3915	X	3260	-0-	-655	-0-	3260	2			Y	-0-					-0-
03	4185	X	3396	-0-	-789	-0-	3396	2			Y	-0-					-0-
04	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	4072	2			Y	-0-					-0-
*05	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	3910	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 32 RRCID -> 197711 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10280 - 12913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	725	N	725	-0-	-0-	-0-	55	1	670	2	Y	-0-					1
01	775	N	625	-0-	-150	-0-	625	2			Y	-0-	1	7			-0-
02	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			Y	-0-					-0-
03	713	N	547	-0-	-166	-0-	547	2			Y	-0-					-0-
04	600	N	558	-0-	-42	-0-	558	2			Y	-0-					-0-
*05	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 54 RRCID -> 197883 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 12895 PERF.11664 - 12615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	2859	2			Y	-0-					1
01	2138	X	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2			Y	-0-	1	7			-0-
*02	1967	X	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			Y	-0-					-0-
*03	1956	X	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2			Y	-0-					-0-
04	2070	N	1761	-0-	-309	-0-	1761	2			Y	-0-					-0-
*05	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 18 RRCID -> 198137 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10070 - 11868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1705	X	724	-0-	-981	-0-	52	1	672	2	Y	-0-					1
01	1364	X	1230	-0-	-134	-0-	1230	2			Y	-0-	1	7			-0-
02	1276	X	1226	-0-	-50	-0-	1226	2			Y	-0-					-0-
03	1672	X	1672	-0-	-0-	-0-	1670	2	2	9	Y	2					2
04	1200	N	988	-0-	-212	-0-	987	2	1	9	Y	1					3
*05	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			Y	-0-					3

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH D WELL #: 20 RRCID -> 198561 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11614 - 12680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	101	1	1301	2	Y	-0-					2
01	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			Y	-0-	2	7			-0-
02	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			Y	-0-					-0-
03	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1178	2	1	9	Y	1					1
04	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1239	2	1	9	Y	1					2
*05	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1346	2	1	9	Y	1					3

JENNINGS RANCH D WELL #: 19 RRCID -> 198563 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10470 - 12279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	366	N	366	-0-	-0-	-0-	26	1	340	2	Y	-0-					9
01	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-	9	7			-0-
02	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	131	-0-	-49	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
*05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 45 RRCID -> 199114 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11464 - 12442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			Y	-0-					-0-
01	1488	N	287	-0-	-1201	-0-	287	2			Y	-0-					-0-
*02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
*03	992	N	129	-0-	-863	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
04	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			Y	-0-					-0-
*05	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 28 RRCID -> 199519 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 13115 PERF. 9667 - 12717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	497	N	497	-0-	-0-	-0-	38	1	459	2	Y	-0-					-0-
01	837	N	376	-0-	-461	-0-	376	2			Y	-0-					-0-
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
03	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			Y	-0-					-0-
04	360	N	154	-0-	-206	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
*05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 33 RRCID -> 200062 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10312 - 13845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7635	X	7635	-0-	-0-	-0-	1443	1	6192	2	Y	-0-					5
01	4991	X	4313	-0-	-678	-0-	4313	2			Y	-0-	5	7			-0-
02	6225	X	6225	-0-	-0-	-0-	6225	2			Y	-0-					-0-
03	7237	X	7237	-0-	-0-	-0-	7237	2			Y	-0-					-0-
04	7590	X	6889	-0-	-701	-0-	6889	2			Y	-0-					-0-
05	7626	X	6285	-0-	-1341	-0-	6285	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 17 RRCID -> 200086 COMPL. DATE 12/14/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11505 - 11522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	X	331	-0-	-413	-0-	24	1	307	2	Y	-0-					1
01	744	X	274	-0-	-470	-0-	274	2			Y	-0-					1
02	696	X	52	-0-	-644	-0-	52	2			Y	-0-					1
*03	744	X	151	-0-	-593	-0-	151	2			Y	-0-					1
*04	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			Y	-0-					1
*05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					1

JENNINGS RANCH B1 WELL #: 16 RRCID -> 200309 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10079 - 12671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			N	-0-					-0-
01	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2			N	-0-					-0-
02	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			N	-0-					-0-
03	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			N	-0-					-0-
04	1500	N	1122	-0-	-378	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
*05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

JENNINGS RANCH AA WELL #: 10 RRCID -> 200314 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 13302 PERF.12015 - 12856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	6	1	75	2	Y	-0-					1
01	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			Y	-0-	1	7			-0-
02	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			Y	-0-					-0-
03	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			Y	-0-					-0-
04	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			Y	-0-					-0-
*05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 46 RRCID -> 201129 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10391 - 12543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3751	X	3734	-0-	-17	-0-	3734	2			Y	-0-					1
01	3751	X	3749	-0-	-2	-0-	3749	2			Y	-0-	1	7			-0-
*02	3509	X	3240	-0-	-269	-0-	3240	2			Y	-0-					-0-
*03	3751	X	3059	-0-	-692	-0-	3059	2			Y	-0-					-0-
04	3540	X	3006	-0-	-534	-0-	3006	2			Y	-0-					-0-
05	3658	X	3090	-0-	-568	-0-	3090	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 34 RRCID -> 201132 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 12940 PERF. 9692 - 12611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	102	1	1238	2	Y	-0-					-0-
01	837	N	629	-0-	-208	-0-	629	2			Y	-0-					-0-
02	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			Y	-0-					-0-
03	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			Y	-0-					-0-
04	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			Y	-0-					-0-
*05	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 52 RRCID -> 201679 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 12423 PERF.10190 - 12248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					1
01	124	N	88	-0-	-36	-0-	88	2			Y	-0-	1	7			-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
04	90	N	63	-0-	-27	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
*05	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 25 RRCID -> 202326 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10298 - 12667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4836	X	4488	-0-	-348	-0-	343	1	4145	2	Y	-0-					1
01	4743	X	3929	-0-	-814	-0-	3929	2			Y	-0-	1	7			-0-
02	4350	X	3677	-0-	-673	-0-	3677	2			Y	-0-					-0-
03	4495	X	4093	-0-	-402	-0-	4093	2			Y	-0-					-0-
04	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	3794	2			Y	-0-					-0-
*05	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	4147	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 59 RRCID -> 202333 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 13045 PERF.10248 - 12740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3627	X	1158	-0-	-2469	-0-	1158	2			Y	-0-					1
01	3627	X	3374	-0-	-253	-0-	3374	2			Y	-0-	1	7			-0-
*02	3393	X	3077	-0-	-316	-0-	3077	2			Y	-0-					-0-
*03	3627	X	2799	-0-	-828	-0-	2799	2			Y	-0-					-0-
04	3420	X	1721	-0-	-1699	-0-	1721	2			Y	-0-					-0-
*05	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	3698	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 49 RRCID -> 202733 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 12552 PERF.12012 - 12113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-					-0-
01	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
*02	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
*03	186	N	138	-0-	-48	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	134	-0-	-16	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
*05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-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
12	2511	N	2406	-0-	-105	-0-	2406	2			N	-0-					-0-
01	2821	N	1754	-0-	-1067	-0-	74	1	1680	2	N	-0-					-0-
02	2407	N	1837	-0-	-570	-0-	83	1	1754	2	N	-0-					-0-
03	2418	N	1915	-0-	-503	-0-	84	1	1827	2	N	4					4
							4	9									
04	1710	N	1689	-0-	-21	-0-	1689	2			N	-0-					4
*05	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	86	1	1904	2	N	-0-	4	6			-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 57 RRCID -> 204194 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 13037 PERF. 9636 - 11792

12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					3
01	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			Y	-0-	3	7			-0-
*02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
*03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
04	360	N	81	-0-	-279	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 56 RRCID -> 204196 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 13039 PERF.12018 - 13022

12	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2468	2			Y	-0-					1
01	2077	N	2023	-0-	-54	-0-	2023	2			Y	-0-	1	7			-0-
*02	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2			Y	-0-					-0-
*03	2480	N	1869	-0-	-611	-0-	1869	2			Y	-0-					-0-
04	1950	N	1439	-0-	-511	-0-	1439	2			Y	-0-					-0-
*05	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 21 RRCID -> 204642 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 13082 PERF.10851 - 11968

12	579	N	579	-0-	-0-	-0-	42	1	537	2	Y	-0-					2
01	527	N	444	-0-	-83	-0-	444	2			Y	-0-	2	7			-0-
02	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			Y	-0-					-0-
03	527	N	448	-0-	-79	-0-	448	2			Y	-0-					-0-
04	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			Y	-0-					-0-
*05	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH B WELL #: 15 RRCID -> 205449 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 13190 PERF.11599 - 12770

12	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					-0-
01	868	N	859	-0-	-9	-0-	859	2			N	-0-					-0-
02	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					-0-
03	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			N	-0-					-0-
04	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			N	-0-					-0-
*05	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 205580 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 12810 PERF. 9424 - 11683

12	992	N	943	-0-	-49	-0-	943	2			N	-0-					-0-
01	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
02	899	N	876	-0-	-23	-0-	876	2			N	-0-					-0-
03	930	N	893	-0-	-37	-0-	15	1	878	2	N	-0-					-0-
04	1500	N	887	-0-	-613	-0-	887	2			N	-0-					-0-
*05	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH AA WELL #: 9 RRCID -> 205590 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 12806 PERF.12046 - 12254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	207	N	207	-0-	-0-	-0-	16	1	191	2	Y	-0-					-0-
01	434	N	223	-0-	-211	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
03	217	N	51	-0-	-166	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
04	360	X	37	-0-	-323	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
05	217	X	121	-0-	-96	-0-	120	2	1	9	Y	1					1

JENNINGS RANCH AA WELL #: 36 RRCID -> 206928 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 13250 PERF.10058 - 12838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8897	X	7818	-0-	-1079	-0-	597	1	7221	2	Y	-0-					1
01	9132	X	9132	-0-	-0-	-0-	9132	2			Y	-0-	1	7			-0-
02	7685	X	3491	-0-	-4194	-0-	3491	2			Y	-0-					-0-
03	7812	X	4493	-0-	-3319	-0-	4493	2			Y	-0-					-0-
04	8700	X	7559	-0-	-1141	-0-	7559	2			Y	-0-					-0-
05	8990	X	7371	-0-	-1619	-0-	7371	2			Y	-0-					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 207268 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 12195 PERF. 9474 - 11622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5487	X	4712	-0-	-775	-0-	4702	2	10	9	Y	9	14	1			9
01	5704	X	4989	-0-	-715	-0-	4987	2	2	9	Y	2	11	1			-0-
02	5336	X	4454	-0-	-882	-0-	4454	2			Y	-0-					-0-
03	5704	X	4487	-0-	-1217	-0-	4433	2	54	9	Y	49	46	1			3
04	4830	X	4822	-0-	-8	-0-	4805	2	17	9	Y	15	13	1			5
*05	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	5042	2	34	9	Y	31	21	1			15

JENNINGS RANCH AA WELL #: 38 RRCID -> 207334 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11508 - 12622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	685	N	685	-0-	-0-	-0-	52	1	633	2	Y	-0-					1
01	744	N	369	-0-	-375	-0-	369	2			Y	-0-	1	7			-0-
02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
03	682	N	125	-0-	-557	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
04	360	N	104	-0-	-256	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
*05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-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
12	7068	X	6044	-0-	-1024	-0-	6044	2			N	-0-					1
01	6851	X	6297	-0-	-554	-0-	6293	2	4	9	N	4	5	1			-0-
02	6409	X	6277	-0-	-132	-0-	6277	2			N	-0-					-0-
03	6696	X	5813	-0-	-883	-0-	98	1	5713	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
04	6420	X	5414	-0-	-1006	-0-	5414	2			N	-0-					-0-
05	6293	X	6089	-0-	-204	-0-	6089	2			N	-0-					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 209473 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9390 - 11180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1884	2	13	9	Y	12	3	1			12
01	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			Y	-0-	10	1	2	7	-0-
02	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			Y	-0-					-0-
03	1395	N	657	-0-	-738	-0-	648	2	9	9	Y	8	7	1			1
04	1200	N	10	-0-	-1190	-0-	10	2			Y	-0-	1	1			-0-
*05	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1262	2	9	9	Y	8	5	1			3

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH C WELL #: 51 RRCID -> 210046 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 13033 PERF.11770 - 12686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5084	X	4908	-0-	-176	-0-	4908	2			Y	-0-					1
01	5084	X	3841	-0-	-1243	-0-	3841	2			Y	-0-	1	7			-0-
*02	4698	X	4457	-0-	-241	-0-	4457	2			Y	-0-					-0-
*03	4898	X	4153	-0-	-745	-0-	4153	2			Y	-0-					-0-
04	4740	X	3856	-0-	-884	-0-	3856	2			Y	-0-					-0-
05	4898	X	4454	-0-	-444	-0-	4454	2			Y	-0-					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 210738 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 11918 PERF.11233 - 11432

12	3348	X	3059	-0-	-289	-0-	3049	2	10	9	Y	9	13	1			9
01	3348	X	2958	-0-	-390	-0-	2957	2	1	9	Y	1	10	1			-0-
02	3132	X	2645	-0-	-487	-0-	2638	2	7	9	Y	6					6
03	3069	X	2601	-0-	-468	-0-	2570	2	31	9	Y	28	32	1			2
04	2940	X	1529	-0-	-1411	-0-	1523	2	6	9	Y	5	5	1			2
05	3038	X	2896	-0-	-142	-0-	2876	2	20	9	Y	18	11	1			9

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 211206 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 11848 PERF. 9736 - 11744

12	709	N	709	-0-	-0-	-0-	699	2	10	9	Y	9	15	1			9
01	675	N	675	-0-	-0-	-0-	656	2	19	9	Y	17	17	1	9	7	-0-
02	502	N	502	-0-	-0-	-0-	500	2	2	9	Y	2					2
03	651	N	604	-0-	-47	-0-	596	2	8	9	Y	7	8	1			1
04	660	N	601	-0-	-59	-0-	599	2	2	9	Y	2	2	1			1
*05	616	N	616	-0-	-0-	-0-	612	2	4	9	Y	4	3	1			2

JENNINGS RANCH D WELL #: 24 RRCID -> 211221 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11786 - 11988

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 58 RRCID -> 211222 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11504 - 11778

12	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			Y	-0-					2
01	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			Y	-0-	2	7			-0-
*02	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			Y	-0-					-0-
*03	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			Y	-0-					-0-
04	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			Y	-0-					-0-
*05	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 39 RRCID -> 211565 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 13321 PERF.11634 - 12302

12	225	N	225	-0-	-0-	-0-	17	1	208	2	Y	-0-					-0-
01	1302	X	135	-0-	-1167	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
02	1218	X	-0-	-0-	-1218	-0-					Y	-0-					-0-
03	1088	X	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			Y	-0-					-0-
04	884	X	884	-0-	-0-	-0-	884	2			Y	-0-					-0-
*05	685	X	685	-0-	-0-	-0-	685	2			Y	-0-					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 212238 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9309 - 11556

12	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	3118	2	30	9	Y	27	40	1			27
01	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	3986	2	46	9	Y	42	42	1	27	7	-0-
02	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	3417	2			Y	-0-					-0-
03	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	3196	2	37	9	Y	34	32	1			2
04	3000	X	2993	-0-	-7	-0-	2983	2	10	9	Y	9	8	1			3
*05	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	3144	2	21	9	Y	19	13	1			9

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
12	5487	X	5368	-0-	-119	-0-	410	1	4958	2	Y	-0-					-0-
01	5487	X	5037	-0-	-450	-0-	5037	2			Y	-0-					-0-
02	5133	X	4665	-0-	-468	-0-	4665	2			Y	-0-					-0-
03	5456	X	5109	-0-	-347	-0-	5109	2			Y	-0-					-0-
04	5190	X	2907	-0-	-2283	-0-	2899	2	8	9	Y	7					7
05	5363	X	5111	-0-	-252	-0-	5088	2	23	9	Y	21					28

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
12	1891	N	1737	-0-	-154	-0-	1737	2			N	-0-					1
01	1829	N	1798	-0-	-31	-0-	1794	2	4	9	N	4	5	1			-0-
02	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	2			N	-0-					-0-
03	1736	N	1049	-0-	-687	-0-	18	1	1027	2	N	4	3	1			1
							4	9									
04	1740	N	1314	-0-	-426	-0-	1314	2			N	-0-					1
*05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	126	2	1	9	N	1					2

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
12	8618	X	8187	-0-	-431	-0-	8187	2			N	-0-					3
01	8649	X	8495	-0-	-154	-0-	8462	2	33	9	N	30	33	1			-0-
02	8091	X	7535	-0-	-556	-0-	7535	2			N	-0-					-0-
03	8649	X	8504	-0-	-145	-0-	143	1	8322	2	N	35	34	1			1
							39	9									
04	8280	X	8113	-0-	-167	-0-	8107	2	6	9	N	5					6
*05	8747	X	8747	-0-	-0-	-0-	8722	2	25	9	N	23					29

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
12	1085	N	1028	-0-	-57	-0-	1028	2			N	-0-					2
01	1116	N	1052	-0-	-64	-0-	1001	2	51	9	N	46	48	1			-0-
02	986	N	906	-0-	-80	-0-	906	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	831	-0-	-192	-0-	14	1	809	2	N	7	7	1			-0-
							8	9									
04	1020	N	33	-0-	-987	-0-	32	2	1	9	N	1					1
*05	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1201	2	2	9	N	2					3

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 214155 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11150 - 11524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	N	524	-0-	-282	-0-	524	2			N	-0-					1
01	837	N	90	-0-	-747	-0-	81	2	9	9	N	8	9	1			-0-
02	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-					-0-
03	527	N	291	-0-	-236	-0-	5	1	286	2	N	-0-					-0-
04	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
*05	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-					-0-

LAS OVEJAS-STATE WELL #: 2 RRCID -> 214189 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9423 - 11422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-	2863	2			N	-0-					-0-
01	2883	X	2808	-0-	-75	-0-	2806	2	2	9	N	2	2	1			-0-
02	2697	X	2631	-0-	-66	-0-	2631	2			N	-0-					-0-
03	2883	X	1037	-0-	-1846	-0-	18	1	1018	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	2760	X	1688	-0-	-1072	-0-	1688	2			N	-0-					-0-
05	2852	X	2231	-0-	-621	-0-	2231	2			N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 215094 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 12089 PERF. 9328 - 11614

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4495	X	4447	-0-	-48	-0-	4447	2			Y	-0-					21
01	4402	X	3552	-0-	-850	-0-	3552	2			Y	-0-	21	7			-0-
02	4031	X	3257	-0-	-774	-0-	3257	2			Y	-0-					-0-
03	4433	X	2487	-0-	-1946	-0-	2487	2			Y	-0-					-0-
04	4170	X	2825	-0-	-1345	-0-	2790	2	35	9	Y	32	25	1			7
05	4309	X	1943	-0-	-2366	-0-	1931	2	12	9	Y	11	7	1			11

JENNINGS RANCH C WELL #: 60 RRCID -> 215250 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9976 - 12652

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2976	X	2930	-0-	-46	-0-	2930	2			Y	-0-					1
01	3100	N	3191	-0-	91	91	3191	2			Y	-0-	1	7			-0-
*02	2900	N	3353	-0-	453	544	3353	2			Y	-0-					-0-
*03	3100	N	3193	-0-	93	637	3193	2			Y	-0-					-0-
*04	3725	X	3088	-0-	-637	-0-	3088	2			Y	-0-					-0-
*05	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	3257	2			Y	-0-					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 215501 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9382 - 11826

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6913	X	5802	-0-	-1111	-0-	5802	2			N	-0-					3
01	6820	X	5891	-0-	-929	-0-	5869	2	22	9	N	20	14	1			9
02	6177	X	5449	-0-	-728	-0-	5446	2	3	9	N	3					12
03	6417	X	5027	-0-	-1390	-0-	84	1	4906	2	N	34	33	1			13
							37	9									
04	5790	X	5316	-0-	-474	-0-	5310	2	6	9	N	5					18
*05	5895	X	5895	-0-	-0-	-0-	5885	2	10	9	N	9					27

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 215839 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9557 - 11629

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2201	N	2141	-0-	-60	-0-	2141	2			N	-0-					1
01	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1743	2	8	9	N	7	8	1			-0-
02	1972	N	1890	-0-	-82	-0-	1890	2			N	-0-					-0-
03	2139	N	1518	-0-	-621	-0-	26	1	1486	2	N	5	5	1			-0-
							6	9									
04	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1742	2	1	9	N	1					1
*05	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1896	2	2	9	N	2					3

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 215864 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9603 - 11585

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1674	N	1577	-0-	-97	-0-	1577	2			N	-0-					-0-
01	1643	N	1579	-0-	-64	-0-	1577	2	2	9	N	2	2	1			-0-
02	1508	N	1498	-0-	-10	-0-	1498	2			N	-0-					-0-
03	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	27	1	1564	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
04	1530	N	1508	-0-	-22	-0-	1508	2			N	-0-					-0-
*05	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			N	-0-					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 215922 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9349 - 11366

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5332	X	4463	-0-	-869	-0-	4456	2	7	9	Y	6	13	1			6
01	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	5191	2	9	9	Y	8	8	1	6	7	-0-
02	4408	X	3724	-0-	-684	-0-	3721	2	3	9	Y	3					3
03	5115	X	4736	-0-	-379	-0-	4680	2	56	9	Y	51	50	1			4
04	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	4398	2	14	9	Y	13	13	1			4
05	4433	X	4130	-0-	-303	-0-	4102	2	28	9	Y	25	17	1			12

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EL REFUGIO WELL #: 1 RRCID -> 216089 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 11998 PERF. 9474 - 11658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3162	X	2963	-0-	-199	-0-	2963	2			N	-0-					-0-
01	3162	X	3004	-0-	-158	-0-	3003	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	2929	X	2773	-0-	-156	-0-	2773	2			N	-0-					-0-
03	3069	X	2753	-0-	-316	-0-	47	1	2704	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
04	2910	X	2391	-0-	-519	-0-	2391	2			N	-0-					-0-
05	3007	X	2408	-0-	-599	-0-	2408	2			N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 61 RRCID -> 216691 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 12630 PERF. 9958 - 12367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					1
01	434	N	104	-0-	-330	-0-	104	2			Y	-0-	1	7			-0-
*02	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			Y	-0-					-0-
*03	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
*05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 35 RRCID -> 217476 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 9501 - 13704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	49	1	211	2	Y	-0-					6
01	186	N	154	-0-	-32	-0-	154	2			Y	-0-	6	7			-0-
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
03	186	N	122	-0-	-64	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-					-0-
*05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 218316 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9511 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	5141	2			Y	-0-					17
01	4619	X	4457	-0-	-162	-0-	4457	2			Y	-0-	17	7			-0-
02	4321	X	2507	-0-	-1814	-0-	2507	2			Y	-0-					-0-
03	5146	X	3422	-0-	-1724	-0-	3422	2			Y	-0-					-0-
04	4110	X	3707	-0-	-403	-0-	3671	2	36	9	Y	33	25	1			8
05	4247	X	4144	-0-	-103	-0-	4132	2	12	9	Y	11	8	1			11

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 218318 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 12125 PERF.10854 - 10986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			Y	-0-					24
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	24	7			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	33	25	1			8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	8	1			11

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 218486 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9322 - 11435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	465	-0-	-0-	-0-	451	2	14	9	Y	13	16	1			11
01	438	N	438	-0-	-0-	-0-	421	2	17	9	Y	15	26	1			-0-
02	352	N	352	-0-	-0-	-0-	348	2	4	9	Y	4					4
03	372	N	49	-0-	-323	-0-	48	2	1	9	Y	1	4	1			1
04	420	N	81	-0-	-339	-0-	81	2			Y	-0-	1	1			-0-
*05	605	N	605	-0-	-0-	-0-	601	2	4	9	Y	4	2	1			2

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 219462 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9466 - 11068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3348	X	2833	-0-	-515	-0-	2823	2	10	9	Y	9	10	1			9
01	3224	X	2763	-0-	-461	-0-	2742	2	21	9	Y	19	19	1	9	7	-0-
02	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	2794	2	2	9	Y	2					2
03	2945	X	1860	-0-	-1085	-0-	1838	2	22	9	Y	20	20	1			2
04	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	2913	2	10	9	Y	9	8	1			3
*05	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	3050	2	20	9	Y	18	13	1			8

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 219645 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 12113 PERF. 9416 - 11690

12	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1806	2	10	9	Y	9	14	1			9
01	1860	N	1148	-0-	-712	-0-	1147	2	1	9	Y	1	10	1			-0-
02	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1401	2	4	9	Y	4					4
03	1829	N	1532	-0-	-297	-0-	1514	2	18	9	Y	16	19	1			1
04	1110	N	1067	-0-	-43	-0-	1064	2	3	9	Y	3	3	1			1
*05	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1686	2	11	9	Y	10	7	1			4

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 220418 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9490 - 11762

12	651	N	107	-0-	-544	-0-	107	2			N	-0-					1
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	153	2	3	9	N	3	4	1			-0-
02	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
03	727	N	727	-0-	-0-	-0-	12	1	713	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
*05	273	N	273	-0-	-0-	-0-	272	2	1	9	N	1					1

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 220419 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9632 - 11740

12	1581	N	1259	-0-	-322	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
01	1736	N	1208	-0-	-528	-0-	1206	2	2	9	N	2	2	1			-0-
02	1711	N	1701	-0-	-10	-0-	1701	2			N	-0-					-0-
03	1271	N	1249	-0-	-22	-0-	21	1	1226	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
04	1170	N	1120	-0-	-50	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
*05	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 221324 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 12577 PERF. 9145 - 12224

12	1302	N	294	-0-	-1008	-0-	294	2			N	-0-					-0-
01	775	N	271	-0-	-504	-0-	269	2	2	9	N	2	2	1			-0-
02	609	N	174	-0-	-435	-0-	174	2			N	-0-					-0-
03	397	N	397	-0-	-0-	-0-	7	1	388	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
04	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
*05	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2			N	-0-					-0-

EL REFUGIO WELL #: 2 RRCID -> 222007 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9443 - 11368

12	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			N	-0-					1
01	1209	N	893	-0-	-316	-0-	889	2	4	9	N	4	5	1			-0-
02	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					-0-
03	1209	N	467	-0-	-742	-0-	7	1	415	2	N	41	41	1			-0-
							45	9									
04	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
*05	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1434	2	1	9	N	1					1

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 222116 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 12168 PERF. 9428 - 11696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	402	N	402	-0-	-0-	-0-	392	2	10	9	Y	9	11	1			9
01	702	N	702	-0-	-0-	-0-	666	2	36	9	Y	33	33	1	9	7	-0-
02	557	N	557	-0-	-0-	-0-	551	2	6	9	Y	5					5
03	485	N	485	-0-	-0-	-0-	479	2	6	9	Y	5	10	1			-0-
04	510	N	395	-0-	-115	-0-	394	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	495	2	3	9	Y	3	2	1			1

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 222523 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11304 - 12226

12	1705	N	1611	-0-	-94	-0-	1611	2			N	-0-					-0-
01	1674	N	1610	-0-	-64	-0-	1608	2	2	9	N	2	2	1			-0-
02	1508	N	1496	-0-	-12	-0-	1496	2			N	-0-					-0-
03	1612	N	1513	-0-	-99	-0-	26	1	1486	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1560	N	1551	-0-	-9	-0-	1551	2			N	-0-					-0-
*05	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			N	-0-					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 222828 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11010 - 11996

12	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	2			N	-0-					-0-
01	2139	N	2030	-0-	-109	-0-	2028	2	2	9	N	2	2	1			-0-
02	1943	N	1895	-0-	-48	-0-	1895	2			N	-0-					-0-
03	2356	N	1683	-0-	-673	-0-	28	1	1653	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
04	1950	N	1943	-0-	-7	-0-	1943	2			N	-0-					-0-
*05	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	2			N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 26 RRCID -> 223355 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 12187 PERF. 9456 - 11818

12	5332	X	4258	-0-	-1074	-0-	308	1	3950	2	Y	-0-					2
01	4309	X	3727	-0-	-582	-0-	3727	2			Y	-0-	2	7			-0-
02	3799	X	3673	-0-	-126	-0-	3673	2			Y	-0-					-0-
03	4247	X	3526	-0-	-721	-0-	3523	2	3	9	Y	3					3
04	4110	X	3794	-0-	-316	-0-	3790	2	4	9	Y	4					7
*05	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	4408	2	3	9	Y	3					10

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 225214 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 12554 PERF. 9160 - 12086

12	2358	X	2358	-0-	-0-	-0-	2358	2			N	-0-					-0-
01	2439	X	2439	-0-	-0-	-0-	2437	2	2	9	N	2	2	1			-0-
02	1951	X	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			N	-0-					-0-
03	1829	X	1531	-0-	-298	-0-	26	1	1504	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1770	X	1208	-0-	-562	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
05	1829	X	1435	-0-	-394	-0-	1435	2			N	-0-					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 226952 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9462 - 11504

12	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	2			N	-0-					-0-
01	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	2			N	-0-					-0-
02	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	2			N	-0-					-0-
03	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	38	1	2229	2	N	-0-					-0-
04	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2			N	-0-					-0-
*05	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2			N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
12	5053	X	4335	-0-	-718	-0-	314	1	4021	2	Y	-0-					2
01	5053	X	4860	-0-	-193	-0-	4860	2			Y	-0-	2	7			-0-
02	5105	X	5105	-0-	-0-	-0-	5105	2			Y	-0-					-0-
03	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	5501	2	6	9	Y	5					5
04	5231	X	5231	-0-	-0-	-0-	5225	2	6	9	Y	5					10
05	4309	X	4269	-0-	-40	-0-	4266	2	3	9	Y	3					13

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 229760 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 11830 PERF. 9538 - 11542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6293	X	4622	-0-	-1671	-0-	4622	2			N	-0-					1
01	6293	X	227	-0-	-6066	-0-	221	2	6	9	N	5	6	1			-0-
02	5887	X	2227	-0-	-3660	-0-	2227	2			N	-0-					-0-
03	8138	X	8138	-0-	-0-	-0-	137	1	7981	2	N	18	17	1			1
							20	9									
04	7802	X	7802	-0-	-0-	-0-	7799	2	3	9	N	3					4
*05	6272	X	6272	-0-	-0-	-0-	6266	2	6	9	N	5					9

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 229963 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
12	4929	X	4526	-0-	-403	-0-	4516	2	10	9	Y	9	14	1			9
01	4743	X	4160	-0-	-583	-0-	4160	2			Y	-0-	9	7			-0-
02	4437	X	4303	-0-	-134	-0-	4303	2			Y	-0-					-0-
03	4743	X	4125	-0-	-618	-0-	4077	2	48	9	Y	44	42	1			2
04	4380	X	3941	-0-	-439	-0-	3928	2	13	9	Y	12	11	1			3
05	4526	X	4268	-0-	-258	-0-	4239	2	29	9	Y	26	18	1			11

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 230013 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
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-	2	1			-0-
01	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			Y	-0-					-0-
02	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	3116	-0-	16	16	3076	2	40	9	Y	36	34	1			2
04	2580	X	2564	-0-	-16	-0-	2555	2	9	9	Y	8	8	1			2
*05	2393	X	2393	-0-	-0-	-0-	2376	2	17	9	Y	15	11	1			6

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 230948 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 11864 PERF. 9278 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

JENNINGS RANCH D WELL #: 28 RRCID -> 230951 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 12445 PERF.11260 - 12167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	278	1	3566	2	Y	-0-					3
01	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	3135	2			Y	-0-	3	7			-0-
02	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	2951	2			Y	-0-					-0-
03	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	2924	2	3	9	Y	3					3
04	3690	X	2991	-0-	-699	-0-	2988	2	3	9	Y	3					6
05	3813	X	3753	-0-	-60	-0-	3751	2	2	9	Y	2					8

JENNINGS RANCH C WELL #: 62 RRCID -> 230954 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 12662 PERF.11225 - 12186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			Y	-0-					1
01	1457	N	1259	-0-	-198	-0-	1259	2			Y	-0-	1	7			-0-
*02	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2			Y	-0-					-0-
*03	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			Y	-0-					-0-
04	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			Y	-0-					-0-
*05	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7164	X	7164	-0-	-0-	-0-	518	1	6646	2	Y	-0-					3
01	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	5752	2			Y	-0-	3	7			-0-
02	5201	X	5201	-0-	-0-	-0-	5201	2			Y	-0-					-0-
03	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	5082	2	4	9	Y	4					4
04	6930	X	4954	-0-	-1976	-0-	4954	2			Y	-0-					4
05	7161	X	5723	-0-	-1438	-0-	5723	2			Y	-0-					4

SERAFIN WELL #: 7 RRCID -> 231243 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10584 - 12113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			Y	-0-					-0-
*01	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	112	1	1700	2	Y	-0-					-0-
							305	3									
*02	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	165	1	1951	2	Y	-0-					-0-
							308	3									
*03	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	110	1	1480	2	Y	-0-					-0-
							241	3									
*04	1860	N	975	-0-	-885	-0-	64	1	780	2	Y	-0-					-0-
							131	3									
*05	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	139	1	1797	2	Y	-0-					-0-
							384	3									

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 231304 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 11875 PERF. 9178 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2494	2	13	9	Y	12	15	1			11
01	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	2			Y	-0-	11	7			-0-
02	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			Y	-0-					-0-
03	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2314	2	29	9	Y	26	24	1			2
04	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2220	2	8	9	Y	7	6	1			3
*05	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2333	2	17	9	Y	15	10	1			8

JENNINGS RANCH D WELL #: 31 RRCID -> 231857 COMPL. DATE 05/06/2007 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11300 - 12361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	296	1	3798	2	Y	-0-					2
01	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	3409	2			Y	-0-	2	7			-0-
02	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	3344	2			Y	-0-					-0-
03	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	3187	2	3	9	Y	3					3
04	3960	X	3475	-0-	-485	-0-	3472	2	3	9	Y	3					6
05	4092	X	3976	-0-	-116	-0-	3974	2	2	9	Y	2					8

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SERAFIN WELL #: 5 RRCID -> 231869 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 12474 PERF. 8504 - 12484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	3716	2			Y	-0-					-0-
01	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	244	1	3709	2	Y	-0-					-0-
							666	3									
*02	6408	X	6408	-0-	-0-	-0-	437	1	5159	2	Y	-0-					-0-
							812	3									
*03	8244	X	8244	-0-	-0-	-0-	498	1	6663	2	Y	-0-					-0-
							1083	3									
*04	2940	X	905	-0-	-2035	-0-	59	1	725	2	Y	-0-					-0-
							121	3									
05	3038	X	1633	-0-	-1405	-0-	98	1	1265	2	Y	-0-					-0-
							270	3									

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
12	3782	X	3242	-0-	-540	-0-	3242	2			N	-0-					-0-
01	3782	X	3454	-0-	-328	-0-	3452	2	2	9	N	2	2	1			-0-
02	3538	X	3245	-0-	-293	-0-	3245	2			N	-0-					-0-
03	3782	X	3480	-0-	-302	-0-	59	1	3421	2	N	-0-					-0-
04	3600	X	3156	-0-	-444	-0-	3156	2			N	-0-					-0-
*05	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	3526	2			N	-0-					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 235227 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 11870 PERF. 9520 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1984	N	1851	-0-	-133	-0-	1851	2			N	-0-					1
01	1953	N	1685	-0-	-268	-0-	1678	2	7	9	N	6	7	1			-0-
02	1769	N	1663	-0-	-106	-0-	1663	2			N	-0-					-0-
03	1860	N	1675	-0-	-185	-0-	28	1	1641	2	N	5	5	1			-0-
							6	9									
04	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1622	2	1	9	N	1					1
*05	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1768	2	2	9	N	2					3

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 235934 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9270 - 11454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4030	X	20	-0-	-4010	-0-	20	2			Y	-0-	3	1			-0-
01	5984	X	5984	-0-	-0-	-0-	5984	2			Y	-0-					-0-
02	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	4867	2			Y	-0-					-0-
03	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	3409	2	42	9	Y	38	36	1			2
04	5520	X	3448	-0-	-2072	-0-	3437	2	11	9	Y	10	10	1			2
05	5704	X	3458	-0-	-2246	-0-	3435	2	23	9	Y	21	14	1			9

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	1	N	-0-	-0-	-1	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 33 RRCID -> 236360 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 12328 PERF.11090 - 11872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	193	1	2480	2	Y	-0-					5
01	1088	X	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			Y	-0-	5	7			-0-
02	2067	X	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2			Y	-0-					-0-
03	2174	X	2174	-0-	-0-	-0-	2172	2	2	9	Y	2					2
04	2580	X	2134	-0-	-446	-0-	2132	2	2	9	Y	2					4
05	2666	X	2245	-0-	-421	-0-	2244	2	1	9	Y	1					5

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH AA WELL #: 45 RRCID -> 237157 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 12685 PERF.11562 - 12353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 21 RRCID -> 237428 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10994 - 11806

12	217	N	97	-0-	-120	-0-	97	2			N	-0-					-0-
01	300	N	300	-0-	-0-	-0-	294	2	6	9	N	5	5	1			-0-
02	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
03	93	N	23	-0-	-70	-0-	19	2	4	9	N	4	4	1			-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	1					1
*05	391	N	391	-0-	-0-	-0-	390	2	1	9	N	1					2

LAS OVEJAS-STATE WELL #: 3 RRCID -> 241722 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 12569 PERF. 9358 - 12306

12	2418	N	1774	-0-	-644	-0-	1774	2			N	-0-					-0-
01	2201	N	1731	-0-	-470	-0-	1729	2	2	9	N	2	2	1			-0-
02	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2			N	-0-					-0-
03	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	33	1	1935	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
04	1680	N	1503	-0-	-177	-0-	1503	2			N	-0-					-0-
*05	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 40 RRCID -> 242324 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 12152 PERF.11054 - 11647

12	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	297	1	3815	2	Y	-0-					1
01	2697	X	2497	-0-	-200	-0-	2497	2			Y	-0-	1	7			-0-
02	2523	X	1699	-0-	-824	-0-	1699	2			Y	-0-					-0-
03	3689	X	2735	-0-	-954	-0-	2732	2	3	9	Y	3					3
04	3960	X	2844	-0-	-1116	-0-	2841	2	3	9	Y	3					6
05	4092	X	3066	-0-	-1026	-0-	3064	2	2	9	Y	2					8

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 23 RRCID -> 242569 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 12428 PERF.10922 - 12322

12	3844	X	3306	-0-	-538	-0-	3306	2			N	-0-					-0-
01	3782	X	3012	-0-	-770	-0-	3010	2	2	9	N	2	2	1			-0-
02	3538	X	1561	-0-	-1977	-0-	1561	2			N	-0-					-0-
03	3720	X	3546	-0-	-174	-0-	60	1	3486	2	N	-0-					-0-
04	3390	X	3270	-0-	-120	-0-	3270	2			N	-0-					-0-
*05	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	3615	2			N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 43 RRCID -> 243237 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 12654 PERF.10780 - 12034

12	8153	X	7434	-0-	-719	-0-	538	1	6896	2	Y	-0-					2
01	7533	X	6670	-0-	-863	-0-	6670	2			Y	-0-	2	7			-0-
02	6786	X	6018	-0-	-768	-0-	6018	2			Y	-0-					-0-
03	7626	X	6358	-0-	-1268	-0-	6354	2	4	9	Y	4					4
04	7170	X	6557	-0-	-613	-0-	6557	2			Y	-0-					4
05	7409	X	7108	-0-	-301	-0-	7108	2			Y	-0-					4

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
12	806	N	757	-0-	-49	-0-	757	2			N	-0-					-0-
01	775	N	732	-0-	-43	-0-	730	2	2	9	N	2	2	1			-0-
02	725	N	667	-0-	-58	-0-	667	2			N	-0-					-0-
03	744	N	679	-0-	-65	-0-	11	1	667	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	720	N	702	-0-	-18	-0-	702	2			N	-0-					-0-
*05	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3999	X	2975	-0-	-1024	-0-	2975	2			Y	-0-					2
01	3534	X	1007	-0-	-2527	-0-	1007	2			Y	-0-	2	7			-0-
*02	3277	X	1333	-0-	-1944	-0-	1333	2			Y	-0-					-0-
*03	3255	X	2015	-0-	-1240	-0-	2015	2			Y	-0-					-0-
04	2850	X	1019	-0-	-1831	-0-	1019	2			Y	-0-					-0-
05	2945	X	971	-0-	-1974	-0-	971	2			Y	-0-					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 245179 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10980 - 12112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5487	X	5023	-0-	-464	-0-	5023	2			N	-0-					-0-
01	5487	X	4960	-0-	-527	-0-	4958	2	2	9	N	2	2	1			-0-
02	5133	X	5116	-0-	-17	-0-	5116	2			N	-0-					-0-
03	5544	X	5544	-0-	-0-	-0-	94	1	5450	2	N	-0-					-0-
04	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	5172	2			N	-0-					-0-
*05	5996	X	5996	-0-	-0-	-0-	5996	2			N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 32 RRCID -> 245412 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9506 - 12117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	338	1	4340	2	Y	-0-					1
01	4247	X	3486	-0-	-761	-0-	3486	2			Y	-0-	1	7			-0-
02	3857	X	3333	-0-	-524	-0-	3333	2			Y	-0-					-0-
03	4681	X	3356	-0-	-1325	-0-	3353	2	3	9	Y	3					3
04	4500	X	3512	-0-	-988	-0-	3508	2	4	9	Y	4					7
05	4650	X	4080	-0-	-570	-0-	4077	2	3	9	Y	3					10

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 25 RRCID -> 247771 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 12725 PERF. 9298 - 12248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5239	X	4690	-0-	-549	-0-	4690	2			N	-0-					1
01	5239	X	4758	-0-	-481	-0-	4752	2	6	9	N	5	5	1			1
02	4524	X	4241	-0-	-283	-0-	4241	2			N	-0-					1
03	4743	X	3776	-0-	-967	-0-	64	1	3693	2	N	17	17	1			1
							19	9									
04	4590	X	4542	-0-	-48	-0-	4539	2	3	9	N	3					4
05	4743	X	4700	-0-	-43	-0-	4694	2	6	9	N	5					9

JENNINGS RANCH D WELL #: 60 RRCID -> 248467 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 12723 PERF.11768 - 12040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	X	24	-0-	-472	-0-	2	1	22	2	Y	-0-					-0-
01	496	X	209	-0-	-287	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
02	290	X	2	-0-	-288	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
03	457	X	457	-0-	-0-	-0-	457	2			Y	-0-					-0-
04	210	N	31	-0-	-179	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
*05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTINEZ, MERCURIO WELL #: 1 RRCID -> 248469 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11468 - 11604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5270	X	4103	-0-	-1167	-0-	4103	2			Y	-0-					-0-
01	5270	X	4887	-0-	-383	-0-	259	1	3924	2	Y	-0-					-0-
							704	3									
02	8240	X	8240	-0-	-0-	-0-	561	1	6635	2	Y	-0-					-0-
							1044	3									
03	10478	X	10478	-0-	-0-	-0-	633	1	8469	2	Y	-0-					-0-
							1376	3									
04	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	317	1	3851	2	Y	-0-					-0-
							642	3									
*05	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	304	1	3948	2	Y	-0-					-0-
							843	3									

JENNINGS RANCH D WELL #: 45 RRCID -> 248644 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 12940 PERF.10487 - 12704

12	6138	X	5100	-0-	-1038	-0-	369	1	4731	2	Y	-0-					2
01	6138	X	4811	-0-	-1327	-0-	4811	2			Y	-0-	2	7			-0-
02	6168	X	6168	-0-	-0-	-0-	6168	2			Y	-0-					-0-
03	6264	X	6264	-0-	-0-	-0-	6257	2	7	9	Y	6					6
04	6991	X	6991	-0-	-0-	-0-	6983	2	8	9	Y	7					13
*05	7113	X	7113	-0-	-0-	-0-	7109	2	4	9	Y	4					17

MARTINEZ, MERCURIO WELL #: 2 RRCID -> 248687 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 12044 PERF.10170 - 10725

12	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2			Y	-0-					-0-
01	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	84	1	1281	2	Y	-0-					-0-
							231	3									
02	2900	N	4797	-0-	1897	1897	327	1	3861	2	Y	-0-					-0-
							609	3									
03	3100	N	4956	-0-	1856	3753	300	1	4005	2	Y	-0-					-0-
							651	3									
04	3000	N	2019	-0-	-981	2772	133	1	1616	2	Y	-0-					-0-
							270	3									
*05	3100	N	2390	-0-	-710	2062	143	1	1851	2	Y	-0-					-0-
							396	3									

JENNINGS RANCH D WELL #: 44 RRCID -> 249175 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12491 PERF.11078 - 12528

12	597	N	597	-0-	-0-	-0-	43	1	554	2	Y	-0-					2
01	961	N	721	-0-	-240	-0-	721	2			Y	-0-	2	7			-0-
02	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			Y	-0-					-0-
03	589	N	474	-0-	-115	-0-	474	2			Y	-0-					-0-
04	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1052	2	1	9	Y	1					1
*05	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			Y	-0-					1

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 26 RRCID -> 249181 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 12662 PERF. 9212 - 12440

12	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-
01	713	N	706	-0-	-7	-0-	706	2			N	-0-					-0-
02	667	N	653	-0-	-14	-0-	653	2			N	-0-					-0-
03	713	N	345	-0-	-368	-0-	6	1	339	2	N	-0-					-0-
04	690	N	424	-0-	-266	-0-	424	2			N	-0-					-0-
*05	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 51 RRCID -> 249329 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 11964 PERF. 9778 - 11317

12	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	388	1	4976	2	Y	-0-					2
01	5332	X	4239	-0-	-1093	-0-	4239	2			Y	-0-	2	7			-0-
02	4988	X	3716	-0-	-1272	-0-	3716	2			Y	-0-					-0-
03	5332	X	3733	-0-	-1599	-0-	3730	2	3	9	Y	3					3
04	5190	X	4310	-0-	-880	-0-	4310	2			Y	-0-					3
05	5363	X	4857	-0-	-506	-0-	4857	2			Y	-0-					3

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH D WELL #: 61 RRCID -> 249429 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 12370 PERF.10954 - 12192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					1
01	2901	N	2901	-0-	-0-	-0-	2901	2			Y	-0-	1	7			-0-
02	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	2			Y	-0-					-0-
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
04	2820	X	2253	-0-	-567	-0-	2253	2			Y	-0-					-0-
05	2914	X	1951	-0-	-963	-0-	1951	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 30 RRCID -> 250172 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 12166 PERF.11160 - 11827

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 24 RRCID -> 250477 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10950 - 11012

12	713	N	660	-0-	-53	-0-	660	2			N	-0-					-0-
01	744	N	706	-0-	-38	-0-	706	2			N	-0-					-0-
02	638	N	629	-0-	-9	-0-	629	2			N	-0-					-0-
03	682	N	682	-0-	-0-	-0-	12	1	670	2	N	-0-					-0-
04	690	N	221	-0-	-469	-0-	221	2			N	-0-					-0-
*05	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 39 RRCID -> 251337 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 13066 PERF.10582 - 12006

12	4123	X	2069	-0-	-2054	-0-	150	1	1919	2	Y	-0-					7
01	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	4258	2			Y	-0-	7	7			-0-
02	2337	X	2337	-0-	-0-	-0-	2337	2			Y	-0-					-0-
03	2077	X	924	-0-	-1153	-0-	923	2	1	9	Y	1					1
04	3330	X	2254	-0-	-1076	-0-	2252	2	2	9	Y	2					3
05	3441	X	230	-0-	-3211	-0-	230	2			Y	-0-					3

JENNINGS RANCH D WELL #: 42 RRCID -> 251548 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10816 - 11889

12	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	115	1	1470	2	Y	-0-					2
01	1798	N	1320	-0-	-478	-0-	1320	2			Y	-0-	2	7			-0-
02	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			Y	-0-					-0-
03	1581	N	1035	-0-	-546	-0-	1034	2	1	9	Y	1					1
04	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			Y	-0-					1
*05	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2			Y	-0-					1

LAUREL-LAS OVEJAS-STATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251566 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 12006 PERF.10870 - 11640

12	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	2729	2			N	-0-					-0-
01	2759	N	2631	-0-	-128	-0-	2629	2	2	9	N	2	2	1			-0-
02	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	2			N	-0-					-0-
03	2728	N	2154	-0-	-574	-0-	36	1	2116	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
04	2550	N	2209	-0-	-341	-0-	2209	2			N	-0-					-0-
*05	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	2612	2			N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
12	637	N	637	-0-	-0-	-0-	46	1	591	2	Y	-0-					1
01	589	N	343	-0-	-246	-0-	343	2			Y	-0-	1	7			-0-
02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
03	651	N	307	-0-	-344	-0-	307	2			Y	-0-					-0-
04	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			Y	-0-					-0-
*05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 77 RRCID -> 254137 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 12758 PERF.10570 - 12102

12	3689	X	3559	-0-	-130	-0-	257	1	3302	2	Y	-0-					1
01	3410	X	2824	-0-	-586	-0-	2824	2			Y	-0-	1	7			-0-
02	3103	X	2687	-0-	-416	-0-	2687	2			Y	-0-					-0-
03	3565	X	2856	-0-	-709	-0-	2853	2	3	9	Y	3					3
04	3450	X	3113	-0-	-337	-0-	3110	2	3	9	Y	3					6
05	3565	X	3389	-0-	-176	-0-	3387	2	2	9	Y	2					8

JENNINGS RANCH D WELL #: 64 RRCID -> 254139 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10916 - 12572

12	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	75	1	959	2	Y	-0-					1
01	1736	N	1157	-0-	-579	-0-	1157	2			Y	-0-	1	7			-0-
02	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			Y	-0-					-0-
03	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1149	2	1	9	Y	1					1
04	990	N	784	-0-	-206	-0-	784	2			Y	-0-					1
*05	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			Y	-0-					1

JENNINGS RANCH D WELL #: 70 RRCID -> 254141 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 12488 PERF.10570 - 11748

12	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	256	1	3278	2	Y	-0-					5
01	1141	X	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			Y	-0-	5	7			-0-
02	835	X	835	-0-	-0-	-0-	835	2			Y	-0-					-0-
03	1321	X	1321	-0-	-0-	-0-	1320	2	1	9	Y	1					1
04	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	4075	2	4	9	Y	4					5
05	3503	X	2512	-0-	-991	-0-	2510	2	2	9	Y	2					7

JENNINGS RANCH AA WELL #: 58 RRCID -> 254144 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 13002 PERF.11430 - 12214

12	3844	X	3562	-0-	-282	-0-	272	1	3290	2	N	-0-					-0-
01	3906	X	3337	-0-	-569	-0-	3337	2			N	-0-					-0-
02	3654	X	974	-0-	-2680	-0-	974	2			N	-0-					-0-
03	3720	X	1872	-0-	-1848	-0-	1872	2			N	-0-					-0-
04	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	3763	2	10	9	N	9					9
05	3534	X	3290	-0-	-244	-0-	3275	2	15	9	N	14					23

JENNINGS RANCH D WELL #: 37 RRCID -> 254147 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10680 - 12224

12	3937	X	3562	-0-	-375	-0-	258	1	3304	2	Y	-0-					1
01	3565	X	2835	-0-	-730	-0-	2835	2			Y	-0-	1	7			-0-
02	2813	X	2730	-0-	-83	-0-	2730	2			Y	-0-					-0-
03	3565	X	2952	-0-	-613	-0-	2949	2	3	9	Y	3					3
04	3420	X	3093	-0-	-327	-0-	3090	2	3	9	Y	3					6
*05	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	4249	2	3	9	Y	3					9

JENNINGS RANCH D WELL #: 68 RRCID -> 254250 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 12588 PERF.11262 - 12342

12	4309	X	3748	-0-	-561	-0-	271	1	3477	2	Y	-0-					2
01	4309	X	3891	-0-	-418	-0-	3891	2			Y	-0-	2	7			-0-
02	3973	X	3474	-0-	-499	-0-	3474	2			Y	-0-					-0-
03	4247	X	3566	-0-	-681	-0-	3563	2	3	9	Y	3					3
04	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	3965	2			Y	-0-					3
*05	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	4431	2			Y	-0-					3

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA, FERNANDO DEEP WELL #: 1 RRCID -> 242305 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11378 - 12622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
JENNINGS WELL #: 74 RRCID -> 188154 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 13106 PERF.11160 - 11190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	159	1	1767	2	N	-0-					-0-
01	2217	X	2217	-0-	-0-	-0-	222	1	1995	2	N	-0-					-0-
02	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	248	1	2319	2	N	-0-					-0-
03	2712	X	2712	-0-	-0-	-0-	116	1	2596	2	N	-0-					-0-
04	2144	X	2144	-0-	-0-	-0-	84	1	2060	2	N	-0-					-0-
*05	1848	X	1848	-0-	-0-	-0-	71	1	1777	2	N	-0-					-0-

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
12	992	N	865	-0-	-127	-0-	68	1	797	2	N	-0-					-0-
01	710	N	710	-0-	-0-	-0-	62	1	648	2	N	-0-					-0-
02	1044	N	693	-0-	-351	-0-	56	1	637	2	N	-0-					-0-
03	868	N	793	-0-	-75	-0-	45	1	748	2	N	-0-					-0-
04	697	N	697	-0-	-0-	-0-	45	1	652	2	N	-0-					-0-
05	744	N	718	-0-	-26	-0-	53	1	665	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
12	1798	N	1165	-0-	-633	-0-	96	1	1069	2	N	-0-					-0-
01	1953	N	1477	-0-	-476	-0-	148	1	1329	2	N	-0-					-0-
02	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	132	1	1233	2	N	-0-					-0-
03	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	53	1	1181	2	N	-0-					-0-
04	1440	N	1203	-0-	-237	-0-	47	1	1156	2	N	-0-					-0-
*05	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	62	1	1548	2	N	-0-					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
JENNINGS WELL #: 81 RRCID -> 197062 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10448 - 12388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	297	-0-	-137	-0-	25	1	272	2	N	-0-					2
01	434	N	325	-0-	-109	-0-	33	1	292	2	N	-0-					2
02	304	N	304	-0-	-0-	-0-	29	1	275	2	N	-0-					2
*03	3100	N	33927	-0-	30827	30827	1442	1	32382	2	N	94					96
							103	9									
04	3000	N	39343	-0-	36343	67170	1529	1	37575	2	N	217	169	1			144
							239	9									
*05	3100	N	36835	-0-	33735	100905	1397	1	35124	2	N	285	332	1			97
							314	9									

JENNINGS WELL #: 83 RRCID -> 198542 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 12760 PERF.10402 - 12494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4340	X	1973	-0-	-2367	-0-	163	1	1810	2	N	-0-					-0-
01	6634	X	4112	-0-	-2522	-0-	413	1	3699	2	N	-0-					-0-
02	6206	X	4892	-0-	-1314	-0-	473	1	4419	2	N	-0-					-0-
03	6634	X	3733	-0-	-2901	-0-	159	1	3574	2	N	-0-					-0-
04	3990	X	2600	-0-	-1390	-0-	102	1	2498	2	N	-0-					-0-
05	4464	X	3292	-0-	-1172	-0-	124	1	3131	2	N	34	26	1			8
							37	9									

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	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	239	1	2651	2	N	-0-					1
01	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-	243	1	2176	2	N	-0-					1
02	2205	X	2205	-0-	-0-	-0-	213	1	1992	2	N	-0-					1
03	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	109	1	2456	2	N	-0-					1
04	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	104	1	2565	2	N	-0-	1	1			-0-
*05	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	96	1	2421	2	N	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 85 RRCID -> 200545 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 12980 PERF.10874 - 12810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5735	X	2664	-0-	-3071	-0-	220	1	2444	2	N	-0-					3
01	6169	X	3865	-0-	-2304	-0-	388	1	3477	2	N	-0-					3
02	5771	X	4148	-0-	-1623	-0-	401	1	3747	2	N	-0-					3
03	6169	X	4895	-0-	-1274	-0-	209	1	4686	2	N	-0-					3
04	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	191	1	4699	2	N	-0-	3	1			-0-
05	4433	X	4254	-0-	-179	-0-	163	1	4091	2	N	-0-					-0-

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	714	N	714	-0-	-0-	-0-	59	1	655	2	N	-0-					1
01	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	106	1	954	2	N	-0-					1
02	903	N	903	-0-	-0-	-0-	87	1	816	2	N	-0-					1
03	713	N	683	-0-	-30	-0-	29	1	654	2	N	-0-					1
04	1020	N	549	-0-	-471	-0-	21	1	528	2	N	-0-	1	1			-0-
*05	3100	N	3944	-0-	844	844	151	1	3793	2	N	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 86 RRCID -> 201336 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12420 - 13178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	266	-0-	-13	-0-	22	1	244	2	N	-0-					-0-
01	465	N	347	-0-	-118	-0-	35	1	312	2	N	-0-					-0-
02	232	N	230	-0-	-2	-0-	22	1	208	2	N	-0-					-0-
03	279	N	262	-0-	-17	-0-	11	1	251	2	N	-0-					-0-
04	330	N	112	-0-	-218	-0-	4	1	108	2	N	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-

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
12	3100	X	2631	-0-	-469	-0-	217	1	2414	2	N	-0-					3
01	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	353	1	3165	2	N	-0-					3
02	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	309	1	2883	2	N	-0-					3
03	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	146	1	3287	2	N	-0-					3
04	3000	X	2958	-0-	-42	-0-	116	1	2842	2	N	-0-	3	1			-0-
05	3100	X	3090	-0-	-10	-0-	118	1	2972	2	N	-0-					-0-

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	806	N	418	-0-	-388	-0-	35	1	383	2	N	-0-					3
01	837	N	461	-0-	-376	-0-	46	1	415	2	N	-0-					3
02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	47	1	435	2	N	-0-					3
03	450	N	450	-0-	-0-	-0-	19	1	431	2	N	-0-					3
04	450	N	421	-0-	-29	-0-	16	1	405	2	N	-0-	3	1			-0-
*05	895	N	895	-0-	-0-	-0-	34	1	861	2	N	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 88 RRCID -> 230623 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13164 - 13899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS WELL #: 91 RRCID -> 244614 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 13022 PERF.10970 - 12364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	349	-0-	-302	-0-	27	1	322	2	N	-0-					-0-
01	482	N	482	-0-	-0-	-0-	42	1	440	2	N	-0-					-0-
02	754	N	354	-0-	-400	-0-	29	1	325	2	N	-0-					-0-
03	341	N	141	-0-	-200	-0-	8	1	133	2	N	-0-					-0-
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 93H RRCID -> 264003 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 11972 PERF.10851 - 14965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10292	X	9935	-0-	-357	-0-	775	1	9160	2	N	-0-					98
01	10292	X	7793	-0-	-2499	-0-	682	1	7111	2	N	-0-					98
02	9628	X	8005	-0-	-1623	-0-	653	1	7352	2	N	-0-					98
03	10292	X	8629	-0-	-1663	-0-	487	1	8142	2	N	-0-					98
04	11760	X	7842	-0-	-3918	-0-	510	1	7332	2	N	-0-					98
05	9920	X	7702	-0-	-2218	-0-	570	1	7132	2	N	-0-					98

JENNINGS RANCH (MIDDLE WILCOX) 46216 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JENNINGS RANCH C WELL #: 14 RRCID -> 179052 COMPL. DATE 06/06/2000 TOTAL DEPTH 12920 PERF.11106 - 11256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			Y	-0-					8
01	1023	N	927	-0-	-96	-0-	927	2			Y	-0-	8	7			-0-
*02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			Y	-0-					-0-
*03	1395	N	965	-0-	-430	-0-	965	2			Y	-0-					-0-
04	1350	X	1106	-0-	-244	-0-	1106	2			Y	-0-					-0-
05	1395	X	544	-0-	-851	-0-	544	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 46216 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 215369 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 12089 PERF.10066 - 10090

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JESUIT (LOYOLA BEACH) 46312 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
FIVE-JAB, INC. 271310
JESUIT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225391 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 15500 PERF.12567 - 12794

12	3007	X	1516	-0-	-1491	-0-	196	1	1237	3	Y	-0-					246
							83	4									
01	3007	X	963	-0-	-2044	-0-	108	1	845	3	Y	-0-					246
							10	4									
02	2291	X	701	-0-	-1590	-0-	60	1	631	3	Y	-0-					246
							10	4									
03	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	257	1	2422	3	Y	-0-					246
							112	4									
04	1740	X	319	-0-	-1421	-0-	23	1	290	3	Y	-0-					246
							6	4									
05	1519	X	204	-0-	-1315	-0-	16	1	184	3	Y	-0-					246
							4	4									

JESUIT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232958 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 15310 PERF.13705 - 14039

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	157					204
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					204
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					204
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					204
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					204
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					204

JESUIT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244684 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13110 - 13384

12	8184	X	5691	-0-	-2493	-0-	733	1	4636	3	Y	12	38	1			60
							309	4	13	9							
01	7037	X	5896	-0-	-1141	-0-	656	1	5091	3	Y	89	38	1			111
							51	4	98	9							
02	20220	X	20220	-0-	-0-	-0-	1683	1	17806	3	Y	431	418	1			124
							257	4	474	9							
03	21811	X	21811	-0-	-0-	-0-	1946	1	18342	3	Y	611	566	1			169
							851	4	672	9							
04	23196	X	23196	-0-	-0-	-0-	1633	1	20428	3	Y	554	539	1			184
							526	4	609	9							
*05	22681	X	22681	-0-	-0-	-0-	1667	1	20082	3	Y	561	540	1			205
							315	4	617	9							

JESUIT (LOYOLA BEACH) //CONT.// 46312 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
SALT CREEK PRODUCTION, INC. 744277
STATE TRACT 80-82 UNIT WELL #: 1T RRCID -> 250250 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 14314 PERF.13885 - 14192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JESUIT (RIVERA) 46312 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
FIVE-JAB, INC. 271310
JESUIT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 246639 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 13140 PERF. 9748 - 9756

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-

JESUIT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 254907 COMPL. DATE 01/24/2010 TOTAL DEPTH 13140 PERF. 9832 - 9844

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-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

12	6723	6723	-0-	-0-		-0-	861	1	5425	3	Y	67	101	1			-0-
							363	4	74	9							
01	6486	6486	-0-	-0-		-0-	693	1	5363	3	Y	340	340	1			-0-
							56	4	374	9							
02	5075	3198	-0-	-1877		-0-	258	1	2718	3	Y	166	154	1			12
							39	4	183	9							
03	5425	304	-0-	-5121		-0-	28	1	258	3	Y	5					17
							12	4	6	9							
04	7226	7226	-0-	-0-		-0-	505	1	6315	3	Y	221	209	1			29
							163	4	243	9							
*05	5946	5946	-0-	-0-		-0-	431	1	5192	3	Y	218	203	1			44
							83	4	240	9							

SALT CREEK PRODUCTION, INC. 744277
STATE TRACT 80-82 UNIT WELL #: 1C RRCID -> 250248 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 14314 PERF.12310 - 12328

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	110	7			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JESUIT (10700) 46312 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
FIVE-JAB, INC. 271310
JESUIT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 246638 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 13140 PERF. 9900 - 9906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JESUIT (10900) 46312 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
FIVE-JAB, INC. 271310
JESUIT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246642 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12220 - 12243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JICARILLA (I-2) 46339 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC 280875
DOUGHERTY/EIA UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 137983 COMPL. DATE 02/24/1991 TOTAL DEPTH 10356 PERF. 9188 - 9766

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2666	X	1743	-0-	-923	-0-	406 57	1 9	1280	2	N	52	104	1			42
01	2666	X	1232	-0-	-1434	-0-	14 14	1 9	1204	2	N	13					55
02	2407	X	1542	-0-	-865	-0-	96 14	1 9	1432	2	N	13					68
03	2232	X	1750	-0-	-482	-0-	107 13	1 9	1630	2	N	12					80
04	2160	X	535	-0-	-1625	-0-	28 28	1 9	479	2	N	25	70	1			35
05	1736	X	384	-0-	-1352	-0-	21 21	1 9	342	2	N	19					54

DOUGHERTY/EIA, UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 185830 COMPL. DATE 05/28/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9186 - 9677

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	445	N	445	-0-	-0-	-0-	102 21	1 9	322	2	Y	19	35	1			13
01	341	N	332	-0-	-9	-0-	3 26	1 9	303	2	Y	24					37
02	414	N	414	-0-	-0-	-0-	24 30	1 9	360	2	Y	27					64
03	463	N	463	-0-	-0-	-0-	27 26	1 9	410	2	Y	24					88
04	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	113 56	1 9	1917	2	Y	51	77	1			62
*05	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	83 42	1 9	1370	2	Y	38					100

JICARILLA (I-2) //CONT.// 46339 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC//CONT.// 280875
DOUGHERTY/EIA UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 186648 COMPL. DATE 07/29/2001 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9144 - 9393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1178	N	879	-0-	-299	-0-	265	1	585	2	Y	26	52	1			21
							29	9									
01	1178	N	572	-0-	-606	-0-	9	1	550	2	Y	12	15	7			18
							13	9									
02	732	N	732	-0-	-0-	-0-	63	1	655	2	Y	13					31
							14	9									
03	868	N	828	-0-	-40	-0-	70	1	745	2	Y	12					43
							13	9									
04	837	N	837	-0-	-0-	-0-	45	1	763	2	Y	26	38	1			31
							29	9									
*05	799	N	799	-0-	-0-	-0-	44	1	734	2	Y	19					50
							21	9									

JOHNS (LOMA NOVIA) 46993 747 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
D&R PRODUCTION INC. 196874
MEW, BEN G WELL #: RRCID -> 127547 COMPL. DATE 06/08/1988 TOTAL DEPTH 4356 PERF. 4174 - 4178

12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					48
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					48
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					48
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					48
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					48
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					48

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/29/2001

JONES (4200 JACKSON, N.) 47093 560 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
PHEFFER OIL, L.L.C. 661571
RAMIREZ, GILBERTO WELL #: 1 RRCID -> 208847 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 4942 PERF. 4030 - 4034

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JONES (4500 STRAY) 47093 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
HUISACHE WELL #: 1 RRCID -> 198424 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4431 - 4539

12	2511	#	2467	-0-	-44	-0-	2467	2			N	-0-					70
01	2511	#	2396	-0-	-115	-0-	2396	2			N	-0-					70
02	2349	#	2237	-0-	-112	-0-	2237	2			N	-0-					70
03	2480	#	2450	-0-	-30	-0-	2450	2			N	-0-					70
04	2400	#	2134	-0-	-266	-0-	2134	2			N	-0-					70
05	2480	#	2210	-0-	-270	-0-	2193	2	17	9	N	15					85

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 5 RRCID -> 082524 COMPL. DATE 12/30/1984 TOTAL DEPTH 10597 PERF. 9005 - 9640

12	1116	N	543	-0-	-573	-0-	32	1	511	2	N	-0-					3
01	1085	N	645	-0-	-440	-0-	146	1	499	2	N	-0-					3
02	957	N	536	-0-	-421	-0-	136	1	400	2	N	-0-					3
03	558	N	450	-0-	-108	-0-	51	1	399	2	N	-0-					3
04	733	N	733	-0-	-0-	-0-	135	1	598	2	N	-0-					3
*05	864	N	864	-0-	-0-	-0-	150	1	714	2	N	-0-					3

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 6 RRCID -> 082525 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10388 PERF. 9437 - 9619

*12	1147	N	774	-0-	-373	-0-	44	1	710	2	N	18					18
							20	9									
*01	1333	N	916	-0-	-417	-0-	207	1	709	2	N	-0-					18
*02	933	N	933	-0-	-0-	-0-	236	1	697	2	N	-0-					18
*03	949	N	949	-0-	-0-	-0-	108	1	841	2	N	-0-					18
*04	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	295	1	1305	2	N	-0-					18
*05	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	283	1	1347	2	N	-0-					18

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 11 RRCID -> 084421 COMPL. DATE 09/21/1979 TOTAL DEPTH 10514 PERF.10311 - 10444

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 9 RRCID -> 084519 COMPL. DATE 08/17/1979 TOTAL DEPTH 10672 PERF.10169 - 10432

12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 14 RRCID -> 088453 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 10607 PERF. 9530 - 10498

12	992	N	676	-0-	-316	-0-	40	1	636	2	N	-0-					-0-
01	1023	N	713	-0-	-310	-0-	161	1	552	2	N	-0-					-0-
02	928	N	540	-0-	-388	-0-	137	1	403	2	N	-0-					-0-
03	682	N	439	-0-	-243	-0-	50	1	389	2	N	-0-					-0-
04	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	189	1	835	2	N	1					1
							1	9									
*05	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	204	1	970	2	N	-0-	1	6			-0-

JUANITA (LOBO) //CONT.// 47440 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI MINERALS TRUST WELL #: A 1 RRCID -> 088742 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 11735 PERF.10322 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 15 RRCID -> 093755 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9055 - 9615

12	713	N	248	-0-	-465	-0-	15	1	233	2	N	-0-					-0-
01	682	N	101	-0-	-581	-0-	23	1	78	2	N	-0-					-0-
02	580	N	103	-0-	-477	-0-	26	1	77	2	N	-0-					-0-
03	248	N	107	-0-	-141	-0-	12	1	95	2	N	-0-					-0-
04	521	N	521	-0-	-0-	-0-	96	1	425	2	N	-0-					-0-
*05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	67	1	317	2	N	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 19 RRCID -> 114199 COMPL. DATE 11/13/1984 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9892 - 9914

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 18 RRCID -> 115213 COMPL. DATE 01/12/1985 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8944 - 9490

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	42					42
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					52
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	74					126

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 20 RRCID -> 117180 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9154 - 9568

12	930	N	174	-0-	-756	-0-	10	1	164	2	Y	-0-					-0-
01	1240	N	209	-0-	-1031	-0-	47	1	162	2	Y	-0-					-0-
02	1160	N	149	-0-	-1011	-0-	38	1	111	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	64	-0-	-122	-0-	7	1	57	2	Y	-0-					-0-
04	299	N	299	-0-	-0-	-0-	55	1	244	2	Y	-0-					-0-
*05	407	N	407	-0-	-0-	-0-	71	1	336	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

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JUANITA (LOBO) //CONT.// 47440 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BRUNI MINERAL "A" WELL #: 2 RRCID -> 083849 COMPL. DATE 06/27/1979 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9441 - 10102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1736	N	1611	-0-	-125	-0-	81	1	1517	2	Y	12	12	1			5
							13	9									
01	1581	N	1419	-0-	-162	-0-	76	1	1331	2	Y	11	10	1			6
							12	9									
02	1537	N	1408	-0-	-129	-0-	68	1	1326	2	Y	13	15	1			4
							14	9									
03	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	85	1	1567	2	Y	13	12	1			5
							14	9									
04	1380	N	1199	-0-	-181	-0-	65	1	1122	2	Y	11	10	1			6
							12	9									
05	1519	N	1220	-0-	-299	-0-	58	1	1147	2	Y	14	15	1			5
							15	9									

BRUNI MINERAL -A- WELL #: 3 RRCID -> 084900 COMPL. DATE 09/28/1979 TOTAL DEPTH 10126 PERF. 9819 - 9984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	239	1	4475	2	Y	34	32	1			13
							37	9									
01	4185	X	4040	-0-	-145	-0-	218	1	3789	2	Y	30	27	1			16
							33	9									
02	3915	X	2789	-0-	-1126	-0-	135	1	2628	2	Y	24	31	1			9
							26	9									
03	4743	X	4512	-0-	-231	-0-	231	1	4241	2	Y	36	32	1			13
							40	9									
04	4590	X	4437	-0-	-153	-0-	242	1	4172	2	Y	21	20	1			14
							23	9									
05	4743	X	4285	-0-	-458	-0-	204	1	4057	2	Y	22	27	1			9
							24	9									

BRUNI MINERAL -B- WELL #: 3 RRCID -> 087362 COMPL. DATE 03/07/1980 TOTAL DEPTH 10301 PERF. 9876 - 10075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	79	1	1483	2	Y	9	8	1			3
							10	9									
01	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	85	1	1478	2	Y	10	8	1			5
							11	9									
02	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	83	1	1623	2	Y	13	14	1			4
							14	9									
03	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	83	1	1520	2	Y	11	11	1			4
							12	9									
04	1530	N	1174	-0-	-356	-0-	64	1	1110	2	Y	-0-	4	1			-0-
05	1829	N	1291	-0-	-538	-0-	62	1	1229	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL B WELL #: 1 RRCID -> 087821 COMPL. DATE 04/24/1980 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10310 - 10326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRUNI MINERAL C WELL #: 2 RRCID -> 089662 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH 11104 PERF.10614 - 10819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					-0-
01	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					-0-
02	899	X	-0-	-0-	-899	-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-

JUANITA (LOBO) //CONT.// 47440 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
HIRSCH ESTATE J. WELL #: C 1 RRCID -> 095734 COMPL. DATE 04/21/2016 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9346 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	N	648	-0-	-158	-0-	648	2			Y	-0-					-0-
01	1457	N	668	-0-	-789	-0-	668	2			Y	-0-					-0-
02	957	N	507	-0-	-450	-0-	507	2			Y	-0-					-0-
03	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			Y	-0-					-0-
04	660	N	203	-0-	-457	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
05	527	N	391	-0-	-136	-0-	391	2			Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL B WELL #: 7 RRCID -> 103496 COMPL. DATE 11/23/1982 TOTAL DEPTH 10523 PERF.10089 - 10340

12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRUNI MINERAL TRUST IN B WELL #: 1 RRCID -> 109257 COMPL. DATE 01/23/1984 TOTAL DEPTH 10797 PERF.10372 - 10388

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JUANITA (LOBO, UP.) 47440 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
BRUNI MINERAL "D" WELL #: 2 RRCID -> 091298 COMPL. DATE 09/26/1980 TOTAL DEPTH 11166 PERF. 9468 - 10243

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HIRSCH ESTATE J WELL #: D 1 RRCID -> 100059 COMPL. DATE 05/06/1982 TOTAL DEPTH 10063 PERF. 9357 - 9449

12	744	N	607	-0-	-137	-0-	31	1	576	2	Y	-0-					-0-
01	558	N	466	-0-	-92	-0-	25	1	441	2	Y	-0-					-0-
02	435	N	317	-0-	-118	-0-	15	1	302	2	Y	-0-					-0-
03	620	N	364	-0-	-256	-0-	19	1	345	2	Y	-0-					-0-
04	450	N	334	-0-	-116	-0-	18	1	316	2	Y	-0-					-0-
*05	380	N	380	-0-	-0-	-0-	18	1	362	2	Y	-0-					-0-

HIRSCH ESTATE J WELL #: B 1 RRCID -> 104847 COMPL. DATE 03/17/1983 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 8992 - 9454

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JUANITA (LOBO, UP.) //CONT.// 47440 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BRUNI MINERAL B WELL #: 2 RRCID -> 138365 COMPL. DATE 03/01/1991 TOTAL DEPTH 11098 PERF. 9515 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JUANITA (WILCOX 7300) 47440 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BONUGLI, HELEN WELL #: 1 RRCID -> 105412 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 11804 PERF. 7290 - 7306

12	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	334	1	1962	2	N	-0-					89
01	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	342	1	2034	2	N	-0-					89
02	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	379	1	1979	2	N	-0-					89
03	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	473	1	1708	2	N	-0-					89
04	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	386	1	1593	2	N	1	1	8			89
							1	9									
*05	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	344	1	2096	2	N	-0-					89

JUANITA (WILCOX 8100) 47440 687 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
BRUNI MINERAL 'A' WELL #: 12 RRCID -> 278557 COMPL. DATE 07/27/2015 TOTAL DEPTH 10129 PERF. 8059 - 8130

*11	3150		1318	-0-	-1832	624	10	1	1290	2	Y	16	10	1			6
							18	9										
*12	3255		86	-0-	-3169	-0-	4	1	82	2	Y	-0-	6	1			-0-
01	3255		58	-0-	-3197	-0-	3	1	55	2	Y	-0-					-0-
02	3045		-0-	-0-	-3045	-0-					Y	-0-					-0-
03	2418	#	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	-0-					-0-
04	1320	#	-0-	-0-	-1320	-0-					Y	-0-					-0-
05	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

JUANITA (7100) 47440 698 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 2 RRCID -> 153633 COMPL. DATE 08/06/1994 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 7140 - 7360

12	217	N	168	-0-	-49	-0-	10	1	158	2	N	-0-					-0-
01	217	N	128	-0-	-89	-0-	29	1	99	2	N	-0-					-0-
02	145	N	107	-0-	-38	-0-	27	1	80	2	N	-0-					-0-
03	155	N	140	-0-	-15	-0-	16	1	124	2	N	-0-					-0-
04	142	N	142	-0-	-0-	-0-	26	1	116	2	N	-0-					-0-
*05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	24	1	116	2	N	-0-					-0-

JUDD CITY, S. (D-2 SAND) 47486 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
BNP PETROLEUM CORPORATION 077570
M. E. EVANS ET AL UNIT WELL #: RRCID -> 176648 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5440 - 5448

12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/14/2008

JUDD CITY, S. (FRIO MASSIVE) 47486 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
BNP PETROLEUM CORPORATION 077570
M. E. EVANS ET AL UNIT WELL #: RRCID -> 178376 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5740 - 5780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/22/2008

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

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH CANELO WELL #: 1048 RRCID -> 171595 COMPL. DATE 09/28/1998 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11668 - 12010

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH CANELO WELL #: 801 RRCID -> 259317 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 13240 PERF.11394 - 12690

12	21018	X	19581	-0-	-1437	-0-	235 1 856 9	18490	2	N	778	793	1				106
01	21253	X	21253	-0-	-0-	-0-	237 1 983 9	20033	2	N	894	837	1				163
02	20574	X	20574	-0-	-0-	-0-	227 1 935 9	19412	2	N	850	906	1				107
03	24978	X	24978	-0-	-0-	-0-	252 1 1097 9	23629	2	N	997	879	1				225
04	23470	X	23470	-0-	-0-	-0-	250 1 923 9	22297	2	N	839	885	1				180
*05	23423	X	23423	-0-	-0-	-0-	261 1 889 9	22273	2	N	808	836	1				151

KING RANCH CANELO WELL #: 821 RRCID -> 261883 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 13289 PERF.11416 - 12042

12	31930	X	31063	-0-	-867	-0-	291 1 1340 9	29432	2	N	1218	1265	1				167
01	30714	X	30714	-0-	-0-	-0-	280 1 1404 9	29030	2	N	1276	1210	1				233
02	31639	X	28079	-0-	-3560	-0-	263 1 1262 9	26554	2	N	1147	1235	1				145
03	33821	X	28890	-0-	-4931	-0-	270 1 1253 9	27367	2	N	1139	1027	1				257
04	32730	X	27914	-0-	-4816	-0-	272 1 1084 9	26558	2	N	985	1033	1				211
05	31062	X	27409	-0-	-3653	-0-	281 1 1027 9	26101	2	N	934	970	1				175

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	324	1	4380	2	N	176	161	1			24
							194	9									
01	4557	X	3815	-0-	-742	-0-	271	1	3387	2	N	143	141	1			26
							157	9									
02	4263	X	3492	-0-	-771	-0-	254	1	3096	2	N	129	139	1			16
							142	9									
03	4898	X	3749	-0-	-1149	-0-	276	1	3326	2	N	134	120	1			30
							147	9									
04	4740	X	2201	-0-	-2539	-0-	177	1	1875	2	N	135	136	1			29
							149	9									
05	4898	X	-0-	-0-	-4898	-0-					N	-0-	29	1			-0-

KING RANCH CANELO WELL #: 828 RRCID -> 264858 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12338 - 12536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16175	X	16175	-0-	-0-	-0-	1079	1	14645	2	N	410	426	1			56
							451	9									
01	15522	X	15522	-0-	-0-	-0-	1114	1	13950	2	N	416	396	1			76
							458	9									
02	14326	X	13900	-0-	-426	-0-	1023	1	12473	2	N	367	397	1			46
							404	9									
03	15314	X	14217	-0-	-1097	-0-	1060	1	12760	2	N	361	326	1			81
							397	9									
04	14820	X	13316	-0-	-1504	-0-	1117	1	11769	2	N	391	389	1			84
							430	9									
05	15314	X	13297	-0-	-2017	-0-	1406	1	11477	2	N	376	390	1			70
							414	9									

KING RANCH CANELO WELL #: 830 RRCID -> 267327 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12820 - 13090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7626	X	5852	-0-	-1774	-0-	391	1	5319	2	N	129	132	1			18
							142	9									
01	7626	X	5620	-0-	-2006	-0-	405	1	5072	2	N	130	124	1			24
							143	9									
02	6206	X	4809	-0-	-1397	-0-	355	1	4333	2	N	110	120	1			14
							121	9									
03	6107	X	4447	-0-	-1660	-0-	333	1	4007	2	N	97	89	1			22
							107	9									
04	5910	X	4127	-0-	-1783	-0-	347	1	3652	2	N	116	113	1			25
							128	9									
05	5859	X	3722	-0-	-2137	-0-	394	1	3218	2	N	100	106	1			19
							110	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16213	X	10948	-0-	-5265	-0-	152	1	10469	2	N	297	331	1			41
							327	9									
01	16213	X	-0-	-0-	-16213	-0-					N	-0-	41	1			-0-
02	15167	X	504	-0-	-14663	-0-	2	1	485	2	N	15	13	1			2
							17	9									
03	16213	X	-0-	-0-	-16213	-0-					N	-0-	2	1			-0-
04	15690	X	-0-	-0-	-15690	-0-					N	-0-					-0-
05	10943	X	-0-	-0-	-10943	-0-					N	-0-					-0-

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 08/20/2015 TOTAL DEPTH 13240 PERF.11506 - 12721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	239	1	3244	2	N	97	101	1			13
							107	9									
01	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	240	1	3003	2	N	97	92	1			18
							107	9									
02	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	223	1	2715	2	N	86	93	1			11
							95	9									
03	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	228	1	2745	2	N	84	76	1			19
							92	9									
04	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	244	1	2571	2	N	70	74	1			15
							77	9									
*05	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	294	1	2398	2	N	65	68	1			12
							72	9									

KING RANCH CANELO WELL #: 862 RRCID -> 269350 COMPL. DATE 01/01/2013 TOTAL DEPTH 13095 PERF.11526 - 12668

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KR\BOA (VX. 10250) 47937 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 53 RRCID -> 186637 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 12761 PERF.10600 - 10685

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KR\BOA (VX. 11300) 47937 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 1065 RRCID -> 170945 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10756 - 10774

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KRB\ZUNI-NC (VXBG) 47939 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
KING RANCH MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 213685 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 14750 PERF.13098 - 13676

12	7223	X	4360	-0-	-2863	-0-	572	1	3560	3	N	207	195	1			263
							228	9									
01	6789	X	2810	-0-	-3979	-0-	753	1	1899	3	N	144	198	1			209
							158	9									
02	6032	X	5115	-0-	-917	-0-	849	1	4005	3	N	237	195	1			251
							261	9									
03	6386	X	5593	-0-	-793	-0-	814	1	4503	3	N	251	191	1			311
							276	9									
04	5280	X	5064	-0-	-216	-0-	788	1	4032	3	N	222	379	1			154
							244	9									
05	5456	X	NO RPT	-0-	-5456	-0-					N	NO RPT					154

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
12	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	49	1	1288	2	Y	-0-					-0-
01	1550	N	1170	-0-	-380	-0-	54	1	1116	2	Y	-0-					-0-
02	1450	N	943	-0-	-507	-0-	60	1	883	2	Y	-0-					-0-
03	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	126	1	1505	2	Y	-0-					-0-
04	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	127	1	1293	2	Y	-0-					-0-
*05	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	112	1	1330	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 57E RRCID -> 181194 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 12630 PERF.10580 - 12308

12	10449	X	10449	-0-	-0-	-0-	383	1	10015	2	Y	46	45	1			2
							51	9									
01	6878	X	6878	-0-	-0-	-0-	316	1	6530	2	Y	29	29	1			2
							32	9									
02	6525	X	5691	-0-	-834	-0-	360	1	5307	2	Y	22	22	1			2
							24	9									
03	7223	X	5983	-0-	-1240	-0-	460	1	5497	2	Y	24	25	1			1
							26	9									
04	6990	X	5781	-0-	-1209	-0-	515	1	5253	2	Y	12	12	1			1
							13	9									
05	7223	X	6372	-0-	-851	-0-	493	1	5866	2	Y	12	12	1			1
							13	9									

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 59E RRCID -> 185189 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 9495 - 11833

12	5642	X	4639	-0-	-1003	-0-	160	1	4279	2	Y	182	185	1			7
							200	9									
01	5642	X	4814	-0-	-828	-0-	204	1	4395	2	Y	195	188	1			14
							215	9									
02	4930	X	4285	-0-	-645	-0-	252	1	3858	2	Y	159	161	1			12
							175	9									
03	5146	X	4536	-0-	-610	-0-	326	1	4015	2	Y	177	182	1			7
							195	9									
04	4980	X	4284	-0-	-696	-0-	371	1	3816	2	Y	88	89	1			6
							97	9									
05	4805	X	4499	-0-	-306	-0-	338	1	4064	2	Y	88	88	1			6
							97	9									

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 60E RRCID -> 186874 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 12497 PERF. 9993 - 12200

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 66E RRCID -> 189423 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 13126 PERF. 9988 - 9996

12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 61E RRCID -> 190012 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 12628 PERF.11245 - 12486

12	6076	X	4796	-0-	-1280	-0-	174	1	4570	2	Y	47	48	1			2
							52	9									
01	6107	X	4804	-0-	-1303	-0-	218	1	4535	2	Y	46	45	1			3
							51	9									
02	5713	X	4477	-0-	-1236	-0-	280	1	4153	2	Y	40	40	1			3
							44	9									
03	5673	X	4586	-0-	-1087	-0-	349	1	4190	2	Y	43	44	1			2
							47	9									
04	5490	X	4649	-0-	-841	-0-	408	1	4179	2	Y	56	54	1			4
							62	9									
05	4805	X	4712	-0-	-93	-0-	359	1	4292	2	Y	55	55	1			4
							61	9									

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 70E RRCID -> 193926 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 13193 PERF.11711 - 11718

12	9083	X	7040	-0-	-2043	-0-	244	1	6509	2	Y	261	265	1			10
							287	9									
01	8463	X	7111	-0-	-1352	-0-	303	1	6510	2	Y	271	262	1			19
							298	9									
02	7308	X	6265	-0-	-1043	-0-	370	1	5655	2	Y	218	221	1			16
							240	9									
03	7812	X	6306	-0-	-1506	-0-	455	1	5596	2	Y	232	239	1			9
							255	9									
04	7320	X	6082	-0-	-1238	-0-	515	1	5336	2	Y	210	204	1			15
							231	9									
05	7099	X	6181	-0-	-918	-0-	454	1	5505	2	Y	202	204	1			13
							222	9									

KING RANCH SEELIGSON WELL #: E148 RRCID -> 194636 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 12131 PERF.10096 - 11298

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 71E RRCID -> 194923 COMPL. DATE 05/12/2012 TOTAL DEPTH 13255 PERF. 9276 - 9296

12	4340	X	181	-0-	-4159	-0-	6	1	169	2	Y	5	10	1			-0-
							6	9									
01	4340	X	181	-0-	-4159	-0-	8	1	166	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
02	3132	X	52	-0-	-3080	-0-	3	1	47	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					Y	-0-					-0-
04	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-					Y	-0-					-0-
05	186	X	-0-	-0-	-186	-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 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
12	5456	X	4865	-0-	-591	-0-	177	1	4633	2	Y	50	50	1			2
							55	9									
01	5177	X	4865	-0-	-312	-0-	221	1	4591	2	Y	48	47	1			3
							53	9									
02	4727	X	4524	-0-	-203	-0-	283	1	4195	2	Y	42	42	1			3
							46	9									
03	5053	X	4735	-0-	-318	-0-	360	1	4324	2	Y	46	47	1			2
							51	9									
04	4890	X	4667	-0-	-223	-0-	412	1	4215	2	Y	36	35	1			3
							40	9									
*05	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	382	1	4560	2	Y	36	37	1			2
							40	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
12	12462	X	10818	-0-	-1644	-0-	395	1	10338	2	N	77	78	1			3
							85	9									
01	12400	X	11283	-0-	-1117	-0-	515	1	10680	2	N	80	77	1			6
							88	9									
02	10643	X	10116	-0-	-527	-0-	636	1	9408	2	N	65	66	1			5
							72	9									
03	10881	X	10111	-0-	-770	-0-	773	1	9262	2	N	69	71	1			3
							76	9									
04	10920	X	10134	-0-	-786	-0-	897	1	9165	2	N	65	63	1			5
							72	9									
05	11284	X	10306	-0-	-978	-0-	792	1	9446	2	N	62	63	1			4
							68	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 74 E RRCID -> 214194 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 14015 PERF.10592 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1860	N	1754	-0-	-106	-0-	65	1	1689	2	Y	-0-					-0-
01	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	94	1	1929	2	Y	-0-					-0-
02	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	123	1	1812	2	Y	-0-					-0-
03	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	141	1	1682	2	Y	-0-					-0-
04	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	188	1	1911	2	Y	-0-					-0-
*05	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	177	1	2110	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	50778	X	45272	-0-	-5506	-0-	255	1	43040	2	N	1797	1825	1			68
							1977	9									
01	50902	X	41771	-0-	-9131	-0-	282	1	39608	2	N	1710	1658	1			120
							1881	9									
02	49539	X	49539	-0-	-0-	-0-	311	1	47183	2	N	1859	1840	1			139
							2045	9									
03	56569	X	56569	-0-	-0-	-0-	390	1	53718	2	N	2237	2286	1			90
							2461	9									
04	48036	X	48036	-0-	-0-	-0-	352	1	45356	2	N	2116	2053	1			153
							2328	9									
05	52917	X	46267	-0-	-6650	-0-	345	1	43795	2	N	1934	1959	1			128
							2127	9									

KRB\ZUNI-NC (VXBG) //CONT.// 47939 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: M835E RRCID -> 268017 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 13715 PERF.10212 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13619	X	13619	-0-	-0-	-0-	486	1	12840	2	N	266	269	1			10
							293	9									
01	11545	X	11545	-0-	-0-	-0-	513	1	10783	2	N	226	220	1			16
							249	9									
02	9918	X	6637	-0-	-3281	-0-	407	1	6099	2	N	119	126	1			9
							131	9									
03	10602	X	4771	-0-	-5831	-0-	357	1	4315	2	N	90	95	1			4
							99	9									
04	10260	X	2	-0-	-10258	-0-	2	2			N	-0-	4	1			-0-
05	10602	X	1	-0-	-10601	-0-	1	2			N	-0-					-0-

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	92535	X	72405	-0-	-20130	-0-	421	1	67677	2	N	3915	3975	1			148
							4307	9									
01	89373	X	74833	-0-	-14540	-0-	532	1	69629	2	N	4247	4097	1			298
							4672	9									
02	75777	X	63203	-0-	-12574	-0-	409	1	59164	2	N	3300	3351	1			247
							3630	9									
03	78709	X	64440	-0-	-14269	-0-	450	1	60093	2	N	3543	3648	1			142
							3897	9									
04	74970	X	57902	-0-	-17068	-0-	425	1	54061	2	N	3105	3022	1			225
							3416	9									
05	74834	X	54926	-0-	-19908	-0-	411	1	51442	2	N	2794	2834	1			185
							3073	9									

KING RANCH BORREGOS WELL #: M895E RRCID -> 275673 COMPL. DATE 07/08/2014 TOTAL DEPTH 13664 PERF.11690 - 13042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	114607	X	81678	-0-	-32929	-0-	460	1	77672	2	N	3224	3276	1			122
							3546	9									
01	114607	X	78231	-0-	-36376	-0-	527	1	74204	2	N	3182	3081	1			223
							3500	9									
02	99122	X	68837	-0-	-30285	-0-	432	1	65580	2	N	2568	2599	1			192
							2825	9									
03	95325	X	67179	-0-	-28146	-0-	463	1	63811	2	N	2641	2727	1			106
							2905	9									
04	86880	X	62259	-0-	-24621	-0-	455	1	59283	2	N	2292	2232	1			166
							2521	9									
05	81685	X	61350	-0-	-20335	-0-	455	1	58539	2	N	2142	2166	1			142
							2356	9									

KING RANCH BORREGOS WELL #: M898E RRCID -> 276245 COMPL. DATE 01/22/2015 TOTAL DEPTH 13797 PERF.11675 - 13541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15733	X	15733	-0-	-0-	-0-	98	1	14150	2	N	1350	1362	1			51
							1485	9									
01	14165	X	14165	-0-	-0-	-0-	207	1	12507	2	N	1319	1277	1			93
							1451	9									
02	17631	X	17631	-0-	-0-	-0-	252	1	15701	2	N	1525	1504	1			114
							1678	9									
03	16216	X	16216	-0-	-0-	-0-	234	1	14354	2	N	1480	1535	1			59
							1628	9									
04	16269	X	16269	-0-	-0-	-0-	241	1	14487	2	N	1401	1360	1			101
							1541	9									
*05	18423	X	18423	-0-	-0-	-0-	279	1	16486	2	N	1507	1509	1			100
							1658	9									

KRB\ZUNI-NC (VXBG) //CONT.// 47939 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: M897E RRCID -> 277795 COMPL. DATE 09/16/2014 TOTAL DEPTH 13807 PERF.12839 - 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
12	66898	X	43867	-0-	-23031	-0-	260	1	40535	2	N	2793	2871	1			105
							3072	9									
01	67611	X	25935	-0-	-41676	-0-	285	1	23722	2	N	1753	1735	1			123
							1928	9									
02	63249	X	28018	-0-	-35231	-0-	315	1	25782	2	N	1746	1738	1			131
							1921	9									
03	67611	X	5845	-0-	-61766	-0-	68	1	5356	2	N	383	499	1			15
							421	9									
04	56040	X	-0-	-0-	-56040	-0-					N	-0-	15	1			-0-
05	43865	X	-0-	-0-	-43865	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M921E RRCID -> 278590 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 12568 PERF.10154 - 10168

12	61876	X	33845	-0-	-28031	-0-	188	1	32400	2	N	1143	1171	1			43
							1257	9									
01	61876	X	32878	-0-	-28998	-0-	217	1	31410	2	N	1137	1100	1			80
							1251	9									
02	57884	X	25310	-0-	-32574	-0-	157	1	24272	2	N	801	821	1			60
							881	9									
03	42749	X	23235	-0-	-19514	-0-	159	1	22223	2	N	775	804	1			31
							853	9									
04	41370	X	19537	-0-	-21833	-0-	142	1	18724	2	N	610	597	1			44
							671	9									
05	33852	X	19165	-0-	-14687	-0-	142	1	18398	2	N	568	574	1			38
							625	9									

WAGNER OIL COMPANY 891175
GAFFORD DIETZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215168 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13080 - 14132

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELLY (2300) 48545 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
COLLINS WELL #: 3 RRCID -> 193937 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 3770 PERF. 2261 - 2266

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELSEY (FRIO CONSOL.) 48630 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EXXON MOBIL CORPORATION 257128
MCGILL BROS. WELL #: 211D RRCID -> 046191 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 7237 PERF. 5190 - 5890

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
*12	T. A.		6444	-0-	6444	33348	6444	3			N	-0-					-0-
*01	T. A.		6693	-0-	6693	40041	6693	3			N	-0-					-0-
*02	T. A.		3581	-0-	3581	43622	3581	3			N	-0-					-0-
*03	43622	X	-0-	-0-	-43622	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1705	X	845	-0-	-860	-0-	845	3			N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 170 T RRCID -> 060022 COMPL. DATE 09/13/1974 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1095	X	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
*01	5363	X	541	-0-	-4822	-0-	541	3			N	-0-					-0-
*02	3741	X	214	-0-	-3527	-0-	214	3			N	-0-					-0-
03	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-					N	-0-					-0-
04	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	-0-					-0-
05	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 512 RRCID -> 137118 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5572 - 5582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2086	X	2086	-0-	-0-	-0-	2086	3			N	-0-					-0-
*01	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	3			N	-0-					-0-
*02	2900	X	1415	-0-	-1485	-0-	1415	3			N	-0-					-0-
03	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					-0-
04	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-					-0-
05	2077	X	1267	-0-	-810	-0-	1267	3			N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 515 RRCID -> 138683 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4623 - 4635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	71	X	72	-0-	1	1	72	3			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
*05	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

JUAREZ, MIGUEL WELL #: 9 RRCID -> 139719 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 5726 - 5734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	T. A.		90	-0-	90	930	90	3			N	-0-					-0-
*01	T. A.		70	-0-	70	1000	70	3			N	-0-					-0-
*02	1038	X	38	-0-	-1000	-0-	38	3			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
*05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 380-H RRCID -> 141069 COMPL. DATE 12/05/1991 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5381 - 5670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 529 RRCID -> 159221 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5980 - 6003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELSEY (FRIO CONSOL.) //CONT.// 48630 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128

MCGILL BROS. WELL #: 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
*12	T. A.		489	-0-	489	2666	489	3			N	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	2666					N	-0-					-0-
*02	2959	X	293	-0-	-2666	-0-	293	3			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
05	310	N	237	-0-	-73	-0-	237	3			N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 461 RRCID -> 167704 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6162 - 6190

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCGILL BROS. WELL #: M385 D RRCID -> 168821 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5226 - 5243

*12	T. A.		613	-0-	613	1309	613	3			N	-0-					-0-
*01	T. A.		2201	-0-	2201	3510	2201	3			N	-0-					-0-
*02	3838	X	328	-0-	-3510	-0-	328	3			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					-0-
05	341	N	1	-0-	-340	-0-	1	3			N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 455 RRCID -> 170891 COMPL. DATE 09/29/1998 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5598 - 5607

*12	T. A.		326	-0-	326	1184	326	3			N	-0-					-0-
*01	T. A.		388	-0-	388	1572	388	3			N	-0-					-0-
*02	T. A.		938	-0-	938	2510	938	3			N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	2510					N	-0-					-0-
*04	2510	X	-0-	-0-	-2510	-0-					N	-0-					-0-
05	992	N	339	-0-	-653	-0-	339	3			N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 390 D RRCID -> 173886 COMPL. DATE 01/07/1998 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5935 - 5942

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 560DF RRCID -> 184762 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 5276 - 5908

*12	14B2 EXT		3938	-0-	3938	3938	3938	3			N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3938					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		3330	-0-	3330	7268	3330	3			N	-0-					-0-
*03	7268	X	-0-	-0-	-7268	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-

STATE-MARSHALL WELL #: 48DF RRCID -> 193817 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 6114 - 6352

*12	1029	X	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
*01	1293	X	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3			N	-0-					-0-
*02	T. A.		809	-0-	809	809	809	3			N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	809					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	809					N	-0-					-0-
05	T. A.		1273	-0-	1273	2082	1273	3			N	-0-					-0-

KELSEY (FRIO CONSOL.) //CONT.// 48630 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
STATE-MARSHALL WELL #: 49DF RRCID -> 195041 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5354 - 5498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	T. A.		176	-0-	176	176	176	3			N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	176					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	176					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	176					N	-0-					-0-

BASS, A.M.K. MRS. "B" WELL #: 25DF RRCID -> 195213 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 5145 - 5149

*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STATE MARSHALL WELL #: 50DF RRCID -> 196373 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5486 - 6284

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE MARSHALL WELL #: 53DF RRCID -> 203198 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5652 - 6316

*12	1630	X	1630	-0-	-0-	-0-	1630	3			N	-0-					-0-
*01	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
*02	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	224	X	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-

BASS, A. M. K., MRS. WELL #: 51 RRCID -> 207019 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 8294 PERF. N/A

*12	T. A.		385	-0-	385	1278	385	3			N	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	1278					N	-0-					-0-
*02	T. A.		335	-0-	335	1613	335	3			N	-0-					-0-
*03	1613	X	-0-	-0-	-1613	-0-					N	-0-					-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
05	372	N	194	-0-	-178	-0-	194	3			N	-0-					-0-

KELSEY UNIT WELL #: 573F RRCID -> 212253 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5806 - 5908

*12	1089	X	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
*01	4247	X	941	-0-	-3306	-0-	941	3			N	-0-					-0-
*02	3973	X	728	-0-	-3245	-0-	728	3			N	-0-					-0-
03	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					-0-
04	2280	X	-0-	-0-	-2280	-0-					N	-0-					-0-
05	1085	X	650	-0-	-435	-0-	650	3			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
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 567DF RRCID -> 218742 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 4947 - 4978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
*01	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
*02	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

KELSEY UNIT WELL #: S 56MF RRCID -> 220829 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5608 - 5614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 570DF RRCID -> 221930 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5429 - 5623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 574 F RRCID -> 225758 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6619 - 6826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STATE-MARSHALL WELL #: 47DF RRCID -> 226602 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5845 - 5916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 395 RRCID -> 249018 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5188 - 5195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELSEY (FRIO CONSOL.) //CONT.// 48630 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY 891175
GARCIA, JOSE "A" WELL #: 10 RRCID -> 125561 COMPL. DATE 05/04/1984 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 6003 - 6030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 13 RRCID -> 127258 COMPL. DATE 05/13/1988 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5900 - 5908

12	899	N	833	-0-	-66	-0-	426	1	387	2	Y	18	13	1			8
							20	9									
01	930	N	844	-0-	-86	-0-	407	1	415	2	Y	20	27	1			1
							22	9									
02	812	N	803	-0-	-9	-0-	376	1	406	2	Y	19	17	1			3
							21	9									
03	837	N	784	-0-	-53	-0-	378	1	384	2	Y	20	20	1			3
							22	9									
04	810	N	428	-0-	-382	-0-	228	1	190	2	Y	9	9	1			3
							10	9									
05	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-	3	1			-0-

GARCIA, JOSE G. DR. WELL #: A 7 RRCID -> 129058 COMPL. DATE 11/18/1992 TOTAL DEPTH 6754 PERF. 5711 - 5716

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/19/2016 - P/A 05/19/2016

DR. GARCIA, JOSE G. WELL #: 8 RRCID -> 129367 COMPL. DATE 10/26/1988 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6107 - 6111

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARCIA, JOSE DR. WELL #: 6 RRCID -> 129563 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5768 - 5771

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLIVAREZ, MIGUEL WELL #: 3 RRCID -> 146163 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7517 PERF. 5831 - 6006

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KELSEY (FRIO CONSOL.) //CONT.// 48630 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
VILLARREAL WELL #: 33 RRCID -> 195186 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6388 - 6410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	52	-0-	-413	-0-	2	1	8	2	Y	38	63	1			17
							42	9									
01	465	N	331	-0-	-134	-0-	17	1	95	2	Y	199	203	1			13
							219	9									
02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	15	1	101	2	Y	227	203	1			37
							250	9									
03	431	N	431	-0-	-0-	-0-	16	1	105	2	Y	282	281	1			38
							310	9									
04	359	N	359	-0-	-0-	-0-	21	1	89	2	Y	226	198	1			66
							249	9									
*05	502	N	502	-0-	-0-	-0-	24	1	161	2	Y	288	317	1			37
							317	9									

WALLIS ENERGY, INC. 893997
STATE-MARSHALL WELL #: 45 L RRCID -> 125690 COMPL. DATE 06/30/1987 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6950 - 6960

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	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

12	154	N	154	-0-	-0-	B	-0-	12	1	60	2	N	-0-				5
								80	3	2	4						
01	54	N	54	-0-	-0-	B	-0-	4	1	21	2	N	-0-				5
								28	3	1	4						
02	36	N	36	-0-	-0-	B	-0-	3	1	14	2	N	-0-				5
								19	3								
03	155	N	40	-0-	-115	B	-0-	3	1	16	2	N	-0-				5
								21	3								
04	60	N	-0-	-0-	-60	B	-0-					N	-0-				5
05	31	N	8	-0-	-23	B	-0-	1	1	3	2	N	-0-				5
								4	3								

MCGILL BROS. WELL #: 601 RRCID -> 225843 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8534 - 8544

12	0	N	21	-0-	21	B	-32182	2	1	8	2	N	-0-				27
								11	3								
01	0	N	60	-0-	60	B	-32122	4	1	24	2	N	-0-				27
								31	3	1	4						
02	0	N	107	-0-	107	B	-32015	8	1	42	2	N	-0-				27
								56	3	1	4						
03	31	N	167	-0-	136	B	-31879	10	1	57	2	N	22	22	8		27
								76	3	24	9						
04	60	N	361	-0-	301	B	-31578	27	1	144	2	N	-0-				27
								190	3								
05	124	N	107	-0-	-17	B	-31578	9	1	42	2	N	-0-				27
								56	3								

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
12	4575	X	4575	-0-	-0-	B	-0-	340	1	1749	2	N	91	106	1			72
								2318	3	68	4							
01	4433	X	3826	-0-	-607	B	-0-	269	1	1484	2	N	46	88	1			30
								1967	3	55	4							
02	4147	X	3573	-0-	-574	B	-0-	249	1	1398	2	N	43					73
								1852	3	27	4							
03	4483	X	4483	-0-	-0-	B	-0-	307	1	1735	2	N	127	174	1	6	8	20
								2299	3	2	4							
04	4043	X	4043	-0-	-0-	B	-0-	297	1	1591	2	N	42					62
								2109	3	46	9							
*05	4099	X	4099	-0-	-0-	B	-0-	324	1	1590	2	N	70	89	1			43
								2107	3	1	4							

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
12	1485	X	1485	-0-	-0-	B	-0-	113	1	580	2	N	-0-					-0-
								769	3	23	4							
01	1480	X	1480	-0-	-0-	B	-0-	105	1	582	2	N	-0-					-0-
								771	3	22	4							
02	1394	X	1394	-0-	-0-	B	-0-	99	1	552	2	N	-0-					-0-
								732	3	11	4							
03	1491	X	1491	-0-	-0-	B	-0-	105	1	596	2	N	-0-					-0-
								789	3	1	4							
04	1562	X	1562	-0-	-0-	B	-0-	116	1	622	2	N	-0-					-0-
								824	3									
*05	1457	N	1457	-0-	-0-	B	-0-	117	1	576	2	N	-0-					-0-
								764	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
12	434	N	601	-0-	167	B	-86737	43	1	220	2	N	34					82
								292	3	9	4							
01	310	N	588	-0-	278	B	-86459	40	1	221	2	N	24	91	1			15
								293	3	8	4							
02	290	N	450	-0-	160	B	-86299	32	1	177	2	N	3					18
								235	3	3	4							
03	589	N	429	-0-	-160	B	-86299	27	1	155	2	N	37	2	8			53
								206	3	41	9							
04	570	N	516	-0-	-54	B	-86299	37	1	199	2	N	15					68
								263	3	17	9							
05	496	N	485	-0-	-11	B	-86299	36	1	174	2	N	40	93	1			15
								231	3	44	9							

MCGILL BROS. WELL #: 604 RRCID -> 227027 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8976 - 10066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	92	K	92	-0-	-0-	B	-64537	7	1	36	2	N	-0-					23
								48	3	1	4							
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-64537					N	-0-					23
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-64537					N	-0-					23
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-64537					N	-0-					23
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-64537					N	-0-					23
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-64537					N	-0-					23

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
MCGILL BROS. WELL #: 607 RRCID -> 228597 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9788 - 9884

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1798	N	463	-0-		-1335 B	-118323	35	1	181	2	N	-0-					30
								240	3	7	4							
01	1705	N	1684	-0-		-21 B	-118323	120	1	662	2	N	-0-					30
								877	3	25	4							
02	1276	N	1555	-0-		279 B	-118044	110	1	616	2	N	-0-					30
								817	3	12	4							
03	465	N	1706	-0-		1241 B	-116803	120	1	679	2	N	5	5	8			30
								900	3	1	4							
04	1620	N	1548	-0-		-72 B	-116803	115	1	616	2	N	-0-					30
								817	3									
05	1674	N	1651	-0-		-23 B	-116803	126	1	619	2	N	77					107
								821	3	85	9							

MCGILL BROS. WELL #: 606 RRCID -> 228927 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 11310 PERF.10644 - 10718

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1085	N	1132	-0-		47 B	-8738	84	1	434	2	N	20					117
								575	3	17	4							
01	1178	N	1104	-0-		-74 B	-8738	76	1	421	2	N	29	109	1			37
								559	3	16	4							
02	1015	N	975	-0-		-40 B	-8738	67	1	377	2	N	23					60
								499	3	7	4							
03	1147	N	944	-0-		-203 B	-8738	64	1	361	2	N	36	16	8			80
								479	3	40	9							
04	1080	N	804	-0-		-276 B	-8738	59	1	316	2	N	9					89
								419	3	10	9							
05	1054	N	881	-0-		-173 B	-8738	69	1	337	2	N	26	83	1			32
								446	3	29	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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	N	669	-0-		-137 B	-272368	48	1	249	2	N	28					42
								331	3	10	4							
01	775	N	633	-0-		-142 B	-272368	44	1	243	2	N	14					56
								322	3	9	4							
02	609	N	305	-0-		-304 B	-272368	20	1	113	2	N	18					74
								150	3	2	4							
03	682	N	357	-0-		-325 B	-272368	23	1	131	2	N	26	78	1	5	8	17
								174	3	29	9							
04	600	N	598	-0-		-2 B	-272368	43	1	229	2	N	20					37
								304	3	22	9							
05	341	N	537	-0-		196 B	-272172	41	1	199	2	N	30	51	1			16
								264	3	33	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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3952	X	3952	-0-		-0- B	-0-	292	1	1503	2	N	95	169	1			35
								1993	3	59	4							
01	3835	X	3835	-0-		-0- B	-0-	267	1	1476	2	N	74	89	1			20
								1956	3	55	4							
02	3549	X	3549	-0-		-0- B	-0-	245	1	1374	2	N	74					94
								1822	3	27	4							
03	3783	X	3783	-0-		-0- B	-0-	261	1	1475	2	N	82	134	1	19	8	23
								1955	3	2	4							
04	3720	X	3616	-0-		-104 B	-0-	263	1	1408	2	N	72	1	8			94
								1866	3	79	9							
05	3844	X	3601	-0-		-243 B	-0-	284	1	1392	2	N	74	135	1			33
								1844	3	81	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	271	-0-		-8	B	-0-	20	1	105	2	N	3					20
									139	3	4	4							
01	279	N	248	-0-		-31	B	-0-	18	1	97	2	N	-0-					20
									129	3	4	4							
02	348	N	175	-0-		-173	B	-0-	12	1	70	2	N	-0-					20
									92	3	1	4							
03	279	N	241	-0-		-38	B	-0-	16	1	92	2	N	10	3	8			27
									122	3	11	9							
04	240	N	225	-0-		-15	B	-0-	17	1	89	2	N	1	1	8			27
									118	3	1	9							
*05	190	N	190	-0-		-0-	B	-0-	15	1	75	2	N	-0-					27
									100	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2015	N	1194	-0-		-821	B	-0-	91	1	467	2	N	-0-					19
									618	3	18	4							
01	1953	N	1674	-0-		-279	B	-0-	119	1	658	2	N	-0-					19
									872	3	25	4							
02	1700	N	1700	-0-		-0-	B	-0-	120	1	674	2	N	-0-					19
									893	3	13	4							
03	2201	N	2201	-0-		-0-	B	-0-	155	1	877	2	N	5	5	8			19
									1162	3	1	4							
04	2198	N	2198	-0-		-0-	B	-0-	163	1	875	2	N	-0-					19
									1160	3									
*05	1957	N	1957	-0-		-0-	B	-0-	158	1	774	2	N	-0-					19
									1025	3									

MCGILL BROS. WELL #: 614 RRCID -> 234893 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10327 - 10503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1736	N	1445	-0-		-291	B	-0-	110	1	565	2	N	-0-					30
									748	3	22	4							
01	1426	N	1392	-0-		-34	B	-0-	98	1	544	2	N	9					39
									720	3	20	4							
02	1448	N	1448	-0-		-0-	B	-0-	102	1	574	2	N	-0-					39
									761	3	11	4							
03	1573	N	1573	-0-		-0-	B	-0-	111	1	627	2	N	3	3	8			39
									831	3	1	4							
04	1509	N	1509	-0-		-0-	B	-0-	111	1	594	2	N	15					54
									787	3	17	9							
*05	1565	N	1565	-0-		-0-	B	-0-	123	1	602	2	N	38	82	1			10
									798	3	42	9							

MCGILL BROS. WELL #: 613 RRCID -> 235229 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 11736 PERF. 9030 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	1410	-0-		1410	B	1189	107	1	551	2	N	-0-					17
									730	3	22	4							
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	1189					N	-0-					17
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	1189					N	-0-					17
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	1189					N	-0-					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	1189					N	-0-					17
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	1189					N	-0-					17

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
MCGILL BROS. WELL #: 615 RRCID -> 238123 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 11170 PERF. 9346 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2914	X	2961	-0-		47 B	-20747	219	1	1128	2	N	68					94
								1495	3	44	4							
01	2914	X	2845	-0-		-69 B	-20747	199	1	1096	2	N	51	122	1			23
								1453	3	41	4							
02	2726	X	2824	-0-		98 B	-20649	198	1	1112	2	N	16					39
								1474	3	22	4							
03	2914	X	3135	-0-		221 B	-20428	221	1	1250	2	N	6	6	8			39
								1656	3	1	4							
04	2820	X	2869	-0-		49 B	-20379	213	1	1141	2	N	2					41
								1513	3	2	9							
05	2914	N	2342	-0-		-572 B	-20379	189	1	926	2	N	-0-					41
								1227	3									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	819	N	819	-0-		-0- B	-0-	62	1	320	2	N	-0-					21
								424	3	13	4							
01	547	N	547	-0-		-0- B	-0-	39	1	215	2	N	-0-					21
								285	3	8	4							
02	624	N	624	-0-		-0- B	-0-	44	1	247	2	N	-0-					21
								328	3	5	4							
03	865	N	865	-0-		-0- B	-0-	59	1	336	2	N	23	23	8			21
								445	3	25	9							
04	720	N	720	-0-		-0- B	-0-	53	1	287	2	N	-0-					21
								380	3									
*05	437	N	437	-0-		-0- B	-0-	35	1	173	2	N	-0-					21
								229	3									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	154	N	154	-0-		-0- B	-0-	12	1	60	2	N	-0-					35
								80	3	2	4							
01	124	N	99	-0-		-25 B	-0-	7	1	39	2	N	-0-					35
								52	3	1	4							
02	203	N	57	-0-		-146 B	-0-	4	1	23	2	N	-0-					35
								30	3									
03	155	N	72	-0-		-83 B	-0-	5	1	29	2	N	-0-					35
								38	3									
04	90	N	63	-0-		-27 B	-0-	5	1	25	2	N	-0-					35
								33	3									
*05	200	N	200	-0-		-0- B	-0-	16	1	79	2	N	-0-					35
								105	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3999	X	3881	-0-		-118 B	-0-	283	1	1458	2	N	136	80	1			143
								1933	3	57	4							
01	3999	X	3846	-0-		-153 B	-0-	264	1	1459	2	N	122	237	1			28
								1934	3	55	4							
02	3625	X	3511	-0-		-114 B	-0-	237	1	1330	2	N	141	98	1			71
								1763	3	26	4							
03	3875	X	3701	-0-		-174 B	-0-	252	1	1427	2	N	117	98	1	5	8	85
								1892	3	1	4							
04	3510	X	3491	-0-		-19 B	-0-	249	1	1334	2	N	127	127	1	1	8	84
								1768	3	140	9							
05	3627	X	3528	-0-		-99 B	-0-	276	1	1356	2	N	89	157	1			16
								1798	3	98	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	56	-0-		-37 B	-183246	4	1	22	2	N	-0-					65
								29	3	1	4							
01	93	N	95	-0-		2 B	-183244	7	1	37	2	N	-0-					65
								50	3	1	4							
02	58	N	68	-0-		10 B	-183234	5	1	27	2	N	-0-					65
								35	3	1	4							
03	62	N	134	-0-		72 B	-183162	9	1	54	2	N	-0-					65
								71	3									
04	90	N	84	-0-		-6 B	-183162	6	1	34	2	N	-0-					65
								44	3									
05	62	N	53	-0-		-9 B	-183162	4	1	21	2	N	-0-					65
								28	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	507	-0-		-20 B	-0-	38	1	198	2	N	-0-					36
								263	3	8	4							
01	601	N	601	-0-		-0- B	-0-	43	1	236	2	N	-0-					36
								313	3	9	4							
02	551	N	298	-0-		-253 B	-0-	21	1	118	2	N	-0-					36
								157	3	2	4							
03	532	N	532	-0-		-0- B	-0-	36	1	206	2	N	16	16	8			36
								272	3	18	9							
04	570	N	523	-0-		-47 B	-0-	39	1	208	2	N	-0-					36
								276	3									
*05	446	N	446	-0-		-0- B	-0-	35	1	171	2	N	13					49
								226	3	14	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2883	X	13	-0-		-2870 B	-6544	1	1	5	2	N	-0-					13
								7	3									
01	1023	X	288	-0-		-735 B	-6544	21	1	113	2	N	-0-					13
								150	3	4	4							
02	812	X	469	-0-		-343 B	-6544	33	1	186	2	N	-0-					13
								246	3	4	4							
03	651	X	161	-0-		-490 B	-6544	11	1	65	2	N	-0-					13
								85	3									
04	270	N	21	-0-		-249 B	-6544	2	1	8	2	N	-0-					13
								11	3									
05	372	N	15	-0-		-357 B	-6544	1	1	6	2	N	-0-					13
								8	3									

MCGILL BROS. WELL #: 623 RRCID -> 243671 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10134 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5921	X	5702	-0-		-219 B	-453463	433	1	2227	2	N	3					69
								2952	3	87	4							
01	5859	X	5687	-0-		-172 B	-453463	395	1	2180	2	N	129	162	1			36
								2889	3	81	4							
02	5394	X	5153	-0-		-241 B	-453463	361	1	2021	2	N	49					85
								2678	3	39	4							
03	5704	X	5573	-0-		-131 B	-453463	389	1	2202	2	N	55	91	1	6	8	43
								2919	3	2	4							
04	2280	X	4509	-0-		2229 B	-451234	331	1	1776	2	N	44					87
								2354	3	48	9							
05	2356	X	5409	-0-		3053 B	-448181	430	1	2109	2	N	67	121	1			33
								2795	3	1	4							

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
MCGILL BROS. WELL #: 627 RRCID -> 243685 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9926 - 10148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	210	-0-		-7 B	-14903	15	1	78	2	N	10					33
								103	3	3	4							
01	248	N	267	-0-		19 B	-14884	19	1	105	2	N	-0-					33
								139	3	4	4							
02	232	N	226	-0-		-6 B	-14884	16	1	88	2	N	3					36
								117	3	2	4							
03	217	N	276	-0-		59 B	-14825	19	1	108	2	N	5	5	8			36
								143	3	6	9							
04	270	N	268	-0-		-2 B	-14825	19	1	100	2	N	15					51
								132	3	17	9							
05	248	N	254	-0-		6 B	-14819	20	1	96	2	N	10					61
								127	3	11	9							

MCGILL BROS. WELL #: 624 RRCID -> 245459 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 11165 PERF. 9812 - 10933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	179	-0-		-38 B	-186250	14	1	70	2	N	-0-					13
								92	3	3	4							
01	279	N	242	-0-		-37 B	-186250	17	1	95	2	N	-0-					13
								126	3	4	4							
02	203	N	190	-0-		-13 B	-186250	13	1	76	2	N	-0-					13
								100	3	1	4							
03	186	N	181	-0-		-5 B	-186250	13	1	72	2	N	1	1	8			13
								95	3	1	9							
04	240	N	216	-0-		-24 B	-186250	16	1	86	2	N	-0-					13
								114	3									
05	217	N	298	-0-		81 B	-186169	24	1	118	2	N	-0-					13
								156	3									

MCGILL BROS. WELL #: 620 RRCID -> 245803 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 11465 PERF. 9542 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10664	X	7511	-0-		-3153 B	-688947	563	1	2900	2	N	82					193
								3844	3	114	4							
01	10664	X	9220	-0-		-1444 B	-688947	652	1	3599	2	N	59	151	1			101
								4770	3	134	4							
02	9976	X	10632	-0-		656 B	-688291	741	1	4151	2	N	143	184	1			60
								5502	3	81	4							
03	10664	X	10433	-0-		-231 B	-688291	721	1	4080	2	N	200	173	1	6	8	81
								5408	3	4	4							
04	6690	X	9604	-0-		2914 B	-685377	703	1	3768	2	N	126	68	1			139
								4994	3	139	9							
05	6913	X	6954	-0-		41 B	-685336	553	1	2711	2	N	87	96	1			130
								3593	3	1	4							

MCGILL BROS. WELL #: 626 RRCID -> 246613 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 11534 PERF.10546 - 11226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1054	N	1090	-0-		36 B	-10836	83	1	426	2	N	-0-					79
								564	3	17	4							
01	837	N	888	-0-		51 B	-10785	60	1	329	2	N	46	87	1			38
								436	3	12	4							
02	580	N	555	-0-		-25 B	-10785	39	1	216	2	N	8					46
								287	3	4	4							
03	1085	N	1293	-0-		208 B	-10577	91	1	513	2	N	7	5	8			48
								680	3	1	4							
04	870	N	882	-0-		12 B	-10565	65	1	350	2	N	3					51
								464	3	3	9							
05	589	N	979	-0-		390 B	-10175	79	1	387	2	N	-0-					51
								513	3									

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
MCGILL BROS. WELL #: 625 RRCID -> 247282 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 11535 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2728	X	9899	-0-		7171 B	-668933	750	1	3859	2	N	23					167
								5114	3	151	4							
01	2728	X	11603	-0-		8875 B	-660058	817	1	4511	2	N	115	181	1			101
								5979	3	169	4							
02	2552	X	10265	-0-		7713 B	-652345	717	1	4017	2	N	117	166	1			52
								5324	3	78	4							
03	2728	X	10085	-0-		7357 B	-644988	705	1	3986	2	N	96	35	1	6	8	107
								5284	3	4	4							
04	2640	X	9397	-0-		6757 B	-638231	691	1	3703	2	N	85	65	1			127
								4909	3	94	9							
05	2728	X	9775	-0-		7047 B	-631184	784	1	3848	2	N	38	43	1			122
								5100	3	1	4							

MCGILL BROS. WELL #: 630 RRCID -> 247363 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 11563 PERF. 9470 - 11072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6572	X	6117	-0-		-455 B	-252706	459	1	2365	2	N	59					93
								3135	3	93	4							
01	5921	X	6249	-0-		328 B	-252378	440	1	2427	2	N	67	58	1			102
								3217	3	91	4							
02	5539	X	5951	-0-		412 B	-251966	415	1	2329	2	N	68	88	1			82
								3087	3	45	4							
03	6107	X	6817	-0-		710 B	-251256	477	1	2696	2	N	62	5	8			139
								3573	3	3	4							
04	6060	X	6795	-0-		735 B	-250521	499	1	2675	2	N	68	117	1			90
								3546	3	75	9							
05	6355	X	6611	-0-		256 B	-250265	531	1	2605	2	N	20					110
								3452	3	1	4							

MCGILL BROS. WELL #: 636 RRCID -> 250097 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9986 - 11142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2790	X	3524	-0-		734 B	-503825	264	1	1361	2	N	38	77	1			62
								1804	3	53	4							
01	2790	X	1519	-0-		-1271 B	-503825	108	1	594	2	N	6					68
								788	3	22	4							
02	1885	X	668	-0-		-1217 B	-503825	47	1	265	2	N	-0-					68
								351	3	5	4							
03	3224	X	903	-0-		-2321 B	-503825	60	1	340	2	N	47	51	1	6	8	58
								451	3	52	9							
04	2220	X	2442	-0-		222 B	-503603	181	1	972	2	N	-0-					58
								1289	3									
05	2294	X	3078	-0-		784 B	-502819	248	1	1217	2	N	-0-					58
								1613	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
12	2344	N	2344	-0-		-0- B	-0-	172	1	887	2	N	67					140
								1176	3	35	4							
01	3204	X	3204	-0-		-0- B	-0-	224	1	1235	2	N	56	164	1			32
								1637	3	46	4							
02	2881	X	2881	-0-		-0- B	-0-	199	1	1114	2	N	63					95
								1477	3	22	4							
03	2112	X	2112	-0-		-0- B	-0-	147	1	831	2	N	29	81	1	6	8	37
								1101	3	1	4							
04	2527	X	2527	-0-		-0- B	-0-	182	1	976	2	N	68					105
								1294	3	75	9							
*05	2333	X	2333	-0-		-0- B	-0-	175	1	860	2	N	144	117	1			132
								1140	3	158	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7378	X	6043	-0-		-1335 B	-0-	454	1	2335	2	N	62					110
								3095	3	91	4							
01	7378	X	6592	-0-		-786 B	-0-	466	1	2574	2	N	41					151
								3411	3	96	4							
02	6902	X	5694	-0-		-1208 B	-0-	399	1	2236	2	N	47	98	1			100
								2963	3	44	4							
03	7347	X	5903	-0-		-1444 B	-0-	414	1	2344	2	N	33	100	1	5	8	28
								3107	3	2	4							
04	5610	X	5180	-0-		-430 B	-0-	381	1	2043	2	N	43					71
								2709	3	47	9							
*05	6134	X	6134	-0-		-0- B	-0-	490	1	2402	2	N	52					123
								3184	3	1	4							

MCGILL BROS. WELL #: 632 RRCID -> 254954 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 12198 PERF.10174 - 11634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6944	X	6322	-0-		-622 B	-0-	475	1	2447	2	N	55	97	1			72
								3243	3	96	4							
01	6789	X	5671	-0-		-1118 B	-0-	401	1	2214	2	N	35					107
								2934	3	83	4							
02	6351	X	5923	-0-		-428 B	-0-	417	1	2336	2	N	25					132
								3096	3	46	4							
03	6789	X	6135	-0-		-654 B	-0-	431	1	2436	2	N	33	111	1			54
								3229	3	3	4							
04	4750	X	4750	-0-		-0- B	-0-	351	1	1882	2	N	20					74
								2495	3	22	9							
*05	5725	X	5725	-0-		-0- B	-0-	460	1	2256	2	N	16					90
								2990	3	1	4							

MCGILL BROS. WELL #: 634 RRCID -> 256021 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 11490 PERF. 9378 - 11236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5983	X	5629	-0-		-354 B	-0-	420	1	2161	2	N	89					122
								2865	3	85	4							
01	5797	X	5477	-0-		-320 B	-0-	378	1	2085	2	N	156	179	1			99
								2764	3	78	4							
02	5423	X	5035	-0-		-388 B	-0-	347	1	1944	2	N	117	79	1			137
								2577	3	38	4							
03	5642	X	5488	-0-		-154 B	-0-	383	1	2167	2	N	57	84	1			110
								2873	3	2	4							
04	4925	X	4925	-0-		-0- B	-0-	361	1	1933	2	N	62	111	1			61
								2563	3	68	9							
*05	5228	X	5228	-0-		-0- B	-0-	419	1	2055	2	N	27					88
								2723	3	1	4							

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	0	N	703	-0-		703 B	-10921	703	3			N	-0-					-0-
*01	279	N	2147	-0-		1868 B	-9053	2147	3			N	-0-					-0-
*02	1131	N	485	-0-		-646 B	-9053	485	3			N	-0-					-0-
03	713	N	-0-	-0-		-713 B	-9053					N	-0-					-0-
04	1320	N	-0-	-0-		-1320 B	-9053					N	-0-					-0-
05	527	N	-0-	-0-		-527 B	-9053					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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	T. A.		287	-0-		287 B	2228	287	3			N	-0-					-0-
*01	T. A.		1258	-0-		1258 B	3486	1258	3			N	-0-					-0-
*02	T. A.		1706	-0-		1706 B	5192	1706	3			N	-0-					-0-
*03	5192	X	-0-	-0-		-5192 B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	1829	N	-0-	-0-		-1829 B	-0-					N	-0-					-0-

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128

MCGILL BROS. WELL #: 546 RRCID -> 162385 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 10879 PERF. 8644 - 8678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	T. A.		1634	-0-	1634 B	639	1634	3			N	-0-					-0-
*01	T. A.		1440	-0-	1440 B	2079	1440	3			N	-0-					-0-
*02	T. A.		1271	-0-	1271 B	3350	1271	3			N	-0-					-0-
*03	3350	X	-0-	-0-	-3350 B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	1364	N	768	-0-	-596 B	-0-	768	3			N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 549 RRCID -> 165891 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8355 - 8548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1302	X	484	-0-	-818 B	-0-	484	3			N	-0-					-0-
*01	1302	X	514	-0-	-788 B	-0-	514	3			N	-0-					-0-
*02	1189	X	243	-0-	-946 B	-0-	243	3			N	-0-					-0-
03	558	X	-0-	-0-	-558 B	-0-					N	-0-					-0-
04	480	X	-0-	-0-	-480 B	-0-					N	-0-					-0-
05	248	N	2	-0-	-246 B	-0-	2	3			N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 553 RRCID -> 171792 COMPL. DATE 01/17/2000 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8584 - 8606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1335	X	1335	-0-	-0- B	-0-	1335	3			N	-0-					-0-
*01	2280	N	2280	-0-	-0- B	-0-	2280	3			N	-0-					-0-
*02	1866	N	1866	-0-	-0- B	-0-	1866	3			N	-0-					-0-
03	961	N	-0-	-0-	-961 B	-0-					N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*05	419	X	419	-0-	-0- B	-0-	419	3			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
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-14810					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-14810					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-14810					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-14810					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-14810					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-14810					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
*12	T. A.		1789	-0-	1789 B	3890	1789	3			N	-0-					-0-
*01	T. A.		2341	-0-	2341 B	6231	2341	3			N	-0-					-0-
*02	T. A.		998	-0-	998 B	7229	998	3			N	-0-					-0-
*03	7229	X	-0-	-0-	-7229 B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*05	1700	N	1700	-0-	-0- B	-0-	1700	3			N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 555 RRCID -> 187374 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12150 PERF. 8624 - 8846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	T. A.		346	-0-	346 B	-132724	346	3			N	-0-					-0-
*01	T. A.		297	-0-	297 B	-132427	297	3			N	-0-					-0-
*02	T. A.		1048	-0-	1048 B	-131379	1048	3			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0- B	-131379					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0- B	-131379					N	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310 B	-131379					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
*12	3193	X	1334	-0-	-1859 B	-35713	1334	3			N	-0-					-0-
*01	3193	X	1782	-0-	-1411 B	-35713	1782	3			N	-0-					-0-
*02	1392	X	1722	-0-	330 B	-35383	1722	3			N	-0-					-0-
03	1488	X	-0-	-0-	-1488 B	-35383					N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-35383					N	-0-					-0-
05	0	N	2575	-0-	2575 B	-32808	2575	3			N	-0-					-0-

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
MCGILL BROS. WELL #: 565 RRCID -> 191852 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10320 - 11356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-95307					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-95307					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-95307					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-95307					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-95307					N	-0-					-0-
05	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

*12	0	N	859	-0-	859	B	-146398	859	3			N	-0-					-0-
*01	279	N	296	-0-	17	B	-146381	296	3			N	-0-					-0-
*02	899	N	393	-0-	-506	B	-146381	393	3			N	-0-					-0-
03	868	N	-0-	-0-	-868	B	-146381					N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-146381					N	-0-					-0-
05	0	X	1401	-0-	1401	B	-144980	1401	3			N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 574 D RRCID -> 225755 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7014 - 7026

*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-31151					N	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-31151					N	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-31151					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-31151					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-31151					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-31151					N	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MCGILL BROS. NCT-1 WELL #: 80 RRCID -> 162122 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8332 - 8577

12	7657	X	6574	-0-	-1083	B	-0-	335 91	1 9	6148	3	Y	83	90	1			143
01	8215	X	8055	-0-	-160	B	-0-	519 220	1 9	7316	3	Y	200	233	1			110
02	7685	X	6852	-0-	-833	B	-0-	402 128	1 9	6322	3	Y	116	128	1			98
03	8215	X	6393	-0-	-1822	B	-0-	402 97	1 9	5894	3	Y	88					186
04	6823	X	6823	-0-	-0-	B	-0-	335 111	1 9	6377	3	Y	101	143	1			144
05	8060	X	6710	-0-	-1350	B	-0-	312 172	1 9	6226	3	Y	156	139	1			161

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DE LOPEZ, C. V. -B- WELL #: 4 RRCID -> 111567 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7838 - 8134

12	2073	N	2073	-0-	-0-	B	-0-	2073	2			Y	-0-					89
01	1860	N	1750	-0-	-110	B	-0-	1713	2	37	9	Y	34					123
02	1816	N	1816	-0-	-0-	B	-0-	1816	2			Y	-0-					123
03	1926	N	1926	-0-	-0-	B	-0-	1926	2			Y	-0-					123
04	1680	N	1627	-0-	-53	B	-0-	1627	2			Y	-0-					123
*05	2034	N	2034	-0-	-0-	B	-0-	2034	2			Y	-0-					123

DE LOPEZ, C. V. -B- WELL #: 5 RRCID -> 112084 COMPL. DATE 07/19/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7681 - 7754

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
DE LOPEZ, C. V. -B- WELL #: 7 RRCID -> 156002 COMPL. DATE 08/22/1995 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8393 - 8405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

DE LOPEZ, C. V. -B- WELL #: 8 RRCID -> 193925 COMPL. DATE 05/22/2015 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7996 - 8004

12	868	N	-0-	-0-	-868 B	-0-					Y	-0-					36
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					36
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					36
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					36
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					36
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					36

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MARTINEZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252973 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7828 - 7840

12	1953	N	1753	-0-	-200 B	-0-	90 17	1 9	1646	2	N	15					180
01	1773	N	1773	-0-	-0- B	-0-	93 14	1 9	1666	2	N	13					193
02	1856	N	1304	-0-	-552 B	-0-	62 12	1 9	1230	2	N	11					204
03	1767	N	1567	-0-	-200 B	-0-	67 21	1 9	1479	2	N	19	170	1			53
04	1710	N	1510	-0-	-200 B	-0-	67 34	1 9	1409	2	N	31					84
*05	1681	N	1681	-0-	-0- B	-0-	66 25	1 9	1590	2	N	23	107	1			-0-

SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC 828321
LA RUCIA WELL #: M 1 RRCID -> 269289 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 12043 PERF.11324 - 11800

12	7192	X	5329	-0-	-1863 B	-0-	390 642	1 9	4297	2	N	584	556	1			153
01	7192	X	4466	-0-	-2726 B	-0-	390 589	1 9	3487	2	N	535	578	1			110
02	7021	X	7021	-0-	-0- B	-0-	390 902	1 9	5729	2	N	820	565	1			365
03	7220	X	7220	-0-	-0- B	-0-	390 770	1 9	6060	2	N	700	763	1			302
04	6012	X	6012	-0-	-0- B	-0-	390 535	1 9	5087	2	N	486	563	1			225
*05	5699	X	5699	-0-	-0- B	-0-	330 615	1 9	4754	2	N	559	564	1			220

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
LA RUCIA "A" WELL #: 1 RRCID -> 185926 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 16120 PERF.13934 - 15189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3534	X	3327	-0-	-207 B	-0-	372	1 3 9	2952	2	N	3	3	8			157
01	3534	X	3150	-0-	-384 B	-0-	372	1	2778	2	N	-0-					157
02	3266	X	3266	-0-	-0- B	-0-	372	1	2894	2	N	-0-					157
03	3441	X	3358	-0-	-83 B	-0-	372	1	2986	2	N	-0-					157
04	3562	X	3562	-0-	-0- B	-0-	372	1	3190	2	N	-0-					157
*05	3514	X	3514	-0-	-0- B	-0-	372	1	3142	2	N	-0-					157

WAGNER OIL COMPANY 891175
VILLARREAL WELL #: 28 RRCID -> 129651 COMPL. DATE 12/06/1988 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 7016 - 7020

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

KELSEY, DEEP (ZONE 18-A,NW) 48631 221 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
J.P. OIL COMPANY, INC. 427858
BASS, A.M.K. "B" MRS. WELL #: 19 RRCID -> 138105 COMPL. DATE 02/06/1991 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6242 - 6252

12	261	N	261	-0-	-0-	-0-	103	2	158	3	N	-0-					-0-
01	266	N	266	-0-	-0-	-0-	103	2	163	3	N	-0-					-0-
02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	120	2	137	3	N	-0-					-0-
03	248	N	131	-0-	-117	-0-	131	2			N	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
05	279	N	80	-0-	-199	-0-	80	1			N	-0-					-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

12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELSEY, DEEP(ZONE 19A,W. SEG 2) 48631 324 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
ELAND ENERGY, INC. 246565
MARSHALL BROS. WELL #: 7 C RRCID -> 132892 COMPL. DATE 10/17/1989 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 5976 - 5989

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	530					N	-0-					40
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	530					N	-0-					40
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	530					N	-0-					40
03	530	X	-0-	-0-	-530	-0-					N	-0-					40
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

KELSEY, DEEP (ZONE 19-B, BASS) 48631 326 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
J.P. OIL COMPANY, INC. 427858
BASS, MRS. A.M.K. WELL #: 40 RRCID -> 148251 COMPL. DATE 07/29/1993 TOTAL DEPTH 8927 PERF. 6457 - 6473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	261	N	261	-0-	-0-	-0-	103	2	158	3	N	-0-					-0-
01	266	N	266	-0-	-0-	-0-	103	2	163	3	N	-0-					-0-
02	232	N	111	-0-	-121	-0-	52	2	59	3	N	-0-					-0-
03	248	N	50	-0-	-198	-0-	50	2			N	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	32	-0-	-92	-0-	32	1			N	-0-					-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
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KELSEY, DEEP (ZONE 19-K, SEG. 7) 48631 394 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
J.P. OIL COMPANY, INC. 427858
BASS, A.M.K., MRS. "B" WELL #: 18 D RRCID -> 080913 COMPL. DATE 11/07/1978 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6311 - 6325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	268	-0-	-11	-0-	106	2	162	3	N	-0-					-0-
01	274	N	274	-0-	-0-	-0-	106	2	168	3	N	-0-					-0-
02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	120	2	137	3	N	-0-					-0-
03	279	N	131	-0-	-148	-0-	131	2			N	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
05	279	N	80	-0-	-199	-0-	80	1			N	-0-					-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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELSEY, DEEP (6110) 48631 956 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
J.P. OIL COMPANY, INC. 427858
BASS, A.M.K. MRS WELL #: 41 RRCID -> 139540 COMPL. DATE 08/14/1991 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6110 - 6117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELSEY, SOUTH (CLARK, UP.) 48635 014 ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
STONEGATE OPERATORS, INC. 823814
GONZALES, B. P., UNIT -A- WELL #: 7 RRCID -> 043267 COMPL. DATE 06/05/1967 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5609 - 5709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELSEY, SOUTH (VICKSBURG 7103) 48635 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MESSY OIL AND GAS, LLC 562067
DE GARZA, J.M. WELL #: 2 RRCID -> 098444 COMPL. DATE 12/23/1981 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7103 - 7114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELSEY, SOUTH (5350) 48635 770 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
STONEGATE OPERATORS, INC. 823814
GONZALES, B.P. UNIT -A- WELL #: 6 RRCID -> 061298 COMPL. DATE 11/01/1974 TOTAL DEPTH 6306 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELSEY, SOUTH (5530) 48635 786 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
XOG OPERATING LLC 945921
DE PENA, V. L. WELL #: 1 RRCID -> 143491 COMPL. DATE 12/01/1992 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 5530 - 5540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELSEY, SOUTH (6080) 48635 832 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
STONEGATE OPERATORS, INC. 823814
GONZALES, B.P., UNIT -A- WELL #: 3 RRCID -> 060501 COMPL. DATE 11/11/1974 TOTAL DEPTH 7506 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELSEY, SOUTH (6280) 48635 885 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MESSY OIL AND GAS, LLC 562067
DE GARZA, J.M. WELL #: 1 RRCID -> 088353 COMPL. DATE 02/12/1980 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6276 - 6286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	500					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	500					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	500					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	500					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	500					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	500					N	NO RPT					-0-

KIMBER (17,000) 49278 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
ZAMORA, ESTELLA WELL #: 1 RRCID -> 210342 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 21243 PERF.17124 - 17793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	1410	#	1282	-0-	-128	-0-	1282	3			N	-0-					20
*07	1426	#	1349	-0-	-77	-0-	1349	3			N	-0-					20
*08	1426	#	1261	-0-	-165	-0-	1261	3			N	-0-					20
*09	1380	#	1210	-0-	-170	-0-	1210	3			N	-0-					20
*10	1426	#	1232	-0-	-194	-0-	1232	3			N	-0-	20	7			20
*11	1320	#	1154	-0-	-166	-0-	1154	3			N	-0-					20
*12	1364	#	1155	-0-	-209	-0-	1155	3			N	-0-					20
*01	1271	#	1184	-0-	-87	-0-	1184	3			N	-0-					20
*02	1160	#	1033	-0-	-127	-0-	1033	3			N	-0-					20
*03	1240	#	1177	-0-	-63	-0-	1177	3			N	-0-					20
*04	1140	#	1099	-0-	-41	-0-	1099	3			N	-0-					20
05	1178	#	1161	-0-	-17	-0-	1161	3			N	-0-					20

KINGSVILLE 49506 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
BELLOWS OPERATING CO., L. C. 063857
DIETZ HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 248430 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 2854 - 2864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KINGSVILLE (MIOCENE) 49506 188 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
EAST, ALLEN WELL #: A 3 RRCID -> 191792 COMPL. DATE 10/29/2002 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 1355 - 1367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KINGSVILLE (2400) 49506 340 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
EAST, ALLEN WELL #: 7 RRCID -> 150687 COMPL. DATE 08/11/1994 TOTAL DEPTH 3108 PERF. 2395 - 2399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KINGSVILLE (4260) 49506 695 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
FORBES, JOHN OPERATING 275608
KIVLIN, K.J. WELL #: 2 RRCID -> 144450 COMPL. DATE 12/00/1960 TOTAL DEPTH 3965 PERF. 1950 - 2000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KINGSVILLE (4700) 49506 714 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
NADSOILCO LLC 598945
KIVLIN WELL #: 1 RRCID -> 200395 COMPL. DATE 01/25/2003 TOTAL DEPTH 5668 PERF. 4031 - 4038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

KINGSVILLE, SW (COCHITI) 49516 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
OXY USA INC. 630591
SMITH GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 187132 COMPL. DATE 10/07/2001 TOTAL DEPTH 13760 PERF.12332 - 12596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SW KINGSVILLE SWD WELL #: 1 RRCID -> 190469 COMPL. DATE 09/01/2002 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2802 - 3008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 190615 COMPL. DATE 03/18/2002 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12582 - 13188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 192504 COMPL. DATE 02/15/2003 TOTAL DEPTH 14495 PERF.12526 - 13032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KINGSVILLE, SW (COCHITI) //CONT.// 49516 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SMITH GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 193119 COMPL. DATE 01/21/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12310 - 12818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1178	N	890	-0-	-288	-0-		100	1	357	2	Y	394	449	0			197
								433	9									
01	1674	N	1017	-0-	-657	-0-		255	1	329	2	Y	394	297	0			294
								433	9									
02	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-		264	1	916	2	Y	365	427	0			232
								402	9									
03	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-		479	1	1530	2	Y	334	275	0			291
								367	9									
04	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-		330	1	1542	2	Y	326	392	0			225
								359	9									
*05	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-		297	1	1475	2	Y	323	257	0			291
								355	9									

OTTO GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 194247 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12502 - 13064

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					7
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					7
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					7
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					7
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					7
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					7

OTTO GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 195099 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 13153 PERF.12423 - 12948

12	1674	X	270	-0-	-1404	-0-		19	1	67	2	Y	167	194	0			244
								184	9									
01	1674	X	203	-0-	-1471	-0-		24	1	30	2	Y	135					379
								149	9									
02	1421	X	268	-0-	-1153	-0-		31	1	107	2	Y	118	197	1			300
								130	9									
03	1271	X	630	-0-	-641	-0-		50	1	161	2	Y	381	191	0	193	1	297
								419	9									
04	450	X	440	-0-	-10	-0-		37	1	173	2	Y	209	194	0	54	1	258
								230	9									
*05	461	X	461	-0-	-0-	-0-		38	1	189	2	Y	213	187	0			284
								234	9									

SMITH GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 196968 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 14113 PERF.12514 - 13024

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/12/2016 - PLUGGED 04/12/16

SMITH GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 209132 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12570 - 12714

12	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-		342	1	1220	2	Y	121	138	0			74
								133	9									
01	1550	X	737	-0-	-813	-0-		264	1	340	2	Y	121	91	0			104
								133	9									
02	1453	X	1453	-0-	-0-	-0-		298	1	1032	2	Y	112	131	0			85
								123	9									
03	1598	X	1598	-0-	-0-	-0-		348	1	1112	2	Y	125	93	0			117
								138	9									
04	1722	X	1722	-0-	-0-	-0-		272	1	1272	2	Y	162	170	0			109
								178	9									
*05	1912	X	1912	-0-	-0-	-0-		291	1	1444	2	Y	161	128	0			142
								177	9									

KINGSVILLE, SW (COCHITI) //CONT.// 49516 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SMITH GAS UNIT ONE WELL #: 7 RRCID -> 209774 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 13515 PERF.12820 - 12928

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KINGSVILLE, SW (TAOS) 49516 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: M107E RRCID -> 191780 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11530 - 11645

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M106E RRCID -> 191781 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11558 - 11568

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M103E RRCID -> 195064 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11534 - 11591

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M101E RRCID -> 195072 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH 12493 PERF.11616 - 11736

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	159					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	159					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	159					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	159					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	159					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	159					Y	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SMITH GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 198225 COMPL. DATE 10/16/2003 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12012 - 12020

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	NO RPT	-0-	-0-	19					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/03/2015 - P/A 12/03/2015

KINGSVILLE, SW (TAOS) //CONT.// 49516 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
OXY USA INC. 630591

YEARY WELL #: 1 RRCID -> 188873 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 14210 PERF.11906 - 12104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	1	12	0			107
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					107
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					107
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					107
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			106
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					106

YEARY WELL #: 2 RRCID -> 189833 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11304 - 11470

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 191422 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 12558 PERF.11050 - 11572

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YEARY WELL #: 3 RRCID -> 191695 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11350 - 11572

12	601	X	601	-0-	-0-	-0-	116	1	415	2	Y	64	105	0			165
							70	9									
01	3534	X	113	-0-	-3421	-0-	38	1	50	2	Y	23					188
							25	9									
02	3306	X	-0-	-0-	-3306	-0-					Y	30					218
03	3534	X	42	-0-	-3492	-0-	4	1	13	2	Y	23					241
							25	9									
04	1096	X	1096	-0-	-0-	-0-	148	1	693	2	Y	232	235	0			238
							255	9									
*05	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	531	1	2635	2	Y	272	192	0			318
							299	9									

YEARY WELL #: 4 RRCID -> 191865 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11400 - 11574

12	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	45	74	0			101
01	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	16					117
02	58	N	24	-0-	-34	-0-	1	2	23	9	Y	21					138
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	4	1	12	2	Y	5					143
							6	9									
04	3000	N	3953	-0-	953	953	697	1	3256	2	Y	-0-	89	0			54
*05	3100	N	3716	-0-	616	1569	624	1	3092	2	Y	-0-					54

WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 192179 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11436 - 11660

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KINGSVILLE, SW (TAOS) //CONT.// 49516 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
OXY USA INC. //CONT.// 630591
WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 193078 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 12709 PERF.11389 - 12413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5180	X	5180	-0-	-0-	-0-	1075	1	3832	2	Y	248	183	0			243
							273	9									
01	15624	X	318	-0-	-15306	-0-	82	1	106	2	Y	118	184	0			177
							130	9									
02	14616	X	2827	-0-	-11789	-0-	579	1	2004	2	Y	222	167	0			232
							244	9									
03	15624	X	3528	-0-	-12096	-0-	793	1	2536	2	Y	181	166	0			247
							199	9									
04	5010	X	2523	-0-	-2487	-0-	412	1	1922	2	Y	172	170	0			249
							189	9									
05	5177	X	2233	-0-	-2944	-0-	345	1	1709	2	Y	163	193	0			219
							179	9									

WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 194255 COMPL. DATE 08/22/2004 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11178 - 12406

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 194709 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 12521 PERF.11362 - 12162

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 195774 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 13640 PERF.11280 - 11680

12	11005	X	5521	-0-	-5484	-0-	1206	1	4295	2	Y	18	13	0			56
							20	9									
01	11005	X	4971	-0-	-6034	-0-	2167	1	2795	2	Y	8	13	0			51
							9	9									
02	10295	X	6232	-0-	-4063	-0-	1392	1	4822	2	Y	16	12	0			55
							18	9									
03	11005	X	4041	-0-	-6964	-0-	960	1	3069	2	Y	11	11	0			55
							12	9									
04	5340	X	3432	-0-	-1908	-0-	605	1	2827	2	Y	-0-	9	0			46
05	6665	X	3539	-0-	-3126	-0-	594	1	2945	2	Y	-0-					46

YEARY WELL #: 5 RRCID -> 196869 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11558 - 11658

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KITTY HAWK (FRIO 800) 49780 525 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
ORPHAN WELLS, LLC 627006
DOYNO WELL #: 3 RRCID -> 129196 COMPL. DATE 09/02/1988 TOTAL DEPTH 860 PERF. 788 - 796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	1333	N	871	-0-	-462	-0-	845	2	26	9	N	24					297
01	1116	N	770	-0-	-346	-0-	749	2	21	9	N	19					316
02	899	N	653	-0-	-246	-0-	10	1	625	2	N	16					332
							18	9									
03	868	N	640	-0-	-228	-0-	12	1	609	2	N	17					349
							19	9									
04	750	N	576	-0-	-174	-0-	556	2	20	9	N	18					367
05	713	N	570	-0-	-143	-0-	549	2	21	9	N	19					386

KOHLER (COLE) 50084 166 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC 452996
KOHLER, V. -A- WELL #: 192 RRCID -> 164073 COMPL. DATE 06/03/1997 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 1742 - 1748

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KOHLER, DEEP (COLE MIDDLE) 50085 152 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
LORAC, INC. 508936
PETERS, LEILA, EST. -J- WELL #: 2 RRCID -> 039766 COMPL. DATE 03/08/1966 TOTAL DEPTH 2655 PERF. N/A

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KOHLER, DEEP (GOVERNMENT WELLS) 50085 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
LORAC, INC. 508936
PETERS, W. R. "D" WELL #: C 2 RRCID -> 011151 COMPL. DATE 08/26/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KOHLER, DEEP (HOCKLEY 1950) 50085 608 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC 452996
KOHLER, V. -A- WELL #: 175 RRCID -> 193537 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 1888 - 1895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KOHLER, NORTH (GOVERNMENT WELLS) 50087 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
LORAC, INC. 508936
PETERS, LELIA C., -B- WELL #: 1 L RRCID -> 011152 COMPL. DATE 04/24/1958 TOTAL DEPTH 2750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KOHLER, NORTH (MIRANDO) 50087 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC 452996
KOHLER, V. -A- WELL #: 214 RRCID -> 280087 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2612 - 2615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LORAC, INC. 508936
PETERS, LELIA C., -B- WELL #: 1 L RRCID -> 011154 COMPL. DATE 04/24/1958 TOTAL DEPTH 2750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KOHLER, NE. (B-57) 50088 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC 452996
KOHLER, V. "A" WELL #: 142 RRCID -> 159045 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2378 - 2386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KOHLER, N.E. (HOCKLEY 2270) 50088 132 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC 452996

KOHLER, V. "A" WELL #: 144 RRCID -> 154824 COMPL. DATE 06/12/1995 TOTAL DEPTH 2760 PERF. 2209 - 2219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KOHLER, V "A" WELL #: 152 RRCID -> 159034 COMPL. DATE 05/14/1996 TOTAL DEPTH 2788 PERF. 2188 - 2202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KOHLER, V. "A" WELL #: 161 RRCID -> 159049 COMPL. DATE 04/19/1996 TOTAL DEPTH 2920 PERF. 2090 - 2100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KOHLER, V. -A- WELL #: 136 RRCID -> 191116 COMPL. DATE 08/25/2002 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 2310 - 2317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KOHLER, V. "A" WELL #: 178 RRCID -> 195030 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2214 - 2222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KD KOHLER WELL #: 211 RRCID -> 277381 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2114 - 2332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	1550	-0-	-1550	38475	1550	1			N	-0-					-0-
01	3100	N	1647	-0-	-1453	37022	1647	1			N	-0-					-0-
02	2900	N	1015	-0-	-1885	35137	1015	1			N	-0-					-0-
03	3100	N	1302	-0-	-1798	33339	1302	1			N	-0-					-0-
04	3000	N	1260	-0-	-1740	31599	1260	1			N	-0-					-0-
*05	3100	N	1391	-0-	-1709	29890	1391	1			N	-0-					-0-

KOHLER, NE. (KAYLA) 50088 137 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC 452996
KOHLER, V. "A" WELL #: 184 RRCID -> 155373 COMPL. DATE 06/21/1995 TOTAL DEPTH 2765 PERF. 1033 - 1120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KOHLER, NE. (QUEEN CITY 1ST) 50088 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC 452996
KOHLER, V. "A" WELL #: 133 RRCID -> 158685 COMPL. DATE 04/19/1996 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5772 - 5782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KOHLER, NE. (QUEEN CITY 4TH) 50088 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC 452996
KOHLER, V. -A- WELL #: 201 RRCID -> 197818 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6054 - 6058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	1			N	-0-					-0-
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	1			N	-0-					-0-
*05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	1			N	-0-					-0-

KOHLER, NE. (VEESY) 50088 645 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC 452996
KOHLER, V. "A" WELL #: 185 RRCID -> 155372 COMPL. DATE 06/25/1995 TOTAL DEPTH 2755 PERF. 590 - 604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KOHLER, NE. (YEGUA-8) 50088 720 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC 452996
KOHLER, V. 'A' WELL #: 196 RRCID -> 168953 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 6498 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KOHLER, NE. (900) 50088 915 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC 452996
KOHLER, V., -A- WELL #: 89 D RRCID -> 060504 COMPL. DATE 10/31/1974 TOTAL DEPTH 6503 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KOHLER, V. -A- WELL #: 189 RRCID -> 182792 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 999 - 1005

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KOHLER, NE. (970) 50088 917 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC 452996
KOHLER, V. -A- WELL #: 89 F RRCID -> 206471 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 976 - 977

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KOHLER, V. "A" WELL #: 186 RRCID -> 209695 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 2760 PERF. 946 - 952

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KOOPMAN (YEGUA 7300) 50224 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
XOG OPERATING LLC 945921
J-BAR WELL #: 2 RRCID -> 256295 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7238 - 7256

12	1519 #	1311	-0-	-208	-0-	1311	2			N	-0-					48
01	1519 #	1142	-0-	-377	-0-	1142	2			N	-0-					48
02	1392 #	1181	-0-	-211	-0-	1181	2			N	-0-					48
03	1488 #	1153	-0-	-335	-0-	1153	2			N	-0-					48
04	1410 #	390	-0-	-1020	-0-	390	2			N	-0-					48
05	1302 #	526	-0-	-776	-0-	526	2			N	-0-					48

J-BAR WELL #: 1 RRCID -> 256359 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7182 - 7199

12	1555 R	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			N	-0-					100
01	1457 #	1409	-0-	-48	-0-	1409	2			N	-0-					100
02	1653 #	1350	-0-	-303	-0-	1350	2			N	-0-					100
03	1767 #	1428	-0-	-339	-0-	1428	2			N	-0-					100
04	1710 #	1172	-0-	-538	-0-	1172	2			N	-0-					100
05	1550 #	1232	-0-	-318	-0-	1232	2			N	-0-					100

KRISTI (HOCKLEY) 50300 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
MILAM PETROLEUM COMPANY 566810
SALINAS, DORA M. WELL #: 1 RRCID -> 124009 COMPL. DATE 01/17/1987 TOTAL DEPTH 852 PERF. 773 - 781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SALINAS, DORA M WELL #: 3 RRCID -> 124379 COMPL. DATE 04/14/1987 TOTAL DEPTH 849 PERF. 784 - 791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SALINAS, DORA M. WELL #: 4 RRCID -> 125439 COMPL. DATE 09/06/1987 TOTAL DEPTH 850 PERF. 772 - 781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA BLANCA (FRIO CONSOLIDATED) 50658 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MCDANIEL COMPANY, INC., THE 545300
C.N.G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 142552 COMPL. DATE 08/17/1992 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 7124 - 7144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/15/2016 - PLUGGED 06/15/16

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 011328 COMPL. DATE 05/20/1961 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7623 - 7635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 011338 COMPL. DATE 05/20/1961 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7971 - 8012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6296	X	6296	-0-	-0-	-0-	286	1	5977	2	Y	30	25	1			5
							33	9									
01	5792	X	5792	-0-	-0-	-0-	260	1	5498	2	Y	31	24	1			12
							34	9									
02	5774	X	5774	-0-	-0-	-0-	5774	2			Y	-0-					12
03	5982	X	5982	-0-	-0-	-0-	5982	2			Y	-0-					12
04	5126	X	5126	-0-	-0-	-0-	5126	2			Y	-0-					12
*05	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	5193	2			Y	-0-					12

LA BLANCA (FRIO CONSOLIDATED) //CONT.// 50658 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 8 T RRCID -> 011341 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9081 PERF. 6603 - 6632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 038552 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 6003 - 6478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 038833 COMPL. DATE 04/25/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 039408 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 7585 - 7646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	63	1	1317	2	Y	-0-					28
01	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	64	1	1355	2	Y	-0-					28
02	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			Y	-0-					28
03	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			Y	-0-					28
04	1380	N	913	-0-	-467	-0-	913	2			Y	-0-					28
*05	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	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
12	4681	X	3327	-0-	-1354	-0-	152	1	3175	2	Y	-0-					4
01	3410	X	3195	-0-	-215	-0-	144	1	3051	2	Y	-0-					4
02	3190	X	2664	-0-	-526	-0-	2664	2			Y	-0-					4
03	3410	X	2968	-0-	-442	-0-	2968	2			Y	-0-					4
04	3270	X	2941	-0-	-329	-0-	2941	2			Y	-0-					4
05	3317	X	3211	-0-	-106	-0-	3211	2			Y	-0-					4

LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 047896 COMPL. DATE 01/31/1986 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 7278 - 7292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA BLANCA (FRIO CONSOLIDATED) //CONT.// 50658 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 101372 COMPL. DATE 08/16/1982 TOTAL DEPTH 9081 PERF. 6606 - 6632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA BLANCA FIELD UNIT WELL #: 11 RRCID -> 138237 COMPL. DATE 08/14/1989 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 7926 - 7969

12	6448	X	4830	-0-	-1618	-0-	220	1	4610	2	Y	-0-					19
01	6510	X	5580	-0-	-930	-0-	252	1	5328	2	Y	-0-					19
02	6090	X	2972	-0-	-3118	-0-	2904	2	68	9	Y	62	56	1			25
03	6200	X	4275	-0-	-1925	-0-	4196	2	79	9	Y	72	58	1			39
04	5520	X	4194	-0-	-1326	-0-	4164	2	30	9	Y	27	23	1			43
05	5580	X	3781	-0-	-1799	-0-	3750	2	31	9	Y	28	47	1			24

LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 265843 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7774 - 7982

12	5332	X	4883	-0-	-449	-0-	221	1	4629	2	N	30	25	1			5
							33	9									
01	5332	X	4916	-0-	-416	-0-	221	1	4661	2	N	31	24	1			12
							34	9									
02	4988	X	4134	-0-	-854	-0-	4134	2			N	-0-					12
03	5332	X	4583	-0-	-749	-0-	4583	2			N	-0-					12
04	5220	X	4296	-0-	-924	-0-	4266	2	30	9	N	27	23	1			16
05	4929	X	4877	-0-	-52	-0-	4843	2	34	9	N	31	47	1			-0-

LA BLANCA (FRIO 6890) 50658 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
LA BLANCA G.U. WELL #: 45 C RRCID -> 170444 COMPL. DATE 07/09/1998 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 6996 - 7005

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	4			N	-0-					-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	4			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
CANTU WELL #: 1 RRCID -> 244506 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6860 - 6862

*07	1008	X	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					56
08	1085	X	270	-0-	-815	-0-	270	2			N	-0-					56
09	1050	X	255	-0-	-795	-0-	255	2			N	-0-					56
10	1023	X	325	-0-	-698	-0-	278	2	47	9	N	43	99	1			-0-
11	990	X	478	-0-	-512	-0-	464	2	14	9	N	13					13
12	1023	X	497	-0-	-526	-0-	497	2			N	-0-					13
01	282	X	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					13
02	350	X	350	-0-	-0-	-0-	347	2	3	9	N	3					16
03	496	X	13	-0-	-483	-0-	13	2			N	-0-					16
04	487	X	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					16
*05	626	X	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					16

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	4			N	-0-					-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	4			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA BLANCA (FRIO 11300) 50658 013 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 44 RRCID -> 167196 COMPL. DATE 07/08/2000 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11230 - 11240

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA BLANCA (6600) 50658 110 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
BLUE AGAVE RESOURCES, LLC 076425
LA BLANCA 46 WELL #: 46 RRCID -> 187395 COMPL. DATE 02/28/2000 TOTAL DEPTH 7014 PERF. N/A

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6531					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6531					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6531					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6531					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6531					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6531					N	NO RPT					-0-

LA BLANCA (7150) 50658 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
VENTEX OPERATING CORP. 884527
ROSS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218546 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7452 - 7462

12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	75	1			-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/29/2015 - PLUGGED 10/29/15

LA BLANCA (9400) 50658 825 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 011350 COMPL. DATE 09/24/1957 TOTAL DEPTH 9552 PERF. N/A

12	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	161	1	3367	2	Y	-0-					-0-
01	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	158	1	3344	2	Y	-0-					-0-
02	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	2794	2	160	9	Y	145	130	1			15
03	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	3050	2	184	9	Y	167	135	1			47
04	3570	X	2948	-0-	-622	-0-	2834	2	114	9	Y	104	87	1			64
05	3534	X	3355	-0-	-179	-0-	3228	2	127	9	Y	115	179	1			-0-

LA BLANCA (9400) //CONT.// 50658 825 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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
12	3751	X	3609	-0-	-142	-0-	156	1	3263	2	Y	173	144	1			117
							190	9									
01	3751	X	3712	-0-	-39	-0-	159	1	3354	2	Y	181	143	1			155
							199	9									
02	3509	X	2764	-0-	-745	-0-	2764	2			Y	-0-					155
03	3751	X	3053	-0-	-698	-0-	3053	2			Y	-0-					155
04	3690	X	2931	-0-	-759	-0-	2872	2	59	9	Y	54	45	1			164
05	3720	X	3279	-0-	-441	-0-	3217	2	62	9	Y	56	93	1			127

LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 41 RRCID -> 163818 COMPL. DATE 05/12/1997 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9305 - 9382

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 39 RRCID -> 167274 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 13477 PERF. 9163 - 9210

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

LA BURRITA CREEK (JACKSON) 50675 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
GARCIA LAND AND LIVESTOCK WELL #: 1 RRCID -> 276342 COMPL. DATE 01/06/2015 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 4750 - 4768

12	31310	#	19784	-0-	-11526	-0-	1571	1	18102	2	N	101					172
							111	9									
01	27900	#	19422	-0-	-8478	-0-	1385	1	17975	2	N	56	172	1			56
							62	9									
02	15946	R	15946	-0-	-0-	-0-	1073	1	14829	2	N	40					96
							44	9									
03	20555		20555	-0-	-0-	-0-	739	1	19755	2	N	55					151
							61	9									
04	19080		14862	-0-	-4218	-0-	730	1	14088	2	N	40					191
							44	9									
05	19716		14044	-0-	-5672	-0-	593	1	13416	2	N	32	175	1			48
							35	9									

REILLY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 280251 COMPL. DATE 12/20/2015 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4766 - 4786

12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	13860	NO RPT	-0-	-13860	-0-						N	NO RPT					-0-

LA COPITA (FRIO -A- 4800) 50700 116 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
OXY USA INC. 630591
BENTSEN BROS. "B" WELL #: 12 RRCID -> 177166 COMPL. DATE 04/24/2000 TOTAL DEPTH 9481 PERF. 4823 - 4835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA COPITA (FRIO 5100) 50700 464 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
OXY USA INC. 630591
BENTSEN BROS. "B" WELL #: 8 RRCID -> 216783 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 10019 PERF. 5095 - 5130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BENTSEN BROS. -A- WELL #: 3 RRCID -> 011368 COMPL. DATE 02/23/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HOWELL, J.J. WELL #: 5 RRCID -> 174738 COMPL. DATE 09/17/1999 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 9082 - 9290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
12	1271	N	1196	-0-	-75	-0-	81	1	1114	3	Y	1					1
							1	9									
01	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	155	1	1254	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	185	1	1059	3	Y	1					1
							1	9									
03	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	216	1	1363	3	Y	-0-					1
04	1350	N	1107	-0-	-243	-0-	189	1	918	3	Y	-0-					1
*05	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	194	1	936	3	Y	-0-					1

HOWELL, J.J. WELL #: 7 RRCID -> 182346 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 9912 PERF. 9234 - 9258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
12	3813	X	3074	-0-	-739	-0-	203	1	2814	3	Y	52					236
							57	9									
01	3813	X	2954	-0-	-859	-0-	316	1	2576	3	Y	56	193	1			99
							62	9									
02	3480	X	2387	-0-	-1093	-0-	350	1	2000	3	Y	34					133
							37	9									
03	3720	X	2270	-0-	-1450	-0-	306	1	1944	3	Y	18					151
							20	9									
04	3600	X	2352	-0-	-1248	-0-	401	1	1936	3	Y	14					165
							15	9									
05	3069	X	2501	-0-	-568	-0-	426	1	2057	3	Y	16					181
							18	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
HIDALGO-WILLACY WELL #: 1 H RRCID -> 148331 COMPL. DATE 06/11/1993 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 10100 - 10644

12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					184
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					184
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					184
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					184
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					184
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					184

OXY USA INC. 630591
BENTSEN BROS.-STATE WELL #: 3 RRCID -> 011360 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 9907 PERF. 7736 - 8154

12	816	N	816	-0-	-0-	-0-	27	1	691	2	Y	89	88	0			6
							98	9									
01	775	N	473	-0-	-302	-0-	15	1	399	2	Y	54	55	0			5
							59	9									
02	870	N	676	-0-	-194	-0-	23	1	570	2	Y	75	73	0			7
							83	9									
03	806	N	730	-0-	-76	-0-	22	1	617	2	Y	83	86	0			4
							91	9									
04	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	38	1	1153	2	Y	153	149	0			8
							168	9									
05	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-	8	0			-0-

LA COPITA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 011366 COMPL. DATE 02/15/1996 TOTAL DEPTH 9516 PERF. 8064 - 9002

12	7167	X	7167	-0-	-0-	-0-	249	1	6444	2	Y	431	417	0			27
							474	9									
01	7623	X	7623	-0-	-0-	-0-	258	1	6829	2	Y	487	473	0			41
							536	9									
02	7016	X	7016	-0-	-0-	-0-	249	1	6290	2	Y	434	435	0			40
							477	9									
03	6989	X	6989	-0-	-0-	-0-	223	1	6279	2	Y	443	460	0			23
							487	9									
04	7407	X	7407	-0-	-0-	-0-	222	1	6676	2	Y	463	463	0			23
							509	9									
*05	7505	X	7505	-0-	-0-	-0-	161	1	7117	2	Y	206	217	0			12
							227	9									

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 #: 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
12	12858	X	12858	-0-	-0-	-0-	475	1	12283	2	Y	91	90	0			6
							100	9									
01	7205	X	7205	-0-	-0-	-0-	261	1	6885	2	Y	54	55	0			5
							59	9									
02	12673	X	6536	-0-	-6137	-0-	247	1	6237	2	Y	47	48	0			4
							52	9									
03	13547	X	8309	-0-	-5238	-0-	282	1	7959	2	Y	62	63	0			3
							68	9									
04	13110	X	7090	-0-	-6020	-0-	224	1	6735	2	Y	119	116	0			6
							131	9									
05	12865	X	5970	-0-	-6895	-0-	126	1	5584	2	Y	236	228	0			14
							260	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
12	1581	X	619	-0-	-962	-0-	22	1	576	2	Y	19	20	0			1
							21	9									
01	1581	X	817	-0-	-764	-0-	29	1	757	2	Y	28	27	0			2
							31	9									
02	1044	X	679	-0-	-365	-0-	25	1	629	2	Y	23	23	0			2
							25	9									
03	961	X	509	-0-	-452	-0-	17	1	472	2	Y	18	19	0			1
							20	9									
04	930	X	432	-0-	-498	-0-	13	1	402	2	Y	15	15	0			1
							17	9									
05	806	X	114	-0-	-692	-0-	2	1	108	2	Y	4	5	0			-0-
							4	9									

BARRERA, F. - STATE WELL #: 1 RRCID -> 056420 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH 10392 PERF. 7704 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4650	X	4327	-0-	-323	-0-	160	1	4133	2	Y	31	31	0			2
							34	9									
01	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	151	1	3999	2	Y	33	32	0			3
							36	9									
02	4089	X	3937	-0-	-152	-0-	149	1	3755	2	Y	30	30	0			3
							33	9									
03	4371	X	4034	-0-	-337	-0-	137	1	3863	2	Y	31	32	0			2
							34	9									
04	4230	X	4014	-0-	-216	-0-	128	1	3852	2	Y	31	31	0			2
							34	9									
05	4340	X	4271	-0-	-69	-0-	94	1	4140	2	Y	34	34	0			2
							37	9									

BENTSEN BROS. - STATE WELL #: 4 RRCID -> 067228 COMPL. DATE 11/07/1995 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 7630 - 8536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18347	X	18347	-0-	-0-	-0-	682	1	17641	2	Y	22	22	0			1
							24	9									
01	17884	X	17884	-0-	-0-	-0-	651	1	17207	2	Y	24	23	0			2
							26	9									
02	17516	X	17068	-0-	-448	-0-	648	1	16396	2	Y	22	22	0			2
							24	9									
03	18724	X	17662	-0-	-1062	-0-	604	1	17033	2	Y	23	24	0			1
							25	9									
04	18120	X	17538	-0-	-582	-0-	563	1	16950	2	Y	23	23	0			1
							25	9									
05	18352	X	17854	-0-	-498	-0-	395	1	17450	2	Y	8	9	0			-0-
							9	9									

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8556	X	341	-0-		-8215	-0-	13	1	327	2	Y	1	1	0			-0-
								1	9									
01	6107	X	681	-0-		-5426	-0-	25	1	653	2	Y	3	3	0			-0-
								3	9									
02	2726	X	269	-0-		-2457	-0-	10	1	258	2	Y	1	1	0			-0-
								1	9									
03	341	X	-0-	-0-		-341	-0-					Y	-0-					-0-
04	660	X	477	-0-		-183	-0-	15	1	460	2	Y	2	2	0			-0-
								2	9									
05	682	X	-0-	-0-		-682	-0-					Y	-0-					-0-

MARTINEZ-STATE WELL #: 1 RRCID -> 080451 COMPL. DATE 12/20/1993 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9040 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8370	X	291	-0-		-8079	-0-	11	1	277	2	Y	3	9	0			-0-
								3	9									
01	5921	X	4814	-0-		-1107	-0-	173	1	4564	2	Y	70	64	0			6
								77	9									
02	7917	X	1111	-0-		-6806	-0-	42	1	1052	2	Y	15	20	0			1
								17	9									
03	10899	X	10899	-0-		-0-	-0-	367	1	10361	2	Y	155	148	0			8
								171	9									
04	8714	X	8714	-0-		-0-	-0-	276	1	8304	2	Y	122	124	0			6
								134	9									
*05	7753	X	7753	-0-		-0-	-0-	169	1	7457	2	Y	115	114	0			7
								127	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11904	X	7847	-0-		-4057	-0-	291	1	7514	2	Y	38	39	0			2
								42	9									
01	12563	X	12563	-0-		-0-	-0-	455	1	12036	2	Y	65	62	0			5
								72	9									
02	12062	X	12062	-0-		-0-	-0-	456	1	11539	2	Y	61	60	0			6
								67	9									
03	12581	X	12581	-0-		-0-	-0-	428	1	12083	2	Y	64	67	0			3
								70	9									
04	11995	X	11995	-0-		-0-	-0-	381	1	11479	2	Y	123	120	0			6
								135	9									
*05	11678	X	11678	-0-		-0-	-0-	253	1	11172	2	Y	230	222	0			14
								253	9									

HOWELL, J.J. WELL #: 3 RRCID -> 082859 COMPL. DATE 05/27/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9064 - 9245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARRERA, F. - STATE WELL #: 3 RRCID -> 086124 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 10376 PERF. 7720 - 7784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-		-155	-0-					Y	-0-					-0-
02	145	X	-0-	-0-		-145	-0-					Y	-0-					-0-
03	155	X	-0-	-0-		-155	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BARRERA, F. - STATE WELL #: 4 RRCID -> 087686 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7565 - 7574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOWELL, J.J. WELL #: 4 RRCID -> 092087 COMPL. DATE 01/05/1981 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 9056 - 9144

12	7241	X	7241	-0-	-0-	-0-	270	1	6971	2	Y	-0-					-0-
01	7452	X	7452	-0-	-0-	-0-	272	1	7180	2	Y	-0-					-0-
02	7188	X	7188	-0-	-0-	-0-	273	1	6915	2	Y	-0-					-0-
03	8331	X	8331	-0-	-0-	-0-	285	1	8046	2	Y	-0-					-0-
04	7885	X	7885	-0-	-0-	-0-	251	1	7566	2	Y	62	59	0			3
							68	9									
*05	7397	X	7397	-0-	-0-	-0-	159	1	7011	2	Y	206	197	0			12
							227	9									

HOWELL, J.J. WELL #: 5 RRCID -> 093203 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9325 PERF. 8734 - 9170

12	9901	X	9901	-0-	-0-	-0-	367	1	9500	2	Y	31	31	0			2
							34	9									
01	9791	X	9791	-0-	-0-	-0-	356	1	9398	2	Y	34	33	0			3
							37	9									
02	9312	X	9312	-0-	-0-	-0-	353	1	8925	2	Y	31	31	0			3
							34	9									
03	9696	X	9696	-0-	-0-	-0-	331	1	9329	2	Y	33	34	0			2
							36	9									
04	9431	X	9431	-0-	-0-	-0-	302	1	9094	2	Y	32	32	0			2
							35	9									
*05	9275	X	9275	-0-	-0-	-0-	204	1	9036	2	Y	32	32	0			2
							35	9									

NEBLETT G.E. ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 093756 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 7742 - 8486

12	3100	X	2823	-0-	-277	-0-	105	1	2711	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
01	3100	X	2971	-0-	-129	-0-	108	1	2854	2	Y	8	7	0			1
							9	9									
02	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	163	1	4113	2	Y	9	9	0			1
							10	9									
03	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	114	1	3216	2	Y	7	8	0			-0-
							8	9									
04	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	119	1	3578	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
*05	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	86	1	3787	2	Y	10	9	0			1
							11	9									

BENTSEN BROS. "B" RPU WELL #: 10 RRCID -> 100061 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 10127 PERF. 6658 - 6716

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	498					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	498					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	498					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	498					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	498					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	498					Y	-0-					-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
JUDD ESTATE- STATE RPU WELL #: 9 RRCID -> 100123 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7776 - 8180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENTSEN BROS. - STATE WELL #: 8 RRCID -> 123719 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 10176 PERF. 7840 - 7860

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENTSEN BROS. "B" WELL #: 11 RRCID -> 133177 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 10011 PERF. 6656 - 6666

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JUDD ESTATE-STATE WELL #: 4 RRCID -> 142542 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10183 PERF. 7998 - 8018

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JUDD ESTATE-STATE WELL #: 6 RRCID -> 143018 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8296 - 8690

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENTSEN BROS. "B" WELL #: 9 RRCID -> 150643 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 7720 - 7792

12	3844	X	2873	-0-	-971	-0-	106 30	1 9	2737	2	Y	27	26	0						2
01	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	93 28	1 9	2470	2	Y	25	25	0						2
02	2784	X	2542	-0-	-242	-0-	96 26	1 9	2420	2	Y	24	24	0						2
03	2976	X	2621	-0-	-355	-0-	89 28	1 9	2504	2	Y	25	26	0						1
04	2880	X	2824	-0-	-56	-0-	90 30	1 9	2704	2	Y	27	27	0						1
*05	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	67 34	1 9	2973	2	Y	31	30	0						2

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
LA COPITA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 151468 COMPL. DATE 09/29/1994 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8645 - 9052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
01	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
02	170	X	170	-0-	-0-	-0-	6	1	164	2	Y	-0-					-0-
03	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
04	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-

HOWELL, J.J. WELL #: 2 RRCID -> 151766 COMPL. DATE 11/02/1994 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8494 - 10151

12	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	161	1	4152	2	Y	-0-					-0-
01	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	167	1	4404	2	Y	-0-					-0-
02	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	183	1	4632	2	Y	-0-					-0-
03	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	164	1	4640	2	Y	-0-					-0-
04	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	153	1	4598	2	Y	-0-					-0-
*05	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	98	1	4329	2	Y	-0-					-0-

BENTSEN BROS. - STATE WELL #: 6 RRCID -> 152686 COMPL. DATE 01/11/1995 TOTAL DEPTH 10282 PERF. 7960 - 8570

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

G. E. NEBLETT ET AL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 155703 COMPL. DATE 10/11/1995 TOTAL DEPTH 10521 PERF. 7678 - 8466

12	11850	X	11850	-0-	-0-	-0-	430	1	11128	2	Y	265	260	0			17
							292	9									
01	12149	X	12149	-0-	-0-	-0-	431	1	11401	2	Y	288	281	0			24
							317	9									
02	11309	X	11309	-0-	-0-	-0-	419	1	10604	2	Y	260	260	0			24
							286	9									
03	12046	X	12046	-0-	-0-	-0-	402	1	11332	2	Y	284	293	0			15
							312	9									
04	11760	X	11703	-0-	-57	-0-	367	1	11053	2	Y	257	259	0			13
							283	9									
*05	12711	X	12711	-0-	-0-	-0-	274	1	12139	2	Y	271	268	0			16
							298	9									

HOWELL, J. J. WELL #: 6 RRCID -> 156755 COMPL. DATE 11/09/1999 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 6576 - 9000

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BENTSEN BROS. - STATE WELL #: 9 RRCID -> 173707 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH 10218 PERF. 8366 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6572	X	6529	-0-	-43	-0-	242	1	6258	2	Y	26	26	0			2
							29	9									
01	6895	X	6895	-0-	-0-	-0-	250	1	6614	2	Y	28	28	0			2
							31	9									
02	7424	X	6290	-0-	-1134	-0-	238	1	6023	2	Y	26	26	0			2
							29	9									
03	7936	X	7457	-0-	-479	-0-	254	1	7168	2	Y	32	32	0			2
							35	9									
04	7680	X	7545	-0-	-135	-0-	241	1	7254	2	Y	45	45	0			2
							50	9									
*05	7684	X	7684	-0-	-0-	-0-	167	1	7379	2	Y	125	120	0			7
							138	9									

JUDD ESTATE-STATE WELL #: 10 RRCID -> 176288 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 7974 - 8876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4216	X	3814	-0-	-402	-0-	135	1	3494	2	Y	168	165	0			11
							185	9									
01	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	126	1	3331	2	Y	169	166	0			14
							186	9									
02	3393	X	3269	-0-	-124	-0-	118	1	2989	2	Y	147	148	0			13
							162	9									
03	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	119	1	3366	2	Y	170	174	0			9
							187	9									
04	3510	X	3451	-0-	-59	-0-	105	1	3173	2	Y	157	158	0			8
							173	9									
*05	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	77	1	3384	2	Y	174	172	0			10
							191	9									

LA COPITA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 185714 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 7687 - 9070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10380	X	10380	-0-	-0-	-0-	382	1	9879	2	Y	108	106	0			7
							119	9									
01	10079	X	10079	-0-	-0-	-0-	363	1	9594	2	Y	111	109	0			9
							122	9									
02	9077	X	9077	-0-	-0-	-0-	341	1	8629	2	Y	97	97	0			9
							107	9									
03	9761	X	9761	-0-	-0-	-0-	330	1	9313	2	Y	107	110	0			6
							118	9									
04	9282	X	9282	-0-	-0-	-0-	295	1	8871	2	Y	105	106	0			5
							116	9									
*05	9294	X	9294	-0-	-0-	-0-	202	1	8938	2	Y	140	137	0			8
							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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11258	X	11258	-0-	-0-	-0-	388	1	10043	2	Y	752	744	0			47
							827	9									
01	10622	X	10622	-0-	-0-	-0-	357	1	9437	2	Y	753	737	0			63
							828	9									
02	9922	X	9922	-0-	-0-	-0-	349	1	8824	2	Y	681	682	0			62
							749	9									
03	11092	X	11092	-0-	-0-	-0-	350	1	9883	2	Y	781	802	0			41
							859	9									
04	9603	X	9603	-0-	-0-	-0-	291	1	8765	2	Y	497	513	0			25
							547	9									
*05	8997	X	8997	-0-	-0-	-0-	195	1	8644	2	Y	144	160	0			9
							158	9									

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BARRERA, F. - STATE WELL #: 6 RRCID -> 191858 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 8668 - 8766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3906	X	3455	-0-	-451	-0-	128	1	3309	2	Y	16	16	0			1
							18	9									
01	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	119	1	3134	2	Y	16	16	0			1
							18	9									
02	3306	X	3081	-0-	-225	-0-	117	1	2949	2	Y	14	14	0			1
							15	9									
03	3534	X	3242	-0-	-292	-0-	110	1	3114	2	Y	16	16	0			1
							18	9									
04	3420	X	3149	-0-	-271	-0-	101	1	3031	2	Y	15	15	0			1
							17	9									
05	3441	X	3246	-0-	-195	-0-	71	1	3157	2	Y	16	16	0			1
							18	9									

JUDD ESTATE-STATE WELL #: 11 RRCID -> 195623 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 7062 - 7790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-	188	1	4855	2	Y	85	84	0			5
							94	9									
01	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	179	1	4720	2	Y	88	86	0			7
							97	9									
02	4901	X	4586	-0-	-315	-0-	171	1	4328	2	Y	79	79	0			7
							87	9									
03	5239	X	4944	-0-	-295	-0-	166	1	4682	2	Y	87	89	0			5
							96	9									
04	5070	X	4597	-0-	-473	-0-	145	1	4365	2	Y	79	80	0			4
							87	9									
05	5146	X	4801	-0-	-345	-0-	104	1	4601	2	Y	87	86	0			5
							96	9									

BARRERA, F. - STATE WELL #: 7 RRCID -> 199162 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 8936 - 9370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENTSEN BROS. "B" WELL #: 14 RRCID -> 199557 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 9355 PERF. 6964 - 7056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JUDD ESTATE-STATE WELL #: 12 RRCID -> 199634 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 9605 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1457	N	1359	-0-	-98	-0-	50	1	1289	2	Y	18	18	0			1
							20	9									
01	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	44	1	1175	2	Y	17	17	0			1
							19	9									
02	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	53	1	1336	2	Y	20	19	0			2
							22	9									
03	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	51	1	1452	2	Y	21	22	0			1
							23	9									
04	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	47	1	1403	2	Y	20	20	0			1
							22	9									
05	1519	N	1458	-0-	-61	-0-	32	1	1403	2	Y	21	21	0			1
							23	9									

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BENTSEN BROS. "B" WELL #: 15 RRCID -> 203830 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9621 PERF. 7221 - 8192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2945	X	2031	-0-		-914	-0-	74	1	1909	2	Y	44	43	0			3
								48	9									
01	1860	X	1445	-0-		-415	-0-	51	1	1358	2	Y	33	33	0			3
								36	9									
02	1673	X	1673	-0-		-0-	-0-	62	1	1570	2	Y	37	37	0			3
								41	9									
03	2099	X	2099	-0-		-0-	-0-	70	1	1975	2	Y	49	49	0			3
								54	9									
04	2964	X	2964	-0-		-0-	-0-	93	1	2798	2	Y	66	66	0			3
								73	9									
*05	7358	X	7358	-0-		-0-	-0-	158	1	7009	2	Y	174	167	0			10
								191	9									

NEBLETT, G.E. ET AL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 205373 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7746 - 8774

12	7940	X	7940	-0-		-0-	-0-	296	1	7644	2	Y	-0-					-0-
01	6948	X	6948	-0-		-0-	-0-	253	1	6695	2	Y	-0-					-0-
02	6264	X	6264	-0-		-0-	-0-	238	1	6026	2	Y	-0-					-0-
03	6463	X	6463	-0-		-0-	-0-	221	1	6242	2	Y	-0-					-0-
04	6102	X	6102	-0-		-0-	-0-	195	1	5876	2	Y	28	27	0			1
								31	9									
*05	5583	X	5583	-0-		-0-	-0-	119	1	5271	2	Y	175	166	0			10
								193	9									

BENTSEN BROS. - STATE WELL #: 10 RRCID -> 206391 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 9378 PERF. 7250 - 8798

12	14570	X	13682	-0-		-888	-0-	504	1	13033	2	Y	132	130	0			8
								145	9									
01	13618	X	13618	-0-		-0-	-0-	491	1	12972	2	Y	141	137	0			12
								155	9									
02	12383	X	5728	-0-		-6655	-0-	216	1	5449	2	Y	57	64	0			5
								63	9									
03	13722	X	13722	-0-		-0-	-0-	464	1	13104	2	Y	140	138	0			7
								154	9									
04	13230	X	12043	-0-		-1187	-0-	383	1	11542	2	Y	107	109	0			5
								118	9									
*05	15039	X	15039	-0-		-0-	-0-	330	1	14600	2	Y	99	98	0			6
								109	9									

JUDD ESTATE-STATE WELL #: 13 RRCID -> 208626 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 10017 PERF. 9212 - 9543

12	4793	X	4793	-0-		-0-	-0-	170	1	4386	2	Y	215	211	0			14
								237	9									
01	4801	X	4801	-0-		-0-	-0-	166	1	4384	2	Y	228	223	0			19
								251	9									
02	4452	X	4452	-0-		-0-	-0-	161	1	4065	2	Y	205	205	0			19
								226	9									
03	4805	X	4188	-0-		-617	-0-	136	1	3835	2	Y	197	206	0			10
								217	9									
04	4650	X	4605	-0-		-45	-0-	140	1	4228	2	Y	215	214	0			11
								237	9									
*05	4862	X	4862	-0-		-0-	-0-	102	1	4499	2	Y	237	234	0			14
								261	9									

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
LA COPITA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 208845 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 9115 PERF. 7133 - 8253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6665	X	1160	-0-	-5505	-0-	43	1	1113	2	Y	4	5	0			-0-
							4	9									
01	4681	X	2857	-0-	-1824	-0-	104	1	2742	2	Y	10	9	0			1
							11	9									
02	5945	X	1707	-0-	-4238	-0-	65	1	1635	2	Y	6	6	0			1
							7	9									
03	6355	X	217	-0-	-6138	-0-	7	1	210	2	Y	-0-	1	0			-0-
04	6150	X	85	-0-	-6065	-0-	3	1	82	2	Y	-0-					-0-
*05	7464	X	7464	-0-	-0-	-0-	164	1	7270	2	Y	27	25	0			2
							30	9									

SAGA WELL #: 1 RRCID -> 212783 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 10606 PERF. 9556 - 10481

12	1860	N	953	-0-	-907	-0-	903	2	50	9	Y	45					232
*01	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1062	2	106	9	Y	96					328
02	919	N	919	-0-	-0-	-0-	868	2	51	9	Y	46	240	0			134
03	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1288	2	67	9	Y	61					195
04	1140	N	1111	-0-	-29	-0-	1068	2	1	4	Y	38					233
							42	9									
*05	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1357	2	57	9	Y	52	167	0			118

LA COPITA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 213687 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 7696 - 8846

12	806	X	329	-0-	-477	-0-	12	1	314	2	Y	3	4	0			-0-
							3	9									
01	806	N	787	-0-	-19	-0-	28	1	749	2	Y	9	8	0			1
							10	9									
02	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	81	1	2059	2	Y	23	22	0			2
							25	9									
03	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	70	1	1984	2	Y	23	24	0			1
							25	9									
04	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	63	1	1910	2	Y	22	22	0			1
							24	9									
05	1829	N	155	-0-	-1674	-0-	3	1	150	2	Y	2	3	0			-0-
							2	9									

BENTSEN BROS. - STATE WELL #: 11 RRCID -> 214065 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7162 - 8884

12	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	147	1	3795	2	Y	-0-					-0-
01	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	154	1	4075	2	Y	-0-					-0-
02	8422	X	8422	-0-	-0-	-0-	320	1	8102	2	Y	-0-					-0-
03	10404	X	10404	-0-	-0-	-0-	356	1	10048	2	Y	-0-					-0-
04	9438	X	9438	-0-	-0-	-0-	303	1	9133	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*05	8950	X	8950	-0-	-0-	-0-	198	1	8739	2	Y	12	11	0			1
							13	9									

BENTSEN BROS. "B" WELL #: 16 RRCID -> 215048 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 9133 PERF. 6826 - 6836

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
JUDD ESTATE-STATE WELL #: 14 RRCID -> 215481 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 9061 PERF. 6870 - 6880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4650	X	3551	-0-	-1099	-0-	132	1	3419	2	Y	-0-					-0-
01	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	142	1	3766	2	Y	-0-					-0-
02	3857	X	3814	-0-	-43	-0-	145	1	3669	2	Y	-0-					-0-
03	4123	X	3515	-0-	-608	-0-	120	1	3395	2	Y	-0-					-0-
04	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	135	1	4062	2	Y	-0-					-0-
05	4092	X	3521	-0-	-571	-0-	78	1	3443	2	Y	-0-					-0-

SAGA WELL #: 3 RRCID -> 219650 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9752 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1209	N	779	-0-	-430	-0-	777	2	2	9	N	2					239
*01	806	N	721	-0-	-85	-0-	701	2	20	9	N	18					257
02	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-	225	0			32
03	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					32
*04	788	N	788	-0-	-0-	-0-	787	2	1	4	N	-0-					32
*05	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-	27	0			5

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
*06	6957	X	6957	-0-	-0-	-0-	6901	2	56	9	Y	51					136
07	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-	5718	2	48	9	Y	44					180
08	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	3223	2	17	9	Y	15	159	0			36
09	6000	X	4319	-0-	-1681	-0-	4312	2	7	9	Y	6					42
10	6200	X	1789	-0-	-4411	-0-	1757	2	32	9	Y	29					71
11	6000	X	847	-0-	-5153	-0-	840	2	7	9	Y	6					77
12	5704	X	1167	-0-	-4537	-0-	1164	2	3	9	Y	3					80
*01	9272	X	9272	-0-	-0-	-0-	9211	2	61	9	Y	55					135
02	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	3881	2	10	9	Y	9	106	0			38
03	8311	X	8311	-0-	-0-	-0-	8288	2	23	9	Y	21					59
04	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	3105	2	4	4	Y	14					73
							15	9									
*05	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	4019	2	14	9	Y	13					86

NEBLETT, G. E. ET AL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 220751 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 9166 PERF. 7096 - 8091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10163	X	10163	-0-	-0-	-0-	378	1	9785	2	Y	-0-					-0-
01	9694	X	9694	-0-	-0-	-0-	353	1	9341	2	Y	-0-					-0-
02	8926	X	8926	-0-	-0-	-0-	340	1	8586	2	Y	-0-					-0-
03	9992	X	9992	-0-	-0-	-0-	342	1	9650	2	Y	-0-					-0-
04	9247	X	9247	-0-	-0-	-0-	294	1	8856	2	Y	88	84	0			4
							97	9									
*05	8857	X	8857	-0-	-0-	-0-	189	1	8367	2	Y	274	262	0			16
							301	9									

SAGA WELL #: 4 RRCID -> 221665 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					59
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					59
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591

BENTSON BROS. - STATE WELL #: 14 RRCID -> 225619 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 7864 - 8344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9298	X	9298	-0-	-0-	-0-	343	1	8875	2	Y	73	72	0			5
							80	9									
01	8539	X	8539	-0-	-0-	-0-	308	1	8153	2	Y	71	70	0			6
							78	9									
02	7946	X	7526	-0-	-420	-0-	284	1	7175	2	Y	61	61	0			6
							67	9									
03	8494	X	7318	-0-	-1176	-0-	248	1	7004	2	Y	60	63	0			3
							66	9									
04	8220	X	7006	-0-	-1214	-0-	222	1	6693	2	Y	83	82	0			4
							91	9									
05	8494	X	7407	-0-	-1087	-0-	160	1	7096	2	Y	137	133	0			8
							151	9									

JUDD ESTATE-STATE WELL #: 15 RRCID -> 229293 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 19140 PERF. 8358 - 8997

12	93	X	45	-0-	-48	-0-	1	1	38	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
01	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	58	X	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

BENTSEN BROS. - STATE WELL #: 13 RRCID -> 229344 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8402 - 8412

12	344	N	344	-0-	-0-	-0-	13	1	331	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	2	1	60	2	Y	-0-					-0-
02	203	X	137	-0-	-66	-0-	5	1	132	2	Y	-0-					-0-
03	341	X	138	-0-	-203	-0-	5	1	133	2	Y	-0-					-0-
04	330	X	101	-0-	-229	-0-	3	1	98	2	Y	-0-					-0-
05	341	X	100	-0-	-241	-0-	2	1	98	2	Y	-0-					-0-

JUDD ESTATE-STATE WELL #: 16 RRCID -> 242274 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 7974 - 8272

12	8430	X	8430	-0-	-0-	-0-	313	1	8086	2	Y	28	27	0			2
							31	9									
01	8184	X	8184	-0-	-0-	-0-	297	1	7857	2	Y	27	27	0			2
							30	9									
02	8236	X	7592	-0-	-644	-0-	288	1	7276	2	Y	25	25	0			2
							28	9									
03	8804	X	8408	-0-	-396	-0-	287	1	8090	2	Y	28	29	0			1
							31	9									
04	8520	X	7682	-0-	-838	-0-	246	1	7408	2	Y	25	25	0			1
							28	9									
05	8432	X	8073	-0-	-359	-0-	178	1	7866	2	Y	26	25	0			2
							29	9									

HOWELL, J. J. WELL #: 7 RRCID -> 248025 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 10089 PERF. 7720 - 8190

12	7874	X	7748	-0-	-126	-0-	285	1	7377	2	Y	78	76	0			5
							86	9									
01	7789	X	7789	-0-	-0-	-0-	281	1	7417	2	Y	83	81	0			7
							91	9									
02	7779	X	7779	-0-	-0-	-0-	293	1	7398	2	Y	80	80	0			7
							88	9									
03	7657	X	7657	-0-	-0-	-0-	259	1	7308	2	Y	82	85	0			4
							90	9									
04	7871	X	7871	-0-	-0-	-0-	249	1	7489	2	Y	121	119	0			6
							133	9									
*05	7809	X	7809	-0-	-0-	-0-	168	1	7419	2	Y	202	196	0			12
							222	9									

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	66	1	1715	2	Y	84	83	0			5
							92	9									
01	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	64	1	1694	2	Y	89	87	0			7
							98	9									
02	1711	N	1695	-0-	-16	-0-	61	1	1547	2	Y	79	79	0			7
							87	9									
03	1829	N	1794	-0-	-35	-0-	58	1	1642	2	Y	85	88	0			4
							94	9									
04	1770	N	1716	-0-	-54	-0-	52	1	1575	2	Y	81	81	0			4
							89	9									
*05	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	38	1	1683	2	Y	89	88	0			5
							98	9									

BENTSEN BROS. "B" WELL #: 17 RRCID -> 265949 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8825 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7309	X	7309	-0-	-0-	-0-	269	1	6951	2	Y	81	80	0			5
							89	9									
01	7220	X	7220	-0-	-0-	-0-	260	1	6866	2	Y	85	83	0			7
							94	9									
02	6687	X	6687	-0-	-0-	-0-	251	1	6351	2	Y	77	77	0			7
							85	9									
03	7316	X	7021	-0-	-295	-0-	237	1	6694	2	Y	82	85	0			4
							90	9									
04	7080	X	6701	-0-	-379	-0-	213	1	6424	2	Y	58	59	0			3
							64	9									
05	7316	X	6600	-0-	-716	-0-	146	1	6444	2	Y	9	11	0			1
							10	9									

BENTSEN BROS. - STATE WELL #: 15 RRCID -> 265965 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 8354 - 9174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22282	X	22282	-0-	-0-	-0-	814	1	21060	2	Y	371	369	0			23
							408	9									
01	23585	X	23585	-0-	-0-	-0-	843	1	22281	2	Y	419	407	0			35
							461	9									
02	23722	X	16193	-0-	-7529	-0-	604	1	15283	2	Y	278	288	0			25
							306	9									
03	25358	X	21244	-0-	-4114	-0-	713	1	20118	2	Y	375	380	0			20
							413	9									
04	24540	X	16485	-0-	-8055	-0-	522	1	15715	2	Y	225	234	0			11
							248	9									
05	23591	X	21175	-0-	-2416	-0-	464	1	20504	2	Y	188	188	0			11
							207	9									

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	42	1	1076	2	Y	-0-					-0-
01	868	N	859	-0-	-9	-0-	31	1	828	2	Y	-0-					-0-
02	1305	N	1189	-0-	-116	-0-	45	1	1144	2	Y	-0-					-0-
03	1116	N	1108	-0-	-8	-0-	38	1	1070	2	Y	-0-					-0-
04	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	36	1	1079	2	Y	-0-					-0-
05	1271	N	841	-0-	-430	-0-	19	1	822	2	Y	-0-					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
GARZA-HITCHCOCK ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 067153 COMPL. DATE 05/26/1976 TOTAL DEPTH 10027 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	756	N	756	-0-	-0-	-0-	88	1	668	2	Y	-0-					-0-
01	344	N	344	-0-	-0-	-0-	43	1	301	2	Y	-0-					-0-
02	928	N	491	-0-	-437	-0-	69	1	422	2	Y	-0-					-0-
03	744	N	362	-0-	-382	-0-	50	1	312	2	Y	-0-					-0-
04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	48	1	314	2	Y	-0-					-0-
05	527	N	348	-0-	-179	-0-	36	1	312	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 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARZA HITCHCOCK ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139699 COMPL. DATE 07/05/1996 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 9710 - 10030

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEARD WELL #: 1 RRCID -> 161039 COMPL. DATE 11/14/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9433 - 10600

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1484	2	39	9	N	35					110
04	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1535	2	10	9	N	9					119
*05	678	N	678	-0-	-0-	-0-	671	2	7	9	N	6					125

BRANNAN WELL #: 1 RRCID -> 165080 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 9542 - 9682

12	2976	X	2715	-0-	-261	-0-	317	1	2398	2	Y	-0-					-0-
01	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	426	1	2990	2	Y	-0-					-0-
02	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	420	1	2566	2	Y	-0-					-0-
03	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	458	1	2855	2	Y	-0-					-0-
04	3120	X	3112	-0-	-8	-0-	415	1	2697	2	Y	-0-					-0-
*05	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	335	1	2898	2	Y	-0-					-0-

DON CAMERON ET AL G. U. WELL #: 6A RRCID -> 166618 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 10301 PERF. 8096 - 10200

12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					70
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					70
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
*05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					70

NIMMO GAS UNIT NO.1 WELL #: 3P RRCID -> 168052 COMPL. DATE 09/01/1997 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9000 - 9198

12	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
01	372	N	344	-0-	-28	-0-	344	2			N	-0-					-0-
02	348	N	225	-0-	-123	-0-	225	2			N	-0-					-0-
03	372	N	296	-0-	-76	-0-	296	2			N	-0-					-0-
04	330	N	187	-0-	-143	-0-	187	2			N	-0-					-0-
05	248	N	166	-0-	-82	-0-	166	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
12	5406	X	5406	-0-	-0-	-0-	257	1	4998	2	Y	137	155	1			76
							151	9									
01	5829	X	5829	-0-	-0-	-0-	339	1	5378	2	Y	102	78	1			100
							112	9									
02	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	406	1	5174	2	Y	72	79	1			93
							79	9									
03	5828	X	5606	-0-	-222	-0-	363	1	5188	2	Y	50	78	1			65
							55	9									
04	5640	X	5492	-0-	-148	-0-	329	1	5115	2	Y	44					109
							48	9									
05	6045	X	5339	-0-	-706	-0-	188	1	5082	2	Y	63	78	1	1	8	93
							69	9									

DON CAMERON ET AL G. U. WELL #: 7A RRCID -> 184748 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8538 - 9677

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRANNAN WELL #: 3 RRCID -> 186019 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8355 - 8662

12	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	66	1	1290	2	Y	13	14	1			7
							14	9									
01	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	88	1	1402	2	Y	9	7	1			9
							10	9									
02	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	102	1	1297	2	Y	7	7	1			9
							8	9									
03	1364	N	1248	-0-	-116	-0-	81	1	1163	2	Y	4	7	1			6
							4	9									
04	1440	N	1216	-0-	-224	-0-	73	1	1139	2	Y	4					10
							4	9									
05	1519	N	1202	-0-	-317	-0-	43	1	1153	2	Y	5	7	1			8
							6	9									

BRANNAN WELL #: 4 RRCID -> 190698 COMPL. DATE 08/18/2002 TOTAL DEPTH 10235 PERF. 8918 - 9837

12	5115	X	3967	-0-	-1148	-0-	187	1	3645	2	Y	123	143	1			68
							135	9									
01	7028	X	7028	-0-	-0-	-0-	411	1	6512	2	Y	95	70	1			93
							105	9									
02	9193	X	5777	-0-	-3416	-0-	415	1	5286	2	Y	69	73	1			89
							76	9									
03	7068	X	5461	-0-	-1607	-0-	354	1	5055	2	Y	47	74	1			62
							52	9									
04	6810	X	5512	-0-	-1298	-0-	331	1	5137	2	Y	40					102
							44	9									
05	7037	X	5038	-0-	-1999	-0-	178	1	4809	2	Y	46	73	1	1	8	74
							51	9									

NIMMO GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5P RRCID -> 191114 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8814 - 8846

12	1488	N	836	-0-	-652	-0-	801	2	35	9	N	32					149
01	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1098	2	37	9	N	34					183
02	899	N	810	-0-	-89	-0-	782	2	28	9	N	25					208
03	837	N	654	-0-	-183	-0-	622	2	32	9	N	29	182	1			55
04	1110	N	666	-0-	-444	-0-	636	2	30	9	N	27					82
05	868	N	825	-0-	-43	-0-	797	2	28	9	N	25					107

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
12	2759	X	2640	-0-	-119	-0-	2632	2	8	9	N	7					173
01	2375	X	2375	-0-	-0-	-0-	2358	2	17	9	N	15					188
02	1827	N	1782	-0-	-45	-0-	1765	2	17	9	N	15					203
03	2635	N	1796	-0-	-839	-0-	1783	2	13	9	N	12					215
04	2310	N	1768	-0-	-542	-0-	1751	2	17	9	N	15					230
*05	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1885	2	12	9	N	11					241

DON CAMERON ET AL GAS UNIT WELL #: 8A RRCID -> 193947 COMPL. DATE 03/10/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9190 - 9288

12	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2			Y	-0-					-0-
01	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			Y	-0-					-0-
02	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			Y	-0-					-0-
03	2108	N	2040	-0-	-68	-0-	2040	2			Y	-0-					-0-
04	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			Y	-0-					-0-
05	1643	N	1623	-0-	-20	-0-	1623	2			Y	-0-					-0-

NIMMO GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6P RRCID -> 194405 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8416 - 9640

12	868	N	818	-0-	-50	-0-	749	2	69	9	N	63	196	1			113
01	1364	N	703	-0-	-661	-0-	622	2	81	9	N	74					187
02	841	N	653	-0-	-188	-0-	601	2	52	9	N	47					234
03	806	N	567	-0-	-239	-0-	494	2	73	9	N	66	194	1			106
04	690	N	445	-0-	-245	-0-	331	2	114	9	N	104					210
05	713	N	488	-0-	-225	-0-	370	2	118	9	N	107	194	1	1	8	122

DON CAMERON ET AL G.U. WELL #: 9A RRCID -> 197762 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8380 - 8448

12	1329	X	1329	-0-	-0-	-0-	1304	2	25	9	N	23					221
01	1912	X	1912	-0-	-0-	-0-	1832	2	80	9	N	73					294
02	2133	X	2133	-0-	-0-	-0-	2122	2	11	9	N	10					304
03	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	2762	2	8	9	N	7	194	1			117
04	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	2945	2	17	9	N	15					132
*05	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	3043	2	8	9	N	7					139

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 4 RRCID -> 200442 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9790 - 9878

12	1891	N	1496	-0-	-395	-0-	71	1	1391	2	Y	31	30	1			19
							34	9									
01	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	108	1	1719	2	Y	33	32	1			20
							36	9									
02	1856	N	1557	-0-	-299	-0-	111	1	1410	2	Y	33	41	1			12
							36	9									
03	1488	N	1482	-0-	-6	-0-	87	1	1354	2	Y	37	31	1			18
							41	9									
04	1800	N	1367	-0-	-433	-0-	80	1	1250	2	Y	34	30	1			22
							37	9									
05	1674	N	1601	-0-	-73	-0-	56	1	1509	2	Y	33	41	1			14
							36	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
12	2728	N	2324	-0-	-404	-0-	112	1	2198	2	Y	13	14	1			8
							14	9									
01	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	139	1	2212	2	Y	15	14	1			9
							17	9									
02	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	185	1	2357	2	Y	16	19	1			6
							18	9									
03	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	164	1	2535	2	Y	16	14	1			8
							18	9									
04	2430	X	2269	-0-	-161	-0-	136	1	2115	2	Y	16	14	1			10
							18	9									
05	2728	X	2624	-0-	-104	-0-	93	1	2516	2	Y	14	18	1			6
							15	9									

HEARD WELL #: 2 RRCID -> 202189 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 9114 - 9593

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

12	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	93	1	1819	2	Y	-0-					-0-
01	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	104	1	1652	2	Y	-0-					-0-
02	1218	N	1109	-0-	-109	-0-	81	1	1028	2	Y	-0-					-0-
03	1922	N	920	-0-	-1002	-0-	60	1	860	2	Y	-0-					-0-
04	1710	N	1429	-0-	-281	-0-	86	1	1343	2	Y	-0-					-0-
*05	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	47	1	1276	2	Y	-0-					-0-

HEARD WELL #: 3 RRCID -> 207519 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9498 - 9760

12	T. A.		1523	-0-	1523	5494	1523	2			Y	-0-					-0-
01	T. A.		1507	-0-	1507	7001	1507	2			Y	-0-					-0-
02	2900	N	1510	-0-	-1390	5611	1510	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	1608	-0-	-1492	4119	1608	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	1137	-0-	-1863	2256	1137	2			Y	-0-					-0-
*05	3100	N	1026	-0-	-2074	182	1026	2			Y	-0-					-0-

DON CAMERON ET AL G.U. WELL #: 10 RRCID -> 207916 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 9036 - 9350

12	1364	N	948	-0-	-416	-0-	933	2	15	9	Y	14					159
01	1488	N	1285	-0-	-203	-0-	1221	2	64	9	Y	58					217
02	1334	N	933	-0-	-401	-0-	927	2	6	9	Y	5					222
03	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1011	2	2	9	Y	2	192	1			32
04	1230	N	667	-0-	-563	-0-	601	2	66	9	Y	60					92
05	992	N	149	-0-	-843	-0-	149	2			Y	-0-					92

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
12	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	86	1	1673	2	Y	46	48	1			28
							51	9									
01	1643	N	1554	-0-	-89	-0-	89	1	1411	2	Y	49	47	1			30
							54	9									
02	1624	N	1289	-0-	-335	-0-	91	1	1152	2	Y	42	56	1			16
							46	9									
03	1798	N	1158	-0-	-640	-0-	72	1	1025	2	Y	55	44	1			27
							61	9									
04	1500	N	993	-0-	-507	-0-	57	1	879	2	Y	52	46	1			33
							57	9									
05	1364	N	1112	-0-	-252	-0-	38	1	1020	2	Y	49	61	1			21
							54	9									

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 8 RRCID -> 218682 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9490 - 10332

12	3100	N	3272	-0-	172	1473	160	1	3112	2	Y	-0-					-0-
01	4687	X	3214	-0-	-1473	-0-	191	1	3023	2	Y	-0-					-0-
02	3712	X	2799	-0-	-913	-0-	204	1	2595	2	Y	-0-					-0-
03	3875	X	3281	-0-	-594	-0-	215	1	3066	2	Y	-0-					-0-
04	3750	X	2863	-0-	-887	-0-	173	1	2690	2	Y	-0-					-0-
*05	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	121	1	3269	2	Y	-0-					-0-

BRANNAN WELL #: 6 RRCID -> 218794 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9391 - 10065

12	1023	N	882	-0-	-141	-0-	103	1	779	2	Y	-0-					-0-
01	744	N	692	-0-	-52	-0-	86	1	606	2	Y	-0-					-0-
02	1044	N	485	-0-	-559	-0-	68	1	417	2	Y	-0-					-0-
03	868	N	303	-0-	-565	-0-	42	1	261	2	Y	-0-					-0-
04	660	N	388	-0-	-272	-0-	52	1	336	2	Y	-0-					-0-
*05	820	N	820	-0-	-0-	-0-	85	1	735	2	Y	-0-					-0-

BRANNAN WELL #: 5 RRCID -> 218967 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8414 - 9175

12	2666	N	1794	-0-	-872	-0-	84	1	1642	2	Y	62	70	1			35
							68	9									
01	2418	N	1694	-0-	-724	-0-	97	1	1545	2	Y	47	36	1			46
							52	9									
02	2494	X	1631	-0-	-863	-0-	116	1	1480	2	Y	32	36	1			42
							35	9									
03	2418	X	2032	-0-	-386	-0-	131	1	1877	2	Y	22	35	1			29
							24	9									
04	1897	X	1897	-0-	-0-	-0-	113	1	1762	2	Y	20					49
							22	9									
05	1798	X	1694	-0-	-104	-0-	59	1	1604	2	Y	28	35	1			42
							31	9									

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 9 RRCID -> 222801 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9565 - 9937

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 12 RRCID -> 233140 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9671 - 9914

12	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	81	1	1585	2	Y	46	48	1			28
							51	9									
01	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	64	1	1019	2	Y	50	47	1			31
							55	9									
02	1102	N	1020	-0-	-82	-0-	70	1	895	2	Y	50	62	1			19
							55	9									
03	1550	N	1117	-0-	-433	-0-	64	1	994	2	Y	54	46	1			27
							59	9									
04	1110	N	830	-0-	-280	-0-	47	1	726	2	Y	52	46	1			33
							57	9									
*05	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	37	1	1005	2	Y	49	61	1			21
							54	9									

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 13 RRCID -> 235318 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9616 - 10360

12	3162	X	2051	-0-	-1111	-0-	95	1	1858	2	Y	89	94	1			54
							98	9									
01	3038	X	2463	-0-	-575	-0-	140	1	2213	2	Y	100	93	1			61
							110	9									
02	2842	X	2820	-0-	-22	-0-	197	1	2514	2	Y	99	123	1			37
							109	9									
03	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	187	1	2669	2	Y	109	92	1			54
							120	9									
04	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	167	1	2595	2	Y	103	91	1			66
							113	9									
05	3007	X	2462	-0-	-545	-0-	84	1	2268	2	Y	100	123	1			43
							110	9									

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 14 RRCID -> 238139 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9605 - 10195

12	3999	X	3862	-0-	-137	-0-	188	1	3668	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
01	4712	X	4122	-0-	-590	-0-	244	1	3872	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
02	4408	X	3789	-0-	-619	-0-	276	1	3507	2	Y	5	6	1			2
							6	9									
03	4712	X	3844	-0-	-868	-0-	251	1	3586	2	Y	6	5	1			3
							7	9									
04	4260	X	3697	-0-	-563	-0-	223	1	3470	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
05	4123	X	3731	-0-	-392	-0-	133	1	3592	2	Y	5	6	1			2
							6	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2930	N	2930	-0-	-0-	-0-	140	1	2739	2	Y	46	48	1			28
							51	9									
01	2170	N	2091	-0-	-79	-0-	121	1	1915	2	Y	50	47	1			31
							55	9									
02	2320	N	1106	-0-	-1214	-0-	76	1	975	2	Y	50	62	1			19
							55	9									
03	2480	N	2025	-0-	-455	-0-	119	1	1847	2	Y	54	46	1			27
							59	9									
04	2010	N	1225	-0-	-785	-0-	71	1	1097	2	Y	52	46	1			33
							57	9									
*05	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	58	1	1576	2	Y	49	61	1			21
							54	9									

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 17 RRCID -> 241093 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 10281 PERF. 9404 - 9869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3007	X	2870	-0-	-137	-0-	135	1	2634	2	Y	92	95	1			56
							101	9									
01	3038	X	2923	-0-	-115	-0-	167	1	2646	2	Y	100	95	1			61
							110	9									
02	2987	X	2379	-0-	-608	-0-	165	1	2105	2	Y	99	123	1			37
							109	9									
03	3131	X	2503	-0-	-628	-0-	145	1	2238	2	Y	109	92	1			54
							120	9									
04	3030	X	2125	-0-	-905	-0-	123	1	1907	2	Y	86	85	1			55
							95	9									
05	2914	X	2525	-0-	-389	-0-	86	1	2329	2	Y	100	112	1			43
							110	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 19 RRCID -> 253728 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9396 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	155	1	3029	2	Y	32	33	1			19
							35	9									
01	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	186	1	2958	2	Y	35	33	1			21
							39	9									
02	2987	X	2829	-0-	-158	-0-	203	1	2587	2	Y	35	43	1			13
							39	9									
03	3193	X	3054	-0-	-139	-0-	183	1	2829	2	Y	38	32	1			19
							42	9									
04	3090	X	3060	-0-	-30	-0-	183	1	2837	2	Y	36	32	1			23
							40	9									
05	3193	X	2949	-0-	-244	-0-	104	1	2806	2	Y	35	43	1			15
							39	9									

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
12	5673	X	4048	-0-	-1625	-0-	198	1	3850	2	Y	-0-					1
01	5363	X	4250	-0-	-1113	-0-	252	1	3998	2	Y	-0-					1
02	4379	X	4125	-0-	-254	-0-	300	1	3825	2	Y	-0-					1
03	4681	X	4657	-0-	-24	-0-	305	1	4352	2	Y	-0-					1
04	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	268	1	4161	2	Y	-0-					1
05	4402	X	3913	-0-	-489	-0-	140	1	3773	2	Y	-0-					1

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
12	2263	N	1189	-0-	-1074	-0-	49	1	964	2	Y	160	165	1	2	8	96
							176	9									
01	2232	N	2191	-0-	-41	-0-	117	1	1859	2	Y	195	172	1			119
							215	9									
02	2448	X	2448	-0-	-0-	-0-	162	1	2068	2	Y	198	243	1			74
							218	9									
03	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	148	1	2292	2	Y	219	184	1			109
							241	9									
04	2322	X	2322	-0-	-0-	-0-	127	1	1969	2	Y	205	182	1			132
							226	9									
05	2604	X	2287	-0-	-317	-0-	74	1	1993	2	Y	200	246	1	1	8	85
							220	9									

HEARD WELL #: 12 RRCID -> 256318 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9115 - 9393

12	5580	X	3982	-0-	-1598	-0-	3872	2	110	9	Y	100	2	8			228
01	4991	X	3740	-0-	-1251	-0-	3644	2	96	9	Y	87	195	1			120
02	4350	X	3261	-0-	-1089	-0-	3133	2	128	9	Y	116					236
03	4154	X	3698	-0-	-456	-0-	3602	2	96	9	Y	87	194	1			129
04	3960	X	3759	-0-	-201	-0-	3662	2	97	9	Y	88					217
05	3968	X	3666	-0-	-302	-0-	3583	2	83	9	Y	75	1	8			291

BRANNAN WELL #: 11 RRCID -> 258071 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9636 - 9755

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEARD WELL #: 18 RRCID -> 258166 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9590 - 9608

12	279	N	183	-0-	-96	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
01	248	N	125	-0-	-123	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
02	174	N	165	-0-	-9	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
03	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			Y	-0-					-0-
04	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			Y	-0-					-0-
*05	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			Y	-0-					-0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 27 RRCID -> 258370 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 9538 PERF. 9356 - 9428

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEARD WELL #: 4 RRCID -> 258514 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9904 - 10135

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15872	X	14214	-0-	-1658	-0-	49	1	14024	2	N	128	189	1			89
							141	9									
01	15872	X	13942	-0-	-1930	-0-	48	1	13756	2	N	125					214
							138	9									
02	12959	X	12959	-0-	-0-	-0-	45	1	12783	2	N	119	189	1			144
							131	9									
03	14198	X	13133	-0-	-1065	-0-	45	1	12956	2	N	120					264
							132	9									
04	13740	X	12607	-0-	-1133	-0-	44	1	12449	2	N	104	193	1			175
							114	9									
05	14198	X	12605	-0-	-1593	-0-	44	1	12434	2	N	115	193	1			97
							127	9									

GARCIA HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 262319 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7184 - 7204

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10850	X	10453	-0-	-397	-0-	36	1	10314	2	N	94	195	1			140
							103	9									
01	10422	X	10422	-0-	-0-	-0-	36	1	10266	2	N	109					249
							120	9									
02	9214	X	9214	-0-	-0-	-0-	32	1	9080	2	N	93					342
							102	9									
03	9906	X	9906	-0-	-0-	-0-	34	1	9773	2	N	90	188	1			244
							99	9									
04	9208	X	9208	-0-	-0-	-0-	32	1	9082	2	N	85	195	1			134
							94	9									
05	9486	X	9179	-0-	-307	-0-	32	1	9056	2	N	83					217
							91	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	23	-0-	-411	-0-	4	1	19	3	N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	422	N	422	-0-	-0-	-0-	53	1	369	3	N	-0-					-0-
03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	10	1	131	3	N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-
05	465	N	54	-0-	-411	-0-	6	1	48	3	N	-0-					-0-

BENAVIDES-CNR WELL #: 24 RRCID -> 096838 COMPL. DATE 04/07/1981 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 4887 - 5123

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	785	N	785	-0-	-0-	-0-	132	1	653	3	N	-0-					-0-
01	684	N	684	-0-	-0-	-0-	78	1	606	3	N	-0-					-0-
02	545	N	545	-0-	-0-	-0-	68	1	477	3	N	-0-					-0-
03	775	N	151	-0-	-624	-0-	11	1	140	3	N	-0-					-0-
04	660	N	211	-0-	-449	-0-	13	1	198	3	N	-0-					-0-
05	589	N	220	-0-	-369	-0-	22	1	198	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					62
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					62
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					62
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					62
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					62

LA ENCANTADA, E. (I-60) 50716 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BELLOWS OPERATING CO., L. C. 063857
VENECIA-MANGEL GU WELL #: 1 RRCID -> 180783 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5005 - 5015

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
MANGEL A WELL #: 1 RRCID -> 173790 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10910 PERF. 8562 - 8581

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA GLORIA (ATLEE -A- ZONE) 50744 026 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 126 RRCID -> 275511 COMPL. DATE 12/02/2014 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6802 - 6808

12	10912 #	4823	-0-	-6089	-0-	4823	2			N	-0-					-0-
01	10912 #	4544	-0-	-6368	-0-	4544	2			N	-0-					-0-
02	7888 #	3165	-0-	-4723	-0-	3165	2			N	-0-					-0-
03	8277 #	3334	-0-	-4943	-0-	3334	2			N	-0-					-0-
04	5280	2430	-0-	-2850	-0-	2430	2			N	-0-					-0-
05	4836 #	2395	-0-	-2441	-0-	2395	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

12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

CHURCH OF THE BRETHREN WELL #: 14 RRCID -> 274216 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7484 - 7540

12	31372 X	23333	-0-	-8039 B	-0-	225 710	1 9	22398	2	Y	645	717	1			243
01	31711 X	31711	-0-	-0- B	-0-	223 810	1 9	30678	2	Y	736	756	1			223
02	29348 X	28843	-0-	-505 B	-0-	212 748	1 9	27883	2	Y	680	818	1			85
03	33802 X	33802	-0-	-0- B	-0-	239 640	1 9	32923	2	Y	582	387	1			280
04	32134 X	32134	-0-	-0- B	-0-	233 614	1 9	31287	2	Y	558	575	1			263
05	31372 X	28458	-0-	-2914 B	-0-	229 646	1 9	27583	2	Y	587	575	1			275

LA GLORIA (ATLEE -B- ZONE) //CONT.// 50744 039 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CHURCH OF THE BRETHREN WELL #: 15 RRCID -> 275302 COMPL. DATE 10/20/2014 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7472 - 7476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12648	X	-0-	-0-	-12648 B	-0-					N	-0-					-0-
01	8556	X	-0-	-0-	-8556 B	-0-					N	-0-					-0-
02	7395	X	-0-	-0-	-7395 B	-0-					N	-0-					-0-
03	2387	X	-0-	-0-	-2387 B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

ROYKO OIL COMPANY 732198
JORDAN WELL #: 1 RRCID -> 139689 COMPL. DATE 07/20/1991 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 6832 - 6840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	NO RPT	-0-	-0- B	62					Y	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0- B	62					Y	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0- B	62					Y	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0- B	62					Y	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0- B	62					Y	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0- B	62					Y	NO RPT					-0-

LA GLORIA (ATLEE -F- ZONE) 50744 078 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 114C RRCID -> 256358 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6997 - 7013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2914	#	639	-0-	-2275	-0-	639	2			Y	-0-					-0-
01	2697	#	591	-0-	-2106	-0-	591	2			Y	-0-					-0-
02	2523	#	510	-0-	-2013	-0-	510	2			Y	-0-					-0-
03	651	N	415	-0-	-236	-0-	415	2			Y	-0-					-0-
04	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
05	310	N	226	-0-	-84	-0-	226	2			Y	-0-					-0-

LA GLORIA (BRANSON) 50744 195 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
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
12	1705	#	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-					80
01	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					80
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
04	6672	R	6672	-0-	-0-	-0-	6672	2			Y	-0-					80
*05	4193	R	4193	-0-	-0-	-0-	4193	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
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHURCH OF THE BRETHREN WELL #: 7 RRCID -> 196624 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8290 - 8294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA (EARNEST, LO.) 50744 312 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC 505860
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 57 RRCID -> 140491 COMPL. DATE 12/03/1991 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 7778 - 7791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1646	N	262	-0-	-1384	-0-	262	2			N	-0-					-0-
01	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
04	270	N	200	-0-	-70	-0-	200	2			N	-0-					-0-
05	248	N	NO RPT	-0-	-248	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA (ELOISE) 50744 351 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
SCOTT & HERNANDEZ UNIT 1 WELL #: 2 C RRCID -> 164943 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7540 - 7633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		6213	-0-	6213	6213	6092	2	121	9	Y	110					110
01	6866		6866	-0-	-0-	6213	6782	2	84	9	Y	76					186
02	6263		6263	-0-	-0-	6213	6259	2	4	9	Y	4					190
03	6687		5485	-0-	-1202	5011	5475	2	10	9	Y	9					199
04	6600		5351	-0-	-1249	3762	5339	2	12	9	Y	11					210
05	6820		6300	-0-	-520	3242	6261	2	39	9	Y	35					245

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA (HELEN) 50744 429 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC 505860
SEELIGSON, A. A. WELL #: 4 T RRCID -> 011453 COMPL. DATE 05/12/1949 TOTAL DEPTH 8188 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					-0-
01	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					-0-
02	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-
03	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					-0-
04	750	N	680	-0-	-70	-0-	680	2			N	-0-					-0-
05	775	N	NO RPT	-0-	-775	-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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 124 RRCID -> 274868 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7116 - 7260

12	2581 X	2581	-0-	-0-	-0-	2581	2			N	-0-					-0-
01	5904 X	5904	-0-	-0-	-0-	5904	2			N	-0-					-0-
02	4467 X	4467	-0-	-0-	-0-	4467	2			N	-0-					-0-
03	3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	3546	2			N	-0-					-0-
04	2163 X	2163	-0-	-0-	-0-	2163	2			N	-0-					-0-
*05	2780 X	2780	-0-	-0-	-0-	2780	2			N	-0-					-0-

ROYKO OIL COMPANY 732198
JORDAN WELL #: 2 RRCID -> 096958 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 9065 PERF. 7180 - 7194

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA GLORIA (JORDAN) 50744 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
SCOTT & HERNANDEZ UNIT 1 WELL #: 2 T RRCID -> 164944 COMPL. DATE 07/23/1997 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7958 - 7968

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA (LOHMAN) 50744 637 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
SAENZ WELL #: 1 RRCID -> 200003 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8924 - 8952

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOGAS ENERGY, LLC 505860
CHURCH OF THE BRETHREN UNIT WELL #: 9 D RRCID -> 179762 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 9355 PERF. 8948 - 8970

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA GLORIA (LOHMAN) //CONT.// 50744 637 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860
CHURCH OF THE BRETHREN UNIT WELL #: 10 RRCID -> 190382 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8810 - 9342

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	215					488
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	357	1			131
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	104					235
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	90					325
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	62	346	1			41
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	59					100

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 116 RRCID -> 262047 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 6468 - 6538

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4650	X	823	-0-	-3827	-0-	823	2			Y	-0-					-0-
01	4650	X	1934	-0-	-2716	-0-	1934	2			Y	-0-					-0-
02	4350	X	2775	-0-	-1575	-0-	2775	2			Y	-0-					-0-
03	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	3302	2			Y	-0-					-0-
04	2017	X	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			Y	-0-					-0-
05	2976	X	2363	-0-	-613	-0-	2363	2			Y	-0-					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 118 RRCID -> 268872 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 9592 PERF. 5976 - 5996

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5363	X	5030	-0-	-333	-0-	5030	2			Y	-0-					-0-
01	5464	X	5464	-0-	-0-	-0-	5464	2			Y	-0-					-0-
02	5046	X	4483	-0-	-563	-0-	4483	2			Y	-0-					-0-
03	5394	X	5275	-0-	-119	-0-	5275	2			Y	-0-					-0-
04	5280	X	3506	-0-	-1774	-0-	3506	2			Y	-0-					-0-
05	5456	X	3990	-0-	-1466	-0-	3990	2			Y	-0-					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 119 RRCID -> 270802 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6008 - 6013

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 120 RRCID -> 274766 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 5446 - 6627

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10766	X	10766	-0-	-0-	-0-	10766	2			N	-0-					-0-
01	10230	X	8863	-0-	-1367	-0-	8863	2			N	-0-					-0-
02	9570	X	7482	-0-	-2088	-0-	7482	2			N	-0-					-0-
03	10230	X	7476	-0-	-2754	-0-	7476	2			N	-0-					-0-
04	9900	X	3160	-0-	-6740	-0-	3160	2			N	-0-					-0-
05	10230	X	4866	-0-	-5364	-0-	4866	2			N	-0-					-0-

LA GLORIA (LOS OLMOS) //CONT.// 50744 663 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 121 RRCID -> 275515 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 6804 PERF. 5459 - 6662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		7199	-0-	7199	7199	7199	2			N	-0-					-0-
01	T. A.		5696	-0-	5696	12895	5696	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		3090	-0-	3090	15985	3090	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		5372	-0-	5372	21357	5372	2			N	-0-					-0-
04	26134	X	4777	-0-	-21357	-0-	4777	2			N	-0-					-0-
*05	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	4470	2			N	-0-					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 115 RRCID -> 276357 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 8309 PERF. N/A

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
SCOTT & HERNANDEZ UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 160080 COMPL. DATE 07/16/1996 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 7122 - 7142

12	DLQ G-10		253	-0-	253	253	247	2	6	9	Y	5					5
01	253	N	-0-	-0-	-253	-0-					Y	-0-					5
02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			Y	-0-	5	7			-0-
03	976	N	976	-0-	-0-	-0-	975	2	1	9	Y	1					1
04	3000	N	5384	-0-	2384	2384	5372	2	12	9	Y	11					12
*05	3100	N	6949	-0-	3849	6233	6906	2	43	9	Y	39					51

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

12	3100	N	1754	-0-	-1346	3385	1754	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	1726	-0-	-1374	2011	1726	2			N	-0-					-0-
02	2900	N	1586	-0-	-1314	697	1586	2			N	-0-					-0-
03	2085	N	1388	-0-	-697	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
04	1680	N	938	-0-	-742	-0-	938	2			N	-0-					-0-
05	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 27 T RRCID -> 011400 COMPL. DATE 03/29/1950 TOTAL DEPTH 7966 PERF. N/A

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 8 T RRCID -> 011403 COMPL. DATE 01/28/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
03	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
*04	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-
05	124	N	NO RPT	-0-	-124	-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 #: 3 T RRCID -> 011406 COMPL. DATE 06/07/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 27 C RRCID -> 011412 COMPL. DATE 03/29/1950 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 5954 - 5980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 4 L RRCID -> 011415 COMPL. DATE 02/25/1959 TOTAL DEPTH 7229 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 011440 COMPL. DATE 05/07/1985 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 6023 - 6038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 25 C RRCID -> 011444 COMPL. DATE 05/25/1948 TOTAL DEPTH 7560 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 25 T RRCID -> 011459 COMPL. DATE 01/06/1972 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 6982 - 7003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	3243	2			N	-0-					-0-
01	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	3269	2			N	-0-					-0-
02	2987	X	2164	-0-	-823	-0-	2164	2			N	-0-					-0-
03	3038	X	3024	-0-	-14	-0-	3024	2			N	-0-					-0-
04	3150	X	2784	-0-	-366	-0-	2784	2			N	-0-					-0-
05	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 4 M RRCID -> 040267 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 7229 PERF. 5405 - 5707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA (LOS OLMOS) //CONT.// 50744 663 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 4 U RRCID -> 040268 COMPL. DATE 05/31/1966 TOTAL DEPTH 7229 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 66 RRCID -> 044825 COMPL. DATE 08/04/1968 TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A

12	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	4406	2			N	-0-					-0-
01	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	4763	2			N	-0-					-0-
02	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	4134	2			N	-0-					-0-
03	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	4514	2			N	-0-					-0-
04	4620	X	2600	-0-	-2020	-0-	2600	2			N	-0-					-0-
05	4774	X	NO RPT	-0-	-4774	-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

12	4216	X	3226	-0-	-990	-0-	3226	2			N	-0-					-0-
01	4123	X	3361	-0-	-762	-0-	3361	2			N	-0-					-0-
02	3857	X	2996	-0-	-861	-0-	2996	2			N	-0-					-0-
03	3968	X	2901	-0-	-1067	-0-	2901	2			N	-0-					-0-
04	3240	X	241	-0-	-2999	-0-	241	2			N	-0-					-0-
05	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 54 RRCID -> 045880 COMPL. DATE 12/01/1991 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5956 - 5972

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 10 T RRCID -> 047257 COMPL. DATE 09/17/1955 TOTAL DEPTH 6774 PERF. N/A

12	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 69 RRCID -> 047568 COMPL. DATE 01/05/1970 TOTAL DEPTH 7505 PERF. N/A

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 70 RRCID -> 047737 COMPL. DATE 02/02/1970 TOTAL DEPTH 6998 PERF. N/A

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA (LOS OLMOS) //CONT.// 50744 663 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860

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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 65 RRCID -> 054459 COMPL. DATE 02/09/1973 TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A

12	5275	X	5275	-0-	-0-	-0-	5275	2			N	-0-					-0-
01	5562	X	5562	-0-	-0-	-0-	5562	2			N	-0-					-0-
02	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	5085	2			N	-0-					-0-
03	5258	X	5258	-0-	-0-	-0-	5258	2			N	-0-					-0-
04	5370	X	4179	-0-	-1191	-0-	4179	2			N	-0-					-0-
05	5549	X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 057083 COMPL. DATE 10/02/1992 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 5560 - 6320

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 20 L RRCID -> 058540 COMPL. DATE 05/01/1974 TOTAL DEPTH 7704 PERF. N/A

12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 20 U RRCID -> 058541 COMPL. DATE 05/01/1974 TOTAL DEPTH 7704 PERF. N/A

12	6666	X	6666	-0-	-0-	-0-	6666	2			N	-0-					-0-
01	6696	X	6015	-0-	-681	-0-	6015	2			N	-0-					-0-
02	6264	X	5280	-0-	-984	-0-	5280	2			N	-0-					-0-
03	6510	X	5951	-0-	-559	-0-	5951	2			N	-0-					-0-
04	6450	X	4387	-0-	-2063	-0-	4387	2			N	-0-					-0-
05	6665	X	NO RPT	-0-	-6665	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA G.U. WELL #: 89 RRCID -> 064490 COMPL. DATE 06/17/1986 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 6170 - 6185

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 99 RRCID -> 104031 COMPL. DATE 04/20/1992 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 5680 - 6654

12	15276	X	15276	-0-	-0-	-0-	15276	2			N	-0-					-0-
01	16058	X	14894	-0-	-1164	-0-	14894	2			N	-0-					-0-
02	15022	X	13644	-0-	-1378	-0-	13644	2			N	-0-					-0-
03	16058	X	15073	-0-	-985	-0-	15073	2			N	-0-					-0-
04	15570	X	12416	-0-	-3154	-0-	12416	2			N	-0-					-0-
05	15283	X	NO RPT	-0-	-15283	-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 #: 83 RRCID -> 107952 COMPL. DATE 04/12/1987 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5780 - 5802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 114049 COMPL. DATE 10/24/1984 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5497 - 5542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 105 RRCID -> 114057 COMPL. DATE 05/12/1992 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 5534 - 5946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 117437 COMPL. DATE 04/25/1985 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6150 - 6178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	9392	X	9392	-0-	-0-	-0-	9392	2			N	-0-					-0-
05	0	X	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 120344 COMPL. DATE 02/10/1986 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6140 - 6180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-
01	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
02	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					-0-
03	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			N	-0-					-0-
*04	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
05	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	3100	N	2743	-0-	-357	27865	2743	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	2700	-0-	-400	27465	2700	2			N	-0-					-0-
02	2900	N	2502	-0-	-398	27067	2502	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	2591	-0-	-509	26558	2591	2			N	-0-					-0-
*04	3000	N	2513	-0-	-487	26071	2513	2			N	-0-					-0-
05	2666	N	NO RPT	-0-	-2666	23405					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 #: 108 RRCID -> 124046 COMPL. DATE 09/28/1992 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5662 - 6634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 68 RRCID -> 126258 COMPL. DATE 12/17/1987 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 6240 - 6260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 111 RRCID -> 129870 COMPL. DATE 07/11/1999 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5652 - 5879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
01	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
02	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
03	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
*04	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
05	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 110 RRCID -> 133161 COMPL. DATE 10/27/1989 TOTAL DEPTH 6697 PERF. 5716 - 5750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 133165 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 5836 - 5846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 138038 COMPL. DATE 03/02/1991 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6170 - 6179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 100 RRCID -> 139055 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5470 - 5478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA (LOS OLMOS) //CONT.// 50744 663 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 106 RRCID -> 146059 COMPL. DATE 06/07/1993 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5439 - 6527

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/22/2016 - PLUGGED 02/22/16

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 112 RRCID -> 150614 COMPL. DATE 10/30/1999 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6022 - 6028

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 98 RRCID -> 151470 COMPL. DATE 10/06/1994 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 6615 - 6800

12	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	4316	2			N	-0-					-0-
01	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	4551	2			N	-0-					-0-
02	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	4161	2			N	-0-					-0-
03	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	4302	2			N	-0-					-0-
04	4410	X	3419	-0-	-991	-0-	3419	2			N	-0-					-0-
05	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 113 RRCID -> 208073 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6313 - 6693

12	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
01	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
02	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
03	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
04	750	N	650	-0-	-100	-0-	650	2			N	-0-					-0-
05	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA (LOUELLA) 50744 670 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
SALT CREEK PRODUCTION, INC. 744277
MILLER WELL #: 1 RRCID -> 125814 COMPL. DATE 10/17/1987 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9233 - 9278

12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	121	-0-	121	121	121	3			N	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	121					N	NO RPT					-0-

HOPPER WELL #: 1 RRCID -> 129785 COMPL. DATE 11/12/1988 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9018 - 9034

12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
04	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA (MCGEHEE -A-) 50744 702 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
GOLDSTON OIL CORPORATION 313990
MYRICK WELL #: 1 RRCID -> 223048 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 8547 PERF. 8476 - 8505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MYRICK WELL #: 2 RRCID -> 238512 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8380 - 8424

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
03	753	X	753	-0-	-0-	-0-	753	2			Y	-0-					20
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
05	0	N	-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

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-

CHURCH OF THE BRETHREN WELL #: 11 RRCID -> 278150 COMPL. DATE 07/17/2015 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7956 - 7964

12	35402	10818	-0-	-24584	-0-	616	1	10173	2	N	26	37	1				10
						29	9										
01	35402	9653	-0-	-25749	-0-	495	1	9137	2	N	19	23	1				6
						21	9										
02	18270 #	7662	-0-	-10608	-0-	108	1	7536	2	N	16	20	1				2
						18	9										
03	14477 #	8027	-0-	-6450	-0-	27	1	8000	2	N	-0-	2	1				-0-
04	8400	7641	-0-	-759	-0-	520	1	7121	2	N	-0-						-0-
05	8680	6351	-0-	-2329	-0-	537	1	5814	2	N	-0-						-0-

LA GLORIA (ROMONA) 50744 793 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC 505860
SEELIGSON, A. A. WELL #: 4 C RRCID -> 011452 COMPL. DATE 05/12/1949 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 7022 - 7030

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1054	#	784	-0-	-270	-0-	784	3			N	-0-					193
01	1054	#	809	-0-	-245	-0-	809	3			N	-0-					193
02	899	#	845	-0-	-54	-0-	845	3			N	-0-					193
03	961	#	960	-0-	-1	-0-	960	3			N	-0-					193
04	840	#	813	-0-	-27	-0-	813	3			N	-0-					193
05	899	#	804	-0-	-95	-0-	804	3			N	-0-					193

LA GLORIA, S. (ATLEE -E- ZONE) 50749 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
LOGAS ENERGY, LLC 505860
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 75 RRCID -> 114882 COMPL. DATE 01/23/1985 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7120 - 7145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	4979	2			N	-0-					-0-
01	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	5072	2			N	-0-					-0-
02	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	4591	2			N	-0-					-0-
03	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	4752	2			N	-0-					-0-
04	5070	X	NO RPT	-0-	-5070	-0-					N	NO RPT					-0-
05	5084	X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 80 RRCID -> 138644 COMPL. DATE 05/13/1991 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7303 - 7308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA, 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
12	1922	#	1787	-0-	-135	-0-	1735	3	52	9	N	47					81
01	1922	#	1792	-0-	-130	-0-	1740	3	52	9	N	47					128
02	1769	#	1736	-0-	-33	-0-	1657	3	79	9	N	72	172	1			28
03	1829	#	1791	-0-	-38	-0-	1738	3	53	9	N	48					76
04	1770	#	1728	-0-	-42	-0-	1674	3	54	9	N	49					125
05	1860	#	1784	-0-	-76	-0-	1730	3	54	9	N	49					174

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18011	X	16519	-0-	-1492	-0-	1304	1	15036	2	N	163	180	1			208
							179	9									
01	17763	X	16421	-0-	-1342	-0-	1162	1	15071	2	N	171	183	1			196
							188	9									
02	14689	X	14689	-0-	-0-	-0-	979	1	13532	2	N	162	179	1			179
							178	9									
03	17515	X	13677	-0-	-3838	-0-	484	1	12955	2	N	216	192	1			203
							238	9									
04	16470	X	15954	-0-	-516	-0-	777	1	15002	2	N	159	179	1			183
							175	9									
*05	16583	X	16583	-0-	-0-	-0-	697	1	15769	2	N	106					289
							117	9									

LA GRULLA (YEGUA 7100) //CONT.// 50780 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
FROST NATIONAL BANK WELL #: 1 RRCID -> 258774 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 9597 PERF. 6462 - 6482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3596	X	3305	-0-	-291	-0-	263	1	3032	2	N	9					209
							10	9									
01	3472	X	3107	-0-	-365	-0-	220	1	2859	2	N	25	177	1			57
							28	9									
02	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	182	1	2516	2	N	8					65
							9	9									
03	3410	X	2135	-0-	-1275	-0-	75	1	2019	2	N	37					102
							41	9									
04	3210	X	2505	-0-	-705	-0-	122	1	2348	2	N	32					134
							35	9									
05	3317	X	2575	-0-	-742	-0-	109	1	2458	2	N	7					141
							8	9									

REILLY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 262660 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6776 - 6792

12	2046	N	988	-0-	-1058	-0-	79	1	909	2	N	-0-					187
01	2077	N	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					187
02	2030	N	-0-	-0-	-2030	-0-					N	-0-	187	1			-0-
03	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLOCK WELL #: 1 RRCID -> 277340 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6346 - 6368

12	11904	X	9183	-0-	-2721	-0-	730	1	8417	2	N	33					173
							36	9									
01	11129	X	9401	-0-	-1728	-0-	669	1	8673	2	N	54	175	1			52
							59	9									
02	8258	X	8258	-0-	-0-	-0-	551	1	7615	2	N	84					136
							92	9									
03	10261	X	7252	-0-	-3009	-0-	259	1	6926	2	N	61					197
							67	9									
04	9810	X	2768	-0-	-7042	-0-	135	1	2615	2	N	16	178	1			35
							18	9									
05	9393	X	3725	-0-	-5668	-0-	155	1	3515	2	N	50					85
							55	9									

SMITH PRODUCTION INC. 789662
REILLY HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 267332 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6979 - 6989

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
GARCIA HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161076 COMPL. DATE 03/13/2002 TOTAL DEPTH 13951 PERF. 7139 - 8264

12	434	N	259	-0-	-175	-0-	69	1	190	3	N	-0-					168
*01	248	N	236	-0-	-12	-0-	58	1	178	2	N	-0-					168
*02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	46	1	117	2	N	-0-					168
*03	248	N	210	-0-	-38	-0-	50	1	160	2	N	-0-					168
04	23	N	23	-0-	-0-	-0-	8	1	15	2	N	-0-					168
05	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					168

LA GRULLA (YEGUA 7100) //CONT.// 50780 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
VERA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162883 COMPL. DATE 04/27/1997 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 6370 - 6970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	327	1	903	3	N	33					77
							36	9									
*01	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	363	1	1122	2	N	209	3	1			283
							230	9									
*02	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	487	1	1233	2	N	29	3	1			309
							32	9									
*03	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	448	1	1425	2	N	42	5	1			346
							46	9									
04	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	473	1	927	2	N	33	6	1			373
							36	9									
*05	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	516	1	1152	2	N	76	179	1			270
							84	9									

GARCIA HEIRS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 164057 COMPL. DATE 07/28/1997 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6459 - 6970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	946	N	946	-0-	-0-	-0-	252	1	694	3	N	-0-					87
*01	902	N	902	-0-	-0-	-0-	219	1	676	2	N	6					93
							7	9									
*02	522	N	19	-0-	-503	-0-	5	1	14	2	N	-0-					93
*03	961	N	517	-0-	-444	-0-	122	1	387	2	N	7					100
							8	9									
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	69	1	135	2	N	5					105
							6	9									
*05	272	N	272	-0-	-0-	-0-	84	1	188	2	N	-0-					105

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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
IAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157021 COMPL. DATE 01/15/1996 TOTAL DEPTH 14830 PERF.11530 - 11602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARCIA HEIRS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159644 COMPL. DATE 04/08/1996 TOTAL DEPTH 14820 PERF.12094 - 12166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	18	1	55	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GRULLA, DEEP (11,300 SAND) //CONT.// 50783 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
FLORES GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 217031 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9175 - 9598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1705	X	664	-0-	-1041	-0-	389	1	274	3	N	1					31
							1	9									
*01	2500	X	2500	-0-	-0-	-0-	595	1	1899	2	N	5					36
							6	9									
*02	2379	X	2379	-0-	-0-	-0-	585	1	1792	2	N	2					38
							2	9									
*03	1787	X	1787	-0-	-0-	-0-	529	1	1255	2	N	3					41
							3	9									
04	1767	X	1767	-0-	-0-	-0-	546	1	1219	2	N	2					43
							2	9									
05	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT					43

LA JARA (FRIO) 50827 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
MCALLEN, A.A. WELL #: 2 RRCID -> 076054 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 13934 PERF. 9800 - 9830

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/25/2015 - P/A 02-25-2015

MCALLEN, A. A. WELL #: 1 RRCID -> 107789 COMPL. DATE 09/10/1983 TOTAL DEPTH 11468 PERF. 9606 - 9744

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

LA MOCA RANCH (ESCONDIDO) 50876 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
HILLIN, T. A. 388787
VETERANS LAND BOARD WELL #: 1 RRCID -> 199289 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5780 - 7710

12	1426	#	1157	-0-	-269	-0-	98	1	1059	2	N	-0-					42
01	1426	#	1223	-0-	-203	-0-	133	1	1090	2	N	-0-					42
02	1334	#	666	-0-	-668	-0-	66	1	600	2	N	-0-					42
*03	1302	#	528	-0-	-774	-0-	45	1	483	2	N	-0-					42
04	1170	#	1100	-0-	-70	-0-	1100	2			N	-0-	42	7			-0-
05	1209	#	1138	-0-	-71	-0-	1138	2			N	-0-					-0-

LA MOCA RANCH (ESCONDIDO) //CONT.// 50876 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
VESTER WELL #: 1 RRCID -> 134189 COMPL. DATE 12/19/1989 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 4182 - 4184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	126	-0-	-153	-0-	12	1	114	3	N	-0-					-0-
01	320	N	320	-0-	-0-	-0-	24	1	295	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	232	N	155	-0-	-77	-0-	19	1	136	3	N	-0-					-0-
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	29	1	222	3	N	-0-					-0-
04	300	N	222	-0-	-78	-0-	28	1	194	3	N	-0-					-0-
*05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	31	1	226	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

12	2582	X	2582	-0-	-0-	-0-	183	1	2374	2	Y	23					64
							25	9									
01	2449	X	1506	-0-	-943	-0-	128	1	1348	2	Y	27	32	1			59
							30	9									
02	2291	X	1181	-0-	-1110	-0-	110	1	1062	2	Y	8					67
							9	9									
03	2449	N	1106	-0-	-1343	-0-	107	1	990	2	Y	8	19	1			56
							9	9									
04	DLQ G-10		925	-0-	925	925	93	1	819	2	Y	12					68
							13	9									
*05	DLQ G-10		1018	-0-	1018	1943	107	1	904	2	Y	6	29	1			45
							7	9									

HUBBERD ESTATE E WELL #: 5 RRCID -> 135994 COMPL. DATE 09/14/1990 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8694 - 8709

12	2883	X	1657	-0-	-1226	-0-	118	1	1527	2	Y	11					30
							12	9									
01	2480	X	2283	-0-	-197	-0-	193	1	2044	2	Y	42	49	1			23
							46	9									
02	2117	X	2003	-0-	-114	-0-	187	1	1802	2	Y	13					36
							14	9									
03	2170	X	2078	-0-	-92	-0-	200	1	1861	2	Y	15	35	1			16
							17	9									
04	DLQ G-10		1869	-0-	1869	1869	190	1	1670	2	Y	8					24
							9	9									
*05	DLQ G-10		1887	-0-	1887	3756	198	1	1676	2	Y	12	30	1			6
							13	9									

HUBBERD ESTATE A WELL #: 7 RRCID -> 141057 COMPL. DATE 11/02/1991 TOTAL DEPTH 9422 PERF. 8080 - 8718

12	4309	X	3759	-0-	-550	-0-	268	1	3467	2	Y	22					62
							24	9									
01	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	418	1	4420	2	Y	92	106	1			48
							101	9									
02	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	401	1	3856	2	Y	27					75
							30	9									
03	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	433	1	4023	2	Y	34	77	1			32
							37	9									
04	DLQ G-10		4249	-0-	4249	4249	433	1	3797	2	Y	17					49
							19	9									
*05	DLQ G-10		4073	-0-	4073	8322	427	1	3617	2	Y	26	62	1			13
							29	9									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
HUBBERD ESTATE D WELL #: 8 RRCID -> 141748 COMPL. DATE 06/05/1992 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8647 - 9214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	11					32
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					32
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					37
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37

HUBBERD ESTATE "G" WELL #: 2 RRCID -> 159532 COMPL. DATE 08/03/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8100 - 8512

12	1395	N	1201	-0-	-194	-0-	84	1	1091	2	Y	24					68
							26	9									
01	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	126	1	1333	2	Y	28	32	1			64
							31	9									
02	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	123	1	1180	2	Y	8					72
							9	9									
03	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	137	1	1272	2	Y	11	24	1			59
							12	9									
04	DLQ G-10		1295	-0-	1295	1295	131	1	1151	2	Y	12					71
							13	9									
*05	DLQ G-10		1359	-0-	1359	2654	143	1	1207	2	Y	8	39	1			40
							9	9									

MECOM, J. W. WELL #: 96 RRCID -> 172592 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 10182 PERF. 9188 - 9770

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 94 RRCID -> 173202 COMPL. DATE 06/02/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. N/A

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT M-99142 WELL #: 1 RRCID -> 173218 COMPL. DATE 03/03/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8354 - 9384

12	248	N	219	-0-	-29	-0-	14	1	205	2	N	-0-					-0-
01	226	N	226	-0-	-0-	-0-	15	1	211	2	N	-0-					-0-
02	219	N	219	-0-	-0-	-0-	14	1	205	2	N	-0-					-0-
03	217	N	212	-0-	-5	-0-	3	1	209	2	N	-0-					-0-
04	210	N	199	-0-	-11	-0-	3	1	196	2	N	-0-					-0-
05	248	N	211	-0-	-37	-0-	3	1	208	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 107 RRCID -> 181504 COMPL. DATE 12/18/1999 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 6760 - 6770

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
JARAL WELL #: 4 RRCID -> 185497 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11485 - 11585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1302	N	1277	-0-	-25	-0-	362	1	915	2	Y	-0-					-0-
01	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	589	1	1366	2	Y	-0-					-0-
02	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	383	1	953	2	Y	-0-					-0-
03	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	368	1	1155	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1499	-0-	1499	1499	376	1	1123	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1348	-0-	1348	2847	336	1	1012	2	Y	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 73 RRCID -> 261465 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 71 RRCID -> 261855 COMPL. DATE 11/28/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MARTINEZ, B.M. WELL #: 3 RRCID -> 145854 COMPL. DATE 04/30/1993 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7721 - 7779

12	1271	N	896	-0-	-375	-0-	42	1	854	3	N	-0-					7
01	961	N	585	-0-	-376	-0-	42	1	543	3	N	-0-					7
02	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	45	1	961	3	N	4					11
							4	9									
03	749	N	749	-0-	-0-	-0-	41	1	707	3	N	1					12
							1	9									
04	781	N	781	-0-	-0-	-0-	51	1	730	3	N	-0-					12
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

MARTINEZ, B.M. WELL #: 4 RRCID -> 146422 COMPL. DATE 07/06/1993 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7373 - 7453

12	341	N	297	-0-	-44	-0-	14	1	283	3	N	-0-					2
01	341	N	248	-0-	-93	-0-	18	1	230	3	N	-0-					2
02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	11	1	245	3	N	-0-					2
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	14	1	244	3	N	-0-					2
04	240	N	235	-0-	-5	-0-	15	1	220	3	N	-0-					2
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

BRIONES, J.E. "A" WELL #: 2 RRCID -> 147343 COMPL. DATE 10/28/1993 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 7562 - 8293

12	8344	X	8344	-0-	-0-	-0-	413	1	7899	3	Y	29					52
							32	9									
01	8462	X	8462	-0-	-0-	-0-	443	1	7988	3	Y	28					80
							31	9									
02	5571	X	5571	-0-	-0-	-0-	377	1	5166	3	Y	25					105
							28	9									
03	8485	X	8485	-0-	-0-	-0-	430	1	8014	3	Y	37					142
							41	9									
04	8190	X	7946	-0-	-244	-0-	410	1	7495	3	Y	37					179
							41	9									
05	8463	X	NO RPT	-0-	-8463	-0-					Y	NO RPT					179

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
BRIONES, J.E. "A" WELL #: 4 RRCID -> 149234 COMPL. DATE 04/08/1994 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8008 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3007	X	1849	-0-	-1158	-0-	92	1	1757	3	Y	-0-					-0-
01	2976	X	1791	-0-	-1185	-0-	94	1	1697	3	Y	-0-					-0-
02	2436	X	1367	-0-	-1069	-0-	93	1	1274	3	Y	-0-					-0-
03	2418	X	1773	-0-	-645	-0-	90	1	1683	3	Y	-0-					-0-
04	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	102	1	1861	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRIONES, J. E. "B" WELL #: 6 RRCID -> 155190 COMPL. DATE 06/29/1995 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8166 - 8178

12	527	N	351	-0-	-176	-0-	17	1	334	3	N	-0-					-0-
01	465	N	379	-0-	-86	-0-	20	1	359	3	N	-0-					-0-
02	313	N	313	-0-	-0-	-0-	21	1	292	3	N	-0-					-0-
03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	24	1	446	3	N	-0-					-0-
04	384	N	384	-0-	-0-	-0-	20	1	364	3	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIONES, J.E. "A" WELL #: 5 RRCID -> 157499 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 8150 - 8848

12	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	106	1	2021	3	N	-0-					-0-
01	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	100	1	1803	3	N	-0-					-0-
02	1566	N	1326	-0-	-240	-0-	90	1	1236	3	N	-0-					-0-
03	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	92	1	1711	3	N	-0-					-0-
04	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	96	1	1759	3	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FALCON PRODUCTION CO. 260263
CANTU WELL #: 6 RRCID -> 173546 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7200 - 7214

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRAN INVESTMENTS, INC. 282790
OCTAVIO SALINAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 148999 COMPL. DATE 03/10/1994 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8114 - 8140

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
05	14B	DENY	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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
FRAN INVESTMENTS, INC. //CONT.// 282790
SALINAS, OCTAVIO GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 151289 COMPL. DATE 08/21/1994 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 7316 - 7354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HERBST, M. V. WELL #: 1 RRCID -> 062293 COMPL. DATE 05/01/1975 TOTAL DEPTH 8993 PERF. N/A

12	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
01	624	N	624	-0-	-0-	-0-	34	1	501	2	N	-0-					-0-
							89	3									
02	294	N	294	-0-	-0-	-0-	15	1	242	2	N	-0-					-0-
							37	3									
03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	8	1	186	2	N	-0-					-0-
							32	3									
04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	19	1	377	2	N	-0-					-0-
							64	3									
*05	307	N	307	-0-	-0-	-0-	13	1	243	2	N	-0-					-0-
							51	3									

MCMURREY, WM. WELL #: 3 RRCID -> 062841 COMPL. DATE 06/10/1975 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
01	287	N	287	-0-	-0-	-0-	14	1	230	2	N	-0-					-0-
							43	3									
02	277	N	277	-0-	-0-	-0-	14	1	229	2	N	-0-					-0-
							34	3									
03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	13	1	264	2	N	-0-					-0-
							45	3									
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	10	1	220	2	N	3	3	1			-0-
							40	3	3	9							
*05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	12	1	236	2	N	-0-					-0-
							50	3									

MCMURREY, WM. WELL #: 12 RRCID -> 063917 COMPL. DATE 08/12/1975 TOTAL DEPTH 9782 PERF. N/A

12	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-					-0-
01	2666	N	712	-0-	-1954	-0-	36	1	571	2	N	-0-					-0-
							105	3									
02	2900	N	2989	-0-	89	89	138	1	2462	2	N	-0-					-0-
							389	3									
03	2764	N	2675	-0-	-89	-0-	116	1	2201	2	N	-0-					-0-
							358	3									
04	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	111	1	2105	2	N	3	3	1			-0-
							350	3	3	9							
*05	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	112	1	1979	2	N	-0-					-0-
							422	3									

MCMURREY, WM. WELL #: 10 RRCID -> 065056 COMPL. DATE 12/11/1975 TOTAL DEPTH 9290 PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
12	3999	X	3661	-0-	-338	-0-	3661	2			N	-0-					-0-
01	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	226	1	3418	2	N	-0-					-0-
							613	3									
02	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	179	1	3151	2	N	-0-					-0-
							496	3									
03	3999	X	3353	-0-	-646	-0-	147	1	2758	2	N	-0-					-0-
							448	3									
04	4110	X	3033	-0-	-1077	-0-	131	1	2486	2	N	-0-					-0-
							416	3									
05	4247	X	4074	-0-	-173	-0-	181	1	3207	2	N	-0-					-0-
							686	3									

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
12	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
01	784	N	784	-0-	-0-	-0-	40	1	629	2	N	-0-					-0-
							115	3									
02	598	N	598	-0-	-0-	-0-	28	1	492	2	N	-0-					-0-
							78	3									
03	568	N	568	-0-	-0-	-0-	24	1	467	2	N	-0-					-0-
							77	3									
04	750	N	611	-0-	-139	-0-	27	1	497	2	N	3	2	1			1
							84	3	3	9							
*05	609	N	609	-0-	-0-	-0-	27	1	480	2	N	-0-					1
							102	3									

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
12	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
01	2806	N	2806	-0-	-0-	-0-	149	1	2252	2	N	-0-					-0-
							405	3									
02	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	102	1	1806	2	N	-0-					-0-
							285	3									
03	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	92	1	1746	2	N	-0-					-0-
							284	3									
04	2490	N	1904	-0-	-586	-0-	84	1	1558	2	N	3	3	1			-0-
							259	3	3	9							
*05	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	83	1	1463	2	N	-0-					-0-
							312	3									

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
12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
01	558	N	493	-0-	-65	-0-	26	1	396	2	N	-0-					-0-
							71	3									
02	346	N	346	-0-	-0-	-0-	15	1	285	2	N	-0-					-0-
							46	3									
03	633	N	633	-0-	-0-	-0-	26	1	521	2	N	-0-					-0-
							86	3									
04	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	74	1	1414	2	N	3	2	1			1
							237	3	3	9							
*05	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	48	1	861	2	N	-0-					1
							185	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	11	1	184	2	N	-0-					-0-
							35	3									
02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	11	1	174	2	N	-0-					-0-
							27	3									
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	8	1	180	2	N	-0-					-0-
							31	3									
04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	9	1	196	2	N	-0-					-0-
							33	3									
*05	260	N	260	-0-	-0-	-0-	10	1	205	2	N	-0-					-0-
							45	3									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6795	X	6795	-0-	-0-	-0-	6795	2			N	-0-					-0-
01	7113	X	7113	-0-	-0-	-0-	377	1	5707	2	N	-0-					-0-
							1029	3									
02	6709	X	6709	-0-	-0-	-0-	313	1	5526	2	N	-0-					-0-
							870	3									
03	6760	X	6760	-0-	-0-	-0-	295	1	5561	2	N	-0-					-0-
							904	3									
04	6570	X	5829	-0-	-741	-0-	254	1	4779	2	N	-0-					-0-
							796	3									
05	6789	X	5338	-0-	-1451	-0-	237	1	4204	2	N	-0-					-0-
							897	3									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
01	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	61	1	921	2	N	-0-					-0-
							164	3									
02	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	49	1	859	2	N	-0-					-0-
							135	3									
03	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	56	1	1073	2	N	-0-					-0-
							177	3									
04	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	51	1	974	2	N	-0-					-0-
							165	3									
*05	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	68	1	1198	2	N	-0-					-0-
							256	3									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	3534	-0-	434	434	188	1	2837	2	N	-0-					-0-
							509	3									
02	2900	N	4460	-0-	1560	1994	208	1	3673	2	N	-0-					-0-
							579	3									
03	3100	N	3259	-0-	159	2153	141	1	2681	2	N	-0-					-0-
							437	3									
04	5235	X	3082	-0-	-2153	-0-	134	1	2526	2	N	-0-					-0-
							422	3									
*05	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	138	1	2448	2	N	-0-					-0-
							524	3									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	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

LA PERLA WELL #: 19 RRCID -> 076841 COMPL. DATE 05/09/1978 TOTAL DEPTH 9867 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
01	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	69	1	1054	2	N	-0-					-0-
							191	3									
02	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	48	1	852	2	N	-0-					-0-
							135	3									
03	837	N	797	-0-	-40	-0-	35	1	655	2	N	-0-					-0-
							107	3									
04	1200	N	720	-0-	-480	-0-	31	1	590	2	N	-0-					-0-
							99	3									
*05	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	63	1	1094	2	N	-0-					-0-
							233	3									

LA PERLA WELL #: 21 RRCID -> 078488 COMPL. DATE 09/16/1978 TOTAL DEPTH 9869 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	4364	2			N	-0-					-0-
01	4216	X	3663	-0-	-553	-0-	194	1	2940	2	N	-0-					-0-
							529	3									
02	3944	X	3849	-0-	-95	-0-	179	1	3172	2	N	-0-					-0-
							498	3									
03	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	191	1	3620	2	N	-0-					-0-
							591	3									
04	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	193	1	3617	2	N	-0-					-0-
							603	3									
*05	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	207	1	3686	2	N	-0-					-0-
							789	3									

LA PERLA WELL #: 23 RRCID -> 078959 COMPL. DATE 10/15/1978 TOTAL DEPTH 9897 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			N	-0-					-0-
01	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	135	1	2052	2	N	-0-					-0-
							369	3									
02	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	99	1	1775	2	N	-0-					-0-
							279	3									
03	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	116	1	2185	2	N	-0-					-0-
							356	3									
04	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	106	1	2005	2	N	-0-					-0-
							334	3									
*05	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	106	1	1890	2	N	-0-					-0-
							405	3									

LA PERLA WELL #: 22 RRCID -> 079712 COMPL. DATE 11/23/1978 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9024 - 9623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1829	X	1771	-0-	-58	-0-	1771	2			N	-0-					-0-
01	1829	X	1423	-0-	-406	-0-	76	1	1142	2	N	-0-					-0-
							205	3									
02	1711	X	1612	-0-	-99	-0-	74	1	1328	2	N	-0-					-0-
							210	3									
03	2248	X	2248	-0-	-0-	-0-	99	1	1849	2	N	-0-					-0-
							300	3									
04	2834	N	2834	-0-	-0-	-0-	122	1	2324	2	N	-0-					-0-
							388	3									
*05	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	94	1	1669	2	N	-0-					-0-
							357	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

LA PERLA WELL #: 20 RRCID -> 080282 COMPL. DATE 12/22/1978 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8527 - 8768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7595	X	7403	-0-	-192	-0-	298	1	7105	2	N	-0-					30
01	7688	X	6815	-0-	-873	-0-	363	1	5469	2	N	-0-	30	7			-0-
							983	3									
02	7192	X	6531	-0-	-661	-0-	303	1	5379	2	N	-0-					-0-
							849	3									
03	7688	X	7351	-0-	-337	-0-	320	1	6048	2	N	-0-					-0-
							983	3									
04	7170	X	5605	-0-	-1565	-0-	244	1	4596	2	N	-0-					-0-
							765	3									
05	7409	X	5912	-0-	-1497	-0-	263	1	4654	2	N	-0-					-0-
							995	3									

LA PERLA WELL #: 26 RRCID -> 082016 COMPL. DATE 04/18/1979 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 8965 - 9085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

MARTINEZ, C. WELL #: 2 RRCID -> 083875 COMPL. DATE 05/15/1979 TOTAL DEPTH 9089 PERF. 8675 - 8745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
01	260	N	260	-0-	-0-	-0-	17	1	206	2	N	-0-					-0-
							37	3									
02	524	N	524	-0-	-0-	-0-	36	1	421	2	N	-0-					-0-
							67	3									
03	758	N	758	-0-	-0-	-0-	46	1	612	2	N	-0-					-0-
							100	3									
04	2880	N	2880	-0-	-0-	-0-	181	1	2316	2	N	-0-					-0-
							383	3									
*05	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	181	1	1965	2	N	-0-					-0-
							420	3									

LA PERLA WELL #: 27 RRCID -> 083997 COMPL. DATE 06/08/1979 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9245 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
01	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	91	1	1368	2	N	-0-					-0-
							246	3									
02	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	67	1	1173	2	N	-0-					-0-
							186	3									
03	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	82	1	1547	2	N	-0-					-0-
							251	3									
04	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	80	1	1478	2	N	-0-					-0-
							246	3									
*05	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	70	1	1248	2	N	-0-					-0-
							266	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CANALES WELL #: 1 RRCID -> 084448 COMPL. DATE 04/14/1979 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 9222 - 9243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-					-0-
01	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	79	1	1198	2	N	-0-					-0-
							217	3									
02	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	64	1	1126	2	N	-0-					-0-
							177	3									
03	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	62	1	1163	2	N	-0-					-0-
							188	3									
04	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	60	1	1138	2	N	-0-					-0-
							190	3									
*05	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	57	1	1020	2	N	-0-					-0-
							219	3									

LA PERLA "A" WELL #: 1 RRCID -> 084896 COMPL. DATE 09/17/1979 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 9084 - 9325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	3008	2			N	-0-					-0-
01	2666	X	2528	-0-	-138	-0-	134	1	2029	2	N	-0-					-0-
							365	3									
02	2494	X	2219	-0-	-275	-0-	102	1	1827	2	N	-0-					-0-
							290	3									
03	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	174	1	3284	2	N	-0-					-0-
							535	3									
04	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	175	1	3295	2	N	-0-					-0-
							548	3									
*05	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	147	1	2569	2	N	-0-					-0-
							548	3									

LA PERLA WELL #: 30 RRCID -> 087311 COMPL. DATE 08/08/1980 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8786 - 9398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	3646	2			N	-0-					-0-
01	4185	X	3700	-0-	-485	-0-	196	1	2969	2	N	-0-					-0-
							535	3									
02	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	185	1	3278	2	N	-0-					-0-
							516	3									
03	3875	X	3854	-0-	-21	-0-	169	1	3169	2	N	-0-					-0-
							516	3									
04	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	167	1	3143	2	N	-0-					-0-
							524	3									
*05	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	184	1	3263	2	N	-0-					-0-
							698	3									

MARTINEZ, C. WELL #: 3 RRCID -> 088354 COMPL. DATE 02/20/1980 TOTAL DEPTH 9497 PERF. 8948 - 9060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
01	93	N	34	-0-	-59	-0-	2	1	27	2	N	-0-					-0-
							5	3									
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	37	2	N	-0-					-0-
							6	3									
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	56	2	N	-0-					-0-
							9	3									
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	5	1	61	2	N	-0-					-0-
							10	3									
*05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	5	1	57	2	N	-0-					-0-
							13	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 33 RRCID -> 092219 COMPL. DATE 10/16/1980 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8306 - 8496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
01	124	N	120	-0-	-4	-0-	9	1	95	2	N	-0-					-0-
							16	3									
02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	6	1	91	2	N	-0-					-0-
							14	3									
03	124	N	115	-0-	-9	-0-	7	1	94	2	N	-0-					-0-
							14	3									
04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	7	1	93	2	N	-0-					-0-
							14	3									
*05	120	N	120	-0-	-0-	-0-	8	1	93	2	N	-0-					-0-
							19	3									

MCASKILL WELL #: 4 RRCID -> 092236 COMPL. DATE 10/21/1980 TOTAL DEPTH 11310 PERF.10166 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					-0-
01	310	N	242	-0-	-68	-0-	12	1	194	2	N	-0-					-0-
							36	3									
02	297	N	297	-0-	-0-	-0-	20	1	239	2	N	-0-					-0-
							38	3									
03	310	N	276	-0-	-34	-0-	17	1	222	2	N	-0-					-0-
							37	3									
04	348	N	348	-0-	-0-	-0-	23	1	279	2	N	-0-					-0-
							46	3									
*05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	19	1	242	2	N	-0-					-0-
							51	3									

LA PERLA WELL #: 36 RRCID -> 093190 COMPL. DATE 03/23/1981 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8043 - 8153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4557	X	3949	-0-	-608	-0-	3949	2			N	-0-					-0-
01	4557	X	4515	-0-	-42	-0-	240	1	3621	2	N	-0-					-0-
							654	3									
02	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	241	1	4274	2	N	-0-					-0-
							673	3									
03	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	212	1	4001	2	N	-0-					-0-
							651	3									
04	5428	X	5428	-0-	-0-	-0-	236	1	4450	2	N	-0-					-0-
							742	3									
*05	5352	X	5352	-0-	-0-	-0-	238	1	4214	2	N	-0-					-0-
							900	3									

LA PERLA WELL #: 37 RRCID -> 095556 COMPL. DATE 12/09/1983 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8830 - 9323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2			Y	-0-					-0-
01	1705	N	1024	-0-	-681	-0-	54	1	821	2	Y	-0-					-0-
							149	3									
02	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	99	1	1762	2	Y	-0-					-0-
							276	3									
03	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	81	1	1567	2	Y	-0-					-0-
							259	3									
04	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	67	1	1239	2	Y	-0-					-0-
							206	3									
*05	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	78	1	1367	2	Y	-0-					-0-
							293	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCASKILL WELL #: 7 RRCID -> 098658 COMPL. DATE 12/30/1981 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11307 - 11324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
01	426	N	426	-0-	-0-	-0-	22	1	342	2	N	-0-					-0-
							62	3									
02	167	N	167	-0-	-0-	-0-	11	1	135	2	N	-0-					-0-
							21	3									
03	465	N	137	-0-	-328	-0-	8	1	111	2	N	-0-					-0-
							18	3									
04	420	N	193	-0-	-227	-0-	13	1	154	2	N	-0-					-0-
							26	3									
*05	238	N	238	-0-	-0-	-0-	14	1	184	2	N	-0-					-0-
							40	3									

LA PERLA WELL #: 40 RRCID -> 102216 COMPL. DATE 05/20/1982 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8831 - 9031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		192	-0-	192	192	11	1	153	2	N	-0-					-0-
							28	3									
02	14B2 EXT		521	-0-	521	713	23	1	430	2	N	-0-					-0-
							68	3									
03	14B2 EXT		528	-0-	528	1241	24	1	433	2	N	-0-					-0-
							71	3									
04	1708	X	467	-0-	-1241	-0-	20	1	382	2	N	-0-					-0-
							65	3									
*05	548	X	548	-0-	-0-	-0-	23	1	431	2	N	-0-					-0-
							94	3									

BRUNI RANCH WELL #: 5 RRCID -> 102747 COMPL. DATE 07/12/1982 TOTAL DEPTH 10141 PERF. 8166 - 8240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					-0-
01	556	N	556	-0-	-0-	-0-	38	1	441	2	N	-0-					-0-
							77	3									
02	503	N	503	-0-	-0-	-0-	35	1	403	2	N	-0-					-0-
							65	3									
03	512	N	512	-0-	-0-	-0-	31	1	414	2	N	-0-					-0-
							67	3									
04	562	N	562	-0-	-0-	-0-	35	1	452	2	N	-0-					-0-
							75	3									
*05	521	N	521	-0-	-0-	-0-	37	1	399	2	N	-0-					-0-
							85	3									

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
12	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			N	-0-					-0-
01	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	93	1	1422	2	N	-0-					-0-
							258	3									
02	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	76	1	1351	2	N	-0-					-0-
							213	3									
03	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	90	1	1699	2	N	-0-					-0-
							276	3									
04	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	92	1	1753	2	N	-0-					-0-
							293	3									
*05	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	88	1	1559	2	N	-0-					-0-
							335	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
12	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
01	197	N	197	-0-	-0-	-0-	10	1	157	2	N	-0-					-0-
							30	3									
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	12	1	139	2	N	-0-					-0-
							23	3									
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	15	1	201	2	N	-0-					-0-
							33	3									
04	397	N	397	-0-	-0-	-0-	26	1	318	2	N	-0-					-0-
							53	3									
*05	411	N	411	-0-	-0-	-0-	25	1	318	2	N	-0-					-0-
							68	3									

LA PERLA WELL #: 43 RRCID -> 104103 COMPL. DATE 12/28/1982 TOTAL DEPTH 10018 PERF. 8833 - 9006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6014	X	5778	-0-	-236	-0-	5778	2			N	-0-					-0-
01	6355	X	6097	-0-	-258	-0-	323	1	4893	2	N	-0-					-0-
							881	3									
02	5945	X	5712	-0-	-233	-0-	266	1	4706	2	N	-0-					-0-
							740	3									
03	6200	X	6027	-0-	-173	-0-	262	1	4958	2	N	-0-					-0-
							807	3									
04	5580	X	5580	-0-	-0-	-0-	243	1	4574	2	N	-0-					-0-
							763	3									
*05	6252	X	6252	-0-	-0-	-0-	278	1	4923	2	N	-0-					-0-
							1051	3									

LA PERLA WELL #: 44 RRCID -> 104589 COMPL. DATE 02/26/1983 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8759 - 8956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	3630	2			N	-0-					-0-
01	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	187	1	2819	2	N	-0-					-0-
							507	3									
02	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	147	1	2603	2	N	-0-					-0-
							411	3									
03	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	144	1	2716	2	N	-0-					-0-
							443	3									
04	3510	X	2455	-0-	-1055	-0-	107	1	2013	2	N	-0-					-0-
							335	3									
05	3627	X	3145	-0-	-482	-0-	140	1	2477	2	N	-0-					-0-
							528	3									

MCASKILL WELL #: 10 RRCID -> 104773 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10874 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
01	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	95	1	1444	2	N	-0-					-0-
							259	3									
02	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	148	1	1755	2	N	-0-					-0-
							276	3									
03	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	124	1	1660	2	N	-0-					-0-
							271	3									
04	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	114	1	1389	2	N	-0-					-0-
							232	3									
*05	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	112	1	1463	2	N	-0-					-0-
							314	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCMURREY, WM. WELL #: 31 RRCID -> 105696 COMPL. DATE 04/22/1983 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8556 - 8876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2914	X	2634	-0-	-280	-0-	2634	2			N	-0-					-0-
01	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	178	1	2703	2	N	-0-					-0-
							488	3									
02	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	158	1	2798	2	N	-0-					-0-
							441	3									
03	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	153	1	2844	2	N	-0-					-0-
							462	3									
04	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	146	1	2754	2	N	2	2	1			-0-
							458	3	2	9							
*05	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	160	1	2827	2	N	-0-					-0-
							605	3									

MCMURREY, WM. WELL #: 32 RRCID -> 105709 COMPL. DATE 05/03/1983 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8753 - 8992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2389	2			N	-0-					-0-
01	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	209	1	3156	2	N	-0-					-0-
							568	3									
02	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	157	1	2782	2	N	-0-					-0-
							438	3									
03	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	144	1	2723	2	N	-0-					-0-
							443	3									
04	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	142	1	2663	2	N	2	2	1			-0-
							443	3	2	9							
*05	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	165	1	2931	2	N	-0-					-0-
							626	3									

MCMURREY, WM. WELL #: 34 RRCID -> 105805 COMPL. DATE 04/02/1983 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8764 - 9517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	17546	X	14608	-0-	-2938	-0-	14608	2			N	-0-					-0-
01	17670	X	17470	-0-	-200	-0-	928	1	14021	2	N	-0-					-0-
							2521	3									
02	16530	X	15558	-0-	-972	-0-	723	1	12818	2	N	-0-					-0-
							2017	3									
03	17298	X	14784	-0-	-2514	-0-	647	1	12160	2	N	-0-					-0-
							1977	3									
04	15373	X	15373	-0-	-0-	-0-	668	1	12601	2	N	3	2	1			1
							2101	3	3	9							
05	14601	X	14481	-0-	-120	-0-	641	1	11401	2	N	-0-					1
							2439	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCMURREY, WM. WELL #: 30 RRCID -> 106531 COMPL. DATE 06/23/1983 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9054 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5797	X	4463	-0-	-1334	-0-	4463	2			N	-0-					-0-
01	6821	X	6821	-0-	-0-	-0-	363	1	5474	2	N	-0-					-0-
							984	3									
02	5921	X	5921	-0-	-0-	-0-	275	1	4876	2	N	-0-					-0-
							770	3									
03	5797	X	5473	-0-	-324	-0-	239	1	4502	2	N	-0-					-0-
							732	3									
04	5189	X	5189	-0-	-0-	-0-	227	1	4251	2	N	2	2	1			-0-
							709	3	2	9							
*05	5731	X	5731	-0-	-0-	-0-	254	1	4512	2	N	-0-					-0-
							965	3									

MCMURREY, WM. WELL #: 29 RRCID -> 107093 COMPL. DATE 05/17/1983 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8691 - 8981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	2			N	-0-					-0-
01	2604	N	2541	-0-	-63	-0-	135	1	2040	2	N	-0-					-0-
							366	3									
02	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	111	1	1962	2	N	-0-					-0-
							309	3									
03	2511	N	1953	-0-	-558	-0-	85	1	1607	2	N	-0-					-0-
							261	3									
04	2430	N	2024	-0-	-406	-0-	87	1	1657	2	N	3	2	1			1
							277	3	3	9							
*05	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	107	1	1900	2	N	-0-					1
							406	3									

MCASKILL WELL #: 13 RRCID -> 107442 COMPL. DATE 08/28/1983 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11386 - 11550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-					-0-
01	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	71	1	1077	2	N	-0-					-0-
							193	3									
02	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	72	1	853	2	N	-0-					-0-
							134	3									
03	1333	N	1124	-0-	-209	-0-	68	1	909	2	N	-0-					-0-
							147	3									
04	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	83	1	1013	2	N	-0-					-0-
							170	3									
*05	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	95	1	1236	2	N	-0-					-0-
							265	3									

MCMURREY, WM. WELL #: 33 RRCID -> 107636 COMPL. DATE 07/12/1983 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9062 - 10025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2			N	-0-					-0-
01	2077	N	1866	-0-	-211	-0-	99	1	1498	2	N	-0-					-0-
							269	3									
02	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	98	1	1755	2	N	-0-					-0-
							277	3									
03	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	114	1	2138	2	N	-0-					-0-
							347	3									
04	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	120	1	2251	2	N	2	2	1			-0-
							375	3	2	9							
*05	2925	N	2925	-0-	-0-	-0-	130	1	2302	2	N	-0-					-0-
							493	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 45 RRCID -> 107670 COMPL. DATE 07/26/1983 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8857 - 9018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
01	911	N	911	-0-	-0-	-0-	49	1	732	2	N	-0-					-0-
							130	3									
02	932	N	932	-0-	-0-	-0-	43	1	768	2	N	-0-					-0-
							121	3									
03	978	N	978	-0-	-0-	-0-	42	1	803	2	N	-0-					-0-
							133	3									
04	923	N	923	-0-	-0-	-0-	40	1	758	2	N	-0-					-0-
							125	3									
*05	787	N	787	-0-	-0-	-0-	34	1	619	2	N	-0-					-0-
							134	3									

MARTINEZ, R. WELL #: 2 RRCID -> 107687 COMPL. DATE 08/17/1983 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8478 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
01	449	N	449	-0-	-0-	-0-	31	1	356	2	N	-0-					-0-
							62	3									
02	244	N	244	-0-	-0-	-0-	17	1	196	2	N	-0-					-0-
							31	3									
03	310	N	230	-0-	-80	-0-	14	1	186	2	N	-0-					-0-
							30	3									
04	300	N	222	-0-	-78	-0-	14	1	179	2	N	-0-					-0-
							29	3									
*05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	17	1	174	2	N	-0-					-0-
							37	3									

LA PERLA WELL #: 46 RRCID -> 108095 COMPL. DATE 10/07/1983 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7926 - 8894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
01	1116	N	217	-0-	-899	-0-	11	1	173	2	N	-0-					-0-
							33	3									
02	565	N	565	-0-	-0-	-0-	26	1	465	2	N	-0-					-0-
							74	3									
03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	22	1	402	2	N	-0-					-0-
							63	3									
04	375	N	375	-0-	-0-	-0-	15	1	307	2	N	-0-					-0-
							53	3									
*05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	10	1	205	2	N	-0-					-0-
							46	3									

LA PERLA WELL #: 47 RRCID -> 108549 COMPL. DATE 10/07/1983 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8728 - 9052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6944	X	5073	-0-	-1871	-0-	239	1	4834	2	N	-0-					-0-
01	7722	X	7722	-0-	-0-	-0-	411	1	6197	2	N	-0-					-0-
							1114	3									
02	6902	X	6902	-0-	-0-	-0-	321	1	5685	2	N	-0-					-0-
							896	3									
03	6944	X	5938	-0-	-1006	-0-	260	1	4884	2	N	-0-					-0-
							794	3									
04	7079	X	7079	-0-	-0-	-0-	310	1	5803	2	N	-0-					-0-
							966	3									
*05	7274	X	7274	-0-	-0-	-0-	323	1	5727	2	N	-0-					-0-
							1224	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
M.L.E.I.-PENA, H. L. WELL #: 1 RRCID -> 109224 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8334 - 8408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	282	-0-	-493	-0-	110	1	169	3	Y	3					10
							3	9									
01	496	N	113	-0-	-383	-0-	29	1	84	3	Y	-0-					10
02	290	N	127	-0-	-163	-0-	86	1	41	3	Y	-0-					10
03	279	N	88	-0-	-191	-0-	44	1	25	3	Y	17					27
							19	9									
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	124	1	40	3	Y	-0-					27
*05	185	N	185	-0-	-0-	-0-	90	1	84	3	Y	10					37
							11	9									

BRUNI RANCH WELL #: 13 RRCID -> 109782 COMPL. DATE 01/30/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9274 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
01	341	N	158	-0-	-183	-0-	11	1	125	2	N	-0-					-0-
							22	3									
02	270	N	270	-0-	-0-	-0-	19	1	216	2	N	-0-					-0-
							35	3									
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	10	1	137	2	N	-0-					-0-
							22	3									
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	54	2	N	-0-					-0-
							9	3									
*05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	24	2	N	-0-					-0-
							6	3									

MCASKILL WELL #: 14 RRCID -> 111155 COMPL. DATE 05/03/1984 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10823 - 11246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANALES WELL #: 2 RRCID -> 111568 COMPL. DATE 06/10/1984 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8718 - 9037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11485	X	11485	-0-	-0-	-0-	11485	2			N	-0-					-0-
01	10106	X	8714	-0-	-1392	-0-	465	1	6993	2	N	-0-					-0-
							1256	3									
02	9280	X	7727	-0-	-1553	-0-	359	1	6366	2	N	-0-					-0-
							1002	3									
03	11552	X	11552	-0-	-0-	-0-	504	1	9502	2	N	-0-					-0-
							1546	3									
04	11395	X	11395	-0-	-0-	-0-	497	1	9341	2	N	-0-					-0-
							1557	3									
05	11470	X	11410	-0-	-60	-0-	506	1	8985	2	N	-0-					-0-
							1919	3									

LA PERLA WELL #: 49 RRCID -> 112092 COMPL. DATE 07/08/1984 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8750 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
01	818	N	818	-0-	-0-	-0-	43	1	655	2	N	-0-					-0-
							120	3									
02	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	52	1	941	2	N	-0-					-0-
							148	3									
03	715	N	715	-0-	-0-	-0-	31	1	587	2	N	-0-					-0-
							97	3									
04	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	55	1	1054	2	N	-0-					-0-
							177	3									
*05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	20	1	365	2	N	-0-					-0-
							80	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
12	11160	X	10034	-0-	-1126	-0-	10034	2			N	-0-					-0-
01	11129	X	9287	-0-	-1842	-0-	494	1	7453	2	N	-0-					-0-
							1340	3									
02	10208	X	7593	-0-	-2615	-0-	353	1	6256	2	N	-0-					-0-
							984	3									
03	10447	X	9593	-0-	-854	-0-	419	1	7890	2	N	-0-					-0-
							1284	3									
04	9690	X	9200	-0-	-490	-0-	400	1	7542	2	N	-0-					-0-
							1258	3									
05	10013	X	9880	-0-	-133	-0-	438	1	7779	2	N	-0-					-0-
							1663	3									

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
12	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			N	-0-					-0-
01	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	117	1	1773	2	N	-0-					-0-
							319	3									
02	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	77	1	1381	2	N	-0-					-0-
							220	3									
03	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	79	1	1461	2	N	-0-					-0-
							236	3									
04	1590	N	1387	-0-	-203	-0-	60	1	1137	2	N	-0-					-0-
							190	3									
*05	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	58	1	1043	2	N	-0-					-0-
							223	3									

MCMURREY, WM. WELL #: 36 RRCID -> 114567 COMPL. DATE 11/13/1984 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8495 - 9860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
01	588	N	588	-0-	-0-	-0-	32	1	473	2	N	-0-					-0-
							83	3									
02	495	N	495	-0-	-0-	-0-	22	1	408	2	N	-0-					-0-
							65	3									
03	499	N	499	-0-	-0-	-0-	22	1	410	2	N	-0-					-0-
							67	3									
04	498	N	498	-0-	-0-	-0-	21	1	406	2	N	3	2	1			1
							68	3	3	9							
*05	525	N	525	-0-	-0-	-0-	22	1	415	2	N	-0-					1
							88	3									

LA PERLA WELL #: 54 RRCID -> 115175 COMPL. DATE 02/06/1985 TOTAL DEPTH 9566 PERF. 8952 - 9212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			N	-0-					-0-
01	2170	N	1876	-0-	-294	-0-	100	1	1505	2	N	-0-					-0-
							271	3									
02	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	89	1	1565	2	N	-0-					-0-
							247	3									
03	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	103	1	1925	2	N	-0-					-0-
							312	3									
04	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	103	1	1914	2	N	-0-					-0-
							318	3									
*05	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	102	1	1845	2	N	-0-					-0-
							397	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI RANCH WELL #: 14 RRCID -> 115214 COMPL. DATE 02/18/1985 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8601 - 9002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
01	93	N	27	-0-	-66	-0-	1	1	22	2	N	-0-					-0-
							4	3									
02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	11	1	128	2	N	-0-					-0-
							21	3									
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	10	1	136	2	N	-0-					-0-
							22	3									
04	149	N	149	-0-	-0-	-0-	10	1	119	2	N	-0-					-0-
							20	3									
*05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	7	1	80	2	N	-0-					-0-
							17	3									

MCMURREY, WM. WELL #: 40 RRCID -> 116138 COMPL. DATE 04/09/1985 TOTAL DEPTH 10358 PERF. 8966 - 10048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4650	X	4075	-0-	-575	-0-	4075	2			N	-0-					-0-
01	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	267	1	4026	2	N	-0-					-0-
							723	3									
02	4553	X	3966	-0-	-587	-0-	184	1	3267	2	N	-0-					-0-
							515	3									
03	4712	X	4355	-0-	-357	-0-	188	1	3582	2	N	-0-					-0-
							585	3									
04	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	199	1	3733	2	N	3	2	1			1
							624	3	3	9							
*05	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	204	1	3628	2	N	-0-					1
							776	3									

CANALES WELL #: 4 RRCID -> 116617 COMPL. DATE 04/24/1985 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 8579 - 9952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5945	X	5945	-0-	-0-	-0-	127	1	5818	2	N	-0-					-0-
01	5704	X	5446	-0-	-258	-0-	290	1	4371	2	N	-0-					-0-
							785	3									
02	5336	X	3976	-0-	-1360	-0-	185	1	3275	2	N	-0-					-0-
							516	3									
03	5704	X	5072	-0-	-632	-0-	222	1	4170	2	N	-0-					-0-
							680	3									
04	5730	X	5391	-0-	-339	-0-	235	1	4420	2	N	-0-					-0-
							736	3									
05	5921	X	5618	-0-	-303	-0-	248	1	4423	2	N	-0-					-0-
							947	3									

CANALES WELL #: 3 RRCID -> 116952 COMPL. DATE 06/11/1985 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8541 - 9698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
01	403	N	312	-0-	-91	-0-	15	1	250	2	N	-0-					-0-
							47	3									
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	13	1	212	2	N	-0-					-0-
							33	3									
03	341	N	271	-0-	-70	-0-	10	1	223	2	N	-0-					-0-
							38	3									
04	300	N	57	-0-	-243	-0-	3	1	47	2	N	-0-					-0-
							7	3									
*05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	5	1	66	2	N	-0-					-0-
							12	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
12	6568	X	6568	-0-	-0-	-0-	6568	2			N	-0-					48
01	5611	X	4754	-0-	-857	-0-	252	1	3814	2	N	-0-	48	7			-0-
							688	3									
02	5249	X	4254	-0-	-995	-0-	198	1	3504	2	N	-0-					-0-
							552	3									
03	5611	X	4465	-0-	-1146	-0-	195	1	3672	2	N	-0-					-0-
							598	3									
04	6330	X	4228	-0-	-2102	-0-	184	1	3465	2	N	-0-					-0-
							579	3									
05	6541	X	4245	-0-	-2296	-0-	188	1	3341	2	N	-0-					-0-
							716	3									

HERBST, M.V. WELL #: 6 C RRCID -> 117318 COMPL. DATE 07/02/1985 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 7220 - 7991

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MCMURREY, WM. WELL #: 42 RRCID -> 117876 COMPL. DATE 08/21/1985 TOTAL DEPTH 9154 PERF. 8676 - 8990

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING "B" WELL #: 1 RRCID -> 117937 COMPL. DATE 08/12/1985 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7161 - 7390

12	2387	X	1663	-0-	-724	-0-	1663	2			N	-0-					-0-
01	2387	X	1975	-0-	-412	-0-	106	1	1585	2	N	-0-					-0-
							284	3									
02	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	128	1	2253	2	N	-0-					-0-
							354	3									
03	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	116	1	2207	2	N	-0-					-0-
							361	3									
04	2537	X	2537	-0-	-0-	-0-	110	1	2079	2	N	-0-					-0-
							348	3									
*05	2547	X	2547	-0-	-0-	-0-	112	1	2006	2	N	-0-					-0-
							429	3									

CANALES WELL #: 5 RRCID -> 118278 COMPL. DATE 09/17/1985 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8460 - 9546

12	9897	X	9897	-0-	-0-	-0-	285	1	9612	2	N	-0-					-0-
01	9795	X	9795	-0-	-0-	-0-	522	1	7861	2	N	-0-					-0-
							1412	3									
02	9218	X	9218	-0-	-0-	-0-	428	1	7594	2	N	-0-					-0-
							1196	3									
03	9210	X	9210	-0-	-0-	-0-	401	1	7575	2	N	-0-					-0-
							1234	3									
04	9570	X	9271	-0-	-299	-0-	405	1	7598	2	N	-0-					-0-
							1268	3									
05	9889	X	9321	-0-	-568	-0-	413	1	7338	2	N	-0-					-0-
							1570	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 57 RRCID -> 118573 COMPL. DATE 10/12/1985 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2			N	-0-					-0-
01	2077	N	1853	-0-	-224	-0-	98	1	1487	2	N	-0-					-0-
							268	3									
02	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	91	1	1603	2	N	-0-					-0-
							251	3									
03	2201	N	1856	-0-	-345	-0-	81	1	1525	2	N	-0-					-0-
							250	3									
04	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	83	1	1596	2	N	-0-					-0-
							266	3									
*05	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	83	1	1465	2	N	-0-					-0-
							312	3									

LA PERLA WELL #: 59 RRCID -> 118574 COMPL. DATE 10/10/1985 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9718 - 10121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	3843	2			N	-0-					-0-
01	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	198	1	2988	2	N	-0-					-0-
							538	3									
02	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	161	1	2863	2	N	-0-					-0-
							452	3									
03	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	138	1	2615	2	N	-0-					-0-
							427	3									
04	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	172	1	3227	2	N	-0-					-0-
							537	3									
05	3813	X	3455	-0-	-358	-0-	153	1	2719	2	N	-0-					-0-
							583	3									

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
12	4836	X	3939	-0-	-897	-0-	279	1	3660	2	N	-0-					-0-
01	4836	X	2925	-0-	-1911	-0-	154	1	2348	2	N	-0-					-0-
							423	3									
02	4524	X	1928	-0-	-2596	-0-	90	1	1589	2	N	-0-					-0-
							249	3									
03	4650	X	1698	-0-	-2952	-0-	74	1	1396	2	N	-0-					-0-
							228	3									
04	3810	X	2144	-0-	-1666	-0-	92	1	1754	2	N	3	2	1			1
							295	3	3	9							
05	3937	X	2243	-0-	-1694	-0-	101	1	1766	2	N	-0-					1
							376	3									

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
12	6546	X	6546	-0-	-0-	-0-	6546	2			N	-0-					-0-
01	6194	X	6194	-0-	-0-	-0-	424	1	4911	2	N	-0-					-0-
							859	3									
02	6399	X	6399	-0-	-0-	-0-	445	1	5134	2	N	-0-					-0-
							820	3									
03	7588	X	7588	-0-	-0-	-0-	460	1	6130	2	N	-0-					-0-
							998	3									
04	7835	X	7835	-0-	-0-	-0-	490	1	6301	2	N	-0-					-0-
							1044	3									
*05	7983	X	7983	-0-	-0-	-0-	563	1	6113	2	N	-0-					-0-
							1307	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
12	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	52	1	3146	2	N	-0-			-0-
01	2976	X	1838	-0-	-1138	-0-	97	1	1474	2	N	-0-			-0-
							267	3							
02	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	208	1	3680	2	N	-0-			-0-
							581	3							
03	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	139	1	2642	2	N	-0-			-0-
							431	3							
04	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	178	1	3391	2	N	-0-			-0-
							566	3							
*05	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	160	1	2872	2	N	-0-			-0-
							616	3							

LA PERLA WELL #: 60 RRCID -> 119319 COMPL. DATE 11/29/1985 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8282 - 8722

12	3317	X	2195	-0-	-1122	-0-	2195	2			N	-0-			-0-
01	3100	X	2645	-0-	-455	-0-	140	1	2123	2	N	-0-			-0-
							382	3							
02	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	158	1	2796	2	N	-0-			-0-
							441	3							
03	3069	X	3031	-0-	-38	-0-	133	1	2493	2	N	-0-			-0-
							405	3							
04	3000	N	3034	-0-	34	34	131	1	2487	2	N	-0-			-0-
							416	3							
*05	3100	N	3191	-0-	91	125	143	1	2513	2	N	-0-			-0-
							535	3							

LA PERLA WELL #: 58 RRCID -> 119347 COMPL. DATE 11/26/1986 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 7760 - 7956

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCASKILL WELL #: 17 RRCID -> 119388 COMPL. DATE 12/16/1985 TOTAL DEPTH 11795 PERF.10842 - 11491

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LA PERLA WELL #: 62 RRCID -> 119765 COMPL. DATE 01/18/1986 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8700 - 9492

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MARTINEZ, C. WELL #: 4 C RRCID -> 120034 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8738 - 9974

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 64 RRCID -> 120037 COMPL. DATE 02/04/1986 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 8706 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6851	X	5091	-0-	-1760	-0-	167	1	4924	2	N	-0-					-0-
01	6851	X	4981	-0-	-1870	-0-	264	1	3998	2	N	-0-					-0-
							719	3									
02	5568	X	4666	-0-	-902	-0-	218	1	3843	2	N	-0-					-0-
							605	3									
03	5084	X	3892	-0-	-1192	-0-	171	1	3202	2	N	-0-					-0-
							519	3									
04	4920	X	3810	-0-	-1110	-0-	166	1	3124	2	N	-0-					-0-
							520	3									
05	5084	X	4279	-0-	-805	-0-	189	1	3371	2	N	-0-					-0-
							719	3									

LA PERLA WELL #: 67 RRCID -> 120162 COMPL. DATE 02/09/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8550 - 9665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-					-0-
01	1271	N	1240	-0-	-31	-0-	66	1	994	2	N	-0-					-0-
							180	3									
02	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	59	1	1042	2	N	-0-					-0-
							164	3									
03	1271	N	1257	-0-	-14	-0-	54	1	1033	2	N	-0-					-0-
							170	3									
04	1200	N	996	-0-	-204	-0-	44	1	816	2	N	-0-					-0-
							136	3									
*05	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	50	1	895	2	N	-0-					-0-
							192	3									

CANALES WELL #: 8 RRCID -> 120191 COMPL. DATE 02/14/1986 TOTAL DEPTH 10429 PERF. 8682 - 9626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14291	X	13705	-0-	-586	-0-	13705	2			N	-0-					80
01	14234	X	14234	-0-	-0-	-0-	757	1	11423	2	N	-0-	80	7			-0-
							2054	3									
02	13195	X	13191	-0-	-4	-0-	614	1	10867	2	N	-0-					-0-
							1710	3									
03	14043	X	13588	-0-	-455	-0-	593	1	11175	2	N	-0-					-0-
							1820	3									
*04	13284	X	13284	-0-	-0-	-0-	574	1	10831	2	N	65	49	1			16
							1807	3	72	9							
*05	14061	X	14061	-0-	-0-	-0-	624	1	11072	2	N	-0-					16
							2365	3									

MCMURREY, WM. WELL #: 43 RRCID -> 120498 COMPL. DATE 03/15/1986 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8358 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5732	X	5732	-0-	-0-	-0-	310	1	5422	2	N	-0-					-0-
01	5611	X	5438	-0-	-173	-0-	289	1	4364	2	N	-0-					-0-
							785	3									
02	5249	X	4429	-0-	-820	-0-	207	1	3648	2	N	-0-					-0-
							574	3									
03	5611	X	4832	-0-	-779	-0-	211	1	3974	2	N	-0-					-0-
							647	3									
04	5520	X	4597	-0-	-923	-0-	199	1	3766	2	N	3	2	1			1
							629	3	3	9							
05	5704	X	5347	-0-	-357	-0-	238	1	4209	2	N	-0-					1
							900	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

LA PERLA WELL #: 63 RRCID -> 120694 COMPL. DATE 03/27/1986 TOTAL DEPTH 10182 PERF. 8615 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5780	X	5780	-0-	-0-	-0-	5780	2			N	-0-					-0-
01	6007	X	6007	-0-	-0-	-0-	319	1	4821	2	N	-0-					-0-
							867	3									
02	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	201	1	3568	2	N	-0-					-0-
							562	3									
03	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	188	1	3578	2	N	-0-					-0-
							585	3									
04	5580	X	4712	-0-	-868	-0-	204	1	3863	2	N	-0-					-0-
							645	3									
05	5766	X	5658	-0-	-108	-0-	251	1	4454	2	N	-0-					-0-
							953	3									

CANALES WELL #: 6 RRCID -> 120798 COMPL. DATE 04/12/1986 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9258 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
01	682	N	364	-0-	-318	-0-	19	1	292	2	N	-0-					-0-
							53	3									
02	532	N	532	-0-	-0-	-0-	24	1	439	2	N	-0-					-0-
							69	3									
03	679	N	679	-0-	-0-	-0-	29	1	559	2	N	-0-					-0-
							91	3									
04	473	N	473	-0-	-0-	-0-	20	1	388	2	N	-0-					-0-
							65	3									
*05	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	68	1	1232	2	N	-0-					-0-
							265	3									

LA PERLA WELL #: 66 RRCID -> 120799 COMPL. DATE 04/07/1986 TOTAL DEPTH 10243 PERF. 8592 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5766	X	4521	-0-	-1245	-0-	4521	2			N	-0-					-0-
01	5766	X	5539	-0-	-227	-0-	293	1	4445	2	N	-0-					-0-
							801	3									
02	6505	X	6505	-0-	-0-	-0-	302	1	5359	2	N	-0-					-0-
							844	3									
03	6758	X	6758	-0-	-0-	-0-	295	1	5559	2	N	-0-					-0-
							904	3									
04	6579	X	6579	-0-	-0-	-0-	286	1	5394	2	N	-0-					-0-
							899	3									
*05	6681	X	6681	-0-	-0-	-0-	297	1	5261	2	N	-0-					-0-
							1123	3									

LA PERLA WELL #: 61 RRCID -> 120802 COMPL. DATE 04/07/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8456 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7270	X	7270	-0-	-0-	-0-	7270	2			N	-0-					-0-
01	7495	X	7495	-0-	-0-	-0-	397	1	6014	2	N	-0-					-0-
							1084	3									
02	7035	X	7035	-0-	-0-	-0-	327	1	5793	2	N	-0-					-0-
							915	3									
03	7091	X	7091	-0-	-0-	-0-	309	1	5834	2	N	-0-					-0-
							948	3									
04	7020	X	6899	-0-	-121	-0-	299	1	5656	2	N	-0-					-0-
							944	3									
*05	7698	X	7698	-0-	-0-	-0-	341	1	6060	2	N	-0-					-0-
							1297	3									

LA PERLA WELL #: 69 RRCID -> 121650 COMPL. DATE 06/21/1986 TOTAL DEPTH 10079 PERF. 9450 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	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
LA PERLA "B" WELL #: 1 RRCID -> 121964 COMPL. DATE 08/16/1986 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7943 - 8154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6646	X	6646	-0-	-0-	-0-	6646	2			N	-0-					-0-
01	7537	X	7537	-0-	-0-	-0-	400	1	6048	2	N	-0-					-0-
							1089	3									
02	6888	X	6888	-0-	-0-	-0-	320	1	5674	2	N	-0-					-0-
							894	3									
03	6950	X	6950	-0-	-0-	-0-	303	1	5716	2	N	-0-					-0-
							931	3									
04	6990	X	6759	-0-	-231	-0-	295	1	5540	2	N	-0-					-0-
							924	3									
05	7223	X	7029	-0-	-194	-0-	311	1	5534	2	N	-0-					-0-
							1184	3									

SANCHEZ-MARTIN GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 122470 COMPL. DATE 10/02/1986 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8060 - 9271

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 44 RRCID -> 122825 COMPL. DATE 12/04/1986 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8580 - 8924

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING "B" WELL #: 2 D RRCID -> 122902 COMPL. DATE 10/26/1986 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8114 - 8190

12	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
01	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	66	1	1006	2	N	-0-					-0-
							183	3									
02	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	54	1	978	2	N	-0-					-0-
							155	3									
03	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	51	1	952	2	N	-0-					-0-
							155	3									
04	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	52	1	1003	2	N	-0-					-0-
							167	3									
*05	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	55	1	986	2	N	-0-					-0-
							211	3									

LA PERLA WELL #: 73 RRCID -> 122998 COMPL. DATE 12/14/1986 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8676 - 8878

12	4774	X	2762	-0-	-2012	-0-	2762	2			N	-0-					-0-
01	3720	X	2152	-0-	-1568	-0-	113	1	1728	2	N	-0-					-0-
							311	3									
02	3335	X	1443	-0-	-1892	-0-	68	1	1189	2	N	-0-					-0-
							186	3									
03	3565	X	1328	-0-	-2237	-0-	58	1	1092	2	N	-0-					-0-
							178	3									
04	2670	X	896	-0-	-1774	-0-	39	1	733	2	N	-0-					-0-
							124	3									
05	2759	X	1187	-0-	-1572	-0-	54	1	933	2	N	-0-					-0-
							200	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA "B" WELL #: 3 RRCID -> 123376 COMPL. DATE 01/31/1987 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7937 - 7948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 19 RRCID -> 123610 COMPL. DATE 02/26/1987 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8862 - 8960

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 76 C RRCID -> 124155 COMPL. DATE 03/11/1987 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7660 - 7879

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 74 RRCID -> 124671 COMPL. DATE 07/13/1987 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9176 - 9527

12	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	4018	2			N	-0-					-0-
01	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	207	1	3138	2	N	-0-					-0-
							564	3									
02	3422	X	2541	-0-	-881	-0-	118	1	2093	2	N	-0-					-0-
							330	3									
03	4030	X	3196	-0-	-834	-0-	138	1	2628	2	N	-0-					-0-
							430	3									
04	3870	X	3402	-0-	-468	-0-	148	1	2787	2	N	-0-					-0-
							467	3									
05	3999	X	3637	-0-	-362	-0-	161	1	2863	2	N	-0-					-0-
							613	3									

LA PERLA "A" WELL #: 5 T RRCID -> 124676 COMPL. DATE 07/13/1987 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 8676 - 8708

12	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	2781	2			N	-0-					-0-
01	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	147	1	2207	2	N	-0-					-0-
							397	3									
02	2291	X	2202	-0-	-89	-0-	101	1	1814	2	N	-0-					-0-
							287	3									
03	2449	X	1653	-0-	-796	-0-	72	1	1359	2	N	-0-					-0-
							222	3									
04	5469	X	5469	-0-	-0-	-0-	237	1	4482	2	N	-0-					-0-
							750	3									
*05	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	127	1	2232	2	N	-0-					-0-
							476	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA "B" WELL #: 2 RRCID -> 125038 COMPL. DATE 08/20/1987 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8156 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	3677	2			N	-0-					-0-
01	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	202	1	3050	2	N	-0-					-0-
							549	3									
02	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	152	1	2687	2	N	-0-					-0-
							423	3									
03	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	166	1	3129	2	N	-0-					-0-
							510	3									
04	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	180	1	3414	2	N	-0-					-0-
							572	3									
*05	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	218	1	3854	2	N	-0-					-0-
							823	3									

LA PERLA WELL #: 75 RRCID -> 125205 COMPL. DATE 09/09/1987 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8401 - 8636

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERBST, M.V. WELL #: 8 RRCID -> 125325 COMPL. DATE 09/23/1987 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7542 - 8329

12	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	125	1	881	2	N	-0-					-0-
01	868	N	668	-0-	-200	-0-	35	1	536	2	N	-0-					-0-
							97	3									
02	641	N	641	-0-	-0-	-0-	30	1	527	2	N	-0-					-0-
							84	3									
03	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	48	1	915	2	N	-0-					-0-
							149	3									
04	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	50	1	965	2	N	-0-					-0-
							162	3									
*05	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	52	1	915	2	N	-0-					-0-
							194	3									

HERBST, M.V. WELL #: 9 RRCID -> 125457 COMPL. DATE 10/10/1987 TOTAL DEPTH 9222 PERF. 7984 - 8117

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 45 RRCID -> 126542 COMPL. DATE 02/12/1988 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8733 - 9626

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

LA PERLA WELL #: 78 RRCID -> 126688 COMPL. DATE 02/24/1988 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9100 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5456	X	5291	-0-	-165	-0-	5291	2			N	-0-					-0-
01	5456	X	5382	-0-	-74	-0-	286	1	4320	2	N	-0-					-0-
							776	3									
02	5104	X	4876	-0-	-228	-0-	227	1	4017	2	N	-0-					-0-
							632	3									
03	5456	X	5048	-0-	-408	-0-	222	1	4153	2	N	-0-					-0-
							673	3									
04	5100	X	4874	-0-	-226	-0-	213	1	3997	2	N	-0-					-0-
							664	3									
05	5270	X	5127	-0-	-143	-0-	228	1	4038	2	N	-0-					-0-
							861	3									

LA PERLA WELL #: 79 RRCID -> 127206 COMPL. DATE 04/26/1988 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8919 - 9328

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIDAURRI, R. WELL #: 8 RRCID -> 127254 COMPL. DATE 05/03/1988 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8254 - 8276

12	434	N	182	-0-	-252	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
01	793	N	793	-0-	-0-	-0-	672	2	121	3	Y	-0-					-0-
02	539	N	539	-0-	-0-	-0-	465	2	74	3	Y	-0-					-0-
03	443	N	443	-0-	-0-	-0-	381	2	62	3	Y	-0-					-0-
04	780	N	482	-0-	-298	-0-	413	2	69	3	Y	-0-					-0-
*05	398	N	398	-0-	-0-	-0-	327	2	71	3	Y	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 80 RRCID -> 128152 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 10363 PERF. 8606 - 9104

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 81 RRCID -> 128414 COMPL. DATE 08/19/1988 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9263 - 9576

12	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2			N	-0-					-0-
01	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	133	1	2018	2	N	-0-					-0-
							364	3									
02	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	52	1	953	2	N	-0-					-0-
							153	3									
03	1829	N	769	-0-	-1060	-0-	34	1	631	2	N	-0-					-0-
							104	3									
04	1770	N	999	-0-	-771	-0-	44	1	819	2	N	-0-					-0-
							136	3									
*05	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	52	1	911	2	N	-0-					-0-
							193	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
12	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
01	155	N	124	-0-	-31	-0-	8	1	99	2	N	-0-					-0-
							17	3									
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	9	1	126	2	N	-0-					-0-
							17	3									
03	217	N	177	-0-	-40	-0-	8	1	145	2	N	-0-					-0-
							24	3									
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	8	1	125	2	N	-0-					-0-
							21	3									
*05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	9	1	180	2	N	-0-					-0-
							39	3									

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
12	12006	X	12006	-0-	-0-	-0-	1251	1	10755	2	N	-0-					-0-
01	12648	X	10121	-0-	-2527	-0-	537	1	8121	2	N	-0-					-0-
							1463	3									
02	11832	X	10237	-0-	-1595	-0-	477	1	8433	2	N	-0-					-0-
							1327	3									
03	12648	X	9277	-0-	-3371	-0-	404	1	7631	2	N	-0-					-0-
							1242	3									
04	11610	X	10615	-0-	-995	-0-	461	1	8703	2	N	-0-					-0-
							1451	3									
05	11997	X	11063	-0-	-934	-0-	491	1	8710	2	N	-0-					-0-
							1862	3									

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		438	-0-	438	438	22	1	351	2	N	-0-					-0-
							65	3									
02	14B2 EXT		971	-0-	971	1409	46	1	798	2	N	-0-					-0-
							127	3									
03	14B2 EXT		701	-0-	701	2110	30	1	574	2	N	-0-					-0-
							97	3									
04	2846	X	736	-0-	-2110	-0-	32	1	603	2	N	-0-					-0-
							101	3									
*05	817	X	817	-0-	-0-	-0-	36	1	643	2	N	-0-					-0-
							138	3									

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
12	9703	X	9326	-0-	-377	-0-	9326	2			N	-0-					-0-
01	9707	X	9707	-0-	-0-	-0-	515	1	7790	2	N	-0-					-0-
							1402	3									
02	9019	X	9001	-0-	-18	-0-	417	1	7415	2	N	-0-					-0-
							1169	3									
03	9610	X	8830	-0-	-780	-0-	384	1	7261	2	N	-0-					-0-
							1185	3									
04	9000	X	8310	-0-	-690	-0-	362	1	6811	2	N	-0-					-0-
							1137	3									
*05	9725	X	9725	-0-	-0-	-0-	430	1	7658	2	N	-0-					-0-
							1637	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
PUIG-KING GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130128 COMPL. DATE 03/06/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8258 - 8364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
01	296	N	296	-0-	-0-	-0-	14	1	238	2	N	-0-					-0-
							44	3									
02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	19	1	372	2	N	-0-					-0-
							60	3									
03	642	N	642	-0-	-0-	-0-	27	1	527	2	N	-0-					-0-
							88	3									
04	871	N	871	-0-	-0-	-0-	38	1	715	2	N	-0-					-0-
							118	3									
*05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	6	1	135	2	N	-0-					-0-
							31	3									

LA PERLA WELL #: 85 RRCID -> 130148 COMPL. DATE 02/25/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9334 - 9791

12	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	2715	2			N	-0-					-0-
01	2905	N	2905	-0-	-0-	-0-	154	1	2331	2	N	-0-					-0-
							420	3									
02	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	125	1	2209	2	N	-0-					-0-
							349	3									
03	2827	N	2827	-0-	-0-	-0-	123	1	2325	2	N	-0-					-0-
							379	3									
04	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	121	1	2281	2	N	-0-					-0-
							380	3									
*05	2925	N	2925	-0-	-0-	-0-	130	1	2302	2	N	-0-					-0-
							493	3									

DYE, J.D. WELL #: 7 RRCID -> 130240 COMPL. DATE 03/08/1989 TOTAL DEPTH 9363 PERF. 8088 - 8230

12	2238	X	2238	-0-	-0-	-0-	2238	2			N	-0-					-0-
01	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	134	1	2025	2	N	-0-					-0-
							364	3									
02	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	119	1	2113	2	N	-0-					-0-
							333	3									
03	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	132	1	2463	2	N	-0-					-0-
							400	3									
04	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	141	1	2638	2	N	-0-					-0-
							439	3									
*05	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	130	1	2346	2	N	-0-					-0-
							503	3									

HERBST, M.V. WELL #: 11 RRCID -> 130262 COMPL. DATE 03/10/1989 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7726 - 7790

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 86 RRCID -> 130329 COMPL. DATE 03/18/1989 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8219 - 8310

12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 87 RRCID -> 130706 COMPL. DATE 05/07/1989 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 8738 - 8982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	3379	2			N	-0-					-0-
01	3503	X	3174	-0-	-329	-0-	170	1	2546	2	N	-0-					-0-
							458	3									
02	3277	X	3255	-0-	-22	-0-	152	1	2681	2	N	-0-					-0-
							422	3									
03	3503	X	3109	-0-	-394	-0-	135	1	2557	2	N	-0-					-0-
							417	3									
04	3300	X	3074	-0-	-226	-0-	133	1	2520	2	N	-0-					-0-
							421	3									
05	3379	X	2952	-0-	-427	-0-	130	1	2325	2	N	-0-					-0-
							497	3									

LA PERLA WELL #: 88 RRCID -> 130741 COMPL. DATE 04/29/1989 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7904 - 8572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
01	120	N	120	-0-	-0-	-0-	9	1	95	2	N	-0-					-0-
							16	3									
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	5	1	74	2	N	-0-					-0-
							9	3									
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	8	1	136	2	N	-0-					-0-
							23	3									
04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	7	1	93	2	N	-0-					-0-
							14	3									
*05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	7	1	133	2	N	-0-					-0-
							30	3									

LA PERLA WELL #: 89 RRCID -> 131211 COMPL. DATE 06/16/1989 TOTAL DEPTH 10122 PERF. 8421 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINEZ, C. WELL #: 6 RRCID -> 131351 COMPL. DATE 06/30/1989 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7974 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					27
01	1085	N	750	-0-	-335	-0-	52	1	594	2	N	-0-	27	7			-0-
							104	3									
02	342	N	342	-0-	-0-	-0-	24	1	274	2	N	-0-					-0-
							44	3									
03	651	N	1	-0-	-650	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
*05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

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
12	5467	X	5467	-0-	-0-	-0-	5467	2			N	-0-					-0-
01	5819	X	5819	-0-	-0-	-0-	308	1	4671	2	N	-0-					-0-
							840	3									
02	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	162	1	2874	2	N	-0-					-0-
							453	3									
03	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	212	1	3998	2	N	-0-					-0-
							651	3									
04	6053	X	6053	-0-	-0-	-0-	264	1	4961	2	N	-0-					-0-
							828	3									
05	5456	X	4065	-0-	-1391	-0-	180	1	3201	2	N	-0-					-0-
							684	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 91 RRCID -> 131587 COMPL. DATE 07/23/1989 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8867 - 9038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
01	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	65	1	999	2	N	-0-					-0-
							181	3									
02	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	50	1	898	2	N	-0-					-0-
							140	3									
03	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	56	1	1061	2	N	-0-					-0-
							172	3									
04	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	47	1	861	2	N	-0-					-0-
							143	3									
*05	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	60	1	1057	2	N	-0-					-0-
							225	3									

MARTINEZ, ANTONIO ET AL WELL #: 3 RRCID -> 131590 COMPL. DATE 04/06/1989 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7520 - 7603

12	9917	X	9917	-0-	-0-	-0-	9917	3			Y	-0-					40
01	9750	X	9750	-0-	-0-	-0-	538	1	9212	3	Y	-0-					40
02	9165	X	9165	-0-	-0-	-0-	9165	3			Y	-0-					40
03	9793	X	9793	-0-	-0-	-0-	520	1	9273	3	Y	-0-					40
04	10664	X	10664	-0-	-0-	-0-	592	1	10072	3	Y	-0-					40
*05	11079	X	11079	-0-	-0-	-0-	592	1	10487	3	Y	-0-					40

LA PERLA -B- WELL #: 6 RRCID -> 131665 COMPL. DATE 07/04/1989 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9842 - 9846

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 92 RRCID -> 131668 COMPL. DATE 07/31/1989 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8400 - 8581

12	7285	X	5500	-0-	-1785	-0-	372	1	5128	2	N	-0-					-0-
01	7285	X	7064	-0-	-221	-0-	375	1	5667	2	N	-0-					-0-
							1022	3									
02	6972	X	6972	-0-	-0-	-0-	325	1	5743	2	N	-0-					-0-
							904	3									
03	7223	X	6969	-0-	-254	-0-	304	1	5731	2	N	-0-					-0-
							934	3									
04	6631	X	6631	-0-	-0-	-0-	289	1	5436	2	N	-0-					-0-
							906	3									
*05	7361	X	7361	-0-	-0-	-0-	325	1	5795	2	N	-0-					-0-
							1241	3									

VIDAURRI STATE GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 131780 COMPL. DATE 08/18/1989 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 7690 - 8280

12	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			Y	-0-					6
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	88	2	16	3	Y	-0-					6
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	90	2	14	3	Y	-0-					6
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	93	2	15	3	Y	-0-					6
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	87	2	15	3	Y	-0-					6
*05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	88	2	18	3	Y	-0-					6

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 14 RRCID -> 131943 COMPL. DATE 09/03/1989 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7758 - 8571

12	12765	X	12765	-0-	-0-	-0-	12765	2			Y	-0-					6
01	6495	X	6495	-0-	-0-	-0-	5504	2	991	3	Y	-0-					6
02	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	3114	2	490	3	Y	-0-					6
03	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	4220	2	687	3	Y	-0-					6
04	3960	X	3575	-0-	-385	-0-	3064	2	511	3	Y	-0-					6
*05	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	4294	2	918	3	Y	-0-					6

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

LA PERLA WELL #: 94 RRCID -> 131961 COMPL. DATE 09/08/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8626 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
01	527	N	515	-0-	-12	-0-	28	1	413	2	N	-0-					-0-
							74	3									
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	12	1	163	2	N	-0-					-0-
							23	3									
03	434	N	267	-0-	-167	-0-	10	1	219	2	N	-0-					-0-
							38	3									
04	420	N	313	-0-	-107	-0-	13	1	256	2	N	-0-					-0-
							44	3									
*05	697	N	697	-0-	-0-	-0-	31	1	549	2	N	-0-					-0-
							117	3									

LA PERLA WELL #: 95 RRCID -> 132026 COMPL. DATE 09/04/1989 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8392 - 8426

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 96 RRCID -> 132057 COMPL. DATE 09/26/1989 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8726 - 8924

12	1315	X	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-					-0-
01	1408	X	1408	-0-	-0-	-0-	75	1	1131	2	N	-0-					-0-
							202	3									
02	2080	X	2080	-0-	-0-	-0-	98	1	1712	2	N	-0-					-0-
							270	3									
03	1232	X	1232	-0-	-0-	-0-	55	1	1014	2	N	-0-					-0-
							163	3									
04	1376	X	1376	-0-	-0-	-0-	60	1	1128	2	N	-0-					-0-
							188	3									
*05	1543	X	1543	-0-	-0-	-0-	68	1	1215	2	N	-0-					-0-
							260	3									

LA PERLA WELL #: 93 RRCID -> 132235 COMPL. DATE 10/04/1989 TOTAL DEPTH 10365 PERF. 8214 - 9687

12	11656	X	5792	-0-	-5864	-0-	5792	2			N	-0-					-0-
01	11656	X	8918	-0-	-2738	-0-	474	1	7156	2	N	-0-					-0-
							1288	3									
02	10904	X	9852	-0-	-1052	-0-	458	1	8116	2	N	-0-					-0-
							1278	3									
03	11129	X	10485	-0-	-644	-0-	457	1	8623	2	N	-0-					-0-
							1405	3									
04	10255	X	10255	-0-	-0-	-0-	446	1	8405	2	N	-0-					-0-
							1404	3									
*05	10202	X	10202	-0-	-0-	-0-	452	1	8033	2	N	-0-					-0-
							1717	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI RANCH WELL #: 21 RRCID -> 132249 COMPL. DATE 07/10/1989 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8677 - 8720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	57	2	N	-0-					-0-
							9	3									
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	N	-0-					-0-
							6	3									
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	N	-0-					-0-
							5	3									
*05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	N	-0-					-0-
							6	3									

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 15 RRCID -> 132280 COMPL. DATE 09/28/1989 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 7512 - 8314

12	11067	X	6991	-0-	-4076	-0-	6991	2			Y	-0-					-0-
01	11067	X	4032	-0-	-7035	-0-	3417	2	615	3	Y	-0-					-0-
02	9396	X	2739	-0-	-6657	-0-	2366	2	373	3	Y	-0-					-0-
03	8618	X	2764	-0-	-5854	-0-	2377	2	387	3	Y	-0-					-0-
04	2820	X	2155	-0-	-665	-0-	1847	2	308	3	Y	-0-					-0-
05	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					Y	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 97 RRCID -> 132295 COMPL. DATE 10/16/1989 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 8243 - 8398

12	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					-0-
01	891	N	891	-0-	-0-	-0-	48	1	715	2	N	-0-					-0-
							128	3									
02	731	N	731	-0-	-0-	-0-	34	1	601	2	N	-0-					-0-
							96	3									
03	899	N	863	-0-	-36	-0-	38	1	709	2	N	-0-					-0-
							116	3									
04	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	46	1	838	2	N	-0-					-0-
							138	3									
*05	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	34	1	611	2	N	248					248
							130	3	273	9							

LA PERLA WELL #: 98 RRCID -> 132422 COMPL. DATE 10/27/1989 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8780 - 8926

12	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	4375	2			N	-0-					-0-
01	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	236	1	3558	2	N	-0-					-0-
							640	3									
02	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	187	1	3329	2	N	-0-					-0-
							526	3									
03	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	196	1	3685	2	N	-0-					-0-
							598	3									
04	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	188	1	3552	2	N	-0-					-0-
							593	3									
*05	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	199	1	3531	2	N	-0-					-0-
							755	3									

MCMURREY, WM. WELL #: 46 RRCID -> 132464 COMPL. DATE 10/29/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8507 - 9657

12	15810	X	12117	-0-	-3693	-0-	12117	2			N	-0-					-0-
01	15934	X	3918	-0-	-12016	-0-	208	1	3144	2	N	-0-					-0-
							566	3									
02	14906	X	5843	-0-	-9063	-0-	272	1	4814	2	N	-0-					-0-
							757	3									
03	15934	X	14524	-0-	-1410	-0-	634	1	11946	2	N	-0-					-0-
							1944	3									
04	13811	X	13811	-0-	-0-	-0-	600	1	11321	2	N	3	2	1			1
							1887	3	3	9							
*05	13461	X	13461	-0-	-0-	-0-	595	1	10599	2	N	-0-					1
							2267	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 99 RRCID -> 132469 COMPL. DATE 11/02/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9787 - 10012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 100 RRCID -> 132667 COMPL. DATE 11/13/1989 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8706 - 9356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	2			N	-0-					-0-
01	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	131	1	1995	2	N	-0-					-0-
							359	3									
02	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	117	1	2077	2	N	-0-					-0-
							327	3									
03	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	111	1	2097	2	N	-0-					-0-
							342	3									
04	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	103	1	1908	2	N	-0-					-0-
							316	3									
*05	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	99	1	1731	2	N	-0-					-0-
							371	3									

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7	7			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA 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
12	2387	X	1915	-0-	-472	-0-	1915	2			N	-0-					-0-
01	2387	X	1871	-0-	-516	-0-	99	1	1502	2	N	-0-					-0-
							270	3									
02	2320	X	2320	-0-	-0-	-0-	108	1	1911	2	N	-0-					-0-
							301	3									
03	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	133	1	2536	2	N	-0-					-0-
							415	3									
04	2383	X	2383	-0-	-0-	-0-	102	1	1954	2	N	-0-					-0-
							327	3									
*05	2199	X	2199	-0-	-0-	-0-	99	1	1730	2	N	-0-					-0-
							370	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
12	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					20
01	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	59	1	895	2	N	-0-	20	7			-0-
							162	3									
02	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	48	1	844	2	N	-0-					-0-
							133	3									
03	1085	N	1039	-0-	-46	-0-	44	1	853	2	N	-0-					-0-
							142	3									
04	1050	N	1016	-0-	-34	-0-	45	1	833	2	N	-0-					-0-
							138	3									
*05	886	N	886	-0-	-0-	-0-	38	1	697	2	N	-0-					-0-
							151	3									

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
12	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			N	-0-					-0-
01	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	95	1	1443	2	N	-0-					-0-
							259	3									
02	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	76	1	1357	2	N	-0-					-0-
							213	3									
03	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	80	1	1509	2	N	-0-					-0-
							246	3									
04	1740	N	1735	-0-	-5	-0-	75	1	1422	2	N	-0-					-0-
							238	3									
*05	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	83	1	1477	2	N	-0-					-0-
							316	3									

MARTINEZ, ANTONIO ET AL "B" WELL #: 4 RRCID -> 133362 COMPL. DATE 11/29/1989 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7726 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2201	N	865	-0-	-1336	-0-	865	2			Y	-0-					-0-
01	2015	N	1113	-0-	-902	-0-	943	2	170	3	Y	-0-					-0-
02	1131	N	956	-0-	-175	-0-	826	2	130	3	Y	-0-					-0-
03	868	N	643	-0-	-225	-0-	553	2	90	3	Y	-0-					-0-
04	900	N	557	-0-	-343	-0-	478	2	79	3	Y	-0-					-0-
*05	429	N	429	-0-	-0-	-0-	353	2	76	3	Y	-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
12	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
01	1550	N	683	-0-	-867	-0-	36	1	548	2	N	-0-					-0-
							99	3									
02	419	N	419	-0-	-0-	-0-	18	1	345	2	N	-0-					-0-
							56	3									
03	1395	N	635	-0-	-760	-0-	27	1	522	2	N	-0-					-0-
							86	3									
04	660	N	594	-0-	-66	-0-	26	1	488	2	N	-0-					-0-
							80	3									
*05	650	N	650	-0-	-0-	-0-	29	1	512	2	N	-0-					-0-
							109	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI RANCH WELL #: 22 RRCID -> 133948 COMPL. DATE 01/31/1990 TOTAL DEPTH 9244 PERF. 8192 - 8682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
01	558	N	461	-0-	-97	-0-	32	1	365	2	N	-0-					-0-
							64	3									
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	15	1	166	2	N	-0-					-0-
							26	3									
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	9	1	117	2	N	-0-					-0-
							19	3									
*05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	12	1	124	2	N	-0-					-0-
							26	3									

LA PERLA WELL #: 122 RRCID -> 133960 COMPL. DATE 02/13/1990 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9258 - 9378

12	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
01	494	N	494	-0-	-0-	-0-	26	1	397	2	N	-0-					-0-
							71	3									
02	459	N	459	-0-	-0-	-0-	20	1	378	2	N	-0-					-0-
							61	3									
03	627	N	627	-0-	-0-	-0-	26	1	517	2	N	-0-					-0-
							84	3									
04	546	N	546	-0-	-0-	-0-	23	1	447	2	N	-0-					-0-
							76	3									
*05	570	N	570	-0-	-0-	-0-	25	1	450	2	N	-0-					-0-
							95	3									

LA PERLA WELL #: 121 RRCID -> 133961 COMPL. DATE 02/06/1990 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8992 - 9028

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 123 RRCID -> 133962 COMPL. DATE 03/15/1990 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8430 - 8546

12	5969	X	5969	-0-	-0-	-0-	5969	2			N	-0-					-0-
01	6423	X	6423	-0-	-0-	-0-	342	1	5153	2	N	-0-					-0-
							928	3									
02	5868	X	5868	-0-	-0-	-0-	274	1	4833	2	N	-0-					-0-
							761	3									
03	5994	X	5994	-0-	-0-	-0-	260	1	4929	2	N	-0-					-0-
							805	3									
04	5836	X	5836	-0-	-0-	-0-	254	1	4784	2	N	-0-					-0-
							798	3									
05	5952	X	5811	-0-	-141	-0-	257	1	4575	2	N	-0-					-0-
							979	3									

LA PERLA WELL #: 104 RRCID -> 134074 COMPL. DATE 01/21/1990 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8249 - 9683

12	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	2728	2			N	-0-					-0-
01	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	139	1	2108	2	N	-0-					-0-
							380	3									
02	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	112	1	1982	2	N	-0-					-0-
							310	3									
03	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	106	1	2021	2	N	-0-					-0-
							332	3									
04	2550	N	2193	-0-	-357	-0-	95	1	1798	2	N	-0-					-0-
							300	3									
*05	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	115	1	2051	2	N	-0-					-0-
							438	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTINEZ, ANTONIO ET AL WELL #: 5 RRCID -> 134181 COMPL. DATE 03/25/1990 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7420 - 7483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7733	X	7733	-0-	-0-	-0-	7733	3			Y	-0-					-0-
01	7464	X	7464	-0-	-0-	-0-	412	1	7052	3	Y	-0-					-0-
02	6227	X	6227	-0-	-0-	-0-	6227	3			Y	-0-					-0-
03	7369	X	7369	-0-	-0-	-0-	391	1	6978	3	Y	-0-					-0-
04	7327	X	7327	-0-	-0-	-0-	407	1	6920	3	Y	-0-					-0-
05	7502	X	7354	-0-	-148	-0-	393	1	6961	3	Y	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 117 RRCID -> 134525 COMPL. DATE 06/13/1990 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8292 - 8409

12	12383	X	12383	-0-	-0-	-0-	12383	2			N	-0-					-0-
01	12230	X	12230	-0-	-0-	-0-	650	1	9814	2	N	-0-					-0-
							1766	3									
02	11284	X	11284	-0-	-0-	-0-	524	1	9295	2	N	-0-					-0-
							1465	3									
03	11313	X	11313	-0-	-0-	-0-	493	1	9305	2	N	-0-					-0-
							1515	3									
04	11970	X	8990	-0-	-2980	-0-	392	1	7369	2	N	-0-					-0-
							1229	3									
05	12369	X	9694	-0-	-2675	-0-	430	1	7632	2	N	-0-					-0-
							1632	3									

LA PERLA WELL #: 124 RRCID -> 134564 COMPL. DATE 05/06/1990 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 8510 - 9724

12	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2466	2			N	-0-					-0-
01	2759	N	1439	-0-	-1320	-0-	77	1	1155	2	N	-0-					-0-
							207	3									
02	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	57	1	1017	2	N	-0-					-0-
							161	3									
03	3100	N	4084	-0-	984	984	179	1	3358	2	N	-0-					-0-
							547	3									
04	3000	N	3352	-0-	352	1336	146	1	2748	2	N	-0-					-0-
							458	3									
*05	3100	N	3353	-0-	253	1589	147	1	2641	2	N	-0-					-0-
							565	3									

LA PERLA WELL #: 119 RRCID -> 135917 COMPL. DATE 07/01/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8630 - 9302

12	18290	X	16833	-0-	-1457	-0-	16833	2			N	-0-					-0-
01	18290	X	17240	-0-	-1050	-0-	917	1	13836	2	N	-0-					-0-
							2487	3									
02	16907	X	15353	-0-	-1554	-0-	715	1	12649	2	N	-0-					-0-
							1989	3									
03	17546	X	15355	-0-	-2191	-0-	670	1	12630	2	N	-0-					-0-
							2055	3									
04	16290	X	14886	-0-	-1404	-0-	649	1	12203	2	N	-0-					-0-
							2034	3									
05	16833	X	15676	-0-	-1157	-0-	695	1	12344	2	N	-0-					-0-
							2637	3									

LA PERLA WELL #: 114 RRCID -> 135952 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8744 - 8896

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 126 RRCID -> 135954 COMPL. DATE 07/09/1990 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8784 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9858	X	9500	-0-	-358	-0-	9500	2			N	-0-					-0-
01	9858	X	9133	-0-	-725	-0-	486	1	7329	2	N	-0-					-0-
							1318	3									
02	8880	X	8880	-0-	-0-	-0-	414	1	7315	2	N	-0-					-0-
							1151	3									
03	9641	X	9193	-0-	-448	-0-	402	1	7561	2	N	-0-					-0-
							1230	3									
04	9270	X	8737	-0-	-533	-0-	379	1	7162	2	N	-0-					-0-
							1196	3									
05	9486	X	9294	-0-	-192	-0-	412	1	7318	2	N	-0-					-0-
							1564	3									

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 17 RRCID -> 135975 COMPL. DATE 08/01/1990 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7720 - 8340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	44	-0-	-49	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
01	86	N	86	-0-	-0-	-0-	72	2	14	3	Y	-0-					-0-
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	83	2	13	3	Y	-0-					-0-
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	65	2	10	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	81	-0-	-9	-0-	70	2	11	3	Y	-0-					-0-
*05	117	N	117	-0-	-0-	-0-	89	2	19	3	Y	8					8
							9	9									

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 18 RRCID -> 135976 COMPL. DATE 08/02/1990 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 8108 - 8138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	517	-0-	-103	-0-	517	2			Y	-0-					-0-
01	792	N	792	-0-	-0-	-0-	671	2	121	3	Y	-0-					-0-
02	580	N	523	-0-	-57	-0-	452	2	71	3	Y	-0-					-0-
03	870	N	870	-0-	-0-	-0-	748	2	122	3	Y	-0-					-0-
04	593	N	593	-0-	-0-	-0-	508	2	85	3	Y	-0-					-0-
*05	522	N	522	-0-	-0-	-0-	423	2	90	3	Y	8					8
							9	9									

LA PERLA WELL #: 127 RRCID -> 135988 COMPL. DATE 06/04/1990 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8911 - 9029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 129 RRCID -> 135989 COMPL. DATE 08/12/1990 TOTAL DEPTH 10446 PERF. 8833 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			N	-0-					-0-
01	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	116	1	1755	2	N	-0-					-0-
							316	3									
02	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	126	1	2218	2	N	-0-					-0-
							350	3									
03	3100	N	3453	-0-	353	353	152	1	2839	2	N	-0-					-0-
							462	3									
04	3000	N	3451	-0-	451	804	151	1	2829	2	N	-0-					-0-
							471	3									
*05	3100	N	3210	-0-	110	914	144	1	2529	2	N	-0-					-0-
							537	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 131 RRCID -> 136006 COMPL. DATE 09/01/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8956 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 130 RRCID -> 136196 COMPL. DATE 09/28/1990 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 8524 - 9336

12	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			N	-0-					-0-
01	1922	N	538	-0-	-1384	-0-	30	1	430	2	N	-0-					-0-
							78	3									
02	802	N	802	-0-	-0-	-0-	38	1	661	2	N	-0-					-0-
							103	3									
03	1891	N	485	-0-	-1406	-0-	22	1	400	2	N	-0-					-0-
							63	3									
04	825	N	825	-0-	-0-	-0-	35	1	675	2	N	-0-					-0-
							115	3									
*05	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	73	1	1297	2	N	-0-					-0-
							277	3									

LA PERLA WELL #: 116 RRCID -> 137015 COMPL. DATE 10/08/1990 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8837 - 8918

12	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			N	-0-					-0-
01	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	103	1	1550	2	N	-0-					-0-
							279	3									
02	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	81	1	1438	2	N	-0-					-0-
							226	3									
03	1860	N	1768	-0-	-92	-0-	78	1	1454	2	N	-0-					-0-
							236	3									
04	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	81	1	1510	2	N	-0-					-0-
							251	3									
*05	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	82	1	1452	2	N	-0-					-0-
							311	3									

LA PERLA WELL #: 133 RRCID -> 137019 COMPL. DATE 09/17/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9092 - 9468

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 111 RRCID -> 137235 COMPL. DATE 12/05/1990 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8551 - 8664

12	3100	X	2604	-0-	-496	-0-	2604	2			N	-0-					-0-
01	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	178	1	2681	2	N	-0-					-0-
							483	3									
02	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	141	1	2511	2	N	-0-					-0-
							397	3									
03	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	129	1	2423	2	N	-0-					-0-
							394	3									
04	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	141	1	2659	2	N	-0-					-0-
							442	3									
*05	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	120	1	2138	2	N	-0-					-0-
							457	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

LA PERLA WELL #: 132 RRCID -> 137237 COMPL. DATE 11/11/1990 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9547 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			N	-0-					-0-
01	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	110	1	1677	2	N	-0-					-0-
							304	3									
02	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	89	1	1563	2	N	-0-					-0-
							247	3									
03	1891	N	1827	-0-	-64	-0-	81	1	1503	2	N	-0-					-0-
							243	3									
04	1830	N	1639	-0-	-191	-0-	71	1	1343	2	N	-0-					-0-
							225	3									
*05	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	68	1	1198	2	N	-0-					-0-
							255	3									

LA PERLA WELL #: 125 RRCID -> 137238 COMPL. DATE 11/26/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9102 - 9113

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 120 RRCID -> 137348 COMPL. DATE 12/30/1990 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8532 - 8775

12	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	2			N	-0-					-0-
01	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	120	1	1799	2	N	-0-					-0-
							324	3									
02	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	98	1	1759	2	N	-0-					-0-
							278	3									
03	2232	N	2172	-0-	-60	-0-	95	1	1787	2	N	-0-					-0-
							290	3									
04	2130	N	1950	-0-	-180	-0-	84	1	1598	2	N	-0-					-0-
							268	3									
*05	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	83	1	1479	2	N	-0-					-0-
							317	3									

LA PERLA WELL #: 112 RRCID -> 137353 COMPL. DATE 01/08/1991 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8982 - 9156

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 113 RRCID -> 137883 COMPL. DATE 02/19/1991 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9418 - 10074

12	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
01	326	N	326	-0-	-0-	-0-	16	1	262	2	N	-0-					-0-
							48	3									
02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	17	1	324	2	N	-0-					-0-
							53	3									
03	369	N	369	-0-	-0-	-0-	16	1	303	2	N	-0-					-0-
							50	3									
04	300	N	197	-0-	-103	-0-	8	1	161	2	N	-0-					-0-
							28	3									
*05	277	N	277	-0-	-0-	-0-	11	1	216	2	N	-0-					-0-
							50	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

LA PERLA WELL #: 118 RRCID -> 137987 COMPL. DATE 03/21/1991 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8388 - 8436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
01	433	N	433	-0-	-0-	-0-	22	1	346	2	N	-0-					-0-
							65	3									
02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	15	1	301	2	N	-0-					-0-
							49	3									
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	8	1	134	2	N	-0-					-0-
							21	3									
04	420	N	136	-0-	-284	-0-	8	1	112	2	N	-0-					-0-
							16	3									
*05	737	N	737	-0-	-0-	-0-	34	1	581	2	N	-0-					-0-
							122	3									

LA PERLA WELL #: 136 RRCID -> 137988 COMPL. DATE 03/05/1991 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8705 - 9932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3627	X	1904	-0-	-1723	-0-	300	1	1604	2	N	-0-					-0-
01	3999	X	1431	-0-	-2568	-0-	77	1	1147	2	N	-0-					-0-
							207	3									
02	3741	X	2181	-0-	-1560	-0-	101	1	1796	2	N	-0-					-0-
							284	3									
03	3968	X	771	-0-	-3197	-0-	34	1	633	2	N	-0-					-0-
							104	3									
04	3510	X	907	-0-	-2603	-0-	39	1	743	2	N	-0-					-0-
							125	3									
05	1891	X	948	-0-	-943	-0-	41	1	747	2	N	-0-					-0-
							160	3									

LA PERLA WELL #: 137 RRCID -> 138005 COMPL. DATE 03/14/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7947 - 8056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	266	1	4395	2	N	-0-					-0-
01	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	218	1	3299	2	N	-0-					-0-
							593	3									
02	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	173	1	3050	2	N	-0-					-0-
							480	3									
03	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	171	1	3201	2	N	-0-					-0-
							519	3									
04	4500	X	3959	-0-	-541	-0-	172	1	3247	2	N	-0-					-0-
							540	3									
05	4650	X	4106	-0-	-544	-0-	183	1	3233	2	N	-0-					-0-
							690	3									

LA PERLA WELL #: 140 RRCID -> 138006 COMPL. DATE 04/09/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8473 - 8584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
01	475	N	475	-0-	-0-	-0-	25	1	381	2	N	-0-					-0-
							69	3									
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	25	2	N	-0-					-0-
							4	3									
03	341	N	132	-0-	-209	-0-	8	1	110	2	N	-0-					-0-
							14	3									
04	325	N	325	-0-	-0-	-0-	13	1	266	2	N	-0-					-0-
							46	3									
*05	756	N	756	-0-	-0-	-0-	35	1	594	2	N	-0-					-0-
							127	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

LA PERLA WELL #: 138 RRCID -> 138501 COMPL. DATE 04/24/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8286 - 8462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			N	-0-					-0-
01	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	95	1	1450	2	N	-0-					-0-
							262	3									
02	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	79	1	1415	2	N	-0-					-0-
							223	3									
03	1581	N	1510	-0-	-71	-0-	66	1	1241	2	N	-0-					-0-
							203	3									
04	1530	N	1466	-0-	-64	-0-	64	1	1201	2	N	-0-					-0-
							201	3									
*05	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	68	1	1220	2	N	-0-					-0-
							263	3									

LA PERLA WELL #: 139 RRCID -> 138503 COMPL. DATE 04/21/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8907 - 9544

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 142 RRCID -> 138617 COMPL. DATE 05/17/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9081 - 9474

12	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	4079	2			N	-0-					-0-
01	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	248	1	3737	2	N	-0-					-0-
							671	3									
02	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	193	1	3425	2	N	-0-					-0-
							539	3									
03	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	204	1	3866	2	N	-0-					-0-
							631	3									
04	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	180	1	3420	2	N	-0-					-0-
							572	3									
*05	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	215	1	3821	2	N	-0-					-0-
							819	3									

HERBST, M.V. WELL #: 12 RRCID -> 139109 COMPL. DATE 08/15/1991 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7932 - 8062

12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
01	93	N	68	-0-	-25	-0-	5	1	54	2	N	-0-					-0-
							9	3									
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	52	2	N	-0-					-0-
							7	3									
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	54	2	N	-0-					-0-
							8	3									
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	53	2	N	-0-					-0-
							8	3									
*05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 141 RRCID -> 139155 COMPL. DATE 06/14/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8522 - 9046

12	5859	X	5263	-0-	-596	-0-	5263	2			N	-0-					-0-
01	5859	X	5594	-0-	-265	-0-	296	1	4488	2	N	-0-					-0-
							810	3									
02	5249	X	5204	-0-	-45	-0-	242	1	4288	2	N	-0-					-0-
							674	3									
03	5363	X	3971	-0-	-1392	-0-	173	1	3265	2	N	-0-					-0-
							533	3									
04	5070	X	4499	-0-	-571	-0-	197	1	3687	2	N	-0-					-0-
							615	3									
*05	5581	X	5581	-0-	-0-	-0-	247	1	4393	2	N	-0-					-0-
							941	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
12	2945	X	2791	-0-	-154	-0-	2791	2			N	-0-					-0-
01	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	196	1	2964	2	N	-0-					-0-
							535	3									
02	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	153	1	2696	2	N	-0-					-0-
							424	3									
03	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	147	1	2757	2	N	-0-					-0-
							447	3									
04	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	146	1	2749	2	N	-0-					-0-
							458	3									
*05	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	159	1	2792	2	N	-0-					-0-
							596	3									

LA PERLA WELL #: 115 RRCID -> 139236 COMPL. DATE 07/17/1991 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9228 - 9334

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 148 RRCID -> 139399 COMPL. DATE 08/01/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8170 - 8444

12	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
01	1147	N	973	-0-	-174	-0-	51	1	781	2	N	-0-					-0-
							141	3									
02	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	58	1	1026	2	N	-0-					-0-
							163	3									
03	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	65	1	1227	2	N	-0-					-0-
							201	3									
04	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	53	1	1004	2	N	-0-					-0-
							167	3									
*05	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	62	1	1103	2	N	-0-					-0-
							236	3									

MCMURREY, WM. WELL #: 47 RRCID -> 139430 COMPL. DATE 09/06/1991 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9625 - 9920

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 145 RRCID -> 139562 COMPL. DATE 07/29/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7890 - 8911

12	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-
01	885	N	885	-0-	-0-	-0-	47	1	710	2	N	-0-					-0-
							128	3									
02	614	N	614	-0-	-0-	-0-	29	1	506	2	N	-0-					-0-
							79	3									
03	744	N	744	-0-	-0-	-0-	32	1	613	2	N	-0-					-0-
							99	3									
04	901	N	901	-0-	-0-	-0-	38	1	738	2	N	-0-					-0-
							125	3									
*05	553	N	553	-0-	-0-	-0-	24	1	435	2	N	-0-					-0-
							94	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
12	5611	X	5381	-0-	-230	-0-	5381	2			N	-0-					-0-
01	5343	X	5343	-0-	-0-	-0-	283	1	4287	2	N	-0-					-0-
							773	3									
02	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	239	1	4224	2	N	-0-					-0-
							666	3									
03	5394	X	5216	-0-	-178	-0-	228	1	4291	2	N	-0-					-0-
							697	3									
04	5190	X	5009	-0-	-181	-0-	217	1	4107	2	N	-0-					-0-
							685	3									
05	5363	X	5341	-0-	-22	-0-	238	1	4206	2	N	-0-					-0-
							897	3									

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
12	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			N	-0-					-0-
01	1736	N	1460	-0-	-276	-0-	79	1	1171	2	N	-0-					-0-
							210	3									
02	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	46	1	825	2	N	-0-					-0-
							130	3									
03	1581	N	788	-0-	-793	-0-	35	1	647	2	N	-0-					-0-
							106	3									
04	1410	N	1206	-0-	-204	-0-	51	1	990	2	N	-0-					-0-
							165	3									
*05	992	N	992	-0-	-0-	-0-	44	1	782	2	N	-0-					-0-
							166	3									

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
12	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-					-0-
01	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	79	1	1186	2	N	-0-					-0-
							212	3									
02	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	67	1	1168	2	N	-0-					-0-
							185	3									
03	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	66	1	1233	2	N	-0-					-0-
							202	3									
04	1380	N	1196	-0-	-184	-0-	51	1	980	2	N	-0-					-0-
							165	3									
*05	951	N	951	-0-	-0-	-0-	41	1	750	2	N	-0-					-0-
							160	3									

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA 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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 155 RRCID -> 140151 COMPL. DATE 11/22/1991 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9402 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 156 RRCID -> 140152 COMPL. DATE 11/21/1991 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9131 - 9370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 20 RRCID -> 140205 COMPL. DATE 12/11/1991 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7694 - 7866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2418	N	1849	-0-	-569	-0-	1849	2			Y	-0-					-0-
01	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	1866	2	335	3	Y	-0-					-0-
02	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	1997	2	315	3	Y	-0-					-0-
03	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	1812	2	295	3	Y	-0-					-0-
04	2130	N	2062	-0-	-68	-0-	1767	2	295	3	Y	-0-					-0-
*05	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1331	2	285	3	Y	8					8
							9	9									

HERBST, M.V. WELL #: 13 RRCID -> 140578 COMPL. DATE 12/25/1991 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7884 - 8534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					-0-
01	879	N	879	-0-	-0-	-0-	47	1	706	2	N	-0-					-0-
							126	3									
02	910	N	910	-0-	-0-	-0-	44	1	748	2	N	-0-					-0-
							118	3									
03	744	N	691	-0-	-53	-0-	30	1	569	2	N	-0-					-0-
							92	3									
04	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	90	1	1725	2	N	-0-					-0-
							289	3									
*05	3100	N	32380	-0-	29280	29280	1437	1	25501	2	N	-0-					-0-
							5442	3									

LA PERLA WELL #: 154 RRCID -> 140581 COMPL. DATE 01/03/1992 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9159 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					-0-
01	842	N	842	-0-	-0-	-0-	44	1	677	2	N	-0-					-0-
							121	3									
02	962	N	962	-0-	-0-	-0-	45	1	793	2	N	-0-					-0-
							124	3									
03	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	50	1	933	2	N	-0-					-0-
							152	3									
04	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	103	1	1939	2	N	-0-					-0-
							322	3									
*05	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	117	1	2081	2	N	-0-					-0-
							444	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

LA PERLA WELL #: 157 RRCID -> 140585 COMPL. DATE 01/24/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8230 - 8623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 158 RRCID -> 140794 COMPL. DATE 02/11/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9494 - 10108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 160 RRCID -> 140797 COMPL. DATE 02/20/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9034 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			N	-0-					-0-
01	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	77	1	1157	2	N	-0-					-0-
							207	3									
02	720	N	720	-0-	-0-	-0-	33	1	592	2	N	-0-					-0-
							95	3									
03	1457	N	473	-0-	-984	-0-	21	1	389	2	N	-0-					-0-
							63	3									
04	1380	N	716	-0-	-664	-0-	30	1	587	2	N	-0-					-0-
							99	3									
*05	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	76	1	1326	2	N	-0-					-0-
							283	3									

HERBST, M.V. WELL #: 14 RRCID -> 141051 COMPL. DATE 03/09/1992 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7934 - 8875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
01	1426	N	1216	-0-	-210	-0-	64	1	976	2	N	-0-					-0-
							176	3									
02	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	87	1	1540	2	N	-0-					-0-
							242	3									
03	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	72	1	1359	2	N	-0-					-0-
							221	3									
04	1170	N	975	-0-	-195	-0-	43	1	799	2	N	-0-					-0-
							133	3									
*05	471	N	471	-0-	-0-	-0-	20	1	371	2	N	-0-					-0-
							80	3									

LA PERLA WELL #: 161 RRCID -> 141054 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8781 - 9288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4650	X	4398	-0-	-252	-0-	4398	2			N	-0-					21
01	4650	X	4619	-0-	-31	-0-	245	1	3708	2	N	-0-	21	7			-0-
							666	3									
02	4350	X	4342	-0-	-8	-0-	202	1	3577	2	N	-0-					-0-
							563	3									
03	4650	X	4424	-0-	-226	-0-	193	1	3639	2	N	-0-					-0-
							592	3									
04	4290	X	4154	-0-	-136	-0-	179	1	3406	2	N	-0-					-0-
							569	3									
*05	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	207	1	3681	2	N	-0-					-0-
							788	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

LA PERLA WELL #: 163 RRCID -> 141343 COMPL. DATE 05/10/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8432 - 8506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	3187	2			N	-0-					-0-
01	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	175	1	2653	2	N	-0-					-0-
							477	3									
02	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	141	1	2514	2	N	-0-					-0-
							397	3									
03	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	138	1	2610	2	N	-0-					-0-
							425	3									
04	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	133	1	2519	2	N	-0-					-0-
							421	3									
05	3162	X	2948	-0-	-214	-0-	131	1	2321	2	N	-0-					-0-
							496	3									

LA PERLA WELL #: 162 RRCID -> 141455 COMPL. DATE 05/03/1992 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9232 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	2994	2			N	-0-					-0-
01	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	140	1	2097	2	N	-0-					-0-
							378	3									
02	5131	X	5131	-0-	-0-	-0-	239	1	4226	2	N	-0-					-0-
							666	3									
03	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	211	1	3969	2	N	-0-					-0-
							645	3									
04	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	196	1	3679	2	N	-0-					-0-
							613	3									
*05	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	203	1	3618	2	N	-0-					-0-
							774	3									

CANALES WELL #: 9 RRCID -> 141460 COMPL. DATE 05/20/1992 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10077 - 10159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 165 RRCID -> 141463 COMPL. DATE 05/16/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8512 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					-0-
01	665	N	665	-0-	-0-	-0-	36	1	533	2	N	-0-					-0-
							96	3									
02	727	N	727	-0-	-0-	-0-	33	1	598	2	N	-0-					-0-
							96	3									
03	591	N	591	-0-	-0-	-0-	26	1	485	2	N	-0-					-0-
							80	3									
04	630	N	408	-0-	-222	-0-	17	1	335	2	N	-0-					-0-
							56	3									
*05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	18	1	316	2	N	-0-					-0-
							69	3									

VIDAURRI, R. WELL #: 13-U RRCID -> 141657 COMPL. DATE 06/27/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7904 - 9352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 164 RRCID -> 141829 COMPL. DATE 06/15/1992 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9990 - 10026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA "A" WELL #: 6 RRCID -> 141878 COMPL. DATE 07/06/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8696 - 8772

12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
01	93	N	53	-0-	-40	-0-	4	1	42	2	N	-0-					-0-
							7	3									
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	78	2	N	-0-					-0-
							11	3									
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	5	1	67	2	N	-0-					-0-
							10	3									
04	118	N	118	-0-	-0-	-0-	7	1	97	2	N	-0-					-0-
							14	3									
*05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	5	1	67	2	N	-0-					-0-
							12	3									

LA PERLA WELL #: 167 RRCID -> 142453 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8440 - 9652

12	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			N	-0-					-0-
01	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	76	1	1138	2	N	-0-					-0-
							203	3									
02	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	65	1	1142	2	N	-0-					-0-
							179	3									
03	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	60	1	1129	2	N	-0-					-0-
							184	3									
04	1380	N	1338	-0-	-42	-0-	58	1	1097	2	N	-0-					-0-
							183	3									
*05	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	62	1	1098	2	N	-0-					-0-
							234	3									

HERBST, M.V. WELL #: 15 RRCID -> 142459 COMPL. DATE 08/19/1992 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7648 - 8294

12	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			N	-0-					-0-
01	1860	N	1627	-0-	-233	-0-	87	1	1304	2	N	-0-					-0-
							236	3									
02	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	73	1	1282	2	N	-0-					-0-
							202	3									
03	1736	N	1598	-0-	-138	-0-	70	1	1315	2	N	-0-					-0-
							213	3									
04	1560	N	1556	-0-	-4	-0-	67	1	1275	2	N	-0-					-0-
							214	3									
*05	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	78	1	1391	2	N	-0-					-0-
							297	3									

LA PERLA WELL #: 166 RRCID -> 142484 COMPL. DATE 08/29/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9123 - 9218

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CANALES WELL #: 10 RRCID -> 142511 COMPL. DATE 07/29/1992 TOTAL DEPTH 10831 PERF. 9771 - 10346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
01	443	N	443	-0-	-0-	-0-	23	1	355	2	N	-0-					-0-
							65	3									
02	666	N	666	-0-	-0-	-0-	31	1	549	2	N	-0-					-0-
							86	3									
03	576	N	576	-0-	-0-	-0-	25	1	473	2	N	-0-					-0-
							78	3									
04	524	N	524	-0-	-0-	-0-	23	1	430	2	N	-0-					-0-
							71	3									
*05	631	N	631	-0-	-0-	-0-	29	1	497	2	N	-0-					-0-
							105	3									

LA PERLA WELL #: 168 RRCID -> 142536 COMPL. DATE 08/19/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9614 - 9734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
01	530	N	530	-0-	-0-	-0-	29	1	426	2	N	-0-					-0-
							75	3									
02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	15	1	281	2	N	-0-					-0-
							45	3									
03	434	N	271	-0-	-163	-0-	10	1	223	2	N	-0-					-0-
							38	3									
04	390	N	338	-0-	-52	-0-	14	1	277	2	N	-0-					-0-
							47	3									
*05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	15	1	274	2	N	-0-					-0-
							59	3									

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
12	3100	N	2533	-0-	-567	1747	2533	3			Y	-0-					-0-
01	3100	N	2589	-0-	-511	1236	143	1	2446	3	Y	-0-					-0-
02	2900	N	2204	-0-	-696	540	2204	3			Y	-0-					-0-
03	3100	N	2567	-0-	-533	7	136	1	2431	3	Y	-0-					-0-
04	2520	X	2423	-0-	-97	-0-	135	1	2288	3	Y	-0-					-0-
05	2604	X	2458	-0-	-146	-0-	131	1	2327	3	Y	-0-					-0-

CANALES WELL #: 11 RRCID -> 142623 COMPL. DATE 10/02/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9818 - 10011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3503	X	3253	-0-	-250	-0-	3253	2			N	-0-					-0-
01	3503	X	3409	-0-	-94	-0-	181	1	2734	2	N	-0-					-0-
							494	3									
02	3190	X	2561	-0-	-629	-0-	119	1	2109	2	N	-0-					-0-
							333	3									
03	3410	X	1991	-0-	-1419	-0-	86	1	1638	2	N	-0-					-0-
							267	3									
04	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	170	1	3197	2	N	-0-					-0-
							533	3									
*05	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	168	1	2982	2	N	-0-					-0-
							636	3									

LA PERLA "A" WELL #: 7 RRCID -> 143009 COMPL. DATE 10/26/1992 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9590 - 9698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

LA PERLA WELL #: 169 RRCID -> 143058 COMPL. DATE 10/25/1992 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9872 - 10231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5346	X	5346	-0-	-0-	-0-	5346	2			N	-0-					-0-
01	5218	X	5218	-0-	-0-	-0-	277	1	4187	2	N	-0-					-0-
							754	3									
02	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	238	1	4212	2	N	-0-					-0-
							663	3									
03	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	205	1	3895	2	N	-0-					-0-
							636	3									
04	5160	X	4561	-0-	-599	-0-	199	1	3738	2	N	-0-					-0-
							624	3									
05	5332	X	5135	-0-	-197	-0-	227	1	4044	2	N	-0-					-0-
							864	3									

LA PERLA WELL #: 170 RRCID -> 143692 COMPL. DATE 12/11/1992 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9538 - 9796

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 171 RRCID -> 143722 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8930 - 8978

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERCURIO MARTINEZ ET AL UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 144238 COMPL. DATE 12/26/1992 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7380 - 7690

12	444	N	444	-0-	-0-	-0-	20	1	424	3	Y	-0-					-0-
01	447	N	447	-0-	-0-	-0-	44	1	403	3	Y	-0-					-0-
02	405	N	405	-0-	-0-	-0-	39	1	366	3	Y	-0-					-0-
03	875	N	875	-0-	-0-	-0-	85	1	790	3	Y	-0-					-0-
04	824	N	824	-0-	-0-	-0-	83	1	741	3	Y	-0-					-0-
*05	921	N	921	-0-	-0-	-0-	93	1	828	3	Y	-0-					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 48 RRCID -> 144301 COMPL. DATE 02/19/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9047 - 9086

12	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2			N	-0-					-0-
01	2325	N	2317	-0-	-8	-0-	123	1	1860	2	N	-0-					-0-
							334	3									
02	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	81	1	1440	2	N	-0-					-0-
							228	3									
03	2294	N	2215	-0-	-79	-0-	97	1	1821	2	N	-0-					-0-
							297	3									
04	2220	N	2113	-0-	-107	-0-	90	1	1729	2	N	3	2	1			1
							291	3	3	9							
*05	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	103	1	1851	2	N	-0-					1
							397	3									

MARTINEZ, ANTONIO ET AL WELL #: 8 RRCID -> 144343 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7980 - 8115

12	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	4562	3			Y	-0-					-0-
01	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	208	1	3553	3	Y	-0-					-0-
02	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	3410	3			Y	-0-					-0-
03	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	218	1	3886	3	Y	-0-					-0-
04	4410	X	3630	-0-	-780	-0-	202	1	3428	3	Y	-0-					-0-
05	4557	X	3486	-0-	-1071	-0-	186	1	3300	3	Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 173 RRCID -> 144531 COMPL. DATE 03/06/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8396 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					-0-
01	711	N	711	-0-	-0-	-0-	36	1	570	2	N	-0-					-0-
							105	3									
02	630	N	630	-0-	-0-	-0-	30	1	520	2	N	-0-					-0-
							80	3									
03	707	N	707	-0-	-0-	-0-	30	1	580	2	N	-0-					-0-
							97	3									
04	650	N	650	-0-	-0-	-0-	28	1	531	2	N	-0-					-0-
							91	3									
*05	670	N	670	-0-	-0-	-0-	29	1	529	2	N	-0-					-0-
							112	3									

CANALES WELL #: 13 RRCID -> 144564 COMPL. DATE 03/12/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10020 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
01	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	66	1	1015	2	N	-0-					-0-
							185	3									
02	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	53	1	964	2	N	-0-					-0-
							154	3									
03	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	65	1	1222	2	N	-0-					-0-
							200	3									
04	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	113	1	2126	2	N	-0-					-0-
							354	3									
*05	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	111	1	1968	2	N	-0-					-0-
							421	3									

HERBST, M.V. WELL #: 16 RRCID -> 144565 COMPL. DATE 03/09/1993 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7510 - 7705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					30
01	961	N	925	-0-	-36	-0-	50	1	743	2	N	-0-	30	7			-0-
							132	3									
02	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	49	1	868	2	N	-0-					-0-
							137	3									
03	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	76	1	1427	2	N	-0-					-0-
							232	3									
04	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	89	1	1701	2	N	-0-					-0-
							284	3									
*05	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	84	1	1487	2	N	-0-					-0-
							318	3									

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 22 RRCID -> 144620 COMPL. DATE 03/07/1993 TOTAL DEPTH 9271 PERF. 7342 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	136	-0-	-50	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
01	262	N	262	-0-	-0-	-0-	222	2	40	3	Y	-0-					-0-
02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	232	2	36	3	Y	-0-					-0-
03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	152	2	25	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	132	-0-	-108	-0-	113	2	19	3	Y	-0-					-0-
*05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	86	2	18	3	Y	8					8
							9	9									

MCMURREY, WM. WELL #: 49 RRCID -> 144633 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9244 - 9417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
12	6851	X	5438	-0-	-1413	-0-	5438	2			Y	-0-					-0-
01	6851	X	6487	-0-	-364	-0-	5498	2	989	3	Y	-0-					-0-
02	6282	X	6282	-0-	-0-	-0-	5427	2	855	3	Y	-0-					-0-
03	6239	X	6239	-0-	-0-	-0-	5365	2	874	3	Y	-0-					-0-
04	6270	X	5985	-0-	-285	-0-	5129	2	856	3	Y	-0-					-0-
05	6479	X	5963	-0-	-516	-0-	4913	2	1050	3	Y	-0-					-0-
	LA PERLA				WELL #: 42	RRCID -> 144860	COMPL. DATE 03/22/1993					TOTAL DEPTH 9740	PERF. 8924 - 8966				
12	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-
01	576	N	576	-0-	-0-	-0-	31	1	462	2	N	-0-					-0-
							83	3									
02	519	N	519	-0-	-0-	-0-	23	1	428	2	N	-0-					-0-
							68	3									
03	528	N	528	-0-	-0-	-0-	24	1	433	2	N	-0-					-0-
							71	3									
04	525	N	525	-0-	-0-	-0-	23	1	431	2	N	-0-					-0-
							71	3									
*05	557	N	557	-0-	-0-	-0-	24	1	439	2	N	-0-					-0-
							94	3									
	VIDAURRI, R. ET AL				WELL #: 25	RRCID -> 145677	COMPL. DATE 04/25/1993					TOTAL DEPTH 8341	PERF. 7470 - 8083				
12	1736	N	1184	-0-	-552	-0-	1184	2			Y	-0-					-0-
01	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1300	2	234	3	Y	-0-					-0-
02	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1347	2	212	3	Y	-0-					-0-
03	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1272	2	207	3	Y	-0-					-0-
04	1470	N	1469	-0-	-1	-0-	1259	2	210	3	Y	-0-					-0-
*05	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1142	2	244	3	Y	8					8
							9	9									
	VIDAURRI, R. ET AL				WELL #: 26	RRCID -> 145747	COMPL. DATE 05/10/1993					TOTAL DEPTH 9300	PERF. 7520 - 7632				
12	434	N	414	-0-	-20	-0-	414	2			Y	-0-					-0-
01	489	N	489	-0-	-0-	-0-	414	2	75	3	Y	-0-					-0-
02	477	N	477	-0-	-0-	-0-	412	2	65	3	Y	-0-					-0-
03	503	N	503	-0-	-0-	-0-	432	2	71	3	Y	-0-					-0-
04	501	N	501	-0-	-0-	-0-	430	2	71	3	Y	-0-					-0-
*05	524	N	524	-0-	-0-	-0-	432	2	92	3	Y	-0-					-0-
	HERBST, M.V.				WELL #: 17	RRCID -> 145953	COMPL. DATE 06/25/1993					TOTAL DEPTH 9200	PERF. 7690 - 8320				
12	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					-0-
01	682	N	627	-0-	-55	-0-	34	1	504	2	N	-0-					-0-
							89	3									
02	570	N	570	-0-	-0-	-0-	26	1	470	2	N	-0-					-0-
							74	3									
03	620	N	581	-0-	-39	-0-	25	1	476	2	N	-0-					-0-
							80	3									
04	570	N	566	-0-	-4	-0-	25	1	463	2	N	-0-					-0-
							78	3									
*05	357	N	357	-0-	-0-	-0-	16	1	281	2	N	-0-					-0-
							60	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 176 RRCID -> 146038 COMPL. DATE 07/02/1993 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9800 - 9922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3751	X	3300	-0-	-451	-0-	3300	2			N	-0-					-0-
01	3751	X	3517	-0-	-234	-0-	187	1	2822	2	N	-0-					-0-
							508	3									
02	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	176	1	3112	2	N	-0-					-0-
							490	3									
03	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	158	1	3001	2	N	-0-					-0-
							489	3									
04	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	152	1	2848	2	N	-0-					-0-
							474	3									
*05	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	160	1	2861	2	N	-0-					-0-
							612	3									

CANALES WELL #: 15 RRCID -> 146226 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9302 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
01	806	N	595	-0-	-211	-0-	33	1	478	2	N	-0-					-0-
							84	3									
02	472	N	472	-0-	-0-	-0-	20	1	388	2	N	-0-					-0-
							64	3									
03	651	N	392	-0-	-259	-0-	17	1	323	2	N	-0-					-0-
							52	3									
04	570	N	304	-0-	-266	-0-	12	1	251	2	N	-0-					-0-
							41	3									
*05	277	N	277	-0-	-0-	-0-	11	1	217	2	N	-0-					-0-
							49	3									

HEIN TRUST WELL #: 1 RRCID -> 146451 COMPL. DATE 08/07/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10271 - 10575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERBST, M.V. WELL #: 18 C RRCID -> 146461 COMPL. DATE 10/26/1993 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7942 - 8114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT		2421	-0-	2421	2421	129	1	1943	2	N	-0-					-0-
							349	3									
02	SI MULT		2437	-0-	2437	4858	113	1	2007	2	N	-0-					-0-
							317	3									
03	SI MULT		2473	-0-	2473	7331	107	1	2034	2	N	-0-					-0-
							332	3									
04	9590	X	2259	-0-	-7331	-0-	99	1	1851	2	N	-0-					-0-
							309	3									
*05	2415	X	2415	-0-	-0-	-0-	107	1	1901	2	N	-0-					-0-
							407	3									

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 27 RRCID -> 146503 COMPL. DATE 08/11/1993 TOTAL DEPTH 9582 PERF. 7558 - 7678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	2470	-0-	-630	2504	2470	2			Y	-0-					-0-
01	3100	N	2447	-0-	-653	1851	2074	2	373	3	Y	-0-					-0-
02	2900	N	1997	-0-	-903	948	1725	2	272	3	Y	-0-					-0-
03	3100	N	2181	-0-	-919	29	1875	2	306	3	Y	-0-					-0-
04	2439	N	2410	-0-	-29	-0-	2065	2	345	3	Y	-0-					-0-
*05	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2075	2	444	3	Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CANALES WELL #: 14 RRCID -> 146796 COMPL. DATE 05/26/1993 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9844 - 10714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					-0-
01	797	N	797	-0-	-0-	-0-	41	1	640	2	N	-0-					-0-
							116	3									
02	673	N	673	-0-	-0-	-0-	31	1	556	2	N	-0-					-0-
							86	3									
03	744	N	667	-0-	-77	-0-	29	1	548	2	N	-0-					-0-
							90	3									
04	780	N	653	-0-	-127	-0-	28	1	533	2	N	-0-					-0-
							92	3									
*05	760	N	760	-0-	-0-	-0-	35	1	598	2	N	-0-					-0-
							127	3									

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 29 RRCID -> 146852 COMPL. DATE 10/02/1993 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7268 - 7906

12	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	194	1	3464	3	Y	28	31	1			15
							31	9									
01	3441	X	3269	-0-	-172	-0-	172	1	3075	3	Y	20	28	1			7
							22	9									
02	3219	X	3037	-0-	-182	-0-	159	1	2849	3	Y	26	16	1			17
							29	9									
03	3689	X	3151	-0-	-538	-0-	158	1	2969	3	Y	22	34	1			5
							24	9									
04	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	152	1	2815	3	Y	32	23	1			14
							35	9									
*05	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	157	1	2837	3	Y	23	31	1			6
							25	9									

MARTINEZ, E.C. WELL #: 2 RRCID -> 146870 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7678 - 7742

12	556	N	556	-0-	-0-	-0-	14	1	540	3	Y	2					2
							2	9									
01	648	N	648	-0-	-0-	-0-	41	1	607	3	Y	-0-					2
02	377	N	351	-0-	-26	-0-	18	1	333	3	Y	-0-					2
03	696	N	696	-0-	-0-	-0-	41	1	655	3	Y	-0-					2
04	630	N	608	-0-	-22	-0-	37	1	571	3	Y	-0-	2	1			-0-
*05	588	N	588	-0-	-0-	-0-	38	1	550	3	Y	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 177 RRCID -> 146878 COMPL. DATE 10/02/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10040 - 10153

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 31 RRCID -> 147241 COMPL. DATE 11/09/1993 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7324 - 7946

12	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	133	1	2387	3	Y	-0-					-0-
01	2480	N	2318	-0-	-162	-0-	123	1	2195	3	Y	-0-					-0-
02	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	107	1	1912	3	Y	-0-					-0-
03	2511	N	2290	-0-	-221	-0-	116	1	2174	3	Y	-0-					-0-
04	2250	N	1766	-0-	-484	-0-	91	1	1675	3	Y	-0-					-0-
*05	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	114	1	2066	3	Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARRILLO, O. P. WELL #: 1 RRCID -> 147335 COMPL. DATE 11/12/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7985 - 8750

12	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
01	511	N	511	-0-	-0-	-0-	28	1	410	2	N	-0-					-0-
							73	3									
02	431	N	431	-0-	-0-	-0-	18	1	355	2	N	-0-					-0-
							58	3									
03	465	N	388	-0-	-77	-0-	17	1	319	2	N	-0-					-0-
							52	3									
04	451	N	451	-0-	-0-	-0-	20	1	370	2	N	-0-					-0-
							61	3									
*05	509	N	509	-0-	-0-	-0-	22	1	401	2	N	-0-					-0-
							86	3									

HERBST, M.V. WELL #: 20 RRCID -> 147344 COMPL. DATE 11/18/1993 TOTAL DEPTH 9262 PERF. 7518 - 7557

12	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					17
01	713	N	254	-0-	-459	-0-	11	1	204	2	N	-0-	17	7			-0-
							39	3									
02	853	N	853	-0-	-0-	-0-	41	1	702	2	N	-0-					-0-
							110	3									
03	589	N	214	-0-	-375	-0-	7	1	176	2	N	-0-					-0-
							31	3									
04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	11	1	232	2	N	-0-					-0-
							41	3									
*05	273	N	273	-0-	-0-	-0-	11	1	214	2	N	-0-					-0-
							48	3									

RANCHO NUEVO WELL #: 1 RRCID -> 147605 COMPL. DATE 12/16/1993 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8238 - 8303

12	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2			N	-0-					55
01	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	104	1	1570	2	N	-0-	55	7			-0-
							283	3									
02	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	83	1	1478	2	N	-0-					-0-
							232	3									
03	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	89	1	1673	2	N	-0-					-0-
							274	3									
04	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	87	1	1640	2	N	54	45	1			9
							273	3	59	9							
*05	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	67	1	1215	2	N	6					15
							260	3	7	9							

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 33 RRCID -> 147608 COMPL. DATE 12/23/1993 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 1493 - 7900

12	3100	N	3176	-0-	76	76	168	1	3008	3	Y	-0-					-0-
01	2672	N	2596	-0-	-76	-0-	138	1	2458	3	Y	-0-					-0-
02	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	132	1	2361	3	Y	-0-					-0-
03	2573	X	2257	-0-	-316	-0-	114	1	2143	3	Y	-0-					-0-
04	3060	X	2119	-0-	-941	-0-	109	1	2010	3	Y	-0-					-0-
05	3162	X	2130	-0-	-1032	-0-	112	1	2018	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
12	6541	X	6433	-0-	-108	-0-	340	1	6093	3	Y	-0-					-0-
01	6541	X	6044	-0-	-497	-0-	321	1	5723	3	Y	-0-					-0-
02	6271	X	6271	-0-	-0-	-0-	330	1	5913	3	Y	25	12	1			13
							28	9									
03	6448	X	5613	-0-	-835	-0-	282	1	5307	3	Y	22	31	1			4
							24	9									
04	6240	X	6009	-0-	-231	-0-	307	1	5667	3	Y	32	22	1			14
							35	9									
05	6448	X	5473	-0-	-975	-0-	286	1	5163	3	Y	22	31	1			5
							24	9									

MCMURREY, WM. WELL #: 50 RRCID -> 147697 COMPL. DATE 12/28/1993 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9497 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7471	X	7002	-0-	-469	-0-	7002	2			N	-0-					-0-
01	7471	X	6990	-0-	-481	-0-	371	1	5608	2	N	-0-					-0-
							1011	3									
02	7163	X	5995	-0-	-1168	-0-	278	1	4938	2	N	-0-					-0-
							779	3									
03	7409	X	6641	-0-	-768	-0-	290	1	5462	2	N	-0-					-0-
							889	3									
04	6750	X	6586	-0-	-164	-0-	286	1	5397	2	N	3	2	1			1
							900	3	3	9							
05	6975	X	6946	-0-	-29	-0-	309	1	5469	2	N	-0-					1
							1168	3									

MARTINEZ, E.T. WELL #: 5 RRCID -> 147805 COMPL. DATE 01/05/1994 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 8073 - 8151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	961	N	871	-0-	-90	-0-	57	1	811	3	Y	3					3
							3	9									
*01	992	N	762	-0-	-230	-0-	52	1	710	3	Y	-0-					3
*02	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	62	1	1046	3	Y	-0-					3
*03	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	74	1	1151	3	Y	-0-					3
*04	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	73	1	1050	3	Y	-0-					3
*05	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	71	1	943	3	Y	-0-					3

LA PERLA WELL #: 135 RRCID -> 148151 COMPL. DATE 11/20/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8148 - 8753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANCHO NUEVO WELL #: 2 RRCID -> 148279 COMPL. DATE 02/07/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8248 - 8611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	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
LA PERLA WELL #: 175 RRCID -> 148280 COMPL. DATE 02/13/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7878 - 8861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8269	X	8269	-0-	-0-	-0-	8269	2			N	-0-					-0-
01	9238	X	8899	-0-	-339	-0-	472	1	7141	2	N	-0-					-0-
							1286	3									
02	8642	X	8549	-0-	-93	-0-	397	1	7042	2	N	-0-					-0-
							1110	3									
03	9238	X	7695	-0-	-1543	-0-	335	1	6329	2	N	-0-					-0-
							1031	3									
04	8610	X	7013	-0-	-1597	-0-	306	1	5749	2	N	-0-					-0-
							958	3									
05	8897	X	8091	-0-	-806	-0-	359	1	6370	2	N	-0-					-0-
							1362	3									

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
12	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	153	1	3291	3	Y	2					2
							2	9									
01	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	268	1	3176	3	Y	15					17
							17	9									
02	2523	X	2466	-0-	-57	-0-	215	1	2210	3	Y	37					54
							41	9									
03	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	197	1	3047	3	Y	28	72	1			10
							31	9									
04	3360	X	3312	-0-	-48	-0-	173	1	3139	3	Y	-0-					10
05	3472	X	2966	-0-	-506	-0-	165	1	2801	3	Y	-0-					10

LA PERLA WELL #: 179 RRCID -> 148453 COMPL. DATE 02/24/1994 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8782 - 9332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6404	X	6404	-0-	-0-	-0-	6404	2			N	-0-					-0-
01	7068	X	7052	-0-	-16	-0-	374	1	5658	2	N	-0-					-0-
							1020	3									
02	6612	X	6330	-0-	-282	-0-	297	1	5214	2	N	-0-					-0-
							819	3									
03	7068	X	6392	-0-	-676	-0-	277	1	5256	2	N	-0-					-0-
							859	3									
04	6810	X	6239	-0-	-571	-0-	273	1	5115	2	N	-0-					-0-
							851	3									
05	7037	X	6841	-0-	-196	-0-	302	1	5386	2	N	-0-					-0-
							1153	3									

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
12	3968	X	3956	-0-	-12	-0-	97	1	3858	3	Y	1					1
							1	9									
01	3968	X	3459	-0-	-509	-0-	217	1	3242	3	Y	-0-					1
02	3712	X	3392	-0-	-320	-0-	175	1	3217	3	Y	-0-					1
03	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	237	1	3761	3	Y	-0-					1
04	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	235	1	3626	3	Y	-0-	1	1			-0-
*05	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	246	1	3545	3	Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
*06	2000	N	869	-0-	-1131	283	54	1	815	3	Y	-0-					1
*07	987	N	704	-0-	-283	-0-	704	3			Y	-0-					1
*08	722	N	722	-0-	-0-	-0-	60	1	662	3	Y	-0-					1
*09	720	N	655	-0-	-65	-0-	41	1	614	3	Y	-0-					1
*10	738	N	738	-0-	-0-	-0-	47	1	691	3	Y	-0-					1
*11	727	N	727	-0-	-0-	-0-	64	1	663	3	Y	-0-					1
*12	771	N	771	-0-	-0-	-0-	24	1	747	3	Y	-0-					1
*01	897	N	897	-0-	-0-	-0-	58	1	839	3	Y	-0-					1
*02	725	N	725	-0-	-0-	-0-	48	1	677	3	Y	-0-					1
*03	852	N	852	-0-	-0-	-0-	73	1	779	3	Y	-0-					1
*04	749	N	749	-0-	-0-	-0-	62	1	687	3	Y	-0-	1	1			-0-
*05	779	N	779	-0-	-0-	-0-	74	1	705	3	Y	-0-					-0-

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
12	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	3252	2			Y	-0-					-0-
01	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	3090	2	556	3	Y	-0-					-0-
02	2958	X	2742	-0-	-216	-0-	2369	2	373	3	Y	-0-					-0-
03	3162	X	3023	-0-	-139	-0-	2600	2	423	3	Y	-0-					-0-
04	3900	X	2881	-0-	-1019	-0-	2469	2	412	3	Y	-0-					-0-
05	3658	X	3084	-0-	-574	-0-	2541	2	543	3	Y	-0-					-0-

RANCHO NUEVO WELL #: 3-C RRCID -> 150072 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7978 - 8384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
12	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	3229	3			Y	-0-					-0-
01	3162	X	2748	-0-	-414	-0-	152	1	2596	3	Y	-0-					-0-
02	2958	X	1235	-0-	-1723	-0-	1235	3			Y	-0-					-0-
03	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	195	1	3471	3	Y	-0-					-0-
04	3120	X	2433	-0-	-687	-0-	135	1	2298	3	Y	-0-					-0-
*05	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	175	1	3102	3	Y	-0-					-0-

RANCHO NUEVO WELL #: 4 RRCID -> 150177 COMPL. DATE 06/02/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8397 - 8828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
01	217	N	169	-0-	-48	-0-	10	1	136	2	N	-0-					-0-
							23	3									
02	190	N	190	-0-	-0-	-0-	11	1	157	2	N	-0-					-0-
							22	3									
03	310	N	149	-0-	-161	-0-	8	1	123	2	N	-0-					-0-
							18	3									
04	150	N	146	-0-	-4	-0-	8	1	118	2	N	-0-					-0-
							20	3									
*05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	9	1	104	2	N	-0-					-0-
							20	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HERBST, M.V. WELL #: 22 RRCID -> 150254 COMPL. DATE 06/30/1994 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8093 - 8112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 51 RRCID -> 150312 COMPL. DATE 07/13/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9045 - 9561

12	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-
01	674	N	674	-0-	-0-	-0-	35	1	541	2	N	-0-					-0-
							98	3									
02	475	N	475	-0-	-0-	-0-	21	1	390	2	N	-0-					-0-
							64	3									
03	651	N	497	-0-	-154	-0-	23	1	408	2	N	-0-					-0-
							66	3									
04	600	N	471	-0-	-129	-0-	20	1	383	2	N	3	2	1			1
							65	3	3	9							
*05	453	N	453	-0-	-0-	-0-	21	1	356	2	N	-0-					1
							76	3									

RANCHO NUEVO WELL #: 6 RRCID -> 150326 COMPL. DATE 07/12/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8506 - 8856

12	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					28
01	818	N	818	-0-	-0-	-0-	43	1	655	2	N	-0-	28	7			-0-
							120	3									
02	748	N	748	-0-	-0-	-0-	35	1	617	2	N	-0-					-0-
							96	3									
03	798	N	798	-0-	-0-	-0-	35	1	656	2	N	-0-					-0-
							107	3									
04	720	N	630	-0-	-90	-0-	27	1	492	2	N	25	21	1			4
							83	3	28	9							
*05	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	70	1	1255	2	N	5					9
							271	3	6	9							

BRIONES, E.L. WELL #: 2 RRCID -> 150751 COMPL. DATE 08/13/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8050 - 8664

12	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			N	-0-					-0-
01	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	95	1	1456	2	N	-0-					-0-
							263	3									
02	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	75	1	1345	2	N	-0-					-0-
							212	3									
03	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	67	1	1276	2	N	-0-					-0-
							207	3									
04	1650	N	1530	-0-	-120	-0-	66	1	1254	2	N	-0-					-0-
							210	3									
*05	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	75	1	1318	2	N	-0-					-0-
							281	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
L & P WELL #: 1 RRCID -> 151089 COMPL. DATE 05/13/1994 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8936 - 9345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					-0-
01	1147	N	1028	-0-	-119	-0-	55	1	824	2	N	-0-					-0-
							149	3									
02	993	N	993	-0-	-0-	-0-	47	1	817	2	N	-0-					-0-
							129	3									
03	996	N	996	-0-	-0-	-0-	43	1	820	2	N	-0-					-0-
							133	3									
04	951	N	951	-0-	-0-	-0-	41	1	779	2	N	-0-					-0-
							131	3									
*05	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	47	1	858	2	N	-0-					-0-
							185	3									

CARRILLO, O.P. WELL #: 2 RRCID -> 151091 COMPL. DATE 05/03/1994 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 8270 - 8824

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

L & P WELL #: 2 RRCID -> 151138 COMPL. DATE 08/14/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8405 - 8448

12	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					-0-
01	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	67	1	1028	2	N	-0-					-0-
							185	3									
02	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	53	1	946	2	N	-0-					-0-
							149	3									
03	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	66	1	1244	2	N	-0-					-0-
							203	3									
04	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	48	1	865	2	N	-0-					-0-
							144	3									
*05	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	101	1	1766	2	N	-0-					-0-
							377	3									

RANCHO NUEVO WELL #: 5 RRCID -> 151206 COMPL. DATE 08/29/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8481 - 8648

12	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					-0-
01	956	N	956	-0-	-0-	-0-	51	1	767	2	N	-0-					-0-
							138	3									
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	10	1	137	2	N	-0-					-0-
							21	3									
03	1147	N	527	-0-	-620	-0-	24	1	432	2	N	-0-					-0-
							71	3									
04	930	N	47	-0-	-883	-0-	3	1	37	2	N	-0-					-0-
							7	3									
*05	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
							4	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RANCHO NUEVO WELL #: 8 RRCID -> 151910 COMPL. DATE 10/24/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8076 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
01	229	N	229	-0-	-0-	-0-	10	1	184	2	N	-0-					-0-
							35	3									
02	332	N	332	-0-	-0-	-0-	14	1	273	2	N	-0-					-0-
							45	3									
03	183	N	183	-0-	-0-	-0-	8	1	151	2	N	-0-					-0-
							24	3									
04	210	N	171	-0-	-39	-0-	8	1	140	2	N	-0-					-0-
							23	3									
*05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	10	1	204	2	N	-0-					-0-
							45	3									

CARRILLO, O.P. WELL #: 3 RRCID -> 152251 COMPL. DATE 12/14/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8274 - 8711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2			N	-0-					-0-
01	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	72	1	1100	2	N	-0-					-0-
							197	3									
02	868	N	868	-0-	-0-	-0-	42	1	715	2	N	-0-					-0-
							111	3									
03	760	N	760	-0-	-0-	-0-	33	1	624	2	N	-0-					-0-
							103	3									
04	1320	N	433	-0-	-887	-0-	19	1	355	2	N	-0-					-0-
							59	3									
*05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	14	1	250	2	N	-0-					-0-
							55	3									

RANCHO NUEVO WELL #: 9 RRCID -> 152447 COMPL. DATE 11/27/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8265 - 8323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			N	-0-					-0-
01	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	90	1	1370	2	N	-0-					-0-
							246	3									
02	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	76	1	1371	2	N	-0-					-0-
							218	3									
03	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	75	1	1411	2	N	-0-					-0-
							229	3									
04	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	71	1	1360	2	N	-0-					-0-
							226	3									
*05	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	76	1	1367	2	N	-0-					-0-
							295	3									

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
12	310	N	60	-0-	-250	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
01	310	N	37	-0-	-273	-0-	2	1	35	3	Y	-0-					-0-
02	232	N	129	-0-	-103	-0-	129	3			Y	-0-					-0-
03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	13	1	232	3	Y	-0-					-0-
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	14	1	239	3	Y	-0-					-0-
*05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	12	1	220	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
12	217	N	171	-0-	-46	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
01	211	N	211	-0-	-0-	-0-	179	2	32	3	Y	-0-					-0-
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	176	2	29	3	Y	-0-					-0-
03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	180	2	29	3	Y	-0-					-0-
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	181	2	31	3	Y	-0-					-0-
*05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	185	2	40	3	Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI RANCH WELL #: 30 RRCID -> 153792 COMPL. DATE 03/07/1995 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9655 - 10275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 31 RRCID -> 153866 COMPL. DATE 03/19/1995 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10096 - 10602

12	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-					-0-
01	341	N	258	-0-	-83	-0-	17	1	205	2	N	-0-					-0-
							36	3									
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	7	1	81	2	N	-0-					-0-
							13	3									
03	1271	N	162	-0-	-1109	-0-	10	1	131	2	N	-0-					-0-
							21	3									
04	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	97	1	1249	2	N	-0-					-0-
							207	3									
*05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	33	1	356	2	N	-0-					-0-
							76	3									

BRUNI RANCH WELL #: 29 RRCID -> 153959 COMPL. DATE 04/20/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8084 - 8124

12	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					30
01	1364	N	989	-0-	-375	-0-	67	1	785	2	N	-0-	30	7			-0-
							137	3									
02	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	98	1	1130	2	N	-0-					-0-
							180	3									
03	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	83	1	1106	2	N	-0-					-0-
							180	3									
04	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	84	1	1082	2	N	-0-					-0-
							180	3									
*05	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	97	1	1054	2	N	-0-					-0-
							225	3									

RANCHO NUEVO WELL #: 7 RRCID -> 154125 COMPL. DATE 10/17/1994 TOTAL DEPTH 9779 PERF. 8150 - 8734

12	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					110
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	110	7			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	9	1	195	2	N	-0-					-0-
							34	3									
04	562	N	562	-0-	-0-	-0-	19	1	380	2	N	90	78	1			12
							64	3	99	9							
*05	540	N	540	-0-	-0-	-0-	23	1	424	2	N	-0-					12
							93	3									

HEIN TRUST WELL #: 6 RRCID -> 154234 COMPL. DATE 04/26/1995 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11216 - 11314

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-			-0-
01	1798	N	192	-0-	-1606	-0-	10	1	153	2	N	-0-			-0-
							29	3							
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	78	2	N	-0-			-0-
							11	3							
03	155	N	36	-0-	-119	-0-	2	1	28	2	N	-0-			-0-
							6	3							
04	150	N	14	-0-	-136	-0-	1	1	13	2	N	-0-			-0-
*05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	N	-0-			-0-
							7	3							

BRUNI RANCH WELL #: 27 RRCID -> 155026 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7192 - 9104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1033	X	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-			-0-
01	837	N	314	-0-	-523	-0-	21	1	249	2	N	-0-			-0-
							44	3							
02	306	N	306	-0-	-0-	-0-	21	1	245	2	N	-0-			-0-
							40	3							
03	837	N	82	-0-	-755	-0-	4	1	67	2	N	-0-			-0-
							11	3							
04	300	N	107	-0-	-193	-0-	6	1	86	2	N	-0-			-0-
							15	3							
*05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	25	2	N	-0-			-0-
							6	3							

BRUNI RANCH WELL #: 32 RRCID -> 155350 COMPL. DATE 08/09/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10426 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LA PERLA WELL #: 72 RRCID -> 155797 COMPL. DATE 10/13/1995 TOTAL DEPTH 9892 PERF. 8205 - 8247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-			5
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5 7		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	15	N	-0-	-0-	-15	-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-

3-D RANCHES WELL #: 2 RRCID -> 156362 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8810 - 8945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	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

RANCHO NUEVO WELL #: 10 RRCID -> 156577 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7960 - 8724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					37
01	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	63	1	939	2	N	-0-	37	7			-0-
							170	3									
02	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	47	1	833	2	N	-0-					-0-
							131	3									
03	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	44	1	858	2	N	-0-					-0-
							142	3									
04	1110	N	202	-0-	-908	-0-	8	1	127	2	N	42	36	1			6
							21	3	46	9							
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

RANCHO NUEVO WELL #: 12 RRCID -> 157440 COMPL. DATE 12/12/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8136 - 8568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					-0-
01	899	N	897	-0-	-2	-0-	48	1	719	2	N	-0-					-0-
							130	3									
02	760	N	760	-0-	-0-	-0-	35	1	626	2	N	-0-					-0-
							99	3									
03	785	N	785	-0-	-0-	-0-	35	1	644	2	N	-0-					-0-
							106	3									
04	870	N	650	-0-	-220	-0-	28	1	531	2	N	-0-					-0-
							91	3									
*05	944	N	944	-0-	-0-	-0-	41	1	744	2	N	-0-					-0-
							159	3									

LA PERLA WELL #: 182 RRCID -> 157516 COMPL. DATE 03/14/1996 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9660 - 9664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3441	X	3052	-0-	-389	-0-	3052	2			N	-0-					-0-
01	3441	X	3181	-0-	-260	-0-	170	1	2553	2	N	-0-					-0-
							458	3									
02	3219	X	1551	-0-	-1668	-0-	72	1	1277	2	N	-0-					-0-
							202	3									
03	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	152	1	2862	2	N	-0-					-0-
							465	3									
04	3120	X	3052	-0-	-68	-0-	132	1	2503	2	N	-0-					-0-
							417	3									
05	3193	X	3050	-0-	-143	-0-	135	1	2401	2	N	-0-					-0-
							514	3									

MCASKILL WELL #: 19 RRCID -> 157794 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10872 - 11433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

RANCHO NUEVO WELL #: 13 RRCID -> 157822 COMPL. DATE 03/13/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8120 - 8174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	4570	2			N	-0-					45
01	4681	X	4536	-0-	-145	-0-	241	1	3640	2	N	-0-	45	7			-0-
							655	3									
02	4437	X	4243	-0-	-194	-0-	197	1	3496	2	N	-0-					-0-
							550	3									
03	4681	X	4457	-0-	-224	-0-	195	1	3665	2	N	-0-					-0-
							597	3									
04	4410	X	4250	-0-	-160	-0-	183	1	3473	2	N	13	11	1			2
							580	3	14	9							
*05	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	204	1	3619	2	N	4					6
							775	3	4	9							

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTINEZ, C. WELL #: 7 RRCID -> 158277 COMPL. DATE 05/09/1996 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8890 - 8938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	3948	2			N	-0-					-0-
01	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	282	1	3269	2	N	-0-					-0-
							572	3									
02	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	285	1	3290	2	N	-0-					-0-
							526	3									
03	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	261	1	3478	2	N	-0-					-0-
							566	3									
04	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	260	1	3344	2	N	-0-					-0-
							554	3									
*05	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	303	1	3286	2	N	5					5
							702	3	6	9							

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
12	537	X	537	-0-	-0-	-0-	34	1	502	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	372	X	289	-0-	-83	-0-	18	1	271	3	Y	-0-					-0-
02	348	N	232	-0-	-116	-0-	15	1	217	3	Y	-0-					-0-
03	402	N	402	-0-	-0-	-0-	27	1	375	3	Y	-0-					-0-
04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	23	1	345	3	Y	-0-					-0-
*05	379	N	379	-0-	-0-	-0-	23	1	356	3	Y	-0-					-0-

CANALES WELL #: 16 RRCID -> 158740 COMPL. DATE 05/09/1996 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9030 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8662	X	8662	-0-	-0-	-0-	8662	2			N	-0-					-0-
01	7913	X	7913	-0-	-0-	-0-	420	1	6350	2	N	-0-					-0-
							1143	3									
02	8362	X	8362	-0-	-0-	-0-	388	1	6888	2	N	-0-					-0-
							1086	3									
03	9109	X	9109	-0-	-0-	-0-	398	1	7492	2	N	-0-					-0-
							1219	3									
04	8944	X	8944	-0-	-0-	-0-	390	1	7333	2	N	-0-					-0-
							1221	3									
*05	10421	X	10421	-0-	-0-	-0-	461	1	8206	2	N	-0-					-0-
							1754	3									

3-D RANCHES WELL #: 4 RRCID -> 159352 COMPL. DATE 07/02/1996 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8802 - 8912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					-0-
01	877	N	877	-0-	-0-	-0-	47	1	704	2	N	-0-					-0-
							126	3									
02	597	N	597	-0-	-0-	-0-	28	1	491	2	N	-0-					-0-
							78	3									
03	815	N	815	-0-	-0-	-0-	36	1	671	2	N	-0-					-0-
							108	3									
04	810	N	799	-0-	-11	-0-	34	1	656	2	N	-0-					-0-
							109	3									
*05	872	N	872	-0-	-0-	-0-	37	1	687	2	N	-0-					-0-
							148	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
3-D RANCHES WELL #: 3 RRCID -> 159655 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 9549 PERF. 8541 - 8911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5642	X	5600	-0-	-42	-0-	5600	2			N	-0-					-0-
01	5747	X	5747	-0-	-0-	-0-	306	1	4611	2	N	-0-					-0-
							830	3									
02	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	250	1	4420	2	N	-0-					-0-
							694	3									
03	5642	X	5583	-0-	-59	-0-	244	1	4592	2	N	-0-					-0-
							747	3									
04	5451	X	5451	-0-	-0-	-0-	236	1	4468	2	N	-0-					-0-
							747	3									
05	5611	X	5562	-0-	-49	-0-	246	1	4378	2	N	-0-					-0-
							938	3									

BRIONES, E.L. WELL #: 3 RRCID -> 160335 COMPL. DATE 10/16/1996 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 8338 - 8364

12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	557	N	557	-0-	-0-	-0-	25	1	459	2	N	-0-					-0-
							73	3									
04	613	N	613	-0-	-0-	-0-	27	1	502	2	N	-0-					-0-
							84	3									
*05	636	N	636	-0-	-0-	-0-	29	1	500	2	N	-0-					-0-
							107	3									

BRUNI RANCH WELL #: 34 RRCID -> 160387 COMPL. DATE 10/04/1996 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9599 - 9676

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

L & P WELL #: 6 RRCID -> 160625 COMPL. DATE 02/29/1996 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8272 - 8922

12	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	2880	2			N	-0-					-0-
01	2490	X	2490	-0-	-0-	-0-	132	1	1998	2	N	-0-					-0-
							360	3									
02	1873	X	1873	-0-	-0-	-0-	87	1	1544	2	N	-0-					-0-
							242	3									
03	1798	N	1768	-0-	-30	-0-	78	1	1454	2	N	-0-					-0-
							236	3									
04	2400	N	1656	-0-	-744	-0-	71	1	1359	2	N	-0-					-0-
							226	3									
*05	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	74	1	1302	2	N	-0-					-0-
							279	3									

MARTINEZ, C. WELL #: 8 RRCID -> 161188 COMPL. DATE 11/21/1996 TOTAL DEPTH 11296 PERF. 8992 - 9127

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
3-D RANCHES WELL #: 5 RRCID -> 161411 COMPL. DATE 10/31/1996 TOTAL DEPTH 9966 PERF. 8906 - 8984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	2			N	-0-					-0-
01	2759	N	1932	-0-	-827	-0-	103	1	1550	2	N	-0-					-0-
							279	3									
02	2871	N	2871	-0-	-0-	-0-	133	1	2365	2	N	-0-					-0-
							373	3									
03	2949	N	2949	-0-	-0-	-0-	129	1	2426	2	N	-0-					-0-
							394	3									
04	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	118	1	2222	2	N	-0-					-0-
							372	3									
*05	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	80	1	1420	2	N	-0-					-0-
							303	3									

L & P WELL #: 8 RRCID -> 162124 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7964 - 8810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3410	X	3047	-0-	-363	-0-	3047	2			N	-0-					24
01	3410	X	2797	-0-	-613	-0-	149	1	2245	2	N	-0-	24	7			-0-
							403	3									
02	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	177	1	3133	2	N	-0-					-0-
							492	3									
03	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	156	1	2964	2	N	-0-					-0-
							483	3									
04	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	152	1	2848	2	N	-0-					-0-
							473	3									
*05	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	162	1	2889	2	N	-0-					-0-
							619	3									

LA PERLA WELL #: 184 RRCID -> 162238 COMPL. DATE 02/22/1997 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8276 - 8884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					-0-
01	713	N	705	-0-	-8	-0-	36	1	565	2	N	-0-					-0-
							104	3									
02	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	60	1	1081	2	N	-0-					-0-
							170	3									
03	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	52	1	981	2	N	-0-					-0-
							159	3									
04	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	53	1	1010	2	N	-0-					-0-
							170	3									
*05	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	53	1	962	2	N	-0-					-0-
							207	3									

L & P WELL #: 7 RRCID -> 162653 COMPL. DATE 04/11/1996 TOTAL DEPTH 9689 PERF. 7971 - 8804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	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-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI RANCH WELL #: 6 RRCID -> 163643 COMPL. DATE 06/14/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9356 - 9384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
01	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-	31	7			-0-
02	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	87	1	997	2	N	-0-					-0-
							159	3									
03	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	86	1	1146	2	N	-0-					-0-
							186	3									
04	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	74	1	945	2	N	-0-					-0-
							157	3									
*05	989	N	989	-0-	-0-	-0-	65	1	704	2	N	64					64
							150	3	70	9							

LA PERLA WELL #: 41 RRCID -> 163917 COMPL. DATE 07/06/1997 TOTAL DEPTH 9921 PERF. 8480 - 8499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
01	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	139	1	2090	2	N	-0-					-0-
							374	3									
02	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	95	1	1669	2	N	-0-					-0-
							262	3									
03	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	87	1	1649	2	N	-0-					-0-
							267	3									
04	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	104	1	1916	2	N	-0-					-0-
							318	3									
*05	3100	N	3139	-0-	39	39	139	1	2473	2	N	-0-					-0-
							527	3									

BRIONES, E. L. WELL #: 5 RRCID -> 164155 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8526 - 8682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
01	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	100	1	1506	2	N	-0-					-0-
							271	3									
02	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	51	1	924	2	N	-0-					-0-
							147	3									
03	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	57	1	1078	2	N	-0-					-0-
							177	3									
04	1770	N	1178	-0-	-592	-0-	50	1	966	2	N	-0-					-0-
							162	3									
*05	929	N	929	-0-	-0-	-0-	41	1	731	2	N	-0-					-0-
							157	3									

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
12	727	N	727	-0-	-0-	-0-	18	1	707	3	Y	2					2
							2	9									
01	839	N	839	-0-	-0-	-0-	51	1	759	3	Y	26					28
							29	9									
02	346	N	346	-0-	-0-	-0-	18	1	328	3	Y	-0-					28
03	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	60	1	951	3	Y	-0-					28
04	910	X	910	-0-	-0-	-0-	54	1	843	3	Y	12	33	1			7
							13	9									
*05	874	X	874	-0-	-0-	-0-	55	1	799	3	Y	18					25
							20	9									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
3-D RANCHES WELL #: 6 RRCID -> 164829 COMPL. DATE 03/12/1997 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9192 - 9290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
01	765	N	765	-0-	-0-	-0-	39	1	613	2	N	-0-					-0-
							113	3									
02	164	N	164	-0-	-0-	-0-	10	1	134	2	N	-0-					-0-
							20	3									
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	8	1	189	2	N	-0-					-0-
							32	3									
04	374	N	374	-0-	-0-	-0-	15	1	306	2	N	-0-					-0-
							53	3									
*05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	5	1	67	2	N	-0-					-0-
							12	3									

LA PERLA WELL #: 152 RRCID -> 164908 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8844 - 8883

12	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					-0-
01	528	N	528	-0-	-0-	-0-	29	1	425	2	N	-0-					-0-
							74	3									
02	442	N	442	-0-	-0-	-0-	19	1	365	2	N	-0-					-0-
							58	3									
03	930	N	930	-0-	-0-	-0-	41	1	765	2	N	-0-					-0-
							124	3									
04	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	53	1	1004	2	N	-0-					-0-
							167	3									
*05	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	55	1	985	2	N	-0-					-0-
							210	3									

LA PERLA WELL #: 77 RRCID -> 164917 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8519 - 8562

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 35 RRCID -> 165326 COMPL. DATE 10/26/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8722 - 8762

12	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	2587	2			N	-0-					-0-
01	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	141	1	2132	2	N	-0-					-0-
							385	3									
02	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	115	1	2030	2	N	-0-					-0-
							320	3									
03	2573	N	2431	-0-	-142	-0-	106	1	2000	2	N	-0-					-0-
							325	3									
04	2490	N	2381	-0-	-109	-0-	102	1	1952	2	N	-0-					-0-
							327	3									
*05	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	100	1	1758	2	N	-0-					-0-
							374	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HEIN "C" WELL #: 1 RRCID -> 165676 COMPL. DATE 11/18/1997 TOTAL DEPTH 10914 PERF. 9484 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
01	224	N	224	-0-	-0-	-0-	15	1	178	2	N	-0-					-0-
							31	3									
02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	11	1	127	2	N	-0-					-0-
							21	3									
03	434	N	144	-0-	-290	-0-	8	1	117	2	N	-0-					-0-
							19	3									
04	210	N	113	-0-	-97	-0-	7	1	90	2	N	-0-					-0-
							16	3									
*05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	7	1	79	2	N	-0-					-0-
							17	3									

LA PERLA WELL #: 185 RRCID -> 165715 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 8188 - 8355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			Y	-0-					-0-
01	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	95	1	1449	2	Y	-0-					-0-
							262	3									
02	893	N	893	-0-	-0-	-0-	43	1	734	2	Y	-0-					-0-
							116	3									
03	716	N	716	-0-	-0-	-0-	31	1	588	2	Y	-0-					-0-
							97	3									
04	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	100	1	1867	2	Y	-0-					-0-
							310	3									
*05	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	97	1	1709	2	Y	-0-					-0-
							365	3									

LA PERLA WELL #: 186 RRCID -> 165807 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 9799 PERF. 8345 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
01	248	N	111	-0-	-137	-0-	8	1	87	2	N	-0-					-0-
							16	3									
02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	15	1	237	2	N	-0-					-0-
							36	3									
03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	9	1	197	2	N	-0-					-0-
							34	3									
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	9	1	176	2	N	-0-					-0-
							30	3									
*05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	7	1	164	2	N	-0-					-0-
							37	3									

LA PERLA WELL #: 178 RRCID -> 166325 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9563 - 9638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

LA PERLA WELL #: 183 RRCID -> 166736 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8018 - 9497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			N	-0-					-0-
01	2108	N	1823	-0-	-285	-0-	96	1	1462	2	N	-0-					-0-
							265	3									
02	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	103	1	1842	2	N	-0-					-0-
							290	3									
03	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	89	1	1689	2	N	-0-					-0-
							276	3									
04	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	83	1	1582	2	N	-0-					-0-
							265	3									
*05	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	91	1	1639	2	N	-0-					-0-
							351	3									

LA PERLA WELL #: 187 RRCID -> 167304 COMPL. DATE 12/19/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8542 - 8598

12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 188 RRCID -> 167560 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8250 - 8294

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 30 RRCID -> 167563 COMPL. DATE 05/09/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7800 - 8814

12	2296	X	2296	-0-	-0-	-0-	2296	2			Y	-0-					-0-
01	1798	X	697	-0-	-1101	-0-	591	2	106	3	Y	-0-					-0-
02	1682	X	185	-0-	-1497	-0-	160	2	25	3	Y	-0-					-0-
03	1798	X	66	-0-	-1732	-0-	57	2	9	3	Y	-0-					-0-
04	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
05	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

LA PERLA B WELL #: 8 RRCID -> 167760 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8479 - 9349

12	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
01	503	N	503	-0-	-0-	-0-	27	1	403	2	N	-0-					-0-
							73	3									
02	387	N	387	-0-	-0-	-0-	17	1	319	2	N	-0-					-0-
							51	3									
03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	15	1	285	2	N	-0-					-0-
							47	3									
04	330	N	266	-0-	-64	-0-	10	1	217	2	N	-0-					-0-
							39	3									
*05	429	N	429	-0-	-0-	-0-	20	1	338	2	N	-0-					-0-
							71	3									

LA PERLA A WELL #: 9 RRCID -> 167961 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7742 - 8917

12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA B WELL #: 9 RRCID -> 168506 COMPL. DATE 05/09/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8655 - 8860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9703	X	8063	-0-	-1640	-0-	657	1	7406	2	N	-0-					-0-
01	9703	X	8743	-0-	-960	-0-	465	1	7015	2	N	-0-					-0-
							1263	3									
02	9077	X	6679	-0-	-2398	-0-	311	1	5502	2	N	-0-					-0-
							866	3									
03	8928	X	8848	-0-	-80	-0-	385	1	7277	2	N	-0-					-0-
							1186	3									
04	10683	X	10683	-0-	-0-	-0-	464	1	8758	2	N	-0-					-0-
							1461	3									
*05	10588	X	10588	-0-	-0-	-0-	470	1	8335	2	N	-0-					-0-
							1783	3									

VIDAURRI-STATE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 168960 COMPL. DATE 03/07/1998 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7596 - 7606

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 38 RRCID -> 169354 COMPL. DATE 07/14/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9518 - 9582

12	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
01	713	N	713	-0-	-0-	-0-	49	1	565	2	N	-0-					-0-
							99	3									
02	643	N	643	-0-	-0-	-0-	45	1	516	2	N	-0-					-0-
							82	3									
03	508	N	508	-0-	-0-	-0-	31	1	411	2	N	-0-					-0-
							66	3									
04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	29	1	370	2	N	-0-					-0-
							61	3									
*05	385	N	385	-0-	-0-	-0-	27	1	295	2	N	-0-					-0-
							63	3									

LA PERLA WELL #: 192 RRCID -> 169551 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 9967 PERF. 8704 - 8854

12	6541	X	5875	-0-	-666	-0-	5875	2			N	-0-					-0-
01	6882	X	6869	-0-	-13	-0-	365	1	5511	2	N	-0-					-0-
							993	3									
02	6438	X	5647	-0-	-791	-0-	263	1	4651	2	N	-0-					-0-
							733	3									
03	6758	X	6348	-0-	-410	-0-	276	1	5221	2	N	-0-					-0-
							851	3									
04	6258	X	6258	-0-	-0-	-0-	274	1	5129	2	N	-0-					-0-
							855	3									
*05	6446	X	6446	-0-	-0-	-0-	285	1	5076	2	N	-0-					-0-
							1085	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
12	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	3586	2			N	-0-					-0-
01	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	208	1	3142	2	N	-0-					-0-
							564	3									
02	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	157	1	2791	2	N	-0-					-0-
							440	3									
03	3534	X	3423	-0-	-111	-0-	151	1	2816	2	N	-0-					-0-
							456	3									
04	3510	X	3321	-0-	-189	-0-	144	1	2722	2	N	-0-					-0-
							455	3									
05	3627	X	3420	-0-	-207	-0-	151	1	2693	2	N	-0-					-0-
							576	3									

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
12	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			Y	-0-					-0-
01	868	N	845	-0-	-23	-0-	45	1	678	2	Y	-0-					-0-
							122	3									
02	577	N	577	-0-	-0-	-0-	27	1	475	2	Y	-0-					-0-
							75	3									
03	930	N	391	-0-	-539	-0-	17	1	322	2	Y	-0-					-0-
							52	3									
04	810	N	331	-0-	-479	-0-	14	1	271	2	Y	-0-					-0-
							46	3									
*05	608	N	608	-0-	-0-	-0-	27	1	479	2	Y	-0-					-0-
							102	3									

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
12	5673	X	3515	-0-	-2158	-0-	3515	2			Y	-0-					-0-
01	5673	X	3742	-0-	-1931	-0-	199	1	3003	2	Y	-0-					-0-
							540	3									
02	4002	X	3354	-0-	-648	-0-	155	1	2762	2	Y	-0-					-0-
							437	3									
03	3906	X	3364	-0-	-542	-0-	148	1	2766	2	Y	-0-					-0-
							450	3									
04	3390	X	3253	-0-	-137	-0-	142	1	2665	2	Y	-0-					-0-
							446	3									
05	3503	X	3374	-0-	-129	-0-	149	1	2656	2	Y	-0-					-0-
							569	3									

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
12	6138	X	5619	-0-	-519	-0-	677	1	4942	2	N	-0-					-0-
01	7567	X	7567	-0-	-0-	-0-	402	1	6073	2	N	-0-					-0-
							1092	3									
02	5742	X	5568	-0-	-174	-0-	258	1	4587	2	N	-0-					-0-
							723	3									
03	7043	X	7043	-0-	-0-	-0-	307	1	5792	2	N	-0-					-0-
							944	3									
04	6978	X	6978	-0-	-0-	-0-	304	1	5720	2	N	-0-					-0-
							954	3									
*05	7540	X	7540	-0-	-0-	-0-	334	1	5936	2	N	-0-					-0-
							1270	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
12	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			Y	-0-					-0-
01	932	N	932	-0-	-0-	-0-	51	1	748	2	Y	-0-					-0-
							133	3									
02	749	N	749	-0-	-0-	-0-	35	1	618	2	Y	-0-					-0-
							96	3									
03	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	43	1	845	2	Y	-0-					-0-
							141	3									
04	939	N	939	-0-	-0-	-0-	41	1	769	2	Y	-0-					-0-
							129	3									
*05	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	46	1	808	2	Y	-0-					-0-
							172	3									

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
12	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			Y	-0-					-0-
01	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	74	1	1123	2	Y	-0-					-0-
							202	3									
02	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	50	1	909	2	Y	-0-					-0-
							144	3									
03	1209	N	637	-0-	-572	-0-	27	1	522	2	Y	-0-					-0-
							88	3									
04	1140	N	727	-0-	-413	-0-	31	1	596	2	Y	-0-					-0-
							100	3									
*05	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	55	1	993	2	Y	-0-					-0-
							214	3									

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
12	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			Y	-0-					-0-
01	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	91	1	1380	2	Y	-0-					-0-
							248	3									
02	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	72	1	1261	2	Y	-0-					-0-
							196	3									
03	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	61	1	1172	2	Y	-0-					-0-
							193	3									
04	1500	N	1486	-0-	-14	-0-	65	1	1219	2	Y	-0-					-0-
							202	3									
*05	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	61	1	1073	2	Y	-0-					-0-
							229	3									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CANALES WELL #: 18 RRCID -> 172835 COMPL. DATE 04/15/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10129 - 10769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
01	216	N	216	-0-	-0-	-0-	11	1	173	2	N	-0-					-0-
							32	3									
02	248	N	248	-0-	-0-	-0-	18	1	199	2	N	-0-					-0-
							31	3									
03	186	N	143	-0-	-43	-0-	8	1	115	2	N	-0-					-0-
							20	3									
04	180	N	155	-0-	-25	-0-	11	1	124	2	N	-0-					-0-
							20	3									
*05	116	N	116	-0-	-0-	-0-	6	1	90	2	N	-0-					-0-
							20	3									

LA PERLA WELL #: 203 RRCID -> 172846 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8588 - 9259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2			Y	-0-					-0-
01	2046	N	2011	-0-	-35	-0-	108	1	1614	2	Y	-0-					-0-
							289	3									
02	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	94	1	1659	2	Y	-0-					-0-
							261	3									
03	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	83	1	1588	2	Y	-0-					-0-
							260	3									
04	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	101	1	1876	2	Y	-0-					-0-
							313	3									
*05	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	100	1	1772	2	Y	-0-					-0-
							379	3									

LA PERLA WELL #: 194 RRCID -> 172955 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8348 - 8453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			Y	-0-					-0-
01	597	N	597	-0-	-0-	-0-	33	1	479	2	Y	-0-					-0-
							85	3									
02	520	N	520	-0-	-0-	-0-	23	1	429	2	Y	-0-					-0-
							68	3									
03	706	N	706	-0-	-0-	-0-	30	1	579	2	Y	-0-					-0-
							97	3									
04	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	47	1	851	2	Y	-0-					-0-
							141	3									
*05	833	N	833	-0-	-0-	-0-	37	1	654	2	Y	-0-					-0-
							142	3									

LA PERLA WELL #: 205 RRCID -> 173040 COMPL. DATE 05/06/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8929 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
01	833	N	833	-0-	-0-	-0-	44	1	668	2	Y	-0-					-0-
							121	3									
02	544	N	544	-0-	-0-	-0-	25	1	448	2	Y	-0-					-0-
							71	3									
03	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	44	1	825	2	Y	-0-					-0-
							134	3									
04	810	N	761	-0-	-49	-0-	33	1	624	2	Y	-0-					-0-
							104	3									
*05	357	N	357	-0-	-0-	-0-	16	1	281	2	Y	-0-					-0-
							60	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SPEAR, IRENE L. WELL #: 1 RRCID -> 173279 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8722 - 9332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
01	310	N	185	-0-	-125	-0-	11	1	148	2	N	-0-					-0-
							26	3									
02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	14	1	230	2	N	-0-					-0-
							35	3									
03	341	N	111	-0-	-230	-0-	7	1	90	2	N	-0-					-0-
							14	3									
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	9	1	199	2	N	-0-					-0-
							34	3									
*05	174	N	174	-0-	-0-	-0-	6	1	137	2	N	-0-					-0-
							31	3									

LA PERLA WELL #: 204 RRCID -> 173319 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9382 - 10004

12	5146	X	5080	-0-	-66	-0-	5080	2			Y	-0-					-0-
01	5770	X	5770	-0-	-0-	-0-	307	1	4631	2	Y	-0-					-0-
							832	3									
02	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	236	1	4191	2	Y	-0-					-0-
							660	3									
03	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	227	1	4279	2	Y	-0-					-0-
							697	3									
04	4890	X	4836	-0-	-54	-0-	212	1	3963	2	Y	-0-					-0-
							661	3									
*05	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	230	1	4097	2	Y	-0-					-0-
							876	3									

KING B WELL #: 4 RRCID -> 173320 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8518 - 8856

12	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2			Y	-0-					-0-
01	3100	N	4618	-0-	1518	1518	245	1	3707	2	Y	-0-					-0-
							666	3									
02	2900	N	3205	-0-	305	1823	150	1	2639	2	Y	-0-					-0-
							416	3									
03	3100	N	4604	-0-	1504	3327	201	1	3786	2	Y	-0-					-0-
							617	3									
04	8436	X	5109	-0-	-3327	-0-	222	1	4189	2	Y	-0-					-0-
							698	3									
05	3937	X	2851	-0-	-1086	-0-	128	1	2245	2	Y	-0-					-0-
							478	3									

LUNDELL B WELL #: 4 RRCID -> 173340 COMPL. DATE 06/09/1999 TOTAL DEPTH 11305 PERF.10064 - 10855

12	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	3978	2			N	-0-					-0-
01	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	233	1	3548	2	N	-0-					-0-
							639	3									
02	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	225	1	2657	2	N	-0-					-0-
							419	3									
03	5345	X	5345	-0-	-0-	-0-	323	1	4319	2	N	-0-					-0-
							703	3									
04	3840	X	3637	-0-	-203	-0-	239	1	2912	2	N	-0-					-0-
							486	3									
*05	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	268	1	3485	2	N	-0-					-0-
							746	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
12	2139	X	1231	-0-	-908	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
01	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	290	1	3350	2	N	-0-					-0-
							585	3									
02	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	238	1	2751	2	N	-0-					-0-
							440	3									
03	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	258	1	3439	2	N	-0-					-0-
							560	3									
04	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	242	1	3116	2	N	-0-					-0-
							517	3									
*05	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	274	1	2974	2	N	-0-					-0-
							635	3									

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
12	3100	N	3482	-0-	382	683	3482	2			Y	-0-					-0-
01	3100	N	4283	-0-	1183	1866	226	1	3438	2	Y	-0-					-0-
							619	3									
02	2900	N	3105	-0-	205	2071	211	1	2500	2	Y	-0-					-0-
							394	3									
03	5462	X	3391	-0-	-2071	-0-	205	1	2741	2	Y	-0-					-0-
							445	3									
04	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	241	1	2924	2	Y	-0-					-0-
							488	3									
05	3472	X	3279	-0-	-193	-0-	196	1	2540	2	Y	-0-					-0-
							543	3									

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
12	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					-0-
01	682	N	502	-0-	-180	-0-	27	1	402	2	N	-0-					-0-
							73	3									
02	614	N	614	-0-	-0-	-0-	29	1	506	2	N	-0-					-0-
							79	3									
03	868	N	604	-0-	-264	-0-	26	1	497	2	N	-0-					-0-
							81	3									
04	562	N	562	-0-	-0-	-0-	24	1	460	2	N	-0-					-0-
							78	3									
*05	636	N	636	-0-	-0-	-0-	29	1	500	2	N	-0-					-0-
							107	3									

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
12	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			Y	-0-					-0-
01	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	73	1	1104	2	Y	-0-					-0-
							199	3									
02	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	57	1	1012	2	Y	-0-					-0-
							160	3									
03	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	55	1	1049	2	Y	-0-					-0-
							170	3									
04	1290	N	1230	-0-	-60	-0-	53	1	1007	2	Y	-0-					-0-
							170	3									
*05	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	58	1	1038	2	Y	-0-					-0-
							223	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KING-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174134 COMPL. DATE 09/02/1999 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8038 - 8559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					40
01	744	N	639	-0-	-105	-0-	35	1	512	2	N	-0-	40	7			-0-
							92	3									
02	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	117	1	2062	2	N	-0-					-0-
							326	3									
03	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	89	1	1676	2	N	-0-					-0-
							274	3									
04	1863	X	1863	-0-	-0-	-0-	81	1	1527	2	N	-0-					-0-
							255	3									
*05	1887	X	1887	-0-	-0-	-0-	84	1	1485	2	N	-0-					-0-
							318	3									

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
12	8928	X	8660	-0-	-268	-0-	8660	2			N	-0-					-0-
01	8988	X	8988	-0-	-0-	-0-	478	1	7213	2	N	-0-					-0-
							1297	3									
02	8352	X	7896	-0-	-456	-0-	367	1	6505	2	N	-0-					-0-
							1024	3									
03	8928	X	7819	-0-	-1109	-0-	341	1	6432	2	N	-0-					-0-
							1046	3									
*04	8760	X	8354	-0-	-406	-0-	364	1	6844	2	N	4	3	1			1
							1142	3	4	9							
05	8990	X	8428	-0-	-562	-0-	374	1	6636	2	N	-0-					1
							1418	3									

LA PERLA B2 WELL #: 12 RRCID -> 174487 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8926 - 9066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 46 RRCID -> 174532 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 11613 PERF.11172 - 11302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3503	X	3422	-0-	-81	-0-	3422	2			Y	-0-					-0-
01	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	201	1	3057	2	Y	-0-					-0-
							550	3									
02	3306	X	2906	-0-	-400	-0-	198	1	2340	2	Y	-0-					-0-
							368	3									
03	3503	X	3036	-0-	-467	-0-	184	1	2453	2	Y	-0-					-0-
							399	3									
04	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	228	1	2780	2	Y	-0-					-0-
							464	3									
*05	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	225	1	2921	2	Y	-0-					-0-
							625	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI RANCH WELL #: 48 RRCID -> 174618 COMPL. DATE 09/20/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9200 - 9415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	2			N	-0-					-0-
01	1767	N	1762	-0-	-5	-0-	121	1	1397	2	N	-0-					-0-
							244	3									
02	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	96	1	1109	2	N	-0-					-0-
							177	3									
03	2046	N	1902	-0-	-144	-0-	115	1	1537	2	N	-0-					-0-
							250	3									
04	2842	N	2842	-0-	-0-	-0-	178	1	2285	2	N	-0-					-0-
							379	3									
*05	2847	N	2847	-0-	-0-	-0-	201	1	2180	2	N	-0-					-0-
							466	3									

LA PERLA B1 WELL #: 14 RRCID -> 174736 COMPL. DATE 10/11/1999 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8381 - 8407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
01	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	70	1	1063	2	N	-0-					-0-
							192	3									
02	644	N	644	-0-	-0-	-0-	31	1	529	2	N	-0-					-0-
							84	3									
03	362	N	362	-0-	-0-	-0-	16	1	298	2	N	-0-					-0-
							48	3									
04	1230	N	260	-0-	-970	-0-	9	1	213	2	N	-0-					-0-
							38	3									
*05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	7	1	151	2	N	-0-					-0-
							34	3									

BRUNI RANCH WELL #: 41 RRCID -> 174892 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8759 - 9198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					40
01	372	N	307	-0-	-65	-0-	21	1	244	2	N	-0-	40	7			-0-
							42	3									
02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	21	1	237	2	N	-0-					-0-
							37	3									
03	372	N	343	-0-	-29	-0-	21	1	277	2	N	-0-					-0-
							45	3									
04	300	N	299	-0-	-1	-0-	18	1	241	2	N	-0-					-0-
							40	3									
*05	484	N	484	-0-	-0-	-0-	35	1	370	2	N	-0-					-0-
							79	3									

BRUNI RANCH WELL #: 47 RRCID -> 175157 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 11013 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6107	X	5535	-0-	-572	-0-	5535	2			Y	-0-					-0-
01	6872	X	6872	-0-	-0-	-0-	362	1	5517	2	Y	-0-					-0-
							993	3									
02	5858	X	4942	-0-	-916	-0-	336	1	3979	2	Y	-0-					-0-
							627	3									
03	6262	X	5172	-0-	-1090	-0-	312	1	4180	2	Y	-0-					-0-
							680	3									
04	5809	X	5809	-0-	-0-	-0-	383	1	4651	2	Y	-0-					-0-
							775	3									
*05	6457	X	6457	-0-	-0-	-0-	386	1	5002	2	Y	-0-					-0-
							1069	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LUNDELL B WELL #: 5 RRCID -> 175159 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10107 - 10826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1953	X	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2			N	-0-					-0-
01	1999	X	1999	-0-	-0-	-0-	106	1	1604	2	N	-0-					-0-
							289	3									
02	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	95	1	1124	2	N	-0-					-0-
							176	3									
03	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	107	1	1440	2	N	-0-					-0-
							235	3									
04	1890	N	1868	-0-	-22	-0-	123	1	1495	2	N	-0-					-0-
							250	3									
*05	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	123	1	1594	2	N	-0-					-0-
							341	3									

LA PERLA WELL #: 207 RRCID -> 175304 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8639 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	4764	2			Y	-0-					-0-
01	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	265	1	3988	2	Y	-0-					-0-
							718	3									
02	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	208	1	3678	2	Y	-0-					-0-
							580	3									
03	4340	X	4140	-0-	-200	-0-	181	1	3405	2	Y	-0-					-0-
							554	3									
04	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	208	1	3912	2	Y	-0-					-0-
							654	3									
05	4743	X	4326	-0-	-417	-0-	192	1	3406	2	Y	-0-					-0-
							728	3									

LA PERLA B2 WELL #: 13 RRCID -> 175446 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8654 - 9165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	2			N	-0-					-0-
01	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	115	1	1743	2	N	-0-					-0-
							315	3									
02	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	115	1	2038	2	N	-0-					-0-
							322	3									
03	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	115	1	2177	2	N	-0-					-0-
							356	3									
04	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	98	1	1845	2	N	-0-					-0-
							308	3									
*05	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	106	1	1908	2	N	-0-					-0-
							408	3									

KING B WELL #: 5 RRCID -> 175455 COMPL. DATE 11/22/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7905 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2			Y	-0-					-0-
01	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	98	1	1489	2	Y	-0-					-0-
							268	3									
02	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	75	1	1335	2	Y	-0-					-0-
							211	3									
03	1767	N	1654	-0-	-113	-0-	72	1	1360	2	Y	-0-					-0-
							222	3									
04	1710	N	1625	-0-	-85	-0-	71	1	1332	2	Y	-0-					-0-
							222	3									
*05	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	76	1	1359	2	Y	-0-					-0-
							291	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTIN, J. C. WELL #: 16 RRCID -> 175790 COMPL. DATE 01/08/2000 TOTAL DEPTH 9774 PERF. 8833 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5676	X	5676	-0-	-0-	-0-	5676	2			N	-0-					-0-
01	6180	X	6180	-0-	-0-	-0-	329	1	4961	2	N	-0-					-0-
							890	3									
02	5568	X	5568	-0-	-0-	-0-	258	1	4587	2	N	-0-					-0-
							723	3									
03	6765	X	6765	-0-	-0-	-0-	296	1	5564	2	N	-0-					-0-
							905	3									
04	6613	X	6613	-0-	-0-	-0-	288	1	5421	2	N	-0-					-0-
							904	3									
*05	6741	X	6741	-0-	-0-	-0-	299	1	5308	2	N	-0-					-0-
							1134	3									

LEAL, F. WELL #: 1 RRCID -> 175917 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9501 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			Y	-0-					-0-
01	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	67	1	1028	2	Y	-0-					-0-
							185	3									
02	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	50	1	874	2	Y	-0-					-0-
							138	3									
03	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	44	1	860	2	Y	-0-					-0-
							142	3									
04	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	55	1	1038	2	Y	-0-					-0-
							173	3									
*05	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	59	1	1045	2	Y	-0-					-0-
							224	3									

CANALES WELL #: 20 RRCID -> 175918 COMPL. DATE 01/28/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9998 - 10689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-
01	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	77	1	1155	2	N	-0-					-0-
							207	3									
02	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	85	1	1017	2	N	-0-					-0-
							160	3									
03	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	72	1	970	2	N	-0-					-0-
							158	3									
04	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	98	1	1193	2	N	-0-					-0-
							199	3									
*05	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	97	1	1258	2	N	-0-					-0-
							269	3									

BRUNI RANCH WELL #: 52 RRCID -> 176001 COMPL. DATE 01/28/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 10615 - 11225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5425	X	4172	-0-	-1253	-0-	4172	2			Y	-0-					-0-
01	5766	X	5270	-0-	-496	-0-	278	1	4230	2	Y	-0-					-0-
							762	3									
02	6856	X	6856	-0-	-0-	-0-	467	1	5520	2	Y	-0-					-0-
							869	3									
03	6057	X	6057	-0-	-0-	-0-	366	1	4894	2	Y	-0-					-0-
							797	3									
04	6366	X	6366	-0-	-0-	-0-	419	1	5097	2	Y	-0-					-0-
							850	3									
05	5270	X	1657	-0-	-3613	-0-	99	1	1284	2	Y	-0-					-0-
							274	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI RANCH WELL #: 53 RRCID -> 176033 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10388 - 10816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			Y	-0-					-0-
01	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	89	1	1351	2	Y	-0-					-0-
							243	3									
02	966	N	966	-0-	-0-	-0-	66	1	778	2	Y	-0-					-0-
							122	3									
03	915	N	915	-0-	-0-	-0-	55	1	739	2	Y	-0-					-0-
							121	3									
04	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	81	1	977	2	Y	-0-					-0-
							163	3									
*05	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	81	1	1053	2	Y	-0-					-0-
							225	3									

BMT-MARTIN A WELL #: 1 RRCID -> 176120 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9860 - 10501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	3390	2			Y	-0-					-0-
01	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	187	1	2819	2	Y	-0-					-0-
							507	3									
02	2987	X	2032	-0-	-955	-0-	95	1	1673	2	Y	-0-					-0-
							264	3									
03	3317	X	2861	-0-	-456	-0-	125	1	2353	2	Y	-0-					-0-
							383	3									
04	3270	X	3037	-0-	-233	-0-	131	1	2490	2	Y	-0-					-0-
							416	3									
05	3379	X	3085	-0-	-294	-0-	136	1	2429	2	Y	-0-					-0-
							520	3									

BRUNI RANCH WELL #: 54 RRCID -> 176253 COMPL. DATE 02/15/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10717 - 11221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	5122	2			Y	-0-					-0-
01	6023	X	6023	-0-	-0-	-0-	318	1	4835	2	Y	-0-					-0-
							870	3									
02	4814	X	4317	-0-	-497	-0-	294	1	3476	2	Y	-0-					-0-
							547	3									
03	5146	X	4291	-0-	-855	-0-	259	1	3468	2	Y	-0-					-0-
							564	3									
04	5820	X	4709	-0-	-1111	-0-	309	1	3770	2	Y	-0-					-0-
							630	3									
05	6014	X	5193	-0-	-821	-0-	310	1	4023	2	Y	-0-					-0-
							860	3									

BMT-FNB WELL #: 1 RRCID -> 176267 COMPL. DATE 02/12/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9412 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			Y	-0-					-0-
01	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	83	1	1265	2	Y	-0-					-0-
							228	3									
02	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	65	1	1143	2	Y	-0-					-0-
							179	3									
03	1426	N	1399	-0-	-27	-0-	61	1	1151	2	Y	-0-					-0-
							187	3									
04	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	59	1	1125	2	Y	-0-					-0-
							188	3									
*05	956	N	956	-0-	-0-	-0-	42	1	753	2	Y	-0-					-0-
							161	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI RANCH WELL #: 55 RRCID -> 176272 COMPL. DATE 02/18/2000 TOTAL DEPTH 11576 PERF.11190 - 11272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			Y	-0-					-0-
01	176	N	176	-0-	-0-	-0-	9	1	141	2	Y	-0-					-0-
							26	3									
02	267	N	267	-0-	-0-	-0-	18	1	215	2	Y	-0-					-0-
							34	3									
03	276	N	276	-0-	-0-	-0-	17	1	222	2	Y	-0-					-0-
							37	3									
04	309	N	309	-0-	-0-	-0-	20	1	248	2	Y	-0-					-0-
							41	3									
*05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	10	1	130	2	Y	-0-					-0-
							28	3									

BMT-MARTIN B WELL #: 2 RRCID -> 176327 COMPL. DATE 01/27/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9010 - 9644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			Y	-0-					-0-
01	376	N	376	-0-	-0-	-0-	20	1	301	2	Y	-0-					-0-
							55	3									
02	307	N	307	-0-	-0-	-0-	15	1	252	2	Y	-0-					-0-
							40	3									
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	10	1	231	2	Y	-0-					-0-
							39	3									
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	12	1	248	2	Y	-0-					-0-
							41	3									
*05	326	N	326	-0-	-0-	-0-	14	1	256	2	Y	-0-					-0-
							56	3									

MARTINEZ, ANTONIO ET AL WELL #: 13 RRCID -> 176524 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 8044 PERF. 7725 - 7814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3782	X	3634	-0-	-148	-0-	3634	3			Y	-0-					-0-
01	3782	X	3618	-0-	-164	-0-	200	1	3418	3	Y	-0-					-0-
02	3538	X	3164	-0-	-374	-0-	3164	3			Y	-0-					-0-
03	3782	X	3776	-0-	-6	-0-	200	1	3576	3	Y	-0-					-0-
04	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	201	1	3421	3	Y	-0-					-0-
*05	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	198	1	3518	3	Y	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 208 RRCID -> 176817 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8053 - 9186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5859	X	5490	-0-	-369	-0-	5490	2			N	-0-					-0-
01	5859	X	5298	-0-	-561	-0-	282	1	4251	2	N	-0-					-0-
							765	3									
02	5597	X	4780	-0-	-817	-0-	221	1	3939	2	N	-0-					-0-
							620	3									
03	5797	X	4806	-0-	-991	-0-	210	1	3952	2	N	-0-					-0-
							644	3									
04	5310	X	4773	-0-	-537	-0-	208	1	3911	2	N	-0-					-0-
							654	3									
05	5487	X	5257	-0-	-230	-0-	233	1	4139	2	N	-0-					-0-
							885	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BMT-MARTIN A WELL #: 7 RRCID -> 176843 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9520 - 10568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	X	199	-0-	-142	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
01	265	X	265	-0-	-0-	-0-	12	1	212	2	Y	-0-					-0-
							41	3									
02	232	X	175	-0-	-57	-0-	10	1	144	2	Y	-0-					-0-
							21	3									
03	248	X	146	-0-	-102	-0-	8	1	120	2	Y	-0-					-0-
							18	3									
04	210	N	137	-0-	-73	-0-	8	1	113	2	Y	-0-					-0-
							16	3									
*05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	6	1	128	2	Y	-0-					-0-
							28	3									

LUNDELL B WELL #: 6 RRCID -> 176844 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10215 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
01	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	66	1	1017	2	N	-0-					-0-
							183	3									
02	968	N	968	-0-	-0-	-0-	66	1	779	2	N	-0-					-0-
							123	3									
03	1116	N	1006	-0-	-110	-0-	61	1	813	2	N	-0-					-0-
							132	3									
04	1050	N	792	-0-	-258	-0-	52	1	634	2	N	-0-					-0-
							106	3									
*05	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	64	1	828	2	N	-0-					-0-
							177	3									

BRUNI RANCH WELL #: 56 RRCID -> 176978 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10526 - 11208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6386	X	4004	-0-	-2382	-0-	4004	2			Y	-0-					-0-
01	6440	X	6440	-0-	-0-	-0-	339	1	5171	2	Y	-0-					-0-
							930	3									
02	5452	X	4571	-0-	-881	-0-	312	1	3680	2	Y	-0-					-0-
							579	3									
03	9952	X	9952	-0-	-0-	-0-	600	1	8042	2	Y	-0-					-0-
							1310	3									
04	9385	X	9385	-0-	-0-	-0-	617	1	7516	2	Y	-0-					-0-
							1252	3									
*05	10249	X	10249	-0-	-0-	-0-	611	1	7942	2	Y	-0-					-0-
							1696	3									

BMT MARTIN B WELL #: 9 RRCID -> 177046 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7785 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			Y	-0-					-0-
01	496	N	496	-0-	-0-	-0-	27	1	397	2	Y	-0-					-0-
							72	3									
02	381	N	381	-0-	-0-	-0-	16	1	314	2	Y	-0-					-0-
							51	3									
03	448	N	448	-0-	-0-	-0-	20	1	368	2	Y	-0-					-0-
							60	3									
04	418	N	418	-0-	-0-	-0-	18	1	343	2	Y	-0-					-0-
							57	3									
*05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	17	1	296	2	Y	-0-					-0-
							62	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BMT-FNB WELL #: 3 RRCID -> 177170 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9394 - 9839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			Y	-0-					-0-
01	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	55	1	841	2	Y	-0-					-0-
							153	3									
02	833	N	833	-0-	-0-	-0-	40	1	685	2	Y	-0-					-0-
							108	3									
03	775	N	643	-0-	-132	-0-	27	1	528	2	Y	-0-					-0-
							88	3									
04	822	N	822	-0-	-0-	-0-	35	1	673	2	Y	-0-					-0-
							114	3									
*05	544	N	544	-0-	-0-	-0-	23	1	427	2	Y	-0-					-0-
							94	3									

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
12	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					-0-
01	682	N	540	-0-	-142	-0-	30	1	432	2	N	-0-					-0-
							78	3									
02	685	N	685	-0-	-0-	-0-	31	1	564	2	N	-0-					-0-
							90	3									
03	766	N	766	-0-	-0-	-0-	34	1	629	2	N	-0-					-0-
							103	3									
04	3000	N	4886	-0-	1886	1886	214	1	4006	2	N	-0-					-0-
							666	3									
*05	3100	N	4378	-0-	1278	3164	194	1	3447	2	N	-0-					-0-
							737	3									

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
12	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			Y	-0-					-0-
01	737	N	737	-0-	-0-	-0-	40	1	591	2	Y	-0-					-0-
							106	3									
02	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	102	1	1201	2	Y	-0-					-0-
							189	3									
03	589	N	544	-0-	-45	-0-	33	1	439	2	Y	-0-					-0-
							72	3									
04	720	N	553	-0-	-167	-0-	36	1	443	2	Y	-0-					-0-
							74	3									
*05	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	66	1	854	2	Y	-0-					-0-
							183	3									

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	436	N	436	-0-	-0-	-0-	30	1	350	2	N	-0-					-0-
							56	3									
03	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	76	1	1009	2	N	-0-					-0-
							165	3									
04	2992	N	2992	-0-	-0-	-0-	187	1	2406	2	N	-0-					-0-
							399	3									
*05	3100	N	5432	-0-	2332	2332	383	1	4160	2	N	-0-					-0-
							889	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
12	4061	X	2982	-0-	-1079	-0-	2982	2			N	-0-					-0-
01	3875	X	2526	-0-	-1349	-0-	173	1	2003	2	N	-0-					-0-
							350	3									
02	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	317	1	3661	2	N	-0-					-0-
							585	3									
03	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	263	1	3509	2	N	-0-					-0-
							572	3									
04	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	258	1	3323	2	N	-0-					-0-
							551	3									
*05	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	250	1	2715	2	N	-0-					-0-
							581	3									

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
12	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2			Y	-0-					-0-
01	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	160	1	1859	2	Y	-0-					-0-
							325	3									
02	2900	N	3096	-0-	196	196	215	1	2484	2	Y	-0-					-0-
							397	3									
03	2466	N	2270	-0-	-196	-0-	137	1	1834	2	Y	-0-					-0-
							299	3									
04	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	164	1	2103	2	Y	-0-					-0-
							348	3									
*05	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	174	1	1880	2	Y	-0-					-0-
							402	3									

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
12	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			Y	-0-					-0-
01	556	N	556	-0-	-0-	-0-	31	1	446	2	Y	-0-					-0-
							79	3									
02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	19	1	370	2	Y	-0-					-0-
							59	3									
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	11	1	235	2	Y	-0-					-0-
							39	3									
04	240	N	214	-0-	-26	-0-	9	1	175	2	Y	-0-					-0-
							30	3									
*05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	9	1	188	2	Y	-0-					-0-
							42	3									

MCASKILL WELL #: 20 RRCID -> 177640 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10910 - 11346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3317	X	1825	-0-	-1492	-0-	1825	2			Y	-0-					-0-
01	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	184	1	2799	2	Y	-0-					-0-
							504	3									
02	2494	X	1286	-0-	-1208	-0-	87	1	1036	2	Y	-0-					-0-
							163	3									
03	3224	X	1362	-0-	-1862	-0-	82	1	1101	2	Y	-0-					-0-
							179	3									
04	2550	X	1553	-0-	-997	-0-	102	1	1244	2	Y	-0-					-0-
							207	3									
05	2635	X	1562	-0-	-1073	-0-	93	1	1210	2	Y	-0-					-0-
							259	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BMT MARTIN A WELL #: 3 RRCID -> 177867 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9848 - 10502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			Y	-0-					-0-
01	213	N	213	-0-	-0-	-0-	11	1	172	2	Y	-0-					-0-
							30	3									
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	9	1	125	2	Y	-0-					-0-
							19	3									
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	8	1	111	2	Y	-0-					-0-
							18	3									
04	210	N	124	-0-	-86	-0-	7	1	102	2	Y	-0-					-0-
							15	3									
*05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	8	1	113	2	Y	-0-					-0-
							21	3									

BMT-MARTIN A WELL #: 8 RRCID -> 177875 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9834 - 10128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			Y	-0-					-0-
01	806	N	618	-0-	-188	-0-	34	1	496	2	Y	-0-					-0-
							88	3									
02	415	N	415	-0-	-0-	-0-	19	1	347	2	Y	-0-					-0-
							49	3									
*03	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	152	1	1943	2	Y	-0-					-0-
							273	3									
*04	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	110	1	1524	2	Y	-0-					-0-
							225	3									
*05	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	72	1	1277	2	Y	-0-					-0-
							273	3									

BRUNI RANCH WELL #: 65 RRCID -> 177878 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11426 - 11490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	5079	2			Y	-0-					-0-
01	3379	X	602	-0-	-2777	-0-	41	1	477	2	Y	-0-					-0-
							84	3									
02	3161	X	826	-0-	-2335	-0-	58	1	662	2	Y	-0-					-0-
							106	3									
03	3379	X	556	-0-	-2823	-0-	34	1	449	2	Y	-0-					-0-
							73	3									
04	4890	X	282	-0-	-4608	-0-	17	1	227	2	Y	-0-					-0-
							38	3									
05	5053	X	168	-0-	-4885	-0-	11	1	129	2	Y	-0-					-0-
							28	3									

HEIN TRUST C WELL #: 2 RRCID -> 177977 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9915 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
01	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
02	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	73	1	843	2	N	-0-					-0-
							135	3									
03	527	N	442	-0-	-85	-0-	27	1	357	2	N	-0-					-0-
							58	3									
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	8	1	105	2	N	-0-					-0-
							18	3									
*05	86	N	86	-0-	-0-	-0-	6	1	66	2	N	-0-					-0-
							14	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CANALES WELL #: 21 RRCID -> 178012 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10040 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
01	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	92	1	1390	2	N	-0-					-0-
							250	3									
02	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	89	1	1050	2	N	-0-					-0-
							165	3									
03	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	84	1	1144	2	N	-0-					-0-
							187	3									
04	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	105	1	1277	2	N	-0-					-0-
							213	3									
*05	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	106	1	1375	2	N	-0-					-0-
							294	3									

BRUNI RANCH WELL #: 64 RRCID -> 178150 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 11515 PERF.10898 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			Y	-0-					-0-
01	977	N	977	-0-	-0-	-0-	52	1	785	2	Y	-0-					-0-
							140	3									
02	872	N	872	-0-	-0-	-0-	59	1	702	2	Y	-0-					-0-
							111	3									
03	972	N	972	-0-	-0-	-0-	58	1	786	2	Y	-0-					-0-
							128	3									
04	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	72	1	872	2	Y	-0-					-0-
							146	3									
*05	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	64	1	841	2	Y	-0-					-0-
							180	3									

B. M. T. - FNB WELL #: 2 RRCID -> 178210 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9604 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	7	1	77	2	Y	-0-					-0-
							11	3									
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	4	1	66	2	Y	-0-					-0-
							9	3									
*03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	11	1	156	2	Y	-0-					-0-
							23	3									
*04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	5	1	101	2	Y	-0-					-0-
							15	3									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HEIN TRUST WELL #: 9 RRCID -> 178274 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11262 - 11355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEIN MINERAL TRUST B WELL #: 6 RRCID -> 178430 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9474 - 10320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					-0-
01	418	N	418	-0-	-0-	-0-	29	1	332	2	N	-0-					-0-
							57	3									
02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	11	1	127	2	N	-0-					-0-
							20	3									
03	713	N	213	-0-	-500	-0-	13	1	172	2	N	-0-					-0-
							28	3									
04	419	N	419	-0-	-0-	-0-	27	1	337	2	N	-0-					-0-
							55	3									
*05	352	N	352	-0-	-0-	-0-	25	1	269	2	N	-0-					-0-
							58	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HEIN TRUST C WELL #: 3 RRCID -> 178479 COMPL. DATE 04/08/2000 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9458 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	13	1	146	2	N	-0-					-0-
							23	3									
03	711	N	711	-0-	-0-	-0-	43	1	575	2	N	-0-					-0-
							93	3									
04	681	N	681	-0-	-0-	-0-	43	1	548	2	N	-0-					-0-
							90	3									
*05	511	N	511	-0-	-0-	-0-	36	1	391	2	N	-0-					-0-
							84	3									

CANALES WELL #: 17 RRCID -> 178526 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9020 - 9568

12	10850	X	10303	-0-	-547	-0-	10303	2			N	-0-					-0-
01	10726	X	10524	-0-	-202	-0-	558	1	8444	2	N	-0-					-0-
							1522	3									
02	9628	X	9515	-0-	-113	-0-	443	1	7840	2	N	-0-					-0-
							1232	3									
03	10292	X	10106	-0-	-186	-0-	441	1	8312	2	N	-0-					-0-
							1353	3									
04	9960	X	9688	-0-	-272	-0-	421	1	7941	2	N	-0-					-0-
							1326	3									
05	10292	X	10257	-0-	-35	-0-	454	1	8075	2	N	-0-					-0-
							1728	3									

BRUNI RANCH WELL #: 73 RRCID -> 178686 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9282 - 9396

12	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					52
01	414	N	414	-0-	-0-	-0-	29	1	328	2	N	-0-	52	7			-0-
							57	3									
02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	17	1	195	2	N	-0-					-0-
							31	3									
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	17	1	228	2	N	-0-					-0-
							37	3									
04	390	N	317	-0-	-73	-0-	20	1	255	2	N	-0-					-0-
							42	3									
*05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	19	1	203	2	N	-0-					-0-
							43	3									

LA PERLA WELL #: 209 RRCID -> 178735 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8887 - 8942

12	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			Y	-0-					-0-
01	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	60	1	903	2	Y	-0-					-0-
							162	3									
02	969	N	969	-0-	-0-	-0-	45	1	798	2	Y	-0-					-0-
							126	3									
03	1116	N	993	-0-	-123	-0-	43	1	817	2	Y	-0-					-0-
							133	3									
04	1080	N	967	-0-	-113	-0-	42	1	793	2	Y	-0-					-0-
							132	3									
*05	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	46	1	801	2	Y	-0-					-0-
							171	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA B1 WELL #: 15 RRCID -> 179099 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 9292 PERF. 8544 - 8911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
01	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	99	1	1500	2	N	-0-					-0-
							269	3									
02	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	51	1	922	2	N	-0-					-0-
							147	3									
03	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	51	1	946	2	N	-0-					-0-
							154	3									
04	1020	N	589	-0-	-431	-0-	26	1	484	2	N	-0-					-0-
							79	3									
*05	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	84	1	1492	2	N	-0-					-0-
							319	3									

SPEARS, IRENE L. WELL #: 2 RRCID -> 179105 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8730 - 9314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			N	-0-					-0-
01	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	66	1	1010	2	N	-0-					-0-
							183	3									
02	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	55	1	990	2	N	-0-					-0-
							157	3									
03	1271	N	1226	-0-	-45	-0-	54	1	1009	2	N	-0-					-0-
							163	3									
04	1200	N	1178	-0-	-22	-0-	50	1	966	2	N	-0-					-0-
							162	3									
*05	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	55	1	992	2	N	-0-					-0-
							214	3									

MCASKILL WELL #: 22 RRCID -> 179304 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11718 - 11866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	3402	2			Y	-0-					-0-
01	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	196	1	2987	2	Y	-0-					-0-
							537	3									
02	2465	X	2161	-0-	-304	-0-	147	1	1740	2	Y	-0-					-0-
							274	3									
03	2635	X	2439	-0-	-196	-0-	147	1	1971	2	Y	-0-					-0-
							321	3									
04	3270	X	2799	-0-	-471	-0-	184	1	2241	2	Y	-0-					-0-
							374	3									
05	3379	X	3134	-0-	-245	-0-	187	1	2428	2	Y	-0-					-0-
							519	3									

MCMURREY, WM. WELL #: 53 RRCID -> 179574 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8602 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7285	X	3974	-0-	-3311	-0-	3974	2			N	-0-					-0-
01	8047	X	8047	-0-	-0-	-0-	427	1	6457	2	N	-0-					-0-
							1163	3									
02	9484	X	9484	-0-	-0-	-0-	441	1	7812	2	N	-0-					-0-
							1231	3									
03	9189	X	9189	-0-	-0-	-0-	401	1	7557	2	N	-0-					-0-
							1231	3									
04	8163	X	8163	-0-	-0-	-0-	354	1	6690	2	N	3	2	1			1
							1116	3	3	9							
*05	8478	X	8478	-0-	-0-	-0-	377	1	6676	2	N	-0-					1
							1425	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI RANCH WELL #: 60 RRCID -> 179711 COMPL. DATE 07/08/2000 TOTAL DEPTH 11995 PERF.10540 - 10558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			Y	-0-					-0-
01	630	N	630	-0-	-0-	-0-	43	1	500	2	Y	-0-					-0-
							87	3									
02	497	N	497	-0-	-0-	-0-	34	1	399	2	Y	-0-					-0-
							64	3									
03	589	N	359	-0-	-230	-0-	21	1	290	2	Y	-0-					-0-
							48	3									
04	540	N	314	-0-	-226	-0-	19	1	253	2	Y	-0-					-0-
							42	3									
*05	302	N	302	-0-	-0-	-0-	21	1	231	2	Y	-0-					-0-
							50	3									

BRUNI RANCH WELL #: 66 RRCID -> 179830 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10482 - 11014

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEAL, F. WELL #: 4 RRCID -> 179958 COMPL. DATE 11/05/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9488 - 9630

12	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			Y	-0-					-0-
01	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	80	1	1204	2	Y	-0-					-0-
							218	3									
02	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	61	1	1095	2	Y	-0-					-0-
							173	3									
03	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	59	1	1126	2	Y	-0-					-0-
							184	3									
04	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	59	1	1102	2	Y	-0-					-0-
							185	3									
*05	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	65	1	1154	2	Y	-0-					-0-
							247	3									

MCMURREY, WM. WELL #: 54 RRCID -> 180129 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8960 - 10280

12	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	4000	2			N	-0-					-0-
01	2471	X	2471	-0-	-0-	-0-	130	1	1984	2	N	-0-					-0-
							357	3									
02	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	197	1	3489	2	N	-0-					-0-
							550	3									
03	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-	116	1	2189	2	N	-0-					-0-
							356	3									
04	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	199	1	3781	2	N	3	2	1			1
							633	3	3	9							
*05	4995	X	4995	-0-	-0-	-0-	221	1	3932	2	N	-0-					1
							842	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
12	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
01	58	N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	47	2	Y	-0-					-0-
							8	3									
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	35	2	Y	-0-					-0-
							5	3									
03	124	N	44	-0-	-80	-0-	3	1	36	2	Y	-0-					-0-
							5	3									
04	60	N	50	-0-	-10	-0-	4	1	40	2	Y	-0-					-0-
							6	3									
*05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	48	2	Y	-0-					-0-
							12	3									

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
12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	54	2	Y	-0-					-0-
							11	3									
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	24	2	Y	-0-					-0-
							4	3									
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	60	2	Y	-0-					-0-
							10	3									
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	51	2	Y	-0-					-0-
							9	3									
*05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	53	2	Y	-0-					-0-
							12	3									

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	1706	N	1503	-0-	-203	-0-	1503	2			N	-0-					-0-
01	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	69	1	804	2	N	-0-					-0-
							140	3									
02	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	73	1	839	2	N	-0-					-0-
							134	3									
03	2232	X	915	-0-	-1317	-0-	55	1	739	2	N	-0-					-0-
							121	3									
04	1440	X	775	-0-	-665	-0-	48	1	624	2	N	-0-					-0-
							103	3									
05	1488	X	723	-0-	-765	-0-	51	1	554	2	N	-0-					-0-
							118	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
12	4278	X	3806	-0-	-472	-0-	3806	2			N	-0-					-0-
01	4278	X	3657	-0-	-621	-0-	251	1	2900	2	N	-0-					-0-
							506	3									
02	3799	X	3670	-0-	-129	-0-	255	1	2944	2	N	-0-					-0-
							471	3									
03	4061	X	3803	-0-	-258	-0-	230	1	3072	2	N	-0-					-0-
							501	3									
04	3930	X	3590	-0-	-340	-0-	225	1	2887	2	N	-0-					-0-
							478	3									
05	3813	X	3662	-0-	-151	-0-	258	1	2804	2	N	-0-					-0-
							600	3									

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
12	1451	X	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			N	-0-					-0-
01	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	106	1	1227	2	N	-0-					-0-
							215	3									
02	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	106	1	1228	2	N	-0-					-0-
							196	3									
03	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	91	1	1217	2	N	15					15
							199	3	17	9							
04	3000	N	3142	-0-	142	142	197	1	2527	2	N	-0-					15
							418	3									
*05	3100	N	3147	-0-	47	189	221	1	2399	2	N	13					28
							513	3	14	9							

LA PERLA WELL #: 215 RRCID -> 180282 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8160 - 9308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	4154	2			N	-0-					-0-
01	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	257	1	3878	2	N	-0-					-0-
							699	3									
02	3480	X	2772	-0-	-708	-0-	129	1	2284	2	N	-0-					-0-
							359	3									
03	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	201	1	3782	2	N	-0-					-0-
							615	3									
04	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	194	1	3656	2	N	-0-					-0-
							608	3									
*05	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	202	1	3590	2	N	-0-					-0-
							768	3									

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
12	3472	X	3248	-0-	-224	-0-	3248	2			N	-0-					-0-
01	3472	X	2585	-0-	-887	-0-	137	1	2074	2	N	-0-					-0-
							374	3									
02	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	159	1	2822	2	N	-0-					-0-
							444	3									
03	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	162	1	3047	2	N	-0-					-0-
							495	3									
04	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	159	1	3032	2	N	-0-					-0-
							509	3									
*05	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	174	1	3058	2	N	-0-					-0-
							653	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BMT FNB WELL #: 4 RRCID -> 180490 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9472 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
01	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	891	N	891	-0-	-0-	-0-	40	1	733	2	Y	-0-					-0-
							118	3									
04	594	N	594	-0-	-0-	-0-	26	1	488	2	Y	-0-					-0-
							80	3									
*05	183	N	183	-0-	-0-	-0-	7	1	144	2	Y	-0-					-0-
							32	3									

LA PERLA WELL #: 213 RRCID -> 180507 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8492 - 9166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			Y	-0-					-0-
01	437	N	437	-0-	-0-	-0-	22	1	350	2	Y	-0-					-0-
							65	3									
02	773	N	773	-0-	-0-	-0-	36	1	636	2	Y	-0-					-0-
							101	3									
03	751	N	751	-0-	-0-	-0-	33	1	618	2	Y	-0-					-0-
							100	3									
04	929	N	929	-0-	-0-	-0-	40	1	763	2	Y	-0-					-0-
							126	3									
*05	627	N	627	-0-	-0-	-0-	28	1	494	2	Y	-0-					-0-
							105	3									

BRUNI RANCH WELL #: 83 RRCID -> 180510 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11420 - 11484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BMT MARTIN A WELL #: 10 RRCID -> 180541 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9010 - 9664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
01	1488	N	1208	-0-	-280	-0-	64	1	970	2	N	-0-					-0-
							174	3									
02	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	72	1	1267	2	N	-0-					-0-
							200	3									
03	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	67	1	1278	2	N	-0-					-0-
							210	3									
04	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	64	1	1234	2	N	-0-					-0-
							206	3									
*05	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	69	1	1242	2	N	-0-					-0-
							265	3									

BRUNI RANCH WELL #: 58 RRCID -> 180542 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9484 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			Y	-0-					-0-
01	558	N	426	-0-	-132	-0-	22	1	342	2	Y	-0-					-0-
							62	3									
02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	20	1	243	2	Y	-0-					-0-
							38	3									
03	558	N	403	-0-	-155	-0-	25	1	326	2	Y	-0-					-0-
							52	3									
04	420	N	393	-0-	-27	-0-	26	1	314	2	Y	-0-					-0-
							53	3									
*05	578	N	578	-0-	-0-	-0-	34	1	447	2	Y	-0-					-0-
							97	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI RANCH WELL #: 75 RRCID -> 180582 COMPL. DATE 01/02/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10762 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BMT MARTIN B WELL #: 13 RRCID -> 180702 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 9966 PERF. 9398 - 9562

12	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2			Y	-0-					-0-
01	2077	N	1857	-0-	-220	-0-	98	1	1491	2	Y	-0-					-0-
							268	3									
02	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	108	1	1917	2	Y	-0-					-0-
							302	3									
03	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	101	1	1897	2	Y	-0-					-0-
							309	3									
04	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	97	1	1818	2	Y	-0-					-0-
							304	3									
*05	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	103	1	1844	2	Y	-0-					-0-
							395	3									

ELLIS WELL #: 4 RRCID -> 180745 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9618 - 10082

12	3565	X	3501	-0-	-64	-0-	3501	2			N	-0-					-0-
01	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	194	1	2938	2	N	-0-					-0-
							529	3									
02	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	156	1	2775	2	N	-0-					-0-
							437	3									
03	3565	X	3524	-0-	-41	-0-	154	1	2899	2	N	-0-					-0-
							471	3									
04	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	147	1	2779	2	N	-0-					-0-
							463	3									
*05	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	168	1	2973	2	N	-0-					-0-
							636	3									

MCASKILL WELL #: 24 RRCID -> 180947 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11224 - 11286

12	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			Y	-0-					-0-
01	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	71	1	1089	2	Y	-0-					-0-
							196	3									
02	929	N	929	-0-	-0-	-0-	63	1	748	2	Y	-0-					-0-
							118	3									
03	898	N	898	-0-	-0-	-0-	54	1	725	2	Y	-0-					-0-
							119	3									
04	1080	N	997	-0-	-83	-0-	65	1	798	2	Y	-0-					-0-
							134	3									
*05	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	69	1	892	2	Y	-0-					-0-
							191	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 212 RRCID -> 181169 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 10386 PERF. 9456 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	2			N	-0-					-0-
01	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	136	1	2048	2	N	-0-					-0-
							368	3									
02	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	102	1	1826	2	N	-0-					-0-
							288	3									
03	2480	N	2256	-0-	-224	-0-	98	1	1856	2	N	-0-					-0-
							302	3									
04	2400	N	1913	-0-	-487	-0-	83	1	1567	2	N	-0-					-0-
							263	3									
*05	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	103	1	1821	2	N	-0-					-0-
							390	3									

BMT-MARTIN B WELL #: 15 RRCID -> 181317 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9578 - 10196

12	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 84 RRCID -> 181319 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11552 - 11748

12	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			Y	-0-					-0-
01	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	89	1	1025	2	Y	-0-					-0-
							179	3									
02	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	106	1	1228	2	Y	-0-					-0-
							196	3									
03	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	82	1	1093	2	Y	-0-					-0-
							178	3									
04	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	96	1	1223	2	Y	-0-					-0-
							202	3									
*05	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	107	1	1164	2	Y	-0-					-0-
							249	3									

BRUNI RANCH WELL #: 90 RRCID -> 181467 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 12130 PERF. 9902 - 11945

12	3100	N	3380	-0-	280	280	3380	2			Y	-0-					-0-
01	2437	N	2157	-0-	-280	-0-	148	1	1711	2	Y	-0-					-0-
							298	3									
02	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	171	1	1966	2	Y	-0-					-0-
							314	3									
03	1439	X	1439	-0-	-0-	-0-	88	1	1162	2	Y	-0-					-0-
							189	3									
04	3270	X	1818	-0-	-1452	-0-	114	1	1462	2	Y	-0-					-0-
							242	3									
05	3379	X	1540	-0-	-1839	-0-	109	1	1179	2	Y	-0-					-0-
							252	3									

BRUNI RANCH WELL #: 86 RRCID -> 181600 COMPL. DATE 02/07/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10595 - 10736

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		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
PUIG KING GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 181816 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 8846 PERF. 8181 - 8512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3131	X	3074	-0-	-57	-0-	3074	2			N	-0-					28
01	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	170	1	2552	2	N	-0-	28	7			-0-
							458	3									
02	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	138	1	2434	2	N	-0-					-0-
							382	3									
03	3131	X	3070	-0-	-61	-0-	133	1	2526	2	N	-0-					-0-
							411	3									
04	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	132	1	2455	2	N	-0-					-0-
							408	3									
*05	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	143	1	2514	2	N	-0-					-0-
							535	3									

HEIN TRUST WELL #: 11 RRCID -> 181823 COMPL. DATE 02/24/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10608 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
01	217	N	141	-0-	-76	-0-	9	1	112	2	N	-0-					-0-
							20	3									
02	387	N	387	-0-	-0-	-0-	27	1	311	2	N	-0-					-0-
							49	3									
03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	26	1	347	2	N	-0-					-0-
							57	3									
04	375	N	375	-0-	-0-	-0-	23	1	302	2	N	-0-					-0-
							50	3									
*05	214	N	214	-0-	-0-	-0-	15	1	164	2	N	-0-					-0-
							35	3									

BMT - FNB WELL #: 5 RRCID -> 182094 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9601 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
01	143	N	143	-0-	-0-	-0-	8	1	114	2	Y	-0-					-0-
							21	3									
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	11	1	187	2	Y	-0-					-0-
							29	3									
03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	9	1	196	2	Y	-0-					-0-
							34	3									
04	208	N	208	-0-	-0-	-0-	8	1	171	2	Y	-0-					-0-
							29	3									
*05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	9	1	192	2	Y	-0-					-0-
							43	3									

DYE, J. D. WELL #: 9 RRCID -> 182108 COMPL. DATE 02/28/2001 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8290 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI RANCH WELL #: 91 RRCID -> 182126 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11360 - 11552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			Y	-0-					-0-
01	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	91	1	1056	2	Y	-0-					-0-
							185	3									
02	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	82	1	946	2	Y	-0-					-0-
							151	3									
03	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	89	1	1178	2	Y	-0-					-0-
							191	3									
04	1290	N	1090	-0-	-200	-0-	68	1	877	2	Y	-0-					-0-
							145	3									
*05	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	84	1	907	2	Y	-0-					-0-
							194	3									

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
12	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			Y	-0-					-0-
01	1054	N	1009	-0-	-45	-0-	53	1	810	2	Y	-0-					-0-
							146	3									
02	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	50	1	902	2	Y	-0-					-0-
							143	3									
03	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	49	1	922	2	Y	-0-					-0-
							151	3									
04	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	46	1	906	2	Y	-0-					-0-
							152	3									
*05	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	57	1	1010	2	Y	-0-					-0-
							215	3									

CANALES WELL #: 22 RRCID -> 182718 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9989 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3224	X	1632	-0-	-1592	-0-	1632	2			N	-0-					-0-
01	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	236	1	3586	2	N	-0-					-0-
							645	3									
02	3712	X	3163	-0-	-549	-0-	216	1	2546	2	N	-0-					-0-
							401	3									
03	3751	X	3015	-0-	-736	-0-	182	1	2437	2	N	-0-					-0-
							396	3									
04	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	219	1	2666	2	N	-0-					-0-
							444	3									
*05	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	216	1	2801	2	N	-0-					-0-
							599	3									

PENA, HELEN L. WELL #: 1 RRCID -> 182720 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 8361 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1240	N	279	-0-	-961	-0-	110	1	167	3	N	2					15
							2	9									
01	682	N	120	-0-	-562	-0-	31	1	89	3	N	-0-					15
02	348	N	301	-0-	-47	-0-	204	1	97	3	N	-0-					15
03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	265	1	151	3	N	18					33
							20	9									
04	642	N	642	-0-	-0-	-0-	483	1	159	3	N	-0-					33
*05	768	N	768	-0-	-0-	-0-	390	1	367	3	N	10					43
							11	9									

BMT MARTIN B WELL #: 14 RRCID -> 182796 COMPL. DATE 04/14/2001 TOTAL DEPTH 10468 PERF. 9350 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
F. LEAL WELL #: 5 RRCID -> 182804 COMPL. DATE 04/22/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8832 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			Y	-0-					-0-
01	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	88	1	1321	2	Y	-0-					-0-
							236	3									
02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	11	1	148	2	Y	-0-					-0-
							22	3									
03	93	N	50	-0-	-43	-0-	3	1	40	2	Y	-0-					-0-
							7	3									
04	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	-0-					-0-
*05	183	N	183	-0-	-0-	-0-	7	1	144	2	Y	-0-					-0-
							32	3									

MCMURREY, WM. WELL #: 55 RRCID -> 182919 COMPL. DATE 04/23/2001 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8675 - 8853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8029	X	7507	-0-	-522	-0-	7507	2			N	-0-					32
01	7936	X	7790	-0-	-146	-0-	415	1	6252	2	N	-0-	32	7			-0-
							1123	3									
02	7395	X	6163	-0-	-1232	-0-	287	1	5076	2	N	-0-					-0-
							800	3									
03	7781	X	7420	-0-	-361	-0-	324	1	6103	2	N	-0-					-0-
							993	3									
*04	7260	X	6352	-0-	-908	-0-	275	1	5205	2	N	3	2	1			1
							869	3	3	9							
*05	7656	X	7656	-0-	-0-	-0-	339	1	6028	2	N	-0-					1
							1289	3									

MCASKILL WELL #: 25 RRCID -> 183137 COMPL. DATE 04/21/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10490 - 10938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	2			N	-0-					-0-
01	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	146	1	2229	2	N	-0-					-0-
							401	3									
02	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	143	1	1701	2	N	-0-					-0-
							269	3									
03	2077	N	1886	-0-	-191	-0-	113	1	1524	2	N	-0-					-0-
							249	3									
04	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	137	1	1666	2	N	-0-					-0-
							278	3									
*05	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	167	1	2157	2	N	-0-					-0-
							461	3									

LA PERLA WELL #: 159ST RRCID -> 183405 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 8598 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2			N	-0-					-0-
01	2201	N	1800	-0-	-401	-0-	95	1	1445	2	N	-0-					-0-
							260	3									
02	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	91	1	1597	2	N	-0-					-0-
							251	3									
03	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	96	1	1795	2	N	-0-					-0-
							290	3									
04	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	95	1	1803	2	N	-0-					-0-
							301	3									
*05	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	93	1	1659	2	N	-0-					-0-
							356	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 217 RRCID -> 183409 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8039 - 8609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2976	X	2932	-0-	-44	-0-	2932	2			N	-0-					-0-
01	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	161	1	2432	2	N	-0-					-0-
							438	3									
02	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	132	1	2337	2	N	-0-					-0-
							368	3									
03	5190	X	5190	-0-	-0-	-0-	227	1	4267	2	N	-0-					-0-
							696	3									
04	7434	X	7434	-0-	-0-	-0-	323	1	6094	2	N	-0-					-0-
							1017	3									
*05	8037	X	8037	-0-	-0-	-0-	356	1	6327	2	N	-0-					-0-
							1354	3									

HEIN TRUST B WELL #: 10 RRCID -> 183437 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9974 - 10058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-					-0-
01	1674	N	450	-0-	-1224	-0-	31	1	357	2	N	-0-					-0-
							62	3									
02	563	N	563	-0-	-0-	-0-	39	1	451	2	N	-0-					-0-
							73	3									
03	961	N	343	-0-	-618	-0-	21	1	277	2	N	-0-					-0-
							45	3									
04	450	N	222	-0-	-228	-0-	14	1	179	2	N	-0-					-0-
							29	3									
*05	508	N	508	-0-	-0-	-0-	36	1	389	2	N	-0-					-0-
							83	3									

BRUNI RANCH WELL #: 85 RRCID -> 183439 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10466 - 10586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-					-0-
01	319	N	319	-0-	-0-	-0-	22	1	252	2	Y	-0-					-0-
							45	3									
02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	16	1	191	2	Y	-0-					-0-
							31	3									
03	372	N	259	-0-	-113	-0-	15	1	210	2	Y	-0-					-0-
							34	3									
04	300	N	189	-0-	-111	-0-	12	1	151	2	Y	-0-					-0-
							26	3									
*05	213	N	213	-0-	-0-	-0-	15	1	163	2	Y	-0-					-0-
							35	3									

BMT MARTIN A WELL #: 16 RRCID -> 183442 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9168 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			Y	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	11	1	169	2	Y	-0-					-0-
							25	3									
03	558	N	122	-0-	-436	-0-	8	1	100	2	Y	-0-					-0-
							14	3									
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	6	1	76	2	Y	-0-					-0-
							12	3									
*05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	5	1	63	2	Y	-0-					-0-
							12	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI RANCH WELL #: 80 RRCID -> 183445 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10498 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	X	234	-0-	-262	-0-	234	2			Y	-0-					-0-
01	403	X	189	-0-	-214	-0-	13	1	150	2	Y	-0-					-0-
							26	3									
02	270	N	270	-0-	-0-	-0-	19	1	216	2	Y	-0-					-0-
							35	3									
03	564	N	564	-0-	-0-	-0-	35	1	455	2	Y	-0-					-0-
							74	3									
04	444	N	444	-0-	-0-	-0-	28	1	357	2	Y	-0-					-0-
							59	3									
*05	361	N	361	-0-	-0-	-0-	26	1	276	2	Y	-0-					-0-
							59	3									

BRUNI RANCH WELL #: 77 RRCID -> 183461 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 11887 PERF.10034 - 10525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			Y	-0-					-0-
01	917	N	917	-0-	-0-	-0-	63	1	727	2	Y	-0-					-0-
							127	3									
02	835	N	835	-0-	-0-	-0-	58	1	670	2	Y	-0-					-0-
							107	3									
03	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	76	1	1021	2	Y	-0-					-0-
							167	3									
04	834	N	834	-0-	-0-	-0-	52	1	671	2	Y	-0-					-0-
							111	3									
*05	541	N	541	-0-	-0-	-0-	38	1	414	2	Y	-0-					-0-
							89	3									

LA PERLA WELL #: 220 RRCID -> 183468 COMPL. DATE 05/06/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9631 - 9924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8463	X	8081	-0-	-382	-0-	8081	2			N	-0-					-0-
01	8463	X	8447	-0-	-16	-0-	449	1	6779	2	N	-0-					-0-
							1219	3									
02	7924	X	7924	-0-	-0-	-0-	369	1	6526	2	N	-0-					-0-
							1029	3									
03	8277	X	8168	-0-	-109	-0-	356	1	6718	2	N	-0-					-0-
							1094	3									
04	7800	X	7792	-0-	-8	-0-	339	1	6387	2	N	-0-					-0-
							1066	3									
*05	8631	X	8631	-0-	-0-	-0-	382	1	6794	2	N	-0-					-0-
							1455	3									

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
12	3224	X	2901	-0-	-323	-0-	2901	2			N	-0-					-0-
01	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	233	1	2699	2	N	-0-					-0-
							472	3									
02	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	260	1	2996	2	N	-0-					-0-
							478	3									
03	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	193	1	2580	2	N	-0-					-0-
							421	3									
04	3300	X	2944	-0-	-356	-0-	185	1	2367	2	N	-0-					-0-
							392	3									
05	3410	X	2952	-0-	-458	-0-	208	1	2261	2	N	-0-					-0-
							483	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 219 RRCID -> 183471 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9484 - 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
12	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	2963	2			N	-0-					-0-
01	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	162	1	2434	2	N	-0-					-0-
							438	3									
02	2755	X	2746	-0-	-9	-0-	128	1	2261	2	N	-0-					-0-
							357	3									
03	2945	X	2761	-0-	-184	-0-	120	1	2271	2	N	-0-					-0-
							370	3									
04	2850	X	2636	-0-	-214	-0-	114	1	2161	2	N	-0-					-0-
							361	3									
05	2945	X	2768	-0-	-177	-0-	124	1	2180	2	N	-0-					-0-
							464	3									

HEIN TRUST B WELL #: 9 RRCID -> 183472 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9368 - 9978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
01	558	N	331	-0-	-227	-0-	23	1	262	2	N	-0-					-0-
							46	3									
02	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	171	1	1995	2	N	-0-					-0-
							287	3									
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA B2 WELL #: 17 RRCID -> 183546 COMPL. DATE 05/17/2001 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8144 - 8224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 218 RRCID -> 183600 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8850 - 9396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	2			N	-0-					-0-
01	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	101	1	1527	2	N	-0-					-0-
							274	3									
02	2900	N	3905	-0-	1005	1005	182	1	3217	2	N	-0-					-0-
							506	3									
03	3100	N	3251	-0-	151	1156	141	1	2674	2	N	-0-					-0-
							436	3									
04	3000	N	2933	-0-	-67	1089	128	1	2405	2	N	-0-					-0-
							400	3									
*05	3100	N	3111	-0-	11	1100	138	1	2449	2	N	-0-					-0-
							524	3									

BRUNI RANCH WELL #: 93 RRCID -> 183838 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9346 - 9688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI RANCH WELL #: 61 RRCID -> 183841 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10810 - 11012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			Y	-0-					-0-
01	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	91	1	1203	2	Y	-0-					-0-
							196	3									
*04	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 70 RRCID -> 184036 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 11388 PERF.10898 - 11094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	3820	2			Y	-0-					-0-
01	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	226	1	2621	2	Y	-0-					-0-
							458	3									
02	2900	N	3870	-0-	970	970	269	1	3105	2	Y	-0-					-0-
							496	3									
03	19474	X	18504	-0-	-970	-0-	1121	1	14949	2	Y	-0-					-0-
							2434	3									
04	7394	X	7394	-0-	-0-	-0-	463	1	5946	2	Y	-0-					-0-
							985	3									
*05	5206	X	5206	-0-	-0-	-0-	368	1	3988	2	Y	-0-					-0-
							850	3									

BRUNI RANCH WELL #: 62 RRCID -> 184355 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 12332 PERF.10512 - 10931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			Y	-0-					-0-
01	648	N	648	-0-	-0-	-0-	44	1	514	2	Y	-0-					-0-
							90	3									
02	702	N	702	-0-	-0-	-0-	49	1	563	2	Y	-0-					-0-
							90	3									
03	651	N	506	-0-	-145	-0-	31	1	409	2	Y	-0-					-0-
							66	3									
04	604	N	604	-0-	-0-	-0-	38	1	486	2	Y	-0-					-0-
							80	3									
*05	490	N	490	-0-	-0-	-0-	34	1	375	2	Y	-0-					-0-
							81	3									

BMT MARTIN C WELL #: 1 RRCID -> 184443 COMPL. DATE 06/25/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9090 - 96226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	10	1	135	2	Y	-0-					-0-
							23	3									
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	7	1	99	2	Y	-0-					-0-
							16	3									
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	8	1	103	2	Y	-0-					-0-
							14	3									
04	150	N	88	-0-	-62	-0-	5	1	71	2	Y	-0-					-0-
							12	3									
*05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	6	1	71	2	Y	-0-					-0-
							13	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI RANCH WELL #: 79 RRCID -> 185188 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8237 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	14	1	153	2	N	-0-					-0-
							26	3									
02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	42	2	N	-0-					-0-
							7	3									
03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	5	1	71	2	N	-0-					-0-
							12	3									
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	5	1	61	2	N	-0-					-0-
							10	3									
*05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	53	2	N	-0-					-0-
							11	3									

BMT MARTIN C WELL #: 2 RRCID -> 185463 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9174 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					-0-
01	243	N	243	-0-	-0-	-0-	11	1	196	2	Y	-0-					-0-
							36	3									
02	278	N	278	-0-	-0-	-0-	14	1	230	2	Y	-0-					-0-
							34	3									
03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	7	1	177	2	Y	-0-					-0-
							31	3									
04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	11	1	235	2	Y	-0-					-0-
							41	3									
*05	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	74	1	1304	2	Y	-0-					-0-
							279	3									

HEIN TRUST B WELL #: 11 RRCID -> 185482 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10238 - 10334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
01	775	N	454	-0-	-321	-0-	31	1	360	2	N	-0-					-0-
							63	3									
02	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	143	1	1654	2	N	-0-					-0-
							264	3									
03	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	65	1	868	2	N	-0-					-0-
							142	3									
04	740	N	740	-0-	-0-	-0-	47	1	595	2	N	-0-					-0-
							98	3									
*05	477	N	477	-0-	-0-	-0-	34	1	365	2	N	-0-					-0-
							78	3									

MCASKILL WELL #: 27 RRCID -> 185680 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11306 - 12106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			Y	-0-					-0-
01	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	91	1	1383	2	Y	-0-					-0-
							249	3									
02	856	N	856	-0-	-0-	-0-	58	1	689	2	Y	-0-					-0-
							109	3									
03	1550	N	958	-0-	-592	-0-	57	1	774	2	Y	-0-					-0-
							127	3									
04	1680	N	1103	-0-	-577	-0-	73	1	883	2	Y	-0-					-0-
							147	3									
*05	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	79	1	1026	2	Y	-0-					-0-
							219	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI RANCH WELL #: 63 RRCID -> 185696 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 11971 PERF.10291 - 10956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2			Y	-0-					-0-
01	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	145	1	1667	2	Y	-0-					-0-
							291	3									
02	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	159	1	1825	2	Y	-0-					-0-
							291	3									
03	2046	N	1405	-0-	-641	-0-	85	1	1135	2	Y	-0-					-0-
							185	3									
04	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	129	1	1661	2	Y	-0-					-0-
							275	3									
*05	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	120	1	1301	2	Y	-0-					-0-
							278	3									

HEIN TRUST WELL #: 12 RRCID -> 186067 COMPL. DATE 10/12/2001 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10764 - 10856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-					-0-
01	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	144	1	1676	2	N	-0-					-0-
							293	3									
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	3	2	1	3	N	-0-					-0-
03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
04	1410	N	229	-0-	-1181	-0-	14	1	184	2	N	-0-					-0-
							31	3									
*05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	4	1	40	2	N	-0-					-0-
							9	3									

MCMURREY, WM. WELL #: 56 RRCID -> 186612 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8878 - 9853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					-0-
01	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	95	1	1447	2	N	-0-					-0-
							260	3									
02	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	71	1	1236	2	N	-0-					-0-
							193	3									
03	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	117	1	2227	2	N	-0-					-0-
							364	3									
04	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	108	1	2049	2	N	3	2	1			1
							343	3	3	9							
*05	2842	N	2842	-0-	-0-	-0-	127	1	2239	2	N	-0-					1
							476	3									

BRUNI RANCH WELL #: 82 RRCID -> 186728 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10834 - 11027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
01	147	N	147	-0-	-0-	-0-	10	1	116	2	Y	-0-					-0-
							21	3									
02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	14	1	163	2	Y	-0-					-0-
							25	3									
03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	9	1	124	2	Y	-0-					-0-
							20	3									
04	196	N	196	-0-	-0-	-0-	12	1	157	2	Y	-0-					-0-
							27	3									
*05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	10	1	112	2	Y	-0-					-0-
							24	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BMT MARTIN A WELL #: 18 RRCID -> 186733 COMPL. DATE 11/03/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9100 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-			-0-
01	682	N	479	-0-	-203	-0-	25	1	384	2	N	-0-			-0-
							70	3							
02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	19	1	366	2	N	-0-			-0-
							58	3							
03	620	N	401	-0-	-219	-0-	18	1	330	2	N	-0-			-0-
							53	3							
04	450	N	385	-0-	-65	-0-	16	1	316	2	N	-0-			-0-
							53	3							
*05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	16	1	278	2	N	-0-			-0-
							59	3							

LA PERLA WELL #: 225 RRCID -> 186782 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9033 - 9193

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DYE, J. D. WELL #: 11 RRCID -> 186791 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 7849 - 7859

12	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	3560	2			N	-0-			-0-
01	3875	X	3089	-0-	-786	-0-	166	1	2478	2	N	-0-			-0-
							445	3							
02	3625	X	2986	-0-	-639	-0-	139	1	2459	2	N	-0-			-0-
							388	3							
03	3875	X	3022	-0-	-853	-0-	132	1	2485	2	N	-0-			-0-
							405	3							
04	3420	X	2814	-0-	-606	-0-	122	1	2307	2	N	-0-			-0-
							385	3							
05	3534	X	2517	-0-	-1017	-0-	112	1	1983	2	N	-0-			-0-
							422	3							

LA PERLA WELL #: 223 RRCID -> 186792 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 9899 PERF. 9414 - 9573

12	5301	X	4337	-0-	-964	-0-	4337	2			N	-0-			-0-
01	5301	X	4441	-0-	-860	-0-	236	1	3563	2	N	-0-			-0-
							642	3							
02	4379	X	4037	-0-	-342	-0-	187	1	3325	2	N	-0-			-0-
							525	3							
03	4681	X	3355	-0-	-1326	-0-	147	1	2760	2	N	-0-			-0-
							448	3							
04	4170	X	4130	-0-	-40	-0-	179	1	3386	2	N	-0-			-0-
							565	3							
05	4309	X	3433	-0-	-876	-0-	151	1	2702	2	N	-0-			-0-
							580	3							

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI RANCH WELL #: 43 RRCID -> 186879 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11944 - 11968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			Y	-0-					-0-
01	689	N	689	-0-	-0-	-0-	47	1	547	2	Y	-0-					-0-
							95	3									
02	629	N	629	-0-	-0-	-0-	44	1	504	2	Y	-0-					-0-
							81	3									
03	899	N	899	-0-	-0-	-0-	54	1	725	2	Y	-0-					-0-
							120	3									
04	667	N	667	-0-	-0-	-0-	42	1	536	2	Y	-0-					-0-
							89	3									
*05	732	N	732	-0-	-0-	-0-	52	1	561	2	Y	-0-					-0-
							119	3									

BRUNI RANCH WELL #: 92 RRCID -> 187268 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 11575 PERF.11082 - 11129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2			Y	-0-					-0-
01	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	113	1	1708	2	Y	-0-					-0-
							307	3									
02	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	106	1	1243	2	Y	-0-					-0-
							195	3									
03	3100	N	8187	-0-	5087	5087	494	1	6616	2	Y	-0-					-0-
							1077	3									
04	8378	X	3291	-0-	-5087	-0-	216	1	2635	2	Y	-0-					-0-
							440	3									
*05	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	222	1	2868	2	Y	-0-					-0-
							613	3									

BRUNI RANCH WELL #: 89 RRCID -> 187277 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10766 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
01	62	N	12	-0-	-50	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	11	1	169	2	Y	-0-					-0-
							24	3									
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	8	1	132	2	Y	-0-					-0-
							21	3									
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	52	2	Y	-0-					-0-
							8	3									
*05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	7	1	82	2	Y	-0-					-0-
							15	3									

DYE, J. D. WELL #: 10 RRCID -> 187474 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 8170 - 8240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9858	X	9809	-0-	-49	-0-	9809	2			N	-0-					-0-
01	10105	X	10105	-0-	-0-	-0-	536	1	8109	2	N	-0-					-0-
							1460	3									
02	9290	X	9290	-0-	-0-	-0-	432	1	7653	2	N	-0-					-0-
							1205	3									
03	9796	X	9230	-0-	-566	-0-	402	1	7592	2	N	-0-					-0-
							1236	3									
04	9716	X	9716	-0-	-0-	-0-	423	1	7965	2	N	-0-					-0-
							1328	3									
*05	10187	X	10187	-0-	-0-	-0-	451	1	8021	2	N	-0-					-0-
							1715	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HEIN TRUST WELL #: 16 RRCID -> 187488 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 11384 PERF.10434 - 10903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					-0-
01	499	N	499	-0-	-0-	-0-	34	1	396	2	N	-0-					-0-
							69	3									
02	410	N	410	-0-	-0-	-0-	28	1	329	2	N	-0-					-0-
							53	3									
03	620	N	186	-0-	-434	-0-	12	1	150	2	N	-0-					-0-
							24	3									
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
*05	714	N	714	-0-	-0-	-0-	50	1	547	2	N	-0-					-0-
							117	3									

HEIN TRUST WELL #: 14 RRCID -> 188006 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 11417 PERF. 9202 - 10886

12	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2			N	-0-					-0-
01	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	79	1	910	2	N	-0-					-0-
							159	3									
02	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	103	1	1184	2	N	-0-					-0-
							189	3									
03	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	71	1	948	2	N	-0-					-0-
							155	3									
04	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	134	1	1723	2	N	-0-					-0-
							285	3									
*05	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	127	1	1388	2	N	-0-					-0-
							297	3									

LA PERLA WELL #: 222 RRCID -> 188046 COMPL. DATE 02/02/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8932 - 9416

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

CANALES WELL #: 23 RRCID -> 188139 COMPL. DATE 03/12/2002 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10141 - 10665

12	3069	X	2388	-0-	-681	-0-	2388	2			N	-0-					-0-
01	2945	X	2602	-0-	-343	-0-	138	1	2089	2	N	-0-					-0-
							375	3									
02	2610	X	2036	-0-	-574	-0-	139	1	1639	2	N	-0-					-0-
							258	3									
03	2666	X	1860	-0-	-806	-0-	112	1	1503	2	N	-0-					-0-
							245	3									
04	2310	N	2181	-0-	-129	-0-	143	1	1747	2	N	-0-					-0-
							291	3									
*05	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	137	1	1783	2	N	-0-					-0-
							381	3									

BRUNI RANCH WELL #: 36 RRCID -> 188530 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 11725 PERF.10745 - 10760

12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI RANCH WELL #: 78 RRCID -> 188857 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11039 - 11075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	91	X	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCMURREY, W.M. WELL #: 57 RRCID -> 188858 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 9142 - 9384

12	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2			N	-0-					-0-
01	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	130	1	1980	2	N	-0-					-0-
							357	3									
02	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	107	1	1894	2	N	-0-					-0-
							298	3									
03	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	103	1	1923	2	N	-0-					-0-
							312	3									
04	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	104	1	1919	2	N	3	2	1			1
							319	3	3	9							
*05	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	111	1	1961	2	N	-0-					1
							419	3									

LA PERLA WELL #: 228 RRCID -> 189240 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8700 - 9124

12	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2			N	-0-					-0-
01	2418	N	2303	-0-	-115	-0-	122	1	1848	2	N	-0-					-0-
							333	3									
02	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	108	1	1904	2	N	-0-					-0-
							298	3									
03	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	98	1	1838	2	N	-0-					-0-
							300	3									
04	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	93	1	1775	2	N	-0-					-0-
							297	3									
*05	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	105	1	1880	2	N	-0-					-0-
							403	3									

BRUNI RANCH WELL #: 88 RRCID -> 189396 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10628 - 10710

12	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2487	2			Y	-0-					-0-
01	2821	N	2821	-0-	-0-	-0-	194	1	2237	2	Y	-0-					-0-
							390	3									
02	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	189	1	2180	2	Y	-0-					-0-
							348	3									
03	3100	N	3645	-0-	545	545	221	1	2945	2	Y	-0-					-0-
							479	3									
04	3000	N	2813	-0-	-187	358	176	1	2263	2	Y	-0-					-0-
							374	3									
*05	3100	N	3085	-0-	-15	343	217	1	2363	2	Y	-0-					-0-
							505	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI RANCH WELL #: 87 RRCID -> 189402 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10281 - 11032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			Y	-0-					-0-
01	844	N	844	-0-	-0-	-0-	58	1	670	2	Y	-0-					-0-
							116	3									
02	835	N	835	-0-	-0-	-0-	58	1	670	2	Y	-0-					-0-
							107	3									
03	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	67	1	891	2	Y	-0-					-0-
							145	3									
04	874	N	874	-0-	-0-	-0-	54	1	703	2	Y	-0-					-0-
							117	3									
*05	979	N	979	-0-	-0-	-0-	69	1	750	2	Y	-0-					-0-
							160	3									

LA PERLA WELL #: 230 RRCID -> 189671 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8744 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	3741	2			N	-0-					15
01	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	206	1	3107	2	N	-0-	15	7			-0-
							558	3									
02	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	160	1	2850	2	N	-0-					-0-
							448	3									
03	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	134	1	2528	2	N	-0-					-0-
							412	3									
04	3600	X	3012	-0-	-588	-0-	131	1	2468	2	N	-0-					-0-
							413	3									
05	3720	X	3197	-0-	-523	-0-	143	1	2518	2	N	-0-					-0-
							536	3									

LA PERLA WELL #: 232 RRCID -> 190005 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8170 - 8931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			N	-0-					-0-
01	1674	N	1442	-0-	-232	-0-	77	1	1158	2	N	-0-					-0-
							207	3									
02	461	N	461	-0-	-0-	-0-	20	1	379	2	N	-0-					-0-
							62	3									
03	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	64	1	1220	2	N	-0-					-0-
							198	3									
04	1380	N	1248	-0-	-132	-0-	54	1	1023	2	N	-0-					-0-
							171	3									
*05	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	57	1	1028	2	N	-0-					-0-
							221	3									

CANALES WELL #: 24 RRCID -> 190022 COMPL. DATE 06/24/2002 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 8888 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7409	X	6846	-0-	-563	-0-	6846	2			N	-0-					-0-
01	7688	X	6767	-0-	-921	-0-	360	1	5430	2	N	-0-					-0-
							977	3									
02	7270	X	7270	-0-	-0-	-0-	337	1	5989	2	N	-0-					-0-
							944	3									
03	7688	X	7495	-0-	-193	-0-	327	1	6164	2	N	-0-					-0-
							1004	3									
04	7374	X	7374	-0-	-0-	-0-	321	1	6046	2	N	-0-					-0-
							1007	3									
*05	7841	X	7841	-0-	-0-	-0-	348	1	6173	2	N	-0-					-0-
							1320	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 231 RRCID -> 190024 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8141 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2			N	-0-					-0-
01	1860	N	654	-0-	-1206	-0-	36	1	525	2	N	-0-					-0-
							93	3									
02	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	78	1	1403	2	N	-0-					-0-
							221	3									
03	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	79	1	1465	2	N	-0-					-0-
							237	3									
04	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	77	1	1445	2	N	-0-					-0-
							242	3									
*05	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	83	1	1473	2	N	-0-					-0-
							315	3									

LA PERLA WELL #: 234 RRCID -> 190616 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8268 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5482	X	5482	-0-	-0-	-0-	5482	2			Y	-0-					-0-
01	5694	X	5694	-0-	-0-	-0-	303	1	4571	2	Y	-0-					-0-
							820	3									
02	5852	X	5852	-0-	-0-	-0-	273	1	4821	2	Y	-0-					-0-
							758	3									
03	5973	X	5973	-0-	-0-	-0-	260	1	4913	2	Y	-0-					-0-
							800	3									
04	5747	X	5747	-0-	-0-	-0-	251	1	4711	2	Y	-0-					-0-
							785	3									
*05	5834	X	5834	-0-	-0-	-0-	258	1	4594	2	Y	-0-					-0-
							982	3									

LA PERLA WELL #: 233 RRCID -> 190648 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 9067 PERF. 8042 - 8580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6169	X	5918	-0-	-251	-0-	5918	2			N	-0-					25
01	6301	X	6301	-0-	-0-	-0-	335	1	5057	2	N	-0-	25	7			-0-
							909	3									
02	5742	X	5701	-0-	-41	-0-	265	1	4697	2	N	-0-					-0-
							739	3									
03	6076	X	5920	-0-	-156	-0-	259	1	4869	2	N	-0-					-0-
							792	3									
04	5820	X	5820	-0-	-0-	-0-	254	1	4772	2	N	-0-					-0-
							794	3									
*05	6187	X	6187	-0-	-0-	-0-	274	1	4872	2	N	-0-					-0-
							1041	3									

DYE, J.D. WELL #: 12 RRCID -> 191696 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7936 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2470	2			N	-0-					-0-
01	2635	N	2599	-0-	-36	-0-	138	1	2087	2	N	-0-					-0-
							374	3									
02	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	91	1	1595	2	N	-0-					-0-
							249	3									
03	2480	N	2214	-0-	-266	-0-	97	1	1820	2	N	-0-					-0-
							297	3									
04	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	117	1	2215	2	N	-0-					-0-
							370	3									
*05	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	101	1	1780	2	N	-0-					-0-
							380	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HEIN TRUST WELL #: 15 RRCID -> 191861 COMPL. DATE 10/16/2002 TOTAL DEPTH 11514 PERF.10104 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-			-0-
01	930	N	924	-0-	-6	-0-	64	1	732	2	N	-0-			-0-
							128	3							
02	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	93	1	1064	2	N	-0-			-0-
							170	3							
03	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	68	1	897	2	N	-0-			-0-
							146	3							
04	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	64	1	824	2	N	-0-			-0-
							137	3							
*05	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	73	1	791	2	N	-0-			-0-
							169	3							

LA PERLA WELL #: 236 RRCID -> 192348 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 9936 PERF. 9111 - 9628

12	9641	X	8981	-0-	-660	-0-	8981	2			N	-0-			-0-
01	9579	X	9182	-0-	-397	-0-	488	1	7368	2	N	-0-			-0-
							1326	3							
02	8961	X	8402	-0-	-559	-0-	390	1	6922	2	N	-0-			-0-
							1090	3							
03	9455	X	8664	-0-	-791	-0-	379	1	7126	2	N	-0-			-0-
							1159	3							
04	8670	X	8395	-0-	-275	-0-	366	1	6882	2	N	-0-			-0-
							1147	3							
*05	9003	X	9003	-0-	-0-	-0-	400	1	7089	2	N	-0-			-0-
							1514	3							

LA PERLA WELL #: 237 RRCID -> 192362 COMPL. DATE 11/11/2002 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8686 - 9611

12	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2			Y	-0-			-0-
01	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	118	1	1780	2	Y	-0-			-0-
							320	3							
02	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	98	1	1744	2	Y	-0-			-0-
							278	3							
03	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	97	1	1824	2	Y	-0-			-0-
							297	3							
04	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	91	1	1751	2	Y	-0-			-0-
							293	3							
*05	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	101	1	1802	2	Y	-0-			-0-
							388	3							

LA PERLA WELL #: 235 RRCID -> 192419 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 9748 PERF. 8648 - 9464

12	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	2			Y	-0-			-0-
01	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	146	1	2209	2	Y	-0-			-0-
							399	3							
02	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	127	1	2240	2	Y	-0-			-0-
							350	3							
03	2840	N	2840	-0-	-0-	-0-	125	1	2335	2	Y	-0-			-0-
							380	3							
04	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	118	1	2209	2	Y	-0-			-0-
							368	3							
*05	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	120	1	2133	2	Y	-0-			-0-
							454	3							

SPEAR, IRENE L. WELL #: 4 RRCID -> 192471 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 9844 PERF. 8835 - 9434

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 229 RRCID -> 192937 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8853 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 238 RRCID -> 193924 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8170 - 9013

12	3906	X	3707	-0-	-199	-0-	3707	2			N	-0-					13
01	3906	X	3594	-0-	-312	-0-	192	1	2885	2	N	-0-	13	7			-0-
							517	3									
02	3625	X	3289	-0-	-336	-0-	153	1	2709	2	N	-0-					-0-
							427	3									
03	3813	X	3411	-0-	-402	-0-	151	1	2805	2	N	-0-					-0-
							455	3									
04	3570	X	3484	-0-	-86	-0-	153	1	2856	2	N	-0-					-0-
							475	3									
05	3689	X	3169	-0-	-520	-0-	141	1	2495	2	N	-0-					-0-
							533	3									

LA PERLA WELL #: 242 RRCID -> 194551 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8336 - 8378

12	2976	N	2976	-0-	-0-	-0-	2976	2			N	-0-					87
01	2952	N	2952	-0-	-0-	-0-	156	1	2367	2	N	-0-	87	7			-0-
							429	3									
02	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	115	1	2034	2	N	-0-					-0-
							321	3									
03	2821	N	2322	-0-	-499	-0-	102	1	1909	2	N	-0-					-0-
							311	3									
04	2850	N	2340	-0-	-510	-0-	104	1	1917	2	N	-0-					-0-
							319	3									
*05	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	115	1	2044	2	N	-0-					-0-
							436	3									

LA PERLA WELL #: 241 RRCID -> 195177 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8360 - 8995

12	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	13	1	224	2	N	-0-					-0-
							42	3									
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	7	1	98	2	N	-0-					-0-
							16	3									
03	248	N	80	-0-	-168	-0-	5	1	65	2	N	-0-					-0-
							10	3									
04	210	N	193	-0-	-17	-0-	7	1	159	2	N	-0-					-0-
							27	3									
*05	454	N	454	-0-	-0-	-0-	21	1	356	2	N	-0-					-0-
							77	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HEIN TRUST WELL #: 18 RRCID -> 195270 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 11625 PERF.11190 - 11210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
01	186	N	72	-0-	-114	-0-	5	1	57	2	N	-0-					-0-
							10	3									
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	5	1	59	2	N	-0-					-0-
							10	3									
03	124	N	26	-0-	-98	-0-	1	1	21	2	N	-0-					-0-
							4	3									
04	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	87	1	1109	2	N	-0-					-0-
							184	3									
*05	3097	N	3097	-0-	-0-	-0-	218	1	2372	2	N	-0-					-0-
							507	3									

BRUNI RANCH WELL #: 101 RRCID -> 195783 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 11587 PERF.10530 - 11323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2635	X	2426	-0-	-209	-0-	2426	2			Y	-0-					-0-
01	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	202	1	2339	2	Y	-0-					-0-
							409	3									
02	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	230	1	2652	2	Y	-0-					-0-
							423	3									
03	2418	X	2292	-0-	-126	-0-	139	1	1852	2	Y	-0-					-0-
							301	3									
04	2813	N	2813	-0-	-0-	-0-	176	1	2262	2	Y	-0-					-0-
							375	3									
*05	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	187	1	2029	2	Y	-0-					-0-
							434	3									

MARTINEZ, E. T. WELL #: 8 RRCID -> 196843 COMPL. DATE 08/17/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8002 - 8012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	131	1	1884	3	N	2					2
							2	9									
*01	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	139	1	1919	3	N	-0-					2
*02	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	99	1	1670	3	N	-0-					2
*03	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	151	1	2331	3	N	1					3
							1	9									
*04	1980	N	1952	-0-	-28	-0-	126	1	1826	3	N	-0-					3
*05	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	145	1	1920	3	N	-0-					3

LA PERLA B2 WELL #: 21 RRCID -> 196859 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 8963 - 9130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	2			N	-0-					-0-
01	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	127	1	1931	2	N	-0-					-0-
							346	3									
02	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	83	1	1472	2	N	-0-					-0-
							232	3									
03	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	113	1	2119	2	N	-0-					-0-
							346	3									
04	2250	N	1754	-0-	-496	-0-	76	1	1437	2	N	-0-					-0-
							241	3									
*05	2820	N	2820	-0-	-0-	-0-	126	1	2219	2	N	-0-					-0-
							475	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BMT-FNB WELL #: 6 RRCID -> 197582 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9496 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	11	1	148	2	Y	-0-					-0-
							27	3									
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	8	1	121	2	Y	-0-					-0-
							16	3									
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	8	1	107	2	Y	-0-					-0-
							14	3									
04	150	N	127	-0-	-23	-0-	8	1	104	2	Y	-0-					-0-
							15	3									
*05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	8	1	110	2	Y	-0-					-0-
							21	3									

BRUNI RANCH WELL #: 102 RRCID -> 198908 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 11574 PERF.11168 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4061	X	3941	-0-	-120	-0-	3941	2			Y	-0-					-0-
01	4216	X	3838	-0-	-378	-0-	202	1	3081	2	Y	-0-					-0-
							555	3									
02	3944	X	2020	-0-	-1924	-0-	138	1	1626	2	Y	-0-					-0-
							256	3									
03	4030	X	2269	-0-	-1761	-0-	137	1	1833	2	Y	-0-					-0-
							299	3									
04	3810	X	2221	-0-	-1589	-0-	146	1	1779	2	Y	-0-					-0-
							296	3									
*05	6963	X	6963	-0-	-0-	-0-	416	1	5395	2	Y	-0-					-0-
							1152	3									

LA PERLA B1 WELL #: 19 RRCID -> 198929 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 7958 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-
01	806	N	510	-0-	-296	-0-	28	1	409	2	N	-0-					-0-
							73	3									
02	939	N	939	-0-	-0-	-0-	44	1	773	2	N	-0-					-0-
							122	3									
03	738	N	738	-0-	-0-	-0-	32	1	608	2	N	-0-					-0-
							98	3									
04	593	N	593	-0-	-0-	-0-	26	1	487	2	N	-0-					-0-
							80	3									
*05	516	N	516	-0-	-0-	-0-	21	1	407	2	N	-0-					-0-
							88	3									

MCMURREY, WM WELL #: 59 RRCID -> 198931 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9608 - 9976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	-0-					-0-
01	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	62	1	924	2	N	-0-					-0-
							165	3									
02	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	50	1	891	2	N	-0-					-0-
							140	3									
03	1209	N	1122	-0-	-87	-0-	49	1	922	2	N	-0-					-0-
							151	3									
04	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	47	1	916	2	N	3	2	1			1
							154	3	3	9							
*05	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	53	1	940	2	N	-0-					1
							201	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 243 RRCID -> 199588 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8532 - 9632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	3175	2			N	-0-					-0-
01	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	165	1	2468	2	N	-0-					-0-
							444	3									
02	2697	X	2623	-0-	-74	-0-	122	1	2160	2	N	-0-					-0-
							341	3									
03	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	140	1	2655	2	N	-0-					-0-
							432	3									
04	3060	X	2980	-0-	-80	-0-	131	1	2443	2	N	-0-					-0-
							406	3									
05	3162	X	3114	-0-	-48	-0-	138	1	2452	2	N	-0-					-0-
							524	3									

MCMURREY, WM. WELL #: 62 RRCID -> 199624 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 10239 PERF. 9843 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
01	1271	N	948	-0-	-323	-0-	50	1	761	2	N	-0-					-0-
							137	3									
02	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	49	1	863	2	N	-0-					-0-
							135	3									
03	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	55	1	1021	2	N	-0-					-0-
							166	3									
04	975	N	975	-0-	-0-	-0-	43	1	796	2	N	3	2	1			1
							133	3	3	9							
*05	724	N	724	-0-	-0-	-0-	33	1	570	2	N	-0-					1
							121	3									

BRUNI RANCH WELL #: 103 RRCID -> 199944 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11244 - 11360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	3941	2			Y	-0-					-0-
01	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	250	1	3814	2	Y	-0-					-0-
							687	3									
02	3480	X	3432	-0-	-48	-0-	233	1	2763	2	Y	-0-					-0-
							436	3									
03	3720	X	3305	-0-	-415	-0-	200	1	2671	2	Y	-0-					-0-
							434	3									
04	4140	X	3333	-0-	-807	-0-	220	1	2668	2	Y	-0-					-0-
							445	3									
05	4278	X	4053	-0-	-225	-0-	242	1	3140	2	Y	-0-					-0-
							671	3									

PUIG KING GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202145 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 8189 - 8731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
12	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			N	-0-					-0-
01	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	124	1	1873	2	N	-0-					-0-
							337	3									
02	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	98	1	1714	2	N	-0-					-0-
							270	3									
03	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	99	1	1873	2	N	-0-					-0-
							305	3									
04	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	115	1	2168	2	N	-0-					-0-
							362	3									
*05	3100	N	3380	-0-	280	280	148	1	2662	2	N	-0-					-0-
							570	3									

LA PERLA WELL #: 247 RRCID -> 203604 COMPL. DATE 04/12/2004 TOTAL DEPTH 10053 PERF. 9023 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	2			N	-0-					-0-
01	2077	N	1986	-0-	-91	-0-	106	1	1595	2	N	-0-					-0-
							285	3									
02	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	99	1	1764	2	N	-0-					-0-
							278	3									
03	2046	N	1986	-0-	-60	-0-	86	1	1633	2	N	-0-					-0-
							267	3									
04	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	84	1	1572	2	N	-0-					-0-
							264	3									
*05	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	89	1	1592	2	N	-0-					-0-
							344	3									

LA PERLA WELL #: 246 RRCID -> 204204 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8856 - 9005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2595	N	2239	-0-	-356	-0-	2239	2			N	-0-					-0-
01	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	153	1	2316	2	N	-0-					-0-
							418	3									
02	2413	X	2413	-0-	-0-	-0-	112	1	1986	2	N	-0-					-0-
							315	3									
03	2474	X	2474	-0-	-0-	-0-	107	1	2035	2	N	-0-					-0-
							332	3									
04	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	128	1	2408	2	N	-0-					-0-
							400	3									
*05	2602	X	2602	-0-	-0-	-0-	116	1	2049	2	N	-0-					-0-
							437	3									

LA PERLA WELL #: 249 RRCID -> 204405 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 9446 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-					-0-
01	266	N	266	-0-	-0-	-0-	12	1	213	2	Y	-0-					-0-
							41	3									
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	10	1	139	2	Y	-0-					-0-
							21	3									
03	279	N	97	-0-	-182	-0-	6	1	80	2	Y	-0-					-0-
							11	3									
04	270	N	197	-0-	-73	-0-	10	1	162	2	Y	-0-					-0-
							25	3									
*05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	6	1	82	2	Y	-0-					-0-
							14	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 248 RRCID -> 204592 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 9088 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3844	X	3556	-0-	-288	-0-	3556	2			Y	-0-			3
01	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	221	1	3307	2	Y	-0-	3 7		-0-
							592	3							
02	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	178	1	3195	2	Y	-0-			-0-
							505	3							
03	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	173	1	3286	2	Y	-0-			-0-
							537	3							
04	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	169	1	3189	2	Y	-0-			-0-
							532	3							
*05	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	180	1	3218	2	Y	-0-			-0-
							691	3							

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2325	N	2187	-0-	-138	-0-	68	1	2119	3	Y	-0-			3
01	2232	N	2059	-0-	-173	-0-	134	1	1925	3	Y	-0-			3
02	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	133	1	1858	3	Y	14			17
							15	9							
03	2201	N	2020	-0-	-181	-0-	172	1	1836	3	Y	11			28
							12	9							
04	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	172	1	1893	3	Y	6	28 1		6
							7	9							
*05	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	180	1	1727	3	Y	-0-			6

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	91	1	3613	3	N	2			24
							2	9							
01	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	206	1	3090	3	N	-0-			24
02	2813	X	2491	-0-	-322	-0-	128	1	2363	3	N	-0-			24
03	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	236	1	3738	3	N	-0-			24
04	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	219	1	3387	3	N	-0-	2 1		22
*05	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	217	1	3129	3	N	-0-			22

LA PERLA WELL #: 250 RRCID -> 208275 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 9389 PERF. 7686 - 8994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-			-0-
01	279	N	194	-0-	-85	-0-	11	1	155	2	N	-0-			-0-
							28	3							
02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	12	1	194	2	N	-0-			-0-
							30	3							
03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	11	1	237	2	N	-0-			-0-
							39	3							
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	10	1	220	2	N	-0-			-0-
							40	3							
*05	306	N	306	-0-	-0-	-0-	13	1	242	2	N	-0-			-0-
							51	3							

MCASKILL WELL #: 1 RRCID -> 209478 COMPL. DATE 07/04/2004 TOTAL DEPTH 11474 PERF. 10272 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-			-0-
01	806	N	311	-0-	-495	-0-	16	1	250	2	N	-0-			-0-
							45	3							
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	15	1	168	2	N	-0-			-0-
							26	3							
03	531	N	531	-0-	-0-	-0-	32	1	429	2	N	-0-			-0-
							70	3							
04	777	N	777	-0-	-0-	-0-	51	1	622	2	N	-0-			-0-
							104	3							
*05	484	N	484	-0-	-0-	-0-	29	1	375	2	N	-0-			-0-
							80	3							

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
12	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
01	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	54	1	817	2	N	-0-					-0-
							147	3									
02	407	N	407	-0-	-0-	-0-	18	1	334	2	N	-0-					-0-
							55	3									
03	418	N	418	-0-	-0-	-0-	18	1	344	2	N	-0-					-0-
							56	3									
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	14	1	274	2	N	-0-					-0-
							47	3									
*05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	14	1	252	2	N	-0-					-0-
							56	3									

CANALES WELL #: 25 RRCID -> 210413 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9090 - 9106

12	5332	X	5029	-0-	-303	-0-	5029	2			N	-0-					-0-
01	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	273	1	4101	2	N	-0-					-0-
							736	3									
02	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	224	1	3981	2	N	-0-					-0-
							626	3									
03	5022	X	5009	-0-	-13	-0-	219	1	4120	2	N	-0-					-0-
							670	3									
04	4860	X	4854	-0-	-6	-0-	213	1	3978	2	N	-0-					-0-
							663	3									
05	5022	X	4757	-0-	-265	-0-	211	1	3746	2	N	-0-					-0-
							800	3									

MARTIN, J.C. WELL #: 18 RRCID -> 212482 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8684 - 9540

12	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2410	2			N	-0-					-0-
01	2914	N	2318	-0-	-596	-0-	123	1	1861	2	N	-0-					-0-
							334	3									
02	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	99	1	1719	2	N	-0-					-0-
							270	3									
03	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	117	1	2227	2	N	-0-					-0-
							364	3									
04	2850	X	2721	-0-	-129	-0-	118	1	2230	2	N	-0-					-0-
							373	3									
*05	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	135	1	2418	2	N	-0-					-0-
							517	3									

VELA, J.M. WELL #: 15 RRCID -> 213775 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8122 - 8690

12	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	3508	2			Y	-0-					16
01	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	2732	2	491	3	Y	2					18
							2	9									
02	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	2772	2	436	3	Y	4					22
							4	9									
03	3224	X	3172	-0-	-52	-0-	2722	2	443	3	Y	6	25	1			3
							7	9									
04	2970	X	2859	-0-	-111	-0-	2448	2	408	3	Y	3					6
							3	9									
*05	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	2730	2	584	3	Y	3					9
							3	9									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI RANCH WELL #: 105 RRCID -> 215946 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 11807 PERF.11308 - 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
12	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			Y	-0-					-0-
01	713	N	377	-0-	-336	-0-	20	1	302	2	Y	-0-					-0-
							55	3									
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCASKILL WELL #: 31 RRCID -> 218479 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 11807 PERF.10784 - 10806

12	3596	X	2446	-0-	-1150	-0-	2446	2			Y	-0-					-0-
01	3379	X	2262	-0-	-1117	-0-	119	1	1816	2	Y	-0-					-0-
							327	3									
02	3161	X	1782	-0-	-1379	-0-	121	1	1434	2	Y	-0-					-0-
							227	3									
03	3100	X	1706	-0-	-1394	-0-	102	1	1378	2	Y	-0-					-0-
							226	3									
04	2340	X	1958	-0-	-382	-0-	128	1	1568	2	Y	-0-					-0-
							262	3									
05	2418	X	2325	-0-	-93	-0-	139	1	1801	2	Y	-0-					-0-
							385	3									

MCASKILL TR5 WELL #: 33 RRCID -> 220746 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11907 PERF.10724 - 10811

12	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
01	1395	N	1108	-0-	-287	-0-	59	1	890	2	N	-0-					-0-
							159	3									
02	662	N	662	-0-	-0-	-0-	45	1	533	2	N	-0-					-0-
							84	3									
03	1240	N	606	-0-	-634	-0-	36	1	489	2	N	-0-					-0-
							81	3									
04	1080	N	1075	-0-	-5	-0-	71	1	861	2	N	-0-					-0-
							143	3									
*05	776	N	776	-0-	-0-	-0-	47	1	601	2	N	-0-					-0-
							128	3									

MCASKILL TR5 WELL #: 34 RRCID -> 221534 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 11385 PERF. 9854 - 10447

12	5363	X	5363	-0-	-0-	-0-	243	1	5120	2	N	-0-					39
01	10385	X	7748	-0-	-2637	-0-	409	1	6220	2	N	-0-	39	7			-0-
							1119	3									
02	9715	X	4681	-0-	-5034	-0-	319	1	3769	2	N	-0-					-0-
							593	3									
03	8153	X	6135	-0-	-2018	-0-	371	1	4958	2	N	-0-					-0-
							806	3									
04	8204	X	8204	-0-	-0-	-0-	539	1	6570	2	N	-0-					-0-
							1095	3									
05	5332	X	4701	-0-	-631	-0-	281	1	3643	2	N	-0-					-0-
							777	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
12	4402	X	4295	-0-	-107	-0-	4295	2			Y	-0-					-0-
01	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	262	1	3997	2	Y	-0-					-0-
							720	3									
02	4118	X	3583	-0-	-535	-0-	244	1	2885	2	Y	-0-					-0-
							454	3									
03	4402	X	2831	-0-	-1571	-0-	171	1	2287	2	Y	-0-					-0-
							373	3									
04	4140	X	3129	-0-	-1011	-0-	205	1	2506	2	Y	-0-					-0-
							418	3									
05	4278	X	3548	-0-	-730	-0-	212	1	2749	2	Y	-0-					-0-
							587	3									

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
12	5146	X	4468	-0-	-678	-0-	4468	2			Y	-0-					-0-
01	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	248	1	3771	2	Y	-0-					-0-
							678	3									
02	3857	X	3500	-0-	-357	-0-	238	1	2818	2	Y	-0-					-0-
							444	3									
03	5239	X	3424	-0-	-1815	-0-	206	1	2767	2	Y	-0-					-0-
							451	3									
04	4320	X	3598	-0-	-722	-0-	236	1	2881	2	Y	-0-					-0-
							481	3									
*05	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	276	1	3588	2	Y	-0-					-0-
							766	3									

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
12	4898	X	3358	-0-	-1540	-0-	3358	2			N	-0-					-0-
01	4898	X	3987	-0-	-911	-0-	3379	2	608	3	N	-0-					-0-
02	4408	X	4179	-0-	-229	-0-	3611	2	568	3	N	-0-					-0-
03	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					N	-0-					-0-
*04	7432	X	7432	-0-	-0-	-0-	1063	1	6369	3	N	-0-					-0-
*05	8432	X	8432	-0-	-0-	-0-	6947	2	1485	3	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	4	3	1			4
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	1	3	1			2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	2					4
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	4					8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	4	6	1			6
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	1	1	6			6

VIDAURRI, R. ETAL WELL #: 33 RRCID -> 225603 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7818 - 7828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	N	505	-0-	-363	-0-	505	2			N	-0-					-0-
01	726	N	726	-0-	-0-	-0-	616	2	110	3	N	-0-					-0-
02	714	N	714	-0-	-0-	-0-	617	2	97	3	N	-0-					-0-
03	724	N	724	-0-	-0-	-0-	623	2	101	3	N	-0-					-0-
04	692	N	692	-0-	-0-	-0-	593	2	99	3	N	-0-					-0-
*05	712	N	712	-0-	-0-	-0-	587	2	125	3	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
12	9982	X	7809	-0-	-2173	-0-	7809	2			N	-0-					-0-
01	9982	X	8555	-0-	-1427	-0-	7250	2	1305	3	N	-0-					-0-
02	9035	X	9035	-0-	-0-	-0-	7806	2	1229	3	N	-0-					-0-
03	8661	X	8661	-0-	-0-	-0-	7448	2	1213	3	N	-0-					-0-
04	8754	X	8754	-0-	-0-	-0-	7502	2	1252	3	N	-0-					-0-
*05	9069	X	9069	-0-	-0-	-0-	7471	2	1598	3	N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
12	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
01	683	N	683	-0-	-0-	-0-	36	1	549	2	Y	-0-					-0-
							98	3									
02	525	N	525	-0-	-0-	-0-	36	1	422	2	Y	-0-					-0-
							67	3									
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	19	1	257	2	Y	-0-					-0-
							43	3									
04	450	N	378	-0-	-72	-0-	25	1	302	2	Y	-0-					-0-
							51	3									
*05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	27	1	340	2	Y	-0-					-0-
							71	3									

LA PERLA A1 WELL #: 10 RRCID -> 231225 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9133 - 9314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-
01	515	N	515	-0-	-0-	-0-	28	1	413	2	N	-0-					-0-
							74	3									
02	381	N	381	-0-	-0-	-0-	16	1	314	2	N	-0-					-0-
							51	3									
03	527	N	315	-0-	-212	-0-	13	1	257	2	N	-0-					-0-
							45	3									
04	480	N	373	-0-	-107	-0-	15	1	305	2	N	-0-					-0-
							53	3									
*05	544	N	544	-0-	-0-	-0-	23	1	428	2	N	-0-					-0-
							93	3									

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
12	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	4276	3			N	-0-					-0-
01	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	239	1	4086	3	N	-0-					-0-
02	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	3744	3			N	-0-					-0-
03	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	232	1	4134	3	N	-0-					-0-
04	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	230	1	3919	3	N	-0-					-0-
05	4340	X	4208	-0-	-132	-0-	225	1	3983	3	N	-0-					-0-

MCASKILL TR4 WELL #: 37 RRCID -> 235797 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 11858 PERF.10694 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3906	X	3583	-0-	-323	-0-	3583	2			Y	-0-					-0-
01	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	213	1	3237	2	Y	-0-					-0-
							582	3									
02	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	278	1	3293	2	Y	-0-					-0-
							519	3									
03	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	241	1	3230	2	Y	-0-					-0-
							527	3									
04	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	260	1	3161	2	Y	-0-					-0-
							528	3									
*05	5058	X	5058	-0-	-0-	-0-	301	1	3919	2	Y	-0-					-0-
							838	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI RANCH WELL #: 109 RRCID -> 237169 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 10996 PERF. 9728 - 10635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2728	X	2366	-0-	-362	-0-	2366	2			N	-0-					-0-
01	2728	X	2592	-0-	-136	-0-	178	1	2055	2	N	-0-					-0-
							359	3									
02	2552	X	2513	-0-	-39	-0-	175	1	2016	2	N	-0-					-0-
							322	3									
03	2728	X	2600	-0-	-128	-0-	157	1	2101	2	N	-0-					-0-
							342	3									
04	2449	X	2449	-0-	-0-	-0-	153	1	1969	2	N	-0-					-0-
							327	3									
*05	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	293	1	3173	2	N	-0-					-0-
							678	3									

MCASKILL TR8 WELL #: 38 RRCID -> 243736 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 12247 PERF.10702 - 11301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			Y	-0-					-0-
01	479	N	479	-0-	-0-	-0-	25	1	384	2	Y	-0-					-0-
							70	3									
02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	24	1	280	2	Y	-0-					-0-
							44	3									
03	434	N	351	-0-	-83	-0-	21	1	283	2	Y	-0-					-0-
							47	3									
04	420	N	379	-0-	-41	-0-	25	1	303	2	Y	-0-					-0-
							51	3									
*05	428	N	428	-0-	-0-	-0-	26	1	331	2	Y	-0-					-0-
							71	3									

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
12	6262	X	4800	-0-	-1462	-0-	4800	2			N	-0-					-0-
01	6262	X	5263	-0-	-999	-0-	4461	2	802	3	N	-0-					-0-
02	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	4595	2	724	3	N	-0-					-0-
03	5570	X	5570	-0-	-0-	-0-	4790	2	780	3	N	-0-					-0-
04	9554	X	9554	-0-	-0-	-0-	8188	2	1366	3	N	-0-					-0-
*05	10338	X	10338	-0-	-0-	-0-	8517	2	1821	3	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
12	5518	X	3927	-0-	-1591	-0-	3927	2			N	-0-					-0-
01	5518	X	4534	-0-	-984	-0-	3843	2	691	3	N	-0-					-0-
02	4669	X	4198	-0-	-471	-0-	3627	2	571	3	N	-0-					-0-
03	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	3564	2	580	3	N	-0-					-0-
04	12260	X	12260	-0-	-0-	-0-	10507	2	1753	3	N	-0-					-0-
*05	13198	X	13198	-0-	-0-	-0-	10873	2	2325	3	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
12	744	N	638	-0-	-106	-0-	638	2			N	-0-					-0-
01	713	N	583	-0-	-130	-0-	495	2	88	3	N	-0-					-0-
02	913	N	913	-0-	-0-	-0-	789	2	124	3	N	-0-					-0-
03	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	953	2	155	3	N	4					4
							4	9									
04	786	N	786	-0-	-0-	-0-	674	2	112	3	N	-0-					4
*05	713	N	713	-0-	-0-	-0-	588	2	125	3	N	-0-					4

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VIDAURRI, R. WELL #: 36 RRCID -> 249333 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 8796 PERF. 7886 - 8573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	N	520	-0-	-224	-0-	520	2			N	-0-					-0-
01	709	N	709	-0-	-0-	-0-	601	2	108	3	N	-0-					-0-
02	669	N	669	-0-	-0-	-0-	578	2	91	3	N	-0-					-0-
03	696	N	696	-0-	-0-	-0-	598	2	98	3	N	-0-					-0-
04	630	N	519	-0-	-111	-0-	444	2	75	3	N	-0-					-0-
*05	957	N	957	-0-	-0-	-0-	774	2	165	3	N	16					16
							18	9									

MARTIN, J. C. WELL #: 9 RRCID -> 249633 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8764 - 8785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	376	X	376	-0-	-0-	-0-	16	1	309	2	N	-0-					-0-
							51	3									
03	186	X	186	-0-	-0-	-0-	9	1	153	2	N	-0-					-0-
							24	3									
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	44	2	N	-0-					-0-
							7	3									
*05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	8	1	111	2	N	-0-					-0-
							21	3									

LA PERLA WELL #: 256 RRCID -> 252835 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 10226 PERF. 9076 - 9102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3999	X	3787	-0-	-212	-0-	3787	2			N	-0-					-0-
01	3999	X	3941	-0-	-58	-0-	210	1	3162	2	N	-0-					-0-
							569	3									
02	3654	X	3534	-0-	-120	-0-	164	1	2909	2	N	-0-					-0-
							461	3									
03	3906	X	3789	-0-	-117	-0-	166	1	3116	2	N	-0-					-0-
							507	3									
04	3720	X	3683	-0-	-37	-0-	159	1	3018	2	N	-0-					-0-
							506	3									
*05	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	172	1	3086	2	N	-0-					-0-
							661	3									

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
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 261 RRCID -> 259590 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 10842 PERF. 8692 - 9396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-					-0-
01	1519	N	904	-0-	-615	-0-	49	1	725	2	N	-0-					-0-
							130	3									
02	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	47	1	828	2	N	-0-					-0-
							131	3									
03	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	54	1	998	2	N	-0-					-0-
							162	3									
04	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	56	1	1071	2	N	-0-					-0-
							179	3									
*05	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	53	1	965	2	N	-0-					-0-
							207	3									

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
12	4712	X	3689	-0-	-1023	-0-	3689	2			N	-0-					-0-
01	4712	X	4400	-0-	-312	-0-	3729	2	671	3	N	-0-					-0-
02	4263	X	4254	-0-	-9	-0-	3675	2	579	3	N	-0-					-0-
03	4061	X	4031	-0-	-30	-0-	3466	2	565	3	N	-0-					-0-
04	9169	X	9169	-0-	-0-	-0-	7859	2	1310	3	N	-0-					-0-
*05	6781	X	6781	-0-	-0-	-0-	5587	2	1194	3	N	-0-					-0-

VIDAURRI, R. WELL #: 40 RRCID -> 261679 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7346 - 7622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	356	-0-	-78	-0-	356	2			Y	-0-					-0-
01	484	N	484	-0-	-0-	-0-	410	2	74	3	Y	-0-					-0-
02	436	N	436	-0-	-0-	-0-	377	2	59	3	Y	-0-					-0-
03	341	N	340	-0-	-1	-0-	292	2	48	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	371	-0-	-109	-0-	318	2	53	3	Y	-0-					-0-
*05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	56	2	12	3	Y	8					8
							9	9									

VIDAURRI, R. WELL #: 37 RRCID -> 263277 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 7680 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 258 RRCID -> 266975 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 9912 - 9992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5422	X	5422	-0-	-0-	-0-	5422	2			N	-0-					-0-
01	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	259	1	3911	2	N	-0-					-0-
							704	3									
02	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	208	1	3661	2	N	-0-					-0-
							574	3									
03	4867	X	4422	-0-	-445	-0-	193	1	3638	2	N	-0-					-0-
							591	3									
04	5220	X	4536	-0-	-684	-0-	199	1	3719	2	N	-0-					-0-
							618	3									
05	5394	X	4631	-0-	-763	-0-	205	1	3646	2	N	-0-					-0-
							780	3									

L.O.G. ENERGY EXPLORATION, LTD. 480181
L & P WELL #: 3 RRCID -> 154612 COMPL. DATE 11/15/1994 TOTAL DEPTH 10123 PERF. 8802 - 8984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

L & P WELL #: 5 RRCID -> 155907 COMPL. DATE 10/08/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8374 - 8586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
01	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MAGNA OPERATING, LLC 521455
BRUNI-HEIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191848 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10233 - 10308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
12	992	N	618	-0-	-374	-0-	618	2			N	-0-					-0-
01	899	N	435	-0-	-464	-0-	435	2			N	-0-					-0-
02	1479	N	993	-0-	-486	-0-	993	2			N	-0-					-0-
03	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-
04	420	N	286	-0-	-134	-0-	286	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					-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
12	417	N	417	-0-	-0-	-0-	259	1	158	2	N	-0-					-0-
01	432	N	432	-0-	-0-	-0-	268	1	164	2	N	-0-					-0-
02	380	N	380	-0-	-0-	-0-	251	1	129	2	N	-0-					-0-
03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	135	1	122	2	N	-0-					-0-
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	609	N	609	-0-	-0-	-0-	268	1	341	2	N	-0-					-0-
01	646	N	646	-0-	-0-	-0-	268	1	378	2	N	-0-					-0-
02	567	N	567	-0-	-0-	-0-	251	1	316	2	N	-0-					-0-
03	570	N	570	-0-	-0-	-0-	251	1	319	2	N	-0-					-0-
04	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	570	N	570	-0-	-0-	-0-	268	1	302	2	N	-0-					-0-
01	607	N	607	-0-	-0-	-0-	268	1	339	2	N	-0-					-0-
02	544	N	544	-0-	-0-	-0-	251	1	293	2	N	-0-					-0-
03	539	N	539	-0-	-0-	-0-	251	1	288	2	N	-0-					-0-
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	2568	X	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2			N	-0-					-0-
01	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	2816	2			N	-0-					-0-
02	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	2675	2			N	-0-					-0-
03	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	2773	2	86	9	N	78	78	1			-0-
04	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	2762	2			N	-0-					-0-
05	2852	N	2558	-0-	-294	-0-	2558	2			N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
VAQUERO OPERATING 882776
BMT WELL #: 1 RRCID -> 232481 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9124 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1829	N	700	-0-	-1129	-0-	700	2			N	-0-					19
01	1922	N	538	-0-	-1384	-0-	538	2			N	-0-					19
02	1624	N	469	-0-	-1155	-0-	469	2			N	-0-					19
03	713	N	450	-0-	-263	-0-	450	3			N	-0-					19
04	510	N	310	-0-	-200	-0-	310	3			N	-0-					19
05	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					19

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
BRUNI MINERAL TRUST A-A WELL #: 1 RRCID -> 069973 COMPL. DATE 02/17/1977 TOTAL DEPTH 10560 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	345	N	345	-0-	-0-	-0-	32	1	313	2	Y	-0-					-0-
01	355	N	355	-0-	-0-	-0-	34	1	321	2	Y	-0-					-0-
02	330	N	330	-0-	-0-	-0-	31	1	299	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	340	-0-	-1	-0-	32	1	308	2	Y	-0-					-0-
04	330	N	310	-0-	-20	-0-	29	1	281	2	Y	-0-					-0-
05	341	N	331	-0-	-10	-0-	31	1	300	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST A-B WELL #: 3 RRCID -> 077960 COMPL. DATE 02/25/1987 TOTAL DEPTH 10114 PERF. 9723 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	117	-0-	-7	-0-	11	1	106	2	Y	-0-					-0-
01	147	N	147	-0-	-0-	-0-	14	1	133	2	Y	-0-					-0-
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	13	1	130	2	Y	-0-					-0-
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	18	1	176	2	Y	-0-					-0-
04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	16	1	158	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	153	-0-	-2	-0-	14	1	139	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST A-B WELL #: 7 RRCID -> 134065 COMPL. DATE 03/24/1990 TOTAL DEPTH 11114 PERF.10578 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4216	X	3653	-0-	-563	-0-	341	1	3312	2	Y	-0-					-0-
01	4216	X	3738	-0-	-478	-0-	354	1	3384	2	Y	-0-					-0-
02	3741	X	3334	-0-	-407	-0-	314	1	3020	2	Y	-0-					-0-
03	3999	X	3594	-0-	-405	-0-	341	1	3253	2	Y	-0-					-0-
04	3630	X	3591	-0-	-39	-0-	339	1	3252	2	Y	-0-					-0-
05	3751	X	3448	-0-	-303	-0-	320	1	3128	2	Y	-0-					-0-

HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 139223 COMPL. DATE 06/27/1991 TOTAL DEPTH 10818 PERF.10356 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	4838	-0-	1738	1738	452	1	4386	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	4778	-0-	1678	3416	452	1	4326	2	Y	-0-					-0-
02	7638	X	4222	-0-	-3416	-0-	398	1	3824	2	Y	-0-					-0-
03	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	413	1	3934	2	Y	-0-					-0-
04	4380	X	3941	-0-	-439	-0-	372	1	3569	2	Y	-0-					-0-
05	4526	X	504	-0-	-4022	-0-	47	1	457	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
12	31	N	30	-0-	-1	-0-	3	1	27	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	2	Y	-0-					-0-
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	2	Y	-0-					-0-
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	2	Y	-0-					-0-
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	7	1	68	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 141296 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 11064 PERF. 9299 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST AB WELL #: 10 RRCID -> 141749 COMPL. DATE 04/28/1992 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10034 - 10060

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 141842 COMPL. DATE 06/13/1992 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10148 - 10482

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST A-A WELL #: 12 RRCID -> 142469 COMPL. DATE 09/17/1992 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10210 - 10292

12	1302	N	1221	-0-	-81	-0-	114	1	1107	2	Y	-0-					-0-
01	1302	N	1275	-0-	-27	-0-	121	1	1154	2	Y	-0-					-0-
02	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	120	1	1152	2	Y	-0-					-0-
03	1209	N	1158	-0-	-51	-0-	110	1	1048	2	Y	-0-					-0-
04	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	194	1	1860	2	Y	-0-					-0-
*05	3100	N	3119	-0-	19	19	289	1	2830	2	Y	-0-					-0-

HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 142846 COMPL. DATE 10/14/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10346 - 10468

12	2945	X	2422	-0-	-523	-0-	226	1	2196	2	Y	-0-					-0-
01	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	281	1	2694	2	Y	-0-					-0-
02	2735	X	2654	-0-	-81	-0-	250	1	2404	2	Y	-0-					-0-
03	2914	X	2834	-0-	-80	-0-	269	1	2565	2	Y	-0-					-0-
04	2820	X	2766	-0-	-54	-0-	261	1	2505	2	Y	-0-					-0-
05	2914	X	2677	-0-	-237	-0-	248	1	2429	2	Y	-0-					-0-

HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 142849 COMPL. DATE 09/11/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9792 - 10443

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEIN-BRUNI GU WELL #: 1 RRCID -> 143775 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 10791 PERF. 9366 - 10234

12	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	372	1	3610	2	Y	-0-					-0-
01	3937	X	3860	-0-	-77	-0-	365	1	3495	2	Y	-0-					-0-
02	3623	X	3353	-0-	-270	-0-	316	1	3037	2	Y	-0-					-0-
03	3844	X	3549	-0-	-295	-0-	337	1	3212	2	Y	-0-					-0-
04	3720	X	3178	-0-	-542	-0-	300	1	2878	2	Y	-0-					-0-
05	3844	X	3217	-0-	-627	-0-	298	1	2919	2	Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 144313 COMPL. DATE 12/23/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9568 - 10709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST A-B WELL #: 14 RRCID -> 144341 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 10976 PERF.10296 - 10384

12	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	107	1	1038	2	Y	-0-					-0-
01	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	113	1	1080	2	Y	-0-					-0-
02	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	101	1	973	2	Y	-0-					-0-
03	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	108	1	1027	2	Y	-0-					-0-
04	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	103	1	987	2	Y	-0-					-0-
*05	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	100	1	977	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST A-A WELL #: 13 RRCID -> 144382 COMPL. DATE 01/21/1993 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 9386 - 10250

12	527	N	485	-0-	-42	-0-	45	1	440	2	Y	-0-					-0-
01	496	N	467	-0-	-29	-0-	44	1	423	2	Y	-0-					-0-
02	483	N	483	-0-	-0-	-0-	45	1	438	2	Y	-0-					-0-
03	505	N	505	-0-	-0-	-0-	48	1	457	2	Y	-0-					-0-
04	484	N	484	-0-	-0-	-0-	46	1	438	2	Y	-0-					-0-
05	496	N	467	-0-	-29	-0-	43	1	424	2	Y	-0-					-0-

PENA, H.L. WELL #: 2 RRCID -> 146395 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 8014 - 8596

12	886	N	886	-0-	-0-	-0-	209	1	677	2	Y	-0-					17
01	775	N	774	-0-	-1	-0-	203	1	571	2	Y	-0-					17
02	736	N	736	-0-	-0-	-0-	180	1	553	2	Y	3					20
							3	9									
03	841	N	841	-0-	-0-	-0-	197	1	644	2	Y	-0-					20
04	858	N	858	-0-	-0-	-0-	194	1	664	2	Y	-0-					20
*05	817	N	817	-0-	-0-	-0-	188	1	629	2	Y	-0-					20

BRUNI MINERAL TRUST AB WELL #: 16 RRCID -> 146526 COMPL. DATE 08/31/1993 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10636 - 10780

12	2046	X	174	-0-	-1872	-0-	16	1	158	2	Y	-0-					-0-
01	2046	X	202	-0-	-1844	-0-	19	1	183	2	Y	-0-					-0-
02	754	X	244	-0-	-510	-0-	23	1	221	2	Y	-0-					-0-
03	217	X	190	-0-	-27	-0-	18	1	172	2	Y	-0-					-0-
04	210	X	162	-0-	-48	-0-	15	1	147	2	Y	-0-					-0-
*05	3100	N	4923	-0-	1823	1823	457	1	4466	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST AA WELL #: 17 RRCID -> 147687 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11075 PERF.10216 - 10240

12	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	218	1	2118	2	Y	-0-					-0-
01	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	249	1	2381	2	Y	-0-					-0-
02	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	220	1	2114	2	Y	-0-					-0-
03	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	230	1	2189	2	Y	-0-					-0-
04	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	217	1	2088	2	Y	-0-					-0-
*05	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	216	1	2108	2	Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

PENA, H.L. WELL #: 3 RRCID -> 148012 COMPL. DATE 01/21/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8656 - 8798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENA, H.L. WELL #: 4 RRCID -> 151951 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8654 - 8762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEIN, A.O. WELL #: 4 RRCID -> 153183 COMPL. DATE 02/23/1995 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8840 - 9411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4867	X	4853	-0-	-14	-0-	453	1	4400	2	Y	-0-					-0-
01	4867	X	4377	-0-	-490	-0-	414	1	3963	2	Y	-0-					-0-
02	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	425	1	4087	2	Y	-0-					-0-
03	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	444	1	4228	2	Y	-0-					-0-
04	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	437	1	4195	2	Y	-0-					-0-
*05	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	433	1	4239	2	Y	-0-					-0-

PENA, H.L. WELL #: 5 RRCID -> 153743 COMPL. DATE 03/10/1995 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8344 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINEZ, R. WELL #: 1 RRCID -> 157620 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 8596 - 8621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	774	-0-	-1	-0-	132	1	642	2	N	-0-					45
01	777	N	777	-0-	-0-	-0-	145	1	632	2	N	-0-					45
02	579	N	579	-0-	-0-	-0-	91	1	488	2	N	-0-					45
03	775	N	752	-0-	-23	-0-	109	1	643	2	N	-0-					45
04	750	N	718	-0-	-32	-0-	115	1	603	2	N	-0-					45
*05	682	N	682	-0-	-0-	-0-	101	1	581	2	N	-0-					45

PENA, H. L. WELL #: 3 RRCID -> 158861 COMPL. DATE 09/13/1996 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7687 - 8798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	N	690	-0-	-240	-0-	163	1	527	2	Y	-0-					26
01	806	N	613	-0-	-193	-0-	161	1	452	2	Y	-0-					26
02	580	N	553	-0-	-27	-0-	136	1	415	2	Y	2					28
							2	9									
03	829	N	829	-0-	-0-	-0-	194	1	635	2	Y	-0-					28
04	916	N	916	-0-	-0-	-0-	207	1	709	2	Y	-0-					28
*05	851	N	851	-0-	-0-	-0-	195	1	656	2	Y	-0-					28

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

MARTINEZ, R. WELL #: 2 RRCID -> 159135 COMPL. DATE 04/29/1996 TOTAL DEPTH 9019 PERF. 8445 - 8258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	195	1	951	2	N	-0-					-0-
01	1178	N	802	-0-	-376	-0-	150	1	652	2	N	-0-					-0-
02	730	N	730	-0-	-0-	-0-	115	1	615	2	N	-0-					-0-
03	1147	N	860	-0-	-287	-0-	125	1	735	2	N	-0-					-0-
04	780	N	639	-0-	-141	-0-	102	1	537	2	N	-0-					-0-
*05	902	N	902	-0-	-0-	-0-	134	1	768	2	N	-0-					-0-

PENA, H. L. WELL #: 4 RRCID -> 159403 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7644 - 8100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	533	1	1727	2	Y	-0-					54
01	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	554	1	1555	2	Y	-0-					54
02	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	533	1	1632	2	Y	9					63
							10	9									
03	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	538	1	1759	2	Y	-0-					63
04	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	520	1	1781	2	Y	-0-					63
*05	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	589	1	1977	2	Y	-0-					63

PENA, H. L. WELL #: 5 RRCID -> 159602 COMPL. DATE 07/19/1996 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7692 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	241	N	241	-0-	-0-	-0-	57	1	184	2	Y	-0-					2
01	279	N	118	-0-	-161	-0-	31	1	87	2	Y	-0-					2
02	174	N	163	-0-	-11	-0-	40	1	122	2	Y	1					3
							1	9									
03	248	N	195	-0-	-53	-0-	46	1	149	2	Y	-0-					3
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	36	1	122	2	Y	-0-					3
*05	186	N	171	-0-	-15	-0-	39	1	132	2	Y	-0-					3

PENA, H. L. WELL #: 6 RRCID -> 160639 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8372 - 8776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	33	-0-	-60	-0-	8	1	25	2	Y	-0-					10
01	124	N	7	-0-	-117	-0-	2	1	5	2	Y	-0-					10
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	15	1	47	2	Y	-0-					10
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	8	1	25	2	Y	-0-					10
04	26	N	26	-0-	-0-	-0-	6	1	20	2	Y	-0-					10
*05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					10

PENA, H. L. WELL #: 6 RRCID -> 160849 COMPL. DATE 11/21/1996 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8372 - 8414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINEZ, R. WELL #: 3 RRCID -> 162123 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 5988 - 8883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1922	N	1720	-0-	-202	-0-	293	1	1427	2	N	-0-					165
01	1922	N	1741	-0-	-181	-0-	325	1	1416	2	N	-0-					165
02	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	375	1	2011	2	N	-0-					165
03	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	386	1	2275	2	N	2					167
							2	9									
04	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	384	1	2020	2	N	-0-					167
*05	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	385	1	2206	2	N	-0-					167

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
PENA, H. L. WELL #: 1 RRCID -> 162826 COMPL. DATE 03/24/1997 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7132 - 7164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	271	1	878	2	Y	-0-					21
01	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	289	1	811	2	Y	-0-					21
02	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	256	1	785	2	Y	5					26
							6	9									
03	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	258	1	846	2	Y	-0-					26
04	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	238	1	814	2	Y	-0-					26
*05	997	N	997	-0-	-0-	-0-	229	1	768	2	Y	-0-					26

HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 171852 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9034 - 9994

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 172744 COMPL. DATE 03/25/1999 TOTAL DEPTH 10979 PERF. 9202 - 9728

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HEIN, LUZ A. WELL #: 13 RRCID -> 174846 COMPL. DATE 10/16/1999 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10908 - 10979

12	2015	N	1927	-0-	-88	-0-	180	1	1747	2	Y	-0-					-0-
01	1891	N	1858	-0-	-33	-0-	176	1	1682	2	Y	-0-					-0-
02	1856	N	1721	-0-	-135	-0-	162	1	1559	2	Y	-0-					-0-
03	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	186	1	1778	2	Y	-0-					-0-
04	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	173	1	1666	2	Y	-0-					-0-
05	1829	N	1765	-0-	-64	-0-	164	1	1601	2	Y	-0-					-0-

HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 175080 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9706 - 10281

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 178530 COMPL. DATE 08/20/2000 TOTAL DEPTH 10372 PERF. 9679 - 9760

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 19 RRCID -> 178833 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9844 - 10607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	462	-0-	-3	-0-	43	1	419	2	Y	-0-					-0-
01	465	N	325	-0-	-140	-0-	31	1	294	2	Y	-0-					-0-
02	432	N	432	-0-	-0-	-0-	41	1	391	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	356	-0-	-47	-0-	34	1	322	2	Y	-0-					-0-
04	336	N	336	-0-	-0-	-0-	32	1	304	2	Y	-0-					-0-
05	403	N	281	-0-	-122	-0-	26	1	255	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 20 RRCID -> 178876 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10553 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	473	N	473	-0-	-0-	-0-	44	1	429	2	Y	-0-					-0-
01	465	N	465	-0-	-0-	-0-	44	1	421	2	Y	-0-					-0-
02	319	N	227	-0-	-92	-0-	21	1	206	2	Y	-0-					-0-
03	372	N	277	-0-	-95	-0-	26	1	251	2	Y	-0-					-0-
04	360	N	262	-0-	-98	-0-	25	1	237	2	Y	-0-					-0-
*05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	28	1	270	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 21 RRCID -> 180612 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9890 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2790	X	2727	-0-	-63	-0-	255	1	2472	2	Y	-0-					-0-
01	2790	X	2245	-0-	-545	-0-	212	1	2033	2	Y	-0-					-0-
02	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	257	1	2475	2	Y	-0-					-0-
03	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	309	1	2945	2	Y	-0-					-0-
04	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	253	1	2428	2	Y	-0-					-0-
*05	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	238	1	2328	2	Y	-0-					-0-

HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 181024 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 10149 PERF. 9133 - 9748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	10	1	96	2	Y	-0-					-0-
01	93	N	52	-0-	-41	-0-	5	1	47	2	Y	-0-					-0-
02	87	N	45	-0-	-42	-0-	4	1	41	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	69	-0-	-24	-0-	7	1	62	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	50	-0-	-10	-0-	5	1	45	2	Y	-0-					-0-
*05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	8	1	76	2	Y	-0-					-0-

HEIN, LUZ A. WELL #: 17 RRCID -> 181323 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9444 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 25 RRCID -> 181693 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10532 - 10597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	109	1	1063	2	Y	-0-					-0-
01	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	105	1	1008	2	Y	-0-					-0-
02	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	100	1	960	2	Y	-0-					-0-
03	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	100	1	956	2	Y	-0-					-0-
04	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	114	1	1097	2	Y	-0-					-0-
*05	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	100	1	982	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 26 RRCID -> 183462 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9549 - 10322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	502	-0-	-25	-0-	47	1	455	2	Y	-0-					-0-
01	527	N	443	-0-	-84	-0-	42	1	401	2	Y	-0-					-0-
02	493	N	417	-0-	-76	-0-	39	1	378	2	Y	-0-					-0-
03	496	N	453	-0-	-43	-0-	43	1	410	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		436	-0-	436	436	41	1	395	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		284	-0-	284	720	26	1	258	2	Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
HEIN, A. O. WELL #: 5 RRCID -> 189389 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8814 - 8894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	227	-0-	-83	-0-	21	1	206	2	Y	-0-					-0-
01	252	N	252	-0-	-0-	-0-	24	1	228	2	Y	-0-					-0-
02	203	N	175	-0-	-28	-0-	16	1	159	2	Y	-0-					-0-
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	24	1	230	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		226	-0-	226	226	21	1	205	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		148	-0-	148	374	14	1	134	2	Y	-0-					-0-

LA PERLA (WILCOX, FIRST) 50925 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
HEIN, A.O. WELL #: 1 RRCID -> 131965 COMPL. DATE 09/08/1989 TOTAL DEPTH 5762 PERF. 4553 - 4563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
02	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA PERLA (WILCOX, ELEVENTH) 50925 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
MCCANN, CATALINA L. WELL #: 1 RRCID -> 156673 COMPL. DATE 08/24/1995 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 5150 - 5250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA (WILCOX 6800) 50925 860 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
KING, AL DR. WELL #: 1 RRCID -> 142924 COMPL. DATE 04/06/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 5951 - 5958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2077	X	2073	-0-	-4	-0-	2073	2			N	-0-					25
01	2035	X	2035	-0-	-0-	-0-	108	1	1634	2	N	-0-	25	7			-0-
							293	3									
02	1889	X	1889	-0-	-0-	-0-	88	1	1558	2	N	-0-					-0-
							243	3									
03	2145	X	2145	-0-	-0-	-0-	94	1	1764	2	N	-0-					-0-
							287	3									
04	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	86	1	1650	2	N	-0-					-0-
							277	3									
*05	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	94	1	1671	2	N	-0-					-0-
							357	3									

MARTINEZ, ANTONIO ET AL WELL #: 12 RRCID -> 152987 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5883 - 5901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1550	N	1270	-0-	-280	-0-	1270	3			Y	-0-					-0-
01	1519	N	1456	-0-	-63	-0-	80	1	1376	3	Y	-0-					-0-
02	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	3			Y	-0-					-0-
03	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	82	1	1467	3	Y	-0-					-0-
04	1410	N	1287	-0-	-123	-0-	71	1	1216	3	Y	-0-					-0-
*05	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	85	1	1501	3	Y	-0-					-0-

LA PERLA (WILCOX 6800) //CONT.// 50925 860 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELA, J. M. WELL #: 18 RRCID -> 256235 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 7370 - 7380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					6
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	11	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					4
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					7

LA PERLA (1800) 50925 910 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LA PERLA "A" WELL #: 5 C RRCID -> 124840 COMPL. DATE 07/17/1987 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 1840 - 1852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA RANCH (WILCOX 7450) 50932 685 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LA PERLA WELL #: 114 RRCID -> 164238 COMPL. DATE 08/09/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7657 - 7677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 250 RRCID -> 208706 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 9389 PERF. 7686 - 7694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA RANCH (9800) 50932 880 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
MECOM, J. W. WELL #: 91 RRCID -> 168076 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 9704 - 9692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 97 RRCID -> 170888 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 9632 - 9638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA REFORMA 50953 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GUERRA, A. "B" WELL #: 9 RRCID -> 165030 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7067 - 7200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA REFORMA (C-5650) 50953 132 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GUERRA, A., ET AL -B- WELL #: 2 RRCID -> 042627 COMPL. DATE 10/00/1967 TOTAL DEPTH 8882 PERF. 5577 - 5587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA, A., JR. UNIT 6 WELL #: 1 C RRCID -> 048819 COMPL. DATE 08/20/1970 TOTAL DEPTH 8593 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA WELL #: D 11 RRCID -> 241573 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5438 - 5445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA REFORMA (D) 50953 154 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
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
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA REFORMA (E) 50953 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GUERRA, F. B. ESTATE -B- WELL #: 9D RRCID -> 205944 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 5412 - 5420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

LA REFORMA (F) 50953 264 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GUERRA, F. B. "F" WELL #: 2 RRCID -> 206607 COMPL. DATE 11/29/2004 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 5740 - 5750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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-

GUERRA, F. B. "B" WELL #: 15 C RRCID -> 269341 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 5758 - 5770

12	25730		20288	-0-	-5442	-0-	19857	2	431	9	N	392	332	1			163
01	25730		18967	-0-	-6763	-0-	18450	2	517	9	N	470	554	1			79
02	18993	R	18993	-0-	-0-	-0-	18587	2	406	9	N	369	372	1			76
03	23250		18005	-0-	-5245	-0-	17614	2	391	9	N	355	368	1			63
04	22410	#	16497	-0-	-5913	-0-	16205	2	292	9	N	265	189	1			139
05	20305	#	13338	-0-	-6967	-0-	13092	2	246	9	N	224	316	1			47

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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA REFORMA (G-1) 50953 308 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WOODS CHRISTIAN WELL #: 1 RRCID -> 217209 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6253 - 6256

12	775	N	509	-0-	-266	B	-9990	43	1	466	3	N	-0-				20
01	775	N	514	-0-	-261	B	-9990	49	1	465	3	N	-0-				20
02	551	N	650	-0-	99	B	-9891	70	1	579	3	N	1	1	1		20
								1	9								
03	496	N	1075	-0-	579	B	-9312	150	1	924	3	N	1	1	1		20
								1	9								
04	510	N	1136	-0-	626	B	-8686	148	1	987	3	N	1	1	1		20
								1	9								
05	0	N	1247	-0-	1247	B	-7439	133	1	1113	3	N	1	1	1		20
								1	9								

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GUERRA, F. B. ESTATE -B- WELL #: 9 F RRCID -> 137937 COMPL. DATE 03/15/1991 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 5894 - 5908

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-6262					N	-0-				-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-6262					N	-0-				-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-6262					N	-0-				-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-6262					N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-6262					N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-

LA REFORMA (G-4) 50953 330 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY 802845
ZAMORA WELL #: 1 RRCID -> 187591 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6574 - 6583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	130	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-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GUERRA "D" WELL #: 10 RRCID -> 262200 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 6444 - 6464

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA REFORMA (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

12	2976	#	2607	-0-	-369	-0-	2607	2			N	-0-					150
01	2976	#	333	-0-	-2643	-0-	300	4	33	9	N	30					180
02	2784	#	311	-0-	-2473	-0-	270	4	41	9	N	37	217	1			-0-
03	2852	#	229	-0-	-2623	-0-	220	4	9	9	N	8					8
04	2760	#	251	-0-	-2509	-0-	240	4	11	9	N	10					18
05	2604	#	269	-0-	-2335	-0-	260	4	9	9	N	8					26

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

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA REFORMA (N) 50953 506 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GUERRA, A. 'B' WELL #: 8 RRCID -> 270607 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 11131 PERF. 7237 - 7249

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA REFORMA (O) 50953 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GUERRA, F.B., ESTATE -B- WELL #: 13 D RRCID -> 131964 COMPL. DATE 02/04/1989 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7298 - 7308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	989	N	989	-0-	-0-	-0-	34	1	876	2	N	72	60	1			34
							79	9									
01	922	N	922	-0-	-0-	-0-	848	2	74	9	N	67	87	1			14
02	909	N	909	-0-	-0-	-0-	33	1	820	2	N	51	53	1			12
							56	9									
03	994	N	994	-0-	-0-	-0-	37	1	902	2	N	50	52	1			10
							55	9									
04	900	N	886	-0-	-14	-0-	34	1	771	2	N	74	39	1			45
							81	9									
*05	931	N	931	-0-	-0-	-0-	37	1	828	2	N	60	89	1			16
							66	9									

GUERRA, F.B. ESTATE "B" WELL #: 11 F RRCID -> 138526 COMPL. DATE 05/03/1991 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6938 - 7028

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA REFORMA (P, RES. 3) 50953 533 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548
GONZALES WELL #: 2 RRCID -> 172374 COMPL. DATE 11/01/1998 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 6930 - 7012

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA REFORMA (Q) 50953 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC 129692
BARRERA WELL #: 2 RRCID -> 242853 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 7586 - 8494

12	2511	N	2296	-0-	-215	-0-	309	1	64	2	N	19					49
							1902	3	21	9							
01	2697	N	2211	-0-	-486	-0-	278	1	31	2	N	-0-					49
							1902	3									
02	2291	N	2128	-0-	-163	-0-	307	1	20	2	N	35					84
							1762	3	39	9							
03	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	336	1	15	2	N	109	179	1			14
							1951	3	120	9							
04	2130	N	2115	-0-	-15	-0-	336	1	1762	3	N	15					29
							17	9									
05	2263	N	2228	-0-	-35	-0-	377	1	1818	3	N	30					59
							33	9									

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GUERRA, A., JR. UNIT 6 WELL #: 1 T RRCID -> 011200 COMPL. DATE 02/08/1948 TOTAL DEPTH 8593 PERF. N/A

12	310	N	247	-0-	-63	-0-	246	2	1	9	N	1	1	1			-0-
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	2	2	1			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			-0-

LA REFORMA (R) 50953 572 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC 129692
BARRERA WELL #: 2 RRCID -> 242855 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 7586 - 7606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GUERRA, F. B., -F- WELL #: 1 RRCID -> 042007 COMPL. DATE 06/02/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	617	N	617	-0-	-0-	-0-	23	1	593	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	558	N	522	-0-	-36	-0-	519	2	3	9	N	3	3	1			-0-
02	558	N	558	-0-	-0-	-0-	21	1	536	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	620	N	607	-0-	-13	-0-	24	1	582	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	571	N	571	-0-	-0-	-0-	24	1	546	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*05	707	N	707	-0-	-0-	-0-	30	1	676	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									

GUERRA, A., JR. ET AL -A- WELL #: 7 J RRCID -> 049797 COMPL. DATE 03/03/1971 TOTAL DEPTH 7575 PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

F.B. GUERRA ESTATE "B" WELL #: 11 D RRCID -> 172252 COMPL. DATE 02/21/1997 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7510 - 7545

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA REFORMA (S) 50953 594 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GUERRA, F. B. "B" WELL #: 15 T RRCID -> 242216 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7442 - 7476

12	2325	N	2279	-0-	-46	-0-	2227	2	52	9	N	47	38	1			20
01	2325	N	1708	-0-	-617	-0-	1676	2	32	9	N	29	45	1			4
02	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2175	2	21	9	N	19	20	1			3
03	2294	N	1931	-0-	-363	-0-	1910	2	21	9	N	19	19	1			3
04	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2227	2	21	9	N	19	13	1			9
05	2325	N	2091	-0-	-234	-0-	2072	2	19	9	N	17	23	1			3

LA REFORMA (T, RES. 2) 50953 617 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GUERRA, F.B. ESTATE -B- WELL #: 12 RRCID -> 130743 COMPL. DATE 12/06/1988 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7898 - 7922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA REFORMA (T,RES. 3) 50953 618 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548
GONZALES WELL #: 2 RRCID -> 176278 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7730 - 7796

12	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1116	2	18	9	N	16					202
01	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1088	2	12	9	N	11					213
02	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1058	2	10	9	N	9					222
03	1147	N	1095	-0-	-52	-0-	1082	2	13	9	N	12	176	1			58
04	1050	N	1005	-0-	-45	-0-	996	2	9	9	N	8					66
*05	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1139	2	11	9	N	10					76

LA REFORMA (T, RES.4) 50953 619 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GUERRA, F.B. EST -B- WELL #: 13 F RRCID -> 132618 COMPL. DATE 05/14/1989 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8030 - 8054

12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA REFORMA (4700) 50953 682 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
BELLOWS OPERATING CO., L. C. 063857
DE LOPEZ, C.V. -A- WELL #: 11 RRCID -> 131597 COMPL. DATE 06/29/1989 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 4583 - 4589

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA REFORMA (5670) 50953 737 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
BELLOWS OPERATING CO., L. C. 063857
DE LOPEZ, C. V. -A- WELL #: 4 RRCID -> 119894 COMPL. DATE 01/15/1986 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5672 - 5678

12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-5737				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-5737				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-5737				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-5737				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-5737				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-5737				N	-0-					-0-

CANTERA OPERATING, LLC 129692
GUERRA, R. A. WELL #: 1 RRCID -> 195470 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 10901 PERF. 5660 - 5672

12	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

LA REFORMA (5800 SD.) 50953 770 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GUERRA 'D' WELL #: 5 RRCID -> 263728 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 10389 PERF. 5772 - 5781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					28
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

LA REFORMA (6430) 50953 793 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CASAS WELL #: 1 RRCID -> 218268 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 8447 PERF. 6450 - 6466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA REFORMA (8650) 50953 902 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
GUERRA BROS. WELL #: RRCID -> 189430 COMPL. DATE 05/09/2002 TOTAL DEPTH 9796 PERF. 8578 - 8608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/01/2003

LA REFORMA, N. (VXBG. W) 50955 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC 129692
GUERRA BROS. WELL #: 15 RRCID -> 242002 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8438 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4960	#	3775	-0-	-1185	-0-	614	1	102	2	Y	20					55
							3037	3	22	9							
01	4619	#	4561	-0-	-58	-0-	674	1	61	2	Y	49					104
							3772	3	54	9							
02	4321	#	3967	-0-	-354	-0-	608	1	37	2	Y	83					187
							3231	3	91	9							
03	4349	R	4349	-0-	-0-	-0-	683	1	28	2	Y	47	70	1			164
							3586	3	52	9							
04	4410	#	3806	-0-	-604	-0-	619	1	27	2	Y	70	169	1			65
							3083	3	77	9							
*05	4729		4729	-0-	-0-	-0-	720	1	249	2	Y	57					122
							3697	3	63	9							

LA REFORMA, N. (VXBG. X) 50955 447 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC 129692
BARRERA WELL #: 1 RRCID -> 181645 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8568 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1333	X	943	-0-	-390	-0-	18	1	30	2	N	10					33
							884	3	11	9							
01	1333	X	815	-0-	-518	-0-	16	1	13	2	N	14					47
							771	3	15	9							
02	1247	X	1028	-0-	-219	-0-	21	1	11	2	N	33					80
							960	3	36	9							
03	992	X	858	-0-	-134	-0-	22	1	6	2	N	5					85
							824	3	6	9							
04	973	X	973	-0-	-0-	-0-	25	1	931	3	N	15					100
							17	9									
05	1085	X	755	-0-	-330	-0-	21	1	734	3	N	-0-					100

GUERRA BROS. WELL #: 12 RRCID -> 198041 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9338 - 9544

12	4898	X	3749	-0-	-1149	-0-	613	1	102	2	Y	-0-					-0-
							3034	3									
01	4898	X	3471	-0-	-1427	-0-	519	1	47	2	Y	-0-					-0-
							2905	3									
02	4263	X	3180	-0-	-1083	-0-	499	1	30	2	Y	-0-					-0-
							2651	3									
03	4030	X	3454	-0-	-576	-0-	549	1	23	2	Y	-0-					-0-
							2882	3									
04	3750	X	3440	-0-	-310	-0-	571	1	25	2	Y	-0-					-0-
							2844	3									
05	3751	X	3647	-0-	-104	-0-	563	1	195	2	Y	-0-					-0-
							2889	3									

GUERRA BROS. WELL #: 13 RRCID -> 201785 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 9364 - 9403

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA REFORMA, N. (VXBG. X-1) 50955 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC 129692
GUERRA BROS. WELL #: 14 RRCID -> 208099 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8946 - 9050

12	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	172	1	29	2	Y	-0-					-0-
							852	3									
01	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	195	1	18	2	Y	-0-					-0-
							1090	3									
02	1218	N	1173	-0-	-45	-0-	184	1	11	2	Y	-0-					-0-
							978	3									
03	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	182	1	8	2	Y	-0-					-0-
							957	3									
04	1260	N	1042	-0-	-218	-0-	173	1	8	2	Y	-0-					-0-
							861	3									
05	1240	N	835	-0-	-405	-0-	129	1	45	2	Y	-0-					-0-
							661	3									

LA REFORMA, NW. (VKSBG. 8250) 50957 530 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC 129692
GUERRA, R.A. WELL #: 7 RRCID -> 193088 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 9796 PERF. 8413 - 8429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					25
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					25
02	58	N	13	-0-	-45	-0-	2	1	11	3	N	-0-					25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	16	1	5	2	N	-0-					25
							80	3									

LA REFORMA DEEP 50963 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GUERRA, A. "B" WELL #: 12 RRCID -> 168484 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 10649 PERF. 8082 - 8092

12	T. A.	2069	-0-	2069	6468	75	1	1963	2	N	28	21	1			13
						31	9									
01	T. A.	321	-0-	321	6789	310	2	11	9	N	10	21	1			2
02	T. A.	1321	-0-	1321	8110	49	1	1260	2	N	11	10	1			3
						12	9									
03	T. A.	829	-0-	829	8939	32	1	790	2	N	6	8	1			1
						7	9									
04	9898	X	959	-0-	-8939	-0-	38	1	903	2	N	16	7	1			10
						18	9									
05	2077	X	537	-0-	-1540	-0-	21	1	499	2	N	15	21	1			4
						17	9									

GUERRA, A. "B" WELL #: 13 RRCID -> 180193 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 9578 PERF. 8031 - 8043

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	1181	-0-	1181	1181	1181	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1181					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1181					N	-0-					-0-
04	1181	X	-0-	-0-	-1181	-0-					N	-0-					-0-
05	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA "C" WELL #: 1 RRCID -> 191689 COMPL. DATE 10/09/2002 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8204 - 10906

12	16492	X	15432	-0-	-1060	-0-	563	1	14730	2	Y	126	32	1			141
							139	9									
01	16492	X	13235	-0-	-3257	-0-	13081	2	154	9	Y	140	196	1			85
02	14210	X	13481	-0-	-729	-0-	502	1	12894	2	Y	77	138	1			24
							85	9									
03	15438	X	14013	-0-	-1425	-0-	540	1	13387	2	Y	78	31	1			71
							86	9									
04	13590	X	9821	-0-	-3769	-0-	396	1	9351	2	Y	67	104	1			34
							74	9									
05	14043	X	8279	-0-	-5764	-0-	341	1	7870	2	Y	62	32	1			64
							68	9									

GUERRA -B- WELL #: 14 RRCID -> 197297 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 11124 PERF. 9100 - 10843

12	7024	X	7024	-0-	-0-	-0-	256	1	6718	2	N	45	13	1			151
							50	9									
01	5997	X	5997	-0-	-0-	-0-	5931	2	66	9	N	60	27	1			184
02	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	187	1	4825	2	N	40	13	1			211
							44	9									
03	5526	X	5526	-0-	-0-	-0-	212	1	5271	2	N	39	206	1			44
							43	9									
04	5503	X	5503	-0-	-0-	-0-	221	1	5245	2	N	34	13	1			65
							37	9									
*05	5346	X	5346	-0-	-0-	-0-	219	1	5085	2	N	38	13	1			90
							42	9									

LA REFORMA DEEP //CONT.// 50963 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
GUERRA "C" WELL #: 2 RRCID -> 202284 COMPL. DATE 04/12/2004 TOTAL DEPTH 11990 PERF. 7506 - 10312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6433	X	6433	-0-	-0-	-0-	235	1	6135	2	Y	57	10	1			71
							63	9									
01	5534	X	5534	-0-	-0-	-0-	5455	2	79	9	Y	72	87	1			56
02	5962	X	5962	-0-	-0-	-0-	222	1	5651	2	Y	81	99	1			38
							89	9									
03	6428	X	6428	-0-	-0-	-0-	247	1	6086	2	Y	86	10	1			114
							95	9									
04	6218	X	6218	-0-	-0-	-0-	251	1	5894	2	Y	66	126	1			54
							73	9									
*05	6459	X	6459	-0-	-0-	-0-	266	1	6131	2	Y	56	10	1			100
							62	9									

GUERRA "D" WELL #: 1 RRCID -> 203597 COMPL. DATE 05/23/2004 TOTAL DEPTH 11260 PERF. 9396 - 10153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5177	X	5100	-0-	-77	-0-	327	1	4701	2	Y	65					101
							72	9									
01	5301	X	4633	-0-	-668	-0-	4556	2	77	9	Y	70	119	1			52
02	4959	X	4343	-0-	-616	-0-	343	1	3934	2	Y	60					112
							66	9									
03	5301	X	4769	-0-	-532	-0-	486	1	4210	2	Y	66	125	1			53
							73	9									
04	5310	X	4532	-0-	-778	-0-	501	1	3969	2	Y	56					109
							62	9									
05	5115	X	4703	-0-	-412	-0-	483	1	4153	2	Y	61	131	1			39
							67	9									

GUERRA "C" WELL #: 3 RRCID -> 208857 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 10743 PERF. 9556 - 11126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6912	X	6912	-0-	-0-	-0-	501	1	6289	2	N	111	213	1			113
							122	9									
01	6433	X	6433	-0-	-0-	-0-	6290	2	143	9	N	130	226	1			17
02	6139	X	6139	-0-	-0-	-0-	463	1	5559	2	N	106	15	1			108
							117	9									
03	6662	X	6662	-0-	-0-	-0-	533	1	6015	2	N	104	15	1			197
							114	9									
04	6216	X	6216	-0-	-0-	-0-	529	1	5584	2	N	94	205	1			86
							103	9									
*05	5787	X	5787	-0-	-0-	-0-	494	1	5186	2	N	97	15	1			168
							107	9									

GUERRA "D" WELL #: 4 RRCID -> 208883 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9124 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4030	X	3863	-0-	-167	-0-	144	1	3672	2	Y	43					67
							47	9									
01	4030	X	3570	-0-	-460	-0-	3523	2	47	9	Y	43	78	1			32
02	3712	X	3531	-0-	-181	-0-	135	1	3363	2	Y	30					62
							33	9									
03	3937	X	3814	-0-	-123	-0-	150	1	3628	2	Y	33	69	1			26
							36	9									
04	3750	X	3070	-0-	-680	-0-	127	1	2913	2	Y	27					53
							30	9									
05	3875	X	3595	-0-	-280	-0-	151	1	3410	2	Y	31	64	1			20
							34	9									

LA REFORMA DEEP //CONT.// 50963 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
GUERRA, A. -D- WELL #: 3 RRCID -> 209825 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8560 - 10205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6260	X	6260	-0-	-0-	-0-	387	1	5735	2	N	125	210	1			126
							138	9									
01	5279	X	5279	-0-	-0-	-0-	5128	2	151	9	N	137	221	1			42
02	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	329	1	4324	2	N	115	13	1			144
							127	9									
03	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	354	1	4145	2	N	117	201	1			60
							129	9									
04	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	383	1	4066	2	N	113	14	1			159
							124	9									
*05	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	389	1	4050	2	N	109	206	1			62
							120	9									

GUERRA "D" WELL #: 2 RRCID -> 215212 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9922 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2604	X	2066	-0-	-538	-0-	70	1	1930	2	N	60	7	1			180
							66	9									
01	2790	N	1852	-0-	-938	-0-	1778	2	74	9	N	67	204	1			43
02	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	76	1	2053	2	N	55	6	1			92
							61	9									
03	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	75	1	1956	2	N	57	6	1			143
							63	9									
04	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	70	1	1742	2	N	52	7	1			188
							57	9									
05	2356	N	2014	-0-	-342	-0-	77	1	1882	2	N	50	201	1			37
							55	9									

GUERRA "D" WELL #: 6 RRCID -> 221280 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 12140 PERF. 8784 - 11454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	710	N	710	-0-	-0-	-0-	25	1	664	2	N	19	2	1			69
							21	9									
01	744	N	663	-0-	-81	-0-	645	2	18	9	N	16	3	1			82
02	604	N	604	-0-	-0-	-0-	22	1	559	2	N	21	2	1			101
							23	9									
03	713	N	662	-0-	-51	-0-	25	1	616	2	N	19	2	1			118
							21	9									
04	630	N	559	-0-	-71	-0-	22	1	522	2	N	14	2	1			130
							15	9									
05	651	N	607	-0-	-44	-0-	24	1	563	2	N	18	2	1			146
							20	9									

GUERRA "D" WELL #: 7 RRCID -> 224323 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9366 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3247	-0-	147	4823	116	1	3037	2	N	85	14	1			213
							94	9									
01	7671	X	2848	-0-	-4823	-0-	2745	2	103	9	N	94	227	1			80
02	2407	X	895	-0-	-1512	-0-	32	1	823	2	N	36	14	1			102
							40	9									
03	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	97	1	2414	2	N	79	14	1			167
							87	9									
04	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	105	1	2493	2	N	74	208	1			33
							81	9									
05	2573	X	2000	-0-	-573	-0-	80	1	1847	2	N	66	14	1			85
							73	9									

LA REFORMA DEEP //CONT.// 50963 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
GUERRA "D" WELL #: 9 RRCID -> 224416 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9511 - 10036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5893	X	5893	-0-	-0-	-0-	480	1	5212	2	N	183	208	1			145
							201	9									
01	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	5627	2	212	9	N	193	217	1			121
02	5497	X	5497	-0-	-0-	-0-	446	1	4876	2	N	159	207	1			73
							175	9									
03	6413	X	6413	-0-	-0-	-0-	526	1	5687	2	N	182	13	1			242
							200	9									
04	6039	X	6039	-0-	-0-	-0-	524	1	5332	2	N	166	199	1			209
							183	9									
*05	6694	X	6694	-0-	-0-	-0-	599	1	5908	2	N	170	206	1			173
							187	9									

GUERRA "D" WELL #: 8 RRCID -> 231165 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 11388 PERF. 9420 - 9466

12	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	119	1	3134	2	N	60	7	1			159
							66	9									
01	3100	X	2997	-0-	-103	-0-	2891	2	106	9	N	96	203	1			52
02	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	118	1	3036	2	N	87	7	1			132
							96	9									
03	3100	X	2723	-0-	-377	-0-	102	1	2529	2	N	84	191	1			25
							92	9									
04	3000	X	2809	-0-	-191	-0-	110	1	2614	2	N	77	7	1			95
							85	9									
05	3100	X	2297	-0-	-803	-0-	91	1	2121	2	N	77	7	1			165
							85	9									

LA REFORMA, DEEP (V-3(E) & 4) 50963 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GUERRA, A. "B" WELL #: 10 RRCID -> 166505 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8198 - 8247

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA 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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VASQUEZ, ROMEO ET AL WELL #: 2 RRCID -> 151717 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 4874 - 4987

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LA RICA (WILCOX, LOWER) 50965 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VELA-CUELLAR WELL #: 1 RRCID -> 130243 COMPL. DATE 01/22/1989 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7352 - 7634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	X	421	-0-	-168	-0-	421	2			N	-0-					2
01	1189	X	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-					2
02	1638	X	1638	-0-	-0-	-0-	108	1	1530	2	N	-0-					2
03	1623	X	1623	-0-	-0-	-0-	112	1	1511	2	N	-0-					2
04	1648	X	1648	-0-	-0-	-0-	117	1	1531	2	N	-0-					2
*05	1542	X	1542	-0-	-0-	-0-	113	1	1429	2	N	-0-	1	6			1

VASQUEZ-URIBE "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 132353 COMPL. DATE 10/19/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7337 - 7377

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VOLPE BROTHERS WELL #: 2 RRCID -> 132627 COMPL. DATE 11/09/1989 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 7440 - 7464

12	4836	X	4117	-0-	-719	-0-	4117	2			N	-0-					-0-
01	4836	X	4015	-0-	-821	-0-	4015	2			N	-0-					-0-
02	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	299	1	4253	2	N	-0-					-0-
03	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	323	1	4360	2	N	-0-					-0-
04	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	307	1	4040	2	N	-0-					-0-
05	4123	X	3941	-0-	-182	-0-	290	1	3651	2	N	-0-					-0-

CUELLAR, J.V. WELL #: 2 RRCID -> 153179 COMPL. DATE 07/27/1994 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6871 - 7140

12	403	N	202	-0-	-201	-0-	202	2			N	-0-					-0-
01	310	N	253	-0-	-57	-0-	253	2			N	-0-					-0-
02	404	N	404	-0-	-0-	-0-	27	1	377	2	N	-0-					-0-
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	18	1	240	2	N	-0-					-0-
04	433	N	433	-0-	-0-	-0-	31	1	402	2	N	-0-					-0-
*05	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	108	1	1365	2	N	-0-					-0-

CUELLAR, J.V. WELL #: 3 RRCID -> 153181 COMPL. DATE 09/09/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6882 - 7109

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUELLAR, J.V. WELL #: 1 RRCID -> 153187 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7116 - 7155

12	3689	X	3279	-0-	-410	-0-	3279	2			N	-0-					-0-
01	3689	X	2772	-0-	-917	-0-	2772	2			N	-0-					-0-
02	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	224	1	3188	2	N	-0-					-0-
03	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	232	1	3129	2	N	-0-					-0-
04	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	226	1	2971	2	N	-0-					-0-
05	3286	X	3113	-0-	-173	-0-	229	1	2884	2	N	-0-					-0-

CUELLAR, J. V. WELL #: 4 RRCID -> 153501 COMPL. DATE 03/09/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6932 - 7188

12	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					-0-
01	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					-0-
02	923	N	923	-0-	-0-	-0-	61	1	862	2	N	-0-					-0-
03	930	N	887	-0-	-43	-0-	61	1	826	2	N	-0-					-0-
04	900	N	893	-0-	-7	-0-	63	1	830	2	N	-0-					-0-
*05	884	N	884	-0-	-0-	-0-	65	1	819	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 #: 5 RRCID -> 154449 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6946 - 7170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3379	X	2971	-0-	-408	-0-	2971	2			N	-0-					-0-
01	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	3522	2			N	-0-					-0-
02	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	229	1	3249	2	N	-0-					-0-
03	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	255	1	3446	2	N	-0-					-0-
04	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	245	1	3219	2	N	-0-					-0-
05	3534	X	3243	-0-	-291	-0-	238	1	3005	2	N	-0-					-0-

CUELLAR, J.V. WELL #: 7 RRCID -> 157633 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7051 - 8326

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VASQUEZ-URIBE "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 254607 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 10444 PERF. 8288 - 8894

12	403	X	378	-0-	-25	-0-	378	2			N	-0-					-0-
01	504	X	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
02	464	X	127	-0-	-337	-0-	127	2			N	-0-					-0-
03	496	X	67	-0-	-429	-0-	67	2			N	-0-					-0-
04	480	X	15	-0-	-465	-0-	15	2			N	-0-					-0-
*05	671	X	671	-0-	-0-	-0-	30	1	641	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA RICA (WILCOX 6900) 50965 680 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VASQUEZ, DELIA M. WELL #: 1 RRCID -> 137286 COMPL. DATE 11/15/1990 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 6942 - 6969

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SINGER B WELL #: 1 RRCID -> 138778 COMPL. DATE 10/02/1990 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7446 - 7566

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

URIBE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 138592 COMPL. DATE 04/16/1991 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7234 - 7248

12	3131 X	2484	-0-	-647	-0-	2484	2			N	-0-			-0-
01	3131 X	2527	-0-	-604	-0-	2527	2			N	-0-			-0-
02	2842 X	2292	-0-	-550	-0-	151	1	2141	2	N	-0-			-0-
03	3038 X	2511	-0-	-527	-0-	173	1	2338	2	N	-0-			-0-
04	2940 X	2376	-0-	-564	-0-	168	1	2208	2	N	-0-			-0-
05	2542 X	2030	-0-	-512	-0-	149	1	1881	2	N	-0-			-0-

LA RICA (WILCOX 8300) 50965 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
BLACK BEAR OIL CORPORATION 072594
SINGER A 35 WELL #: 3 RRCID -> 167279 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8449 - 8464

12	155 N	49	-0-	-106	-0-	49	2			Y	-0-			-0-
01	155 N	10	-0-	-145	-0-	10	2			Y	-0-			-0-
02	609 N	11	-0-	-598	-0-	11	2			Y	-0-			-0-
03	62 N	32	-0-	-30	-0-	32	2			Y	-0-			-0-
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-			-0-
05	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

VASQUEZ, ROMEO WELL #: 1 RRCID -> 175230 COMPL. DATE 09/16/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6702 - 6746

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LA RICA (7000) 50965 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VASQUEZ DE PENA WELL #: 1 RRCID -> 142980 COMPL. DATE 10/22/1992 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6980 - 7212

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	6421	-0-	6421	6421	6421	2			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	3189	-0-	3189	9610	210	1	2979	2	N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	2308	-0-	2308	11918	159	1	2149	2	N	-0-			-0-
04	3161	1896	-0-	-1265	10653	134	1	1762	2	N	-0-			-0-
*05	3379	1597	-0-	-1782	8871	117	1	1480	2	N	-0-			-0-

LA SAL VIEJA (DEEP) 51011 029 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
MK OPERATING COMPANY LLC 518487
YTURRIA, FAUSTO JR. WELL #: 1 RRCID -> 229580 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 12983 PERF.12576 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC 828321
KIRSCH, ET AL GU WELL #: 1 RRCID -> 216288 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13026 - 13094

12	2604	X	1730	-0-	-874	-0-	180 30	1 9	1520	2	N	27	10	8			154
01	2387	X	1525	-0-	-862	-0-	180 22	1 9	1323	2	N	20					174
02	2001	X	1265	-0-	-736	-0-	180 25	1 9	1060	2	N	23					197
03	2139	X	1483	-0-	-656	-0-	180 20	1 9	1283	2	N	18	183	1			32
04	2040	X	1407	-0-	-633	-0-	180 22	1 9	1205	2	N	20					52
05	1736	X	1364	-0-	-372	-0-	120 23	1 9	1221	2	N	21	5	8			68

HENDERSON, J.W. ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216710 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 16250 PERF.13816 - 14498

12	4278	X	4262	-0-	-16	-0-	300 9	1 9	3953	2	N	8					35
01	4185	X	4173	-0-	-12	-0-	300 24	1 9	3849	2	N	22					57
02	4350	X	3676	-0-	-674	-0-	300 28	1 9	3348	2	N	25					82
03	4650	X	4204	-0-	-446	-0-	300 28	1 9	3876	2	N	25					107
04	4500	X	3979	-0-	-521	-0-	300 24	1 9	3655	2	N	22					129
05	4247	X	3893	-0-	-354	-0-	210 25	1 9	3658	2	N	23	3	8			149

KERR ET AL GU WELL #: 1 RRCID -> 247130 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14418 - 14510

12	6988	X	6988	-0-	-0-	-0-	225 227	1 9	6536	2	N	206	189	1	5	8	110
01	6634	X	4713	-0-	-1921	-0-	225 110	1 9	4378	2	N	100					210
02	6206	X	4221	-0-	-1985	-0-	225 294	1 9	3702	2	N	267	192	1			285
03	9325	X	9325	-0-	-0-	-0-	225 356	1 9	8744	2	N	324	381	1			228
04	7752	X	7752	-0-	-0-	-0-	225 275	1 9	7252	2	N	250	375	1			103
*05	7357	X	7357	-0-	-0-	-0-	390 238	1 9	6729	2	N	216	187	1	9	8	123

LA SAL VIEJA (DEEP) //CONT.// 51011 029 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
XTO ENERGY INC. 945936
PETRU, V. A. WELL #: 2 RRCID -> 201233 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 14885 PERF.14550 - 14580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	395	1	2877	3	Y	160	98	1			299
							176	9									
01	3255	X	2659	-0-	-596	-0-	427	1	2054	3	Y	162	305	1			156
							178	9									
02	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	723	1	2501	3	Y	102	155	1			103
							112	9									
03	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	832	1	2714	3	Y	100	86	1			117
							110	9									
04	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	1550	1	1388	3	Y	56	125	1			48
							62	9									
*05	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	388	1	2729	3	Y	74	82	1			40
							81	9									

PETRU, V. A. WELL #: 4 RRCID -> 204773 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 15120 PERF.14186 - 14564

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETRU, V. A. WELL #: 5 RRCID -> 208761 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14568 - 14728

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETRU, V. A. WELL #: 6 RRCID -> 208796 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14608 - 14634

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETRU, V. A. WELL #: 9 RRCID -> 251684 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 14928 PERF.14864 - 14980

12	11036	X	10761	-0-	-275	-0-	1290	1	9401	3	Y	64	40	1			121
							70	9									
01	11036	X	6127	-0-	-4909	-0-	1040	1	5003	3	Y	76	124	1			73
							84	9									
02	10324	X	3790	-0-	-6534	-0-	835	1	2887	3	Y	62	72	1			63
							68	9									
03	11036	X	5668	-0-	-5368	-0-	1316	1	4293	3	Y	54	52	1			65
							59	9									
04	7500	X	364	-0-	-7136	-0-	192	1	172	3	Y	-0-	65	1			-0-
*05	14850	X	14850	-0-	-0-	-0-	1781	1	12519	3	Y	500	229	1			271
							550	9									

LA SAL VIEJA (FRIO CONS) 51011 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
MK OPERATING COMPANY LLC 518487
YTURRIA WELL #: 15 RRCID -> 274864 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 13005 PERF.11360 - 11424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC 828321
SORRELLS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 248355 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 11344 PERF.10908 - 11305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4743	X	4274	-0-	-469	-0-	270 127	1 9	3877	2	N	115	3	8			200
01	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	270 11	1 9	4890	2	N	10					210
02	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	270 48	1 9	4285	2	N	44	187	1			67
03	4278	X	3962	-0-	-316	-0-	270 29	1 9	3663	2	N	26					93
04	5010	X	3192	-0-	-1818	-0-	270 44	1 9	2878	2	N	40					133
05	5177	X	3294	-0-	-1883	-0-	195 57	1 9	3042	2	N	52	2	8			183

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
STONE GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 043621 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10678 - 10829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2325	X	1127	-0-	-1198	-0-	418	1	709	2	Y	-0-					121
01	1705	X	659	-0-	-1046	-0-	353	1	306	2	Y	-0-					121
02	1508	X	867	-0-	-641	-0-	349 61	1 9	457	2	Y	55					176
03	1271	X	292	-0-	-979	-0-	188 40	1 9	64	2	Y	36	78	1			134
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	29	1	64	2	Y	-0-					134
*05	897	N	897	-0-	-0-	-0-	273	1	624	2	Y	-0-					134

O'BERG, CLARENCE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 074850 COMPL. DATE 11/09/1977 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10472 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARENCE O'BERG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143190 COMPL. DATE 10/11/1992 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10938 - 10992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	X	249	-0-	-247	-0-	85 20	1 9	144	2	N	18					86
01	372	X	153	-0-	-219	-0-	72 19	1 9	62	2	N	17					103
02	348	X	286	-0-	-62	-0-	71 122	1 9	93	2	N	111					214
03	279	X	51	-0-	-228	-0-	38	1	13	2	N	-0-					214
04	240	X	19	-0-	-221	-0-	6	1	13	2	N	-0-	174	1			40
05	310	X	208	-0-	-102	-0-	56 25	1 9	127	2	N	23					63

LA SAL VIEJA (FRIO CONS) //CONT.// 51011 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
CLARENCE OBERG GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 150290 COMPL. DATE 06/24/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10568 - 10576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	386	-0-	-172	-0-	143	1	243	2	N	-0-					-0-
01	434	N	226	-0-	-208	-0-	121	1	105	2	N	-0-					-0-
02	348	N	277	-0-	-71	-0-	120	1	157	2	N	-0-					-0-
03	372	N	87	-0-	-285	-0-	65	1	22	2	N	-0-					-0-
04	210	N	32	-0-	-178	-0-	10	1	22	2	N	-0-					-0-
05	310	N	308	-0-	-2	-0-	94	1	214	2	N	-0-					-0-

LA SAL VIEJA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 173711 COMPL. DATE 05/18/2009 TOTAL DEPTH 11502 PERF.10192 - 10210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11	X	11	-0-	-0-	-0-	4	1	7	2	Y	-0-					97
01	6	X	6	-0-	-0-	-0-	3	1	3	2	Y	-0-					97
02	7	X	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	2	Y	-0-					97
03	T. A.		4	-0-	4	4	3	1	1	2	Y	-0-					97
*04	5	X	1	-0-	-4	-0-	1	2			Y	-0-					97
05	T. A.		9	-0-	9	9	3	1	6	2	Y	-0-					97

LA SAL VIEJA DEVELOPMENT WELL #: 1 RRCID -> 243087 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11040 - 11072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	X	1533	-0-	-1567	-0-	557	1	945	2	N	28					139
							31	9									
01	2356	X	885	-0-	-1471	-0-	470	1	407	2	N	7					146
							8	9									
02	2030	X	1093	-0-	-937	-0-	466	1	610	2	N	15					161
							17	9									
03	1736	X	393	-0-	-1343	-0-	249	1	85	2	N	54	174	1			41
							59	9									
04	1470	X	124	-0-	-1346	-0-	39	1	85	2	N	-0-					41
05	1519	X	1210	-0-	-309	-0-	364	1	832	2	N	13					54
							14	9									

WAGNER OIL COMPANY 891175
COX, B. F. WELL #: 2UL RRCID -> 059866 COMPL. DATE 09/30/1974 TOTAL DEPTH 11502 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COX, B F WELL #: 4 RRCID -> 238711 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10790 - 11158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12453	X	12453	-0-	-0-	-0-	466	1	11901	2	N	78	193	1	5	8	49
							86	9									
01	11862	X	11862	-0-	-0-	-0-	401	1	11381	2	N	73					122
							80	9									
02	11253	X	11253	-0-	-0-	-0-	505	1	10682	2	N	60					182
							66	9									
03	11721	X	11721	-0-	-0-	-0-	555	1	11081	2	N	77	195	1			64
							85	9									
04	10974	X	10974	-0-	-0-	-0-	498	1	10418	2	N	53					117
							58	9									
*05	11118	X	11118	-0-	-0-	-0-	522	1	10521	2	N	68	8	8			177
							75	9									

LA SAL VIEJA (FRIO CONS) //CONT.// 51011 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 245275 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 11630 PERF.10868 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10718	X	10718	-0-	-0-	-0-	399	1	10188	2	N	119	173	1	19	8	85
							131	9									
01	10108	X	10108	-0-	-0-	-0-	340	1	9662	2	N	96					181
							106	9									
02	10242	X	10242	-0-	-0-	-0-	457	1	9674	2	N	101	175	1			107
							111	9									
03	10872	X	10872	-0-	-0-	-0-	513	1	10246	2	N	103	170	1			40
							113	9									
04	10480	X	10480	-0-	-0-	-0-	632	1	9729	2	N	108					148
							119	9									
*05	10317	X	10317	-0-	-0-	-0-	646	1	9561	2	N	100	175	1	16	8	57
							110	9									

THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 247890 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 11123 PERF.10920 - 11330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5265	X	5265	-0-	-0-	-0-	195	1	4990	2	N	73					137
							80	9									
01	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	165	1	4693	2	N	69	179	1			27
							76	9									
02	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	208	1	4408	2	N	69					96
							76	9									
03	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	227	1	4531	2	N	68					164
							75	9									
04	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	276	1	4247	2	N	58	172	1			50
							64	9									
*05	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	288	1	4254	2	N	69	8	8			111
							76	9									

COX, B. F. WELL #: 6 RRCID -> 248306 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 11402 PERF.10942 - 11299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					48
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					48
02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	8	1	157	2	N	-0-					48
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	87	N	87	-0-	-0-	-0-	4	1	83	2	N	-0-					48
05	186	N	71	-0-	-115	-0-	7	1	64	2	N	-0-					48

COX, B. F. WELL #: 9 RRCID -> 248693 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11306 - 11538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2635	X	2529	-0-	-106	-0-	93	1	2384	2	N	47					154
							52	9									
01	3100	X	1678	-0-	-1422	-0-	56	1	1589	2	N	30					184
							33	9									
02	2900	X	206	-0-	-2694	-0-	10	1	196	2	N	-0-					184
03	3100	X	231	-0-	-2869	-0-	11	1	207	2	N	12					196
							13	9									
04	2910	X	735	-0-	-2175	-0-	33	1	684	2	N	16					212
							18	9									
05	2542	X	572	-0-	-1970	-0-	26	1	534	2	N	11	193	1	2	8	28
							12	9									

LA SAL VIEJA (FRIO CONS) //CONT.// 51011 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
COX, B. F. WELL #: 7 RRCID -> 248694 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10896 - 11099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	57425	X	19463	-0-	-37962	-0-	729	1	18587	2	N	134	7	8			222
							147	9									
01	22444	X	17884	-0-	-4560	-0-	604	1	17137	2	N	130	196	1			156
							143	9									
02	20010	X	17318	-0-	-2692	-0-	775	1	16415	2	N	116	192	1			80
							128	9									
03	21390	X	18309	-0-	-3081	-0-	867	1	17309	2	N	121					201
							133	9									
04	20700	X	16967	-0-	-3733	-0-	768	1	16080	2	N	108	195	1			114
							119	9									
05	19468	X	16950	-0-	-2518	-0-	796	1	16025	2	N	117	7	8			224
							129	9									

COX, B. F. WELL #: 11 RRCID -> 251486 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 11591 PERF.11080 - 11302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	73994	X	25191	-0-	-48803	-0-	779	1	24229	2	N	166	194	1			104
							183	9									
01	28303	X	24447	-0-	-3856	-0-	688	1	23570	2	N	172	196	1			80
							189	9									
02	25462	X	22191	-0-	-3271	-0-	793	1	21223	2	N	159					239
							175	9									
03	26319	X	23011	-0-	-3308	-0-	886	1	21956	2	N	154	191	1			202
							169	9									
04	25470	X	21667	-0-	-3803	-0-	817	1	20704	2	N	133	190	1			145
							146	9									
05	25203	X	21748	-0-	-3455	-0-	945	1	20661	2	N	129	192	1			82
							142	9									

COX, B. F. WELL #: 10 RRCID -> 251618 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 11337 PERF.11012 - 11253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	53873	X	18785	-0-	-35088	-0-	580	1	18027	2	N	162	193	1	6	8	150
							178	9									
01	20522	X	17892	-0-	-2630	-0-	502	1	17205	2	N	168	196	1			122
							185	9									
02	18676	X	16108	-0-	-2568	-0-	576	1	15435	2	N	88					210
							97	9									
03	19003	X	16147	-0-	-2856	-0-	621	1	15388	2	N	125	191	1			144
							138	9									
04	18390	X	14660	-0-	-3730	-0-	551	1	13991	2	N	107	189	1			62
							118	9									
05	18786	X	12958	-0-	-5828	-0-	562	1	12289	2	N	97	7	8			152
							107	9									

COX, B. F. WELL #: 5R RRCID -> 251669 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 11327 PERF.11188 - 11422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	29542	X	9946	-0-	-19596	-0-	373	1	9532	2	N	37					107
							41	9									
01	12524	X	9090	-0-	-3434	-0-	307	1	8709	2	N	67					174
							74	9									
02	11339	X	8854	-0-	-2485	-0-	396	1	8390	2	N	62					236
							68	9									
03	10168	X	9309	-0-	-859	-0-	441	1	8809	2	N	54	195	1			95
							59	9									
04	9840	X	8680	-0-	-1160	-0-	393	1	8233	2	N	49					144
							54	9									
05	9951	X	8462	-0-	-1489	-0-	397	1	7996	2	N	63	5	8			202
							69	9									

LA SAL VIEJA (FRIO CONS) //CONT.// 51011 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
COX, B. F. WELL #: 12 RRCID -> 252799 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 11356 PERF.11058 - 11078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	90086	X	30705	-0-	-59381	-0-	948	1	29430	2	N	297	190	1	7	8	252
							327	9									
01	33325	X	29956	-0-	-3369	-0-	841	1	28784	2	N	301	394	1			159
							331	9									
02	30595	X	28119	-0-	-2476	-0-	1000	1	26823	2	N	269	193	1			235
							296	9									
03	31961	X	29247	-0-	-2714	-0-	1121	1	27842	2	N	258	388	1			105
							284	9									
04	30930	X	27683	-0-	-3247	-0-	1040	1	26388	2	N	232	192	1			145
							255	9									
05	30690	X	28012	-0-	-2678	-0-	1212	1	26527	2	N	248	191	1	5	8	197
							273	9									

COX, B. F. WELL #: 8 RRCID -> 252834 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 11394 PERF.11602 - 11622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	29369	X	10518	-0-	-18851	-0-	393	1	10031	2	N	85	197	1	5	8	90
							94	9									
01	11749	X	10773	-0-	-976	-0-	363	1	10314	2	N	87					177
							96	9									
02	10295	X	7902	-0-	-2393	-0-	353	1	7465	2	N	76	194	1			59
							84	9									
03	10509	X	8052	-0-	-2457	-0-	380	1	7595	2	N	70					129
							77	9									
04	10440	X	7442	-0-	-2998	-0-	335	1	7033	2	N	67					196
							74	9									
05	10788	X	7474	-0-	-3314	-0-	350	1	7047	2	N	70	196	1	5	8	65
							77	9									

COX, B. F. WELL #: 14 RRCID -> 255403 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 11209 PERF.10868 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	76583	X	27096	-0-	-49487	-0-	836	1	26009	2	N	228	194	1			124
							251	9									
01	28923	X	25979	-0-	-2944	-0-	730	1	24992	2	N	234	194	1			164
							257	9									
02	25549	X	24111	-0-	-1438	-0-	860	1	23018	2	N	212	194	1			182
							233	9									
03	27094	X	24955	-0-	-2139	-0-	959	1	23773	2	N	203	193	1			192
							223	9									
04	26220	X	23512	-0-	-2708	-0-	884	1	22429	2	N	181	194	1			179
							199	9									
05	27094	X	23625	-0-	-3469	-0-	1025	1	22404	2	N	178	186	1			171
							196	9									

COX, B. F. WELL #: 15 RRCID -> 255406 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11252 - 11272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	36871	X	12322	-0-	-24549	-0-	463	1	11831	2	N	25	3	8			74
							28	9									
01	15004	X	11960	-0-	-3044	-0-	404	1	11460	2	N	87					161
							96	9									
02	13224	X	11542	-0-	-1682	-0-	518	1	10949	2	N	68					229
							75	9									
03	13330	X	13199	-0-	-131	-0-	626	1	12496	2	N	70	194	1			105
							77	9									
04	13663	X	13663	-0-	-0-	-0-	620	1	12975	2	N	62					167
							68	9									
*05	13516	X	13516	-0-	-0-	-0-	636	1	12806	2	N	67	189	1	5	8	40
							74	9									

LA SAL VIEJA (1 7688-7827) 51011 232 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
GAS UNIT A ZONE 1 WELL #: 3 RRCID -> 217893 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 7751 - 7761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	135	-0-	-51	-0-	50	1	85	2	N	-0-					32
01	155	N	80	-0-	-75	-0-	43	1	37	2	N	-0-					32
02	116	N	97	-0-	-19	-0-	42	1	55	2	N	-0-					32
03	124	N	31	-0-	-93	-0-	23	1	8	2	N	-0-					32
04	90	N	12	-0-	-78	-0-	4	1	8	2	N	-0-					32
*05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	33	1	75	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LA SAL VIEJA (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

12	4183	X	1269	-0-	-2914	-0-	112	1	1151	2	Y	5					72
							6	9									
01	1667	X	1667	-0-	-0-	-0-	138	1	1500	2	Y	26					98
							29	9									
02	2151	X	2151	-0-	-0-	-0-	214	1	1916	2	Y	19					117
							21	9									
03	1933	X	1933	-0-	-0-	-0-	348	1	1568	2	Y	15					132
							17	9									
04	1620	X	1336	-0-	-284	-0-	257	1	1054	2	Y	23					155
							25	9									
05	2294	X	1861	-0-	-433	-0-	336	1	1516	2	Y	8					163
							9	9									

LA SAL VIEJA (8 9680-9935) 51011 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
GAS UNIT/C/ZONE 7 WELL #: 3 RRCID -> 142566 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 10162 PERF. 9400 - 9408

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

LA SAL VIEJA (8 AND 9 FRIO) 51011 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
WAGNER OIL COMPANY 891175
COX, B. F. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 108199 COMPL. DATE 10/20/1983 TOTAL DEPTH 10197 PERF. 9774 - 9800

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

LA SAL VIEJA (8 AND 9 FRIO) //CONT.// 51011 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
CLARENCE O'BERG GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 153575 COMPL. DATE 02/22/1995 TOTAL DEPTH 14348 PERF. 9980 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COX, B. F. WELL #: 5ST RRCID -> 255059 COMPL. DATE 01/09/2010 TOTAL DEPTH 11223 PERF.19468 - 19488

12	5797	#	-0-	-0-	-5797	-0-					N	-0-					52
01	4805	#	-0-	-0-	-4805	-0-					N	-0-					52
02	4495	#	-0-	-0-	-4495	-0-					N	-0-					52
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
*05	7045	R	7045	-0-	-0-	-0-	669	1	6353	2	N	21	21	8			52
							23	9									

LA SAL VIEJA (7300) 51011 959 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
7300' GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156892 COMPL. DATE 10/01/1995 TOTAL DEPTH 10131 PERF. 7283 - 7287

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA SAL VIEJA (FRIO L) 51040 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC 828321
HENDERSON, J.W. ET AL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 237330 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 13950 PERF.12700 - 13242

12	9393	X	7997	-0-	-1396	-0-	300	1	7635	2	N	56					145
							62	9									
01	8525	X	8112	-0-	-413	-0-	300	1	7738	2	N	67					212
							74	9									
02	8584	X	8026	-0-	-558	-0-	300	1	7614	2	N	102	189	1			125
							112	9									
03	9176	X	8124	-0-	-1052	-0-	300	1	7739	2	N	77					202
							85	9									
04	8880	X	8040	-0-	-840	-0-	300	1	7622	2	N	107	191	1			118
							118	9									
05	8587	X	8299	-0-	-288	-0-	375	1	7803	2	N	110	5	8			223
							121	9									

XTO ENERGY INC. 945936
PETRU, V. A. WELL #: 1 RRCID -> 250364 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13106 - 13130

12	7688	X	6207	-0-	-1481	-0-	745	1	5427	3	Y	32	20	1			60
							35	9									
01	7688	X	5462	-0-	-2226	-0-	927	1	4460	3	Y	68	62	1			66
							75	9									
02	7192	X	3072	-0-	-4120	-0-	677	1	2341	3	Y	49	65	1			50
							54	9									
03	6696	X	585	-0-	-6111	-0-	131	1	426	3	Y	25	41	1			34
							28	9									
04	4650	X	547	-0-	-4103	-0-	289	1	258	3	Y	-0-	34	1			-0-
05	4805	X	780	-0-	-4025	-0-	97	1	683	3	Y	-0-					-0-

LA SAL VIEJA (FRIO L) //CONT.// 51040 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PETRU, V. A. WELL #: 3ST RRCID -> 270812 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 14850 PERF.13580 - 13594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3813	X	2562	-0-	-1251	-0-	2281	3	281	9	Y	255	181	1			510
01	3379	X	2558	-0-	-821	-0-	2316	3	242	9	Y	220	518	1			212
02	3103	X	1809	-0-	-1294	-0-	1603	3	206	9	Y	187	210	1			189
03	3162	X	2135	-0-	-1027	-0-	1902	3	233	9	Y	212	157	1			244
04	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	2214	3	278	9	Y	253	281	1			216
*05	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	3888	3	329	9	Y	299	353	1			162

LA SARA (NO. 6-A) 51046 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
MK OPERATING COMPANY LLC 518487
YTURRIA WELL #: 15RR RRCID -> 243879 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 3013 PERF. 2336 - 2599

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA SARA (NO. 8 SAND) 51046 116 ASSOCIATED 49B CNTY: WILLACY
MK OPERATING COMPANY LLC 518487
YTURRIA WELL #: 31D RRCID -> 269339 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 2400 PERF. N/A

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA SARA (NO. 14) 51046 232 ASSOCIATED 49B CNTY: WILLACY
MK OPERATING COMPANY LLC 518487
YTURRIA CATTLE CO. WELL #: 9A RRCID -> 145734 COMPL. DATE 04/01/1993 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 4195 - 4200

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA SARA (NO. 40 SAND) 51046 696 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
LA SARA OPERATING COMPANY, LLC 480805
YTURRIA WELL #: 10 RRCID -> 253806 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9892 - 9925

12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/05/2014

LA SARA (NO. 41 SAND) 51046 754 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
MK OPERATING COMPANY LLC 518487
YTURRIA WELL #: 12 RRCID -> 253667 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9617 - 9683

12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	116	179	1			92
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	214	175	1			131
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	157	165	1			123
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	157	165	1			115
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	148	169	1			94
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94

LA SARA (3460 SAND) 51046 780 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: WILLACY
MK OPERATING COMPANY LLC 518487
YTURRIA CATTLE CO WELL #: F 9 RRCID -> 153962 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3220 - 3492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA SARA, E. (7890) 51047 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
MK OPERATING COMPANY LLC 518487
YTURRIA WELL #: 9 RRCID -> 242005 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9670 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	376	513	1			216
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	347	358	1			205
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	370	493	1			82
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	346	349	1			79
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	352	333	1			98
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98

LA SARA, E. (8200) 51047 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WILLACY
MK OPERATING COMPANY LLC 518487
YTURRIA WELL #: 31RR RRCID -> 273523 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 9505 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA SARA, E. (8430) 51047 664 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WILLACY
MK OPERATING COMPANY LLC 518487
YTURRIA WELL #: 19 RRCID -> 253452 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 10467 PERF.10397 - 10478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA SARA, N. (NO. 40-A) 51048 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
MK OPERATING COMPANY LLC 518487
YTURRIA WELL #: 7 RRCID -> 263282 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6584 - 6596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA SARA, N. (7400) 51048 888 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WILLACY
MK OPERATING COMPANY LLC 518487
YTURRIA WELL #: 30D RRCID -> 262172 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 6708 - 7774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA SARA, NE (7200) 51049 310 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
MK OPERATING COMPANY LLC 518487
YTURRIA WELL #: 3RR RRCID -> 212234 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2740 - 2747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YTURRIA WELL #: 1RR RRCID -> 212817 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 3259 PERF. 2644 - 2835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA SARA NE (8080) 51049 690 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
PETROLEUM MANAGEMENT, INC. 660600
YTURRIA CATTLE CO. WELL #: 10 RRCID -> 093205 COMPL. DATE 04/24/1981 TOTAL DEPTH 8712 PERF. 830 - 840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA SARA, S. (2400) 51051 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
TRINITY ENVIRONMENTAL SWD,L.L.C 870002
RAYMONDVILLE SWD WELL #: 1 RRCID -> 264481 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 6230 - 6435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA VIDA (FRIO) 51103 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
SOUTH GULF ENTERPRISES, INC. 802617
LA VIDA WELL #: 1 RRCID -> 274878 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 1061 - 1064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-

LA VIDA (FRIO) //CONT.// 51103 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
SOUTH GULF ENTERPRISES, INC. //CONT.// 802617
LA VIDA WELL #: 3 RRCID -> 277545 COMPL. DATE 06/18/2015 TOTAL DEPTH 1304 PERF. 1056 - 1062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

LABBE (COLE 2000) 51124 135 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
TEXAS, LES & CO. 846666
EIGHT LABBE WELL #: 3 RRCID -> 145220 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 3008 PERF. 2032 - 2034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LABBE (HOCKLEY) 51124 270 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FARMERS LIFE GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 190254 COMPL. DATE 05/05/2002 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 1994 - 2012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LABBE (1400) 51124 630 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
FINALY RESOURCES LLC 268323
FIVE-ROOS WELL #: 1 C RRCID -> 140857 COMPL. DATE 11/25/1991 TOTAL DEPTH 2201 PERF. 1458 - 1464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LABBE (1400) //CONT.// 51124 630 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
FINALY RESOURCES LLC //CONT.// 268323
FIVE - ROOS WELL #: 2 RRCID -> 143539 COMPL. DATE 10/15/1992 TOTAL DEPTH 2273 PERF. 1465 - 1469

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXAS, LES & CO. 846666
TEXACO GOUGER FEE WELL #: 3 RRCID -> 146388 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 820 - 1687

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LABBE (1600) 51124 675 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
TEXAS, LES & CO. 846666
TEXACO GOUGER FEE WELL #: 4 RRCID -> 146853 COMPL. DATE 07/15/1993 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1660 - 1668

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LABBE (2360) 51124 840 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LICHTENBERGER FEE WELL #: 13 RRCID -> 194263 COMPL. DATE 03/02/2003 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2234 - 2238

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

L.T.D. EXPLORATIONS INC. 480259
DE LA FUENTE, WILLIE WELL #: 1 RRCID -> 088574 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 3411 PERF. 1120 - 1130

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LABBE (2600) 51124 900 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
TEXAS, LES & CO. 846666
TEXACO GOUGER FEE WELL #: 12A RRCID -> 164102 COMPL. DATE 09/01/1996 TOTAL DEPTH 3018 PERF. 2608 - 2612

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LABBE (2800) 51124 945 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
TEXAS, LES & CO. 846666
TEXACO GOUGER FEE WELL #: 11 RRCID -> 148189 COMPL. DATE 11/22/1993 TOTAL DEPTH 2827 PERF. 2800 - 2802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LACY (A 7100) 51180 132 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
CRAIN & GRIFFITH -C- WELL #: 5 RRCID -> 011259 COMPL. DATE 06/05/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	3286	X	2673	-0-	-613	-0-	251	1	2365	2	Y	52					125
							57	9									
01	3131	X	2223	-0-	-908	-0-	153	1	2040	2	Y	27	96	1			56
							30	9									
02	2871	X	2847	-0-	-24	-0-	192	1	2598	2	Y	52					108
							57	9									
03	2883	X	1264	-0-	-1619	-0-	97	1	1146	2	Y	19	87	1			40
							21	9									
04	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	203	1	2744	2	Y	63					103
							69	9									
05	3038	X	2518	-0-	-520	-0-	200	1	2282	2	Y	33	90	1			46
							36	9									

JOHNSTON, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 011263 COMPL. DATE 01/03/1956 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 7156 - 7174

12	1612	N	1394	-0-	-218	-0-	132	1	1242	2	Y	18					49
							20	9									
01	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	121	1	1613	2	Y	14	40	1			23
							15	9									
02	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	103	1	1400	2	Y	27					50
							30	9									
03	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	121	1	1435	2	Y	24	51	1			23
							26	9									
04	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	115	1	1555	2	Y	35					58
							39	9									
05	1643	N	1470	-0-	-173	-0-	117	1	1333	2	Y	18	50	1			26
							20	9									

LAHINCH (WILCOX 14,300) 51330 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
HAMILTON-ENCINOS WELL #: 1 RRCID -> 191901 COMPL. DATE 09/17/2002 TOTAL DEPTH 16736 PERF.14149 - 14618

12	11346	X	6264	-0-	-5082	-0-	6264	2			Y	-0-					-0-
01	11346	X	11012	-0-	-334	-0-	11012	2			Y	-0-					-0-
02	10614	X	8116	-0-	-2498	-0-	8116	2			Y	-0-					-0-
03	13830	X	13830	-0-	-0-	-0-	13830	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		9373	-0-	9373	9373	9373	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		15922	-0-	15922	25295	15922	2			Y	-0-					-0-

NADCF RECOVERY GROUP, INC. 598932
G. B. HAMILTON WELL #: 1 RRCID -> 139564 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 17000 PERF.14334 - 14350

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAKE CASA BLANCA (CLARK) 51397 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KHA WELL #: 10 RRCID -> 223231 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6357 - 6441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KHA WELL #: J 5 RRCID -> 274771 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 6496 - 6532

12	26505	X	25236	-0-	-1269	-0-	25053	2	183	9	Y	166	243	1			166
01	26505	X	20581	-0-	-5924	-0-	20365	2	216	9	Y	196	203	1			159
02	26970	X	13803	-0-	-13167	-0-	13692	2	111	9	Y	101	111	1			149
03	28830	X	14207	-0-	-14623	-0-	1087	1	13036	2	Y	76	129	1			96
							84	9									
04	18780	X	9130	-0-	-9650	-0-	835	1	8269	2	Y	24	87	1			33
							26	9									
05	19406	X	10510	-0-	-8896	-0-	803	1	9687	2	Y	18	31	1			20
							20	9									

LAKE CASA BLANCA (LOBO) 51400 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C. 173649
MULLER, A. F. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064642 COMPL. DATE 03/16/1975 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANDA (B) 51784 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
GRAY / HARDWICKE WELL #: 1 RRCID -> 207022 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8754 - 8796

12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANDA (MARKS) 51784 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
RHODES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226323 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 12602 PERF. 12390 - 12450

12	4061	X	3691	-0-	-370	-0-	114	1	3453	2	N	113	183	1			107
							124	9									
01	4061	X	3620	-0-	-441	-0-	111	1	3351	2	N	144					251
							158	9									
02	3799	X	3676	-0-	-123	-0-	106	1	3445	2	N	114	188	1			177
							125	9									
03	3999	X	3303	-0-	-696	-0-	113	1	3061	2	N	117	177	1			117
							129	9									
04	3720	X	3176	-0-	-544	-0-	109	1	2938	2	N	117					234
							129	9									
05	3937	X	3103	-0-	-834	-0-	113	1	2888	2	N	93	177	1			150
							102	9									

LANDA (MARKS) //CONT.// 51784 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
DEGOCHE, LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 256218 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 12593 PERF.12436 - 12510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	67518	X	63118	-0-	-4400	-0-	88	1	62729	2	N	274	352	1			132
							301	9									
01	66557	X	62630	-0-	-3927	-0-	88	1	62242	2	N	273	195	1			210
							300	9									
02	64424	X	64424	-0-	-0-	-0-	83	1	64064	2	N	252	186	1			276
							277	9									
03	64728	X	62042	-0-	-2686	-0-	89	1	61665	2	N	262	353	1			185
							288	9									
04	62190	X	59352	-0-	-2838	-0-	86	1	58985	2	N	255	178	1			262
							281	9									
05	65596	X	60099	-0-	-5497	-0-	89	1	59733	2	N	252	363	1			151
							277	9									

LAREDO (LOBO) 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
ZACHRY, H.B. WELL #: 1 RRCID -> 057499 COMPL. DATE 01/12/1974 TOTAL DEPTH 7758 PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PREVOST WELL #: 1 RRCID -> 059554 COMPL. DATE 06/29/1974 TOTAL DEPTH 7935 PERF. N/A

12	310	N	246	-0-	-64	-0-	10	1	236	3	N	-0-					-0-
01	270	N	270	-0-	-0-	-0-	11	1	259	3	N	-0-					-0-
02	410	N	410	-0-	-0-	-0-	17	1	393	3	N	-0-					-0-
03	445	N	445	-0-	-0-	-0-	18	1	427	3	N	-0-					-0-
04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	13	1	333	3	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARK, N.H. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 059844 COMPL. DATE 10/03/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	54	1	1309	3	N	-0-					17
01	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	87	1	1971	3	N	-0-					17
02	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	66	1	1529	3	N	-0-					17
03	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	66	1	1595	3	N	-0-					17
04	1980	N	1586	-0-	-394	-0-	60	1	1526	3	N	-0-					17
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

ALEXANDER, CHARLES D. WELL #: 1 RRCID -> 060110 COMPL. DATE 10/18/1974 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8212 - 8572

12	1085	N	1028	-0-	-57	-0-	60	1	967	3	Y	1					5
							1	9									
01	1054	N	1016	-0-	-38	-0-	57	1	957	3	Y	2	4	1			3
							2	9									
02	1015	N	954	-0-	-61	-0-	54	1	898	3	Y	2					5
							2	9									
03	965	N	965	-0-	-0-	-0-	55	1	909	3	Y	1	3	1			3
							1	9									
04	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	62	1	955	3	Y	3					6
							3	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MARTINEZ, SENESIO WELL #: 1 RRCID -> 060112 COMPL. DATE 05/01/1974 TOTAL DEPTH 8512 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	558	N	245	-0-	-313	-0-	93	1	152	3	N	-0-			-0-
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	1			N	-0-			-0-
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-			-0-
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	24	1	144	3	N	-0-			-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MARTINEZ, D. WELL #: 1 RRCID -> 060344 COMPL. DATE 11/25/1974 TOTAL DEPTH 8490 PERF. N/A

12	2170	X	1465	-0-	-705	-0-	72	1	1393	3	N	-0-			10
01	2170	X	1038	-0-	-1132	-0-	61	1	956	3	N	19			29
							21	9							
02	2030	X	1515	-0-	-515	-0-	77	1	1419	3	N	17			46
							19	9							
03	2170	X	1815	-0-	-355	-0-	81	1	1721	3	N	12			58
							13	9							
04	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	72	1	1230	3	N	7			65
							8	9							
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			65

HUBBERD , WILLIAM "T" WELL #: 1 RRCID -> 061239 COMPL. DATE 01/19/1975 TOTAL DEPTH 8300 PERF. N/A

12	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-			-0-
01	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-			-0-
02	580	N	528	-0-	-52	-0-	528	3			N	-0-			-0-
03	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-			-0-
04	660	N	569	-0-	-91	-0-	569	3			N	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RUIZ, J.M. WELL #: 1 RRCID -> 061264 COMPL. DATE 11/14/1974 TOTAL DEPTH 6553 PERF. N/A

12	1922	N	435	-0-	-1487	-0-	17	1	418	3	N	-0-			24
01	2201	N	1319	-0-	-882	-0-	52	1	1267	3	N	-0-			24
02	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	91	1	2251	3	N	5			29
							6	9							
03	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	89	1	2305	3	N	1			30
							1	9							
04	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	88	1	2152	3	N	-0-			30
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30

ALEXANDER, CHARLES D. WELL #: 2 RRCID -> 061280 COMPL. DATE 02/23/1975 TOTAL DEPTH 9572 PERF. 8239 - 8290

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

B M T WELL #: 2 RRCID -> 061814 COMPL. DATE 04/05/1975 TOTAL DEPTH 6660 PERF. N/A

12	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	136	1	3186	3	N	-0-			-0-
01	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	119	1	2795	3	N	-0-			-0-
02	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	109	1	2582	3	N	-0-			-0-
03	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	127	1	3148	3	N	-0-			-0-
04	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	134	1	3127	3	N	-0-			-0-
05	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT			-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
BLOCK, ANNA WELL #: 1 RRCID -> 061897 COMPL. DATE 04/09/1975 TOTAL DEPTH 7983 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1612	N	1154	-0-	-458	-0-	41	1	1113	3	N	-0-			-0-
01	1581	N	1047	-0-	-534	-0-	38	1	1009	3	N	-0-			-0-
02	957	N	869	-0-	-88	-0-	31	1	838	3	N	-0-			-0-
03	901	N	901	-0-	-0-	-0-	29	1	872	3	N	-0-			-0-
04	1020	N	857	-0-	-163	-0-	23	1	834	3	N	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CLARK, N. H. WELL #: 4 RRCID -> 061924 COMPL. DATE 05/05/1975 TOTAL DEPTH 6824 PERF. N/A

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HACHARD, D. D. WELL #: 3 RRCID -> 063135 COMPL. DATE 08/11/1975 TOTAL DEPTH 7889 PERF. N/A

12	620	N	603	-0-	-17	-0-	24	1	579	3	N	-0-			-0-
01	651	N	624	-0-	-27	-0-	24	1	600	3	N	-0-			-0-
02	586	N	586	-0-	-0-	-0-	23	1	563	3	N	-0-			-0-
03	672	N	672	-0-	-0-	-0-	25	1	647	3	N	-0-			-0-
04	600	N	563	-0-	-37	-0-	22	1	541	3	N	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HUBBERD, WILLIAM C WELL #: 4 RRCID -> 063360 COMPL. DATE 08/30/1975 TOTAL DEPTH 9008 PERF. N/A

12	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			2
01	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			2
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			2

MCKENDRICK, W. H. WELL #: 7 RRCID -> 063381 COMPL. DATE 08/18/1975 TOTAL DEPTH 7773 PERF. N/A

12	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	248	1	2782	3	N	-0-			7
01	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	172	1	2616	3	N	-0-			7
02	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	178	1	2537	3	N	-0-			7
03	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	170	1	2968	3	N	-0-			7
04	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	125	1	3074	3	N	-0-			7
05	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT			7

HEREFORD WELL #: 2 RRCID -> 063913 COMPL. DATE 09/08/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	84	X	84	-0-	-0-	-0-	20	1	64	3	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
BLOCK, ANNA WELL #: 2 RRCID -> 063918 COMPL. DATE 09/06/1975 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	N	889	-0-	-10	-0-	31 12	1 9	846	3	N	11					25
01	900	N	900	-0-	-0-	-0-	31 37	1 9	832	3	N	34					59
02	881	N	881	-0-	-0-	-0-	29 85	1 9	767	3	N	77					136
03	891	N	891	-0-	-0-	-0-	27 45	1 9	819	3	N	41	70	1			107
04	873	N	873	-0-	-0-	-0-	22 45	1 9	806	3	N	41					148
05	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

12	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	156 1	1 9	3813	3	N	1					25
01	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	168	1	3824	3	N	-0-					25
02	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	157 3	1 9	3644	3	N	3					28
03	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	141 1	1 9	3405	3	N	1					29
04	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	114 2	1 9	2899	3	N	2					31
05	1674	X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					31

ALEXANDER, CHARLES D. WELL #: 3 RRCID -> 064302 COMPL. DATE 04/03/1975 TOTAL DEPTH 8926 PERF. N/A

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD, WILLIAM WELL #: 8 RRCID -> 065203 COMPL. DATE 02/05/1976 TOTAL DEPTH 9285 PERF. N/A

12	T. A.		246	-0-	246	881	242	3	4	9	Y	4					22
01	T. A.		248	-0-	248	1129	248	3			Y	-0-					22
02	T. A.		224	-0-	224	1353	224	3			Y	-0-					22
03	T. A.		173	-0-	173	1526	170	3	3	9	Y	3					25
04	1606	N	80	-0-	-1526	-0-	80	3			Y	-0-					25
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25

ZACHRY, H. B. WELL #: 5 RRCID -> 065463 COMPL. DATE 02/03/1976 TOTAL DEPTH 8495 PERF. N/A

12	1519	N	1407	-0-	-112	-0-	62	1	1345	3	N	-0-					-0-
01	1705	N	1559	-0-	-146	-0-	68	1	1491	3	N	-0-					-0-
02	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	64	1	1420	3	N	-0-					-0-
03	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	66	1	1477	3	N	-0-					-0-
04	1500	N	1388	-0-	-112	-0-	60	1	1328	3	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD, WILLIAM B WELL #: 9 RRCID -> 066365 COMPL. DATE 04/16/1976 TOTAL DEPTH 8912 PERF. N/A

12	1612	N	1462	-0-	-150	-0-	1461	3	1	9	Y	1					80
01	1643	N	1463	-0-	-180	-0-	1463	3			Y	-0-					80
02	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3			Y	-0-					80
03	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	3			Y	-0-					80
04	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	3			Y	-0-					80
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					80

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
CAL-MEX WELL #: 2 U RRCID -> 066404 COMPL. DATE 04/01/1976 TOTAL DEPTH 8025 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	163	1	3973	3	N	5			89
							6	9							
01	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	165	1	4041	3	N	6			95
							7	9							
02	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	143	1	3546	3	N	6			101
							7	9							
03	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	153	1	3930	3	N	2			103
							2	9							
04	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	161	1	3933	3	N	6			109
							7	9							
05	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					N	NO RPT			109

HACHAR, D. D. WELL #: 8 U RRCID -> 066575 COMPL. DATE 03/23/1976 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 6288 - 6684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	6574	X	6574	-0-	-0-	-0-	1426	1	5144	3	N	4			37
							4	9							
01	6355	X	6218	-0-	-137	-0-	820	1	5391	3	N	6			43
							7	9							
02	5998	X	5998	-0-	-0-	-0-	740	1	5243	3	N	14			57
							15	9							
03	7062	X	7062	-0-	-0-	-0-	837	1	6212	3	N	12			69
							13	9							
04	6753	X	6753	-0-	-0-	-0-	800	1	5944	3	N	8			77
							9	9							
05	6572	X	NO RPT	-0-	-6572	-0-					N	NO RPT			77

ZACHARY, H.B. -C- WELL #: 1 RRCID -> 066598 COMPL. DATE 05/20/1976 TOTAL DEPTH 7974 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1209	N	846	-0-	-363	-0-	37	1	809	3	Y	-0-			12
01	1209	N	1064	-0-	-145	-0-	46	1	1018	3	Y	-0-			12
02	1044	N	926	-0-	-118	-0-	40	1	886	3	Y	-0-			12
03	948	N	948	-0-	-0-	-0-	41	1	907	3	Y	-0-			12
04	930	N	652	-0-	-278	-0-	28	1	624	3	Y	-0-			12
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			12

HUBBERD , WILLIAM "A" WELL #: 2 RRCID -> 066694 COMPL. DATE 06/08/1976 TOTAL DEPTH 8532 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	5279	3	26	9	N	24			97
01	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	4879	3	29	9	N	26			123
02	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	2920	3	8	9	N	7			130
03	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	4171	3	18	9	N	16			146
04	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	3805	3	29	9	N	26	5 8		167
05	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT			167

HACHAR-ADCOCK UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 066955 COMPL. DATE 04/09/1976 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 6472 - 6759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	852	N	852	-0-	-0-	-0-	243	1	609	3	N	-0-			-0-
01	697	N	697	-0-	-0-	-0-	208	1	489	3	N	-0-			-0-
02	643	N	643	-0-	-0-	-0-	198	1	445	3	N	-0-			-0-
03	764	N	764	-0-	-0-	-0-	245	1	519	3	N	-0-			-0-
04	660	N	561	-0-	-99	-0-	183	1	378	3	N	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ZACHRY WELL #: 1 RRCID -> 067069 COMPL. DATE 06/25/1976 TOTAL DEPTH 7104 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ZACHRY, H. B. WELL #: 6 RRCID -> 068319 COMPL. DATE 06/30/1976 TOTAL DEPTH 8813 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	217	1	4483	3	N	-0-					-0-
01	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	196	1	4125	3	N	-0-					-0-
02	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	175	1	3709	3	N	-0-					-0-
03	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	165	1	3546	3	N	-0-					-0-
04	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	161	1	3421	3	N	-0-					-0-
05	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINEZ, D. WELL #: 3 RRCID -> 069130 COMPL. DATE 10/14/1976 TOTAL DEPTH 8970 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
01	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	3			N	-0-					-0-
02	1044	N	967	-0-	-77	-0-	967	3			N	-0-					-0-
03	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
04	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HACHAR, D. D. WELL #: 13 RRCID -> 069137 COMPL. DATE 10/12/1976 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7705 - 7740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

ALEXANDER, CHARLES E. WELL #: 8 RRCID -> 069688 COMPL. DATE 12/03/1976 TOTAL DEPTH 8934 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1550	N	948	-0-	-602	-0-	55	1	892	3	Y	1					5
							1	9									
01	1364	N	685	-0-	-679	-0-	39	1	644	3	Y	2	4	1			3
							2	9									
02	1073	N	710	-0-	-363	-0-	40	1	669	3	Y	1					4
							1	9									
03	768	N	768	-0-	-0-	-0-	44	1	722	3	Y	2	3	1			3
							2	9									
04	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	75	1	1166	3	Y	2					5
							2	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

HAERING - MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 071902 COMPL. DATE 02/11/1977 TOTAL DEPTH 8010 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1643	N	78	-0-	-1565	-0-	74	3	4	9	N	4					52
01	1116	N	86	-0-	-1030	-0-	86	3			N	-0-					52
02	348	N	229	-0-	-119	-0-	229	3			N	-0-					52
03	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					52
04	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					52
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ZACHRY, H. B. -C- WELL #: 2 RRCID -> 072249 COMPL. DATE 05/23/1981 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 6972 - 7052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2759	X	2181	-0-	-578	-0-	96	1	2085	3	Y	-0-					12
01	2449	X	2285	-0-	-164	-0-	100	1	2185	3	Y	-0-					12
02	2291	X	1788	-0-	-503	-0-	77	1	1711	3	Y	-0-					12
03	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	156	1	3488	3	Y	-0-					12
04	3000	N	3965	-0-	965	965	171	1	3793	3	Y	1	1	8			12
							1	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	965					Y	NO RPT					12

MARTINEZ, D. WELL #: 4 RRCID -> 072567 COMPL. DATE 08/16/1977 TOTAL DEPTH 8460 PERF. N/A

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALEXANDER, CHARLES E. WELL #: 9 RRCID -> 072951 COMPL. DATE 09/10/1977 TOTAL DEPTH 9877 PERF. N/A

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCHWARZ WELL #: 1 RRCID -> 073863 COMPL. DATE 05/20/1977 TOTAL DEPTH 6919 PERF. N/A

12	124	N	108	-0-	-16	-0-	15	1	93	3	N	-0-					31
01	93	N	12	-0-	-81	-0-	2	1	10	3	N	-0-					31
02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	21	1	137	3	N	-0-					31
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	14	1	98	3	N	-0-					31
04	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					31
05	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

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	25					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	25					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	25					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	25					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	25					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	25					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES TRACT 4 WELL #: 2 RRCID -> 074781 COMPL. DATE 01/06/1978 TOTAL DEPTH 6862 PERF. N/A

12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
AKIN-MCKENDRICK WELL #: 1 RRCID -> 074961 COMPL. DATE 12/02/1977 TOTAL DEPTH 7834 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	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

12	868	N	726	-0-	-142	-0-	42 1	1 9	683	3	Y	1					5
01	806	N	597	-0-	-209	-0-	34 2	1 9	561	3	Y	2	4	1			3
02	783	N	588	-0-	-195	-0-	33 2	1 9	553	3	Y	2					5
03	828	N	828	-0-	-0-	-0-	47 1	1 9	780	3	Y	1	3	1			3
04	873	N	873	-0-	-0-	-0-	53 2	1 9	818	3	Y	2					5
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

MARTINEZ - BARRERA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078953 COMPL. DATE 09/28/1978 TOTAL DEPTH 9197 PERF. 8193 - 8535

12	3131	X	1044	-0-	-2087	-0-	1029	3	15	9	N	14					26
01	3131	X	1197	-0-	-1934	-0-	1197	3			N	-0-					26
02	2929	X	1008	-0-	-1921	-0-	1008	3			N	-0-					26
03	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	3603	3	18	9	N	16					42
04	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	4200	3	3	9	N	3					45
05	961	X	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					45

MARTINEZ, D.S. WELL #: 1 U RRCID -> 079099 COMPL. DATE 08/17/1978 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 6712 - 7523

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/01/2016 - PLUGGED 06/01/16

ACEVEDO-HAERING WELL #: 1 RRCID -> 079315 COMPL. DATE 10/29/1978 TOTAL DEPTH 6752 PERF. 6093 - 6440

12	1426	N	1374	-0-	-52	-0-	202	1	1172	3	N	-0-					5
01	1271	N	1265	-0-	-6	-0-	199	1	1066	3	N	-0-					5
02	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	188	1	1050	3	N	-0-					5
03	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	189	1	1085	3	N	-0-					5
04	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	199	1	1062	3	N	-0-					5
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

MARTINEZ, B. M. WELL #: 1 RRCID -> 079748 COMPL. DATE 09/19/1978 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 7270 - 8080

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/03/2015 - PLUGGED 09/03/2015

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
LLANOS, M. H. WELL #: 1 RRCID -> 080532 COMPL. DATE 01/22/1979 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 6796 - 7380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	813	N	813	-0-	-0-	-0-	307	1	503	3	N	3					107
							3	9									
01	910	N	910	-0-	-0-	-0-	272	1	638	3	N	-0-					107
02	750	N	750	-0-	-0-	-0-	175	1	573	3	N	2					109
							2	9									
03	453	N	453	-0-	-0-	-0-	133	1	316	3	N	4					113
							4	9									
04	870	N	328	-0-	-542	-0-	88	1	240	3	N	-0-					113
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113

ZACHRY, H.B. -D WELL #: 1 RRCID -> 082019 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 6579 - 6716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5491	X	5491	-0-	-0-	-0-	254	1	5237	3	Y	-0-					12
01	5446	X	5446	-0-	-0-	-0-	248	1	5198	3	Y	-0-					12
02	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	223	1	4711	3	Y	-0-					12
03	5053	X	4739	-0-	-314	-0-	211	1	4528	3	Y	-0-					12
04	5040	X	4592	-0-	-448	-0-	206	1	4386	3	Y	-0-					12
05	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					Y	NO RPT					12

CHAMBERLAIN-GONGORA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082694 COMPL. DATE 05/24/1979 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 6234 - 6542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992	N	885	-0-	-107	-0-	205	1	680	3	N	-0-					-0-
01	854	N	854	-0-	-0-	-0-	202	1	652	3	N	-0-					-0-
02	754	N	754	-0-	-0-	-0-	180	1	574	3	N	-0-					-0-
03	661	N	661	-0-	-0-	-0-	170	1	491	3	N	-0-					-0-
04	840	N	796	-0-	-44	-0-	226	1	570	3	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCKENDRICK WELL #: 2 RRCID -> 082819 COMPL. DATE 05/06/1979 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 6532 - 6674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	1977	3	30	9	N	27					44
01	3100	N	3373	-0-	273	273	3365	3	8	9	N	7					51
02	2900	N	3321	-0-	421	694	3298	3	23	9	N	21					72
03	2478	N	1784	-0-	-694	-0-	1783	3	1	9	N	1					73
04	1468	X	1468	-0-	-0-	-0-	1468	3			N	-0-					73
05	1147	X	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					73

HUBBARD, WILLIAM WELL #: 20 RRCID -> 093206 COMPL. DATE 05/02/1981 TOTAL DEPTH 8607 PERF. 7692 - 7884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			Y	-0-					4
04	T. A.		386	-0-	386	386	386	3			Y	-0-					4
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	386					Y	NO RPT					4

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
CLARK, N. H. WELL #: 6 RRCID -> 095235 COMPL. DATE 08/27/1981 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6289 - 6408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	246	N	246	-0-	-0-	-0-	75	1	171	3	N	-0-			-0-
01	317	N	317	-0-	-0-	-0-	78	1	239	3	N	-0-			-0-
02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	52	1	179	3	N	-0-			-0-
03	278	N	278	-0-	-0-	-0-	56	1	222	3	N	-0-			-0-
04	300	N	277	-0-	-23	-0-	60	1	217	3	N	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ZACHRY WELL #: 13 RRCID -> 098151 COMPL. DATE 02/09/1982 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 6785 - 7538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	620	N	490	-0-	-130	-0-	22	1	468	3	N	-0-			-0-
01	589	N	538	-0-	-51	-0-	23	1	515	3	N	-0-			-0-
02	580	N	580	-0-	-0-	-0-	25	1	555	3	N	-0-			-0-
03	925	N	925	-0-	-0-	-0-	40	1	885	3	N	-0-			-0-
04	858	N	858	-0-	-0-	-0-	37	1	821	3	N	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RANCHO BLANCO WELL #: 17 RRCID -> 100470 COMPL. DATE 06/07/1982 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 6226 - 6651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/27/2016 - PLUGGED 04/27/16

ZACHRY WELL #: 20 RRCID -> 113804 COMPL. DATE 09/08/1984 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6876 - 7339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

ZACHRY, H. B. WELL #: 21 RRCID -> 116623 COMPL. DATE 11/20/1984 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 6464 - 6644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	155	N	108	-0-	-47	-0-	5	1	103	3	N	-0-			-0-
01	155	N	136	-0-	-19	-0-	6	1	130	3	N	-0-			-0-
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	5	1	118	3	N	-0-			-0-
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	6	1	127	3	N	-0-			-0-
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	8	1	178	3	N	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHAMBERLAIN-GONGORA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 118508 COMPL. DATE 05/10/1985 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6033 - 6166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1271	N	1125	-0-	-146	-0-	260	1	864	3	N	1			17
							1	9							
01	1364	N	1112	-0-	-252	-0-	262	1	846	3	N	4			21
							4	9							
02	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	239	1	763	3	N	2			23
							2	9							
03	841	N	841	-0-	-0-	-0-	214	1	620	3	N	6			29
							7	9							
04	1080	N	586	-0-	-494	-0-	166	1	420	3	N	-0-			29
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			29

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
12	2945	X	1875	-0-	-1070	-0-	74	1	1801	3	N	-0-					-0-
01	2945	X	1808	-0-	-1137	-0-	76	1	1732	3	N	-0-					-0-
02	2755	X	1845	-0-	-910	-0-	76	1	1769	3	N	-0-					-0-
03	2945	X	1999	-0-	-946	-0-	79	1	1920	3	N	-0-					-0-
04	2670	X	2106	-0-	-564	-0-	80	1	2026	3	N	-0-					-0-
05	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					-0-

COG MALAKOFF-PETERSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 120996 COMPL. DATE 03/08/1986 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6352 - 6467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	336	-0-	-5	-0-	46	1	290	3	N	-0-					48
01	372	N	322	-0-	-50	-0-	46	1	276	3	N	-0-					48
02	319	N	319	-0-	-0-	-0-	43	1	276	3	N	-0-					48
03	338	N	338	-0-	-0-	-0-	44	1	294	3	N	-0-					48
04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	43	1	299	3	N	-0-					48
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

HACHAR, D. D. WELL #: 20 RRCID -> 139411 COMPL. DATE 09/04/1991 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6103 - 6172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	153	1	3588	3	N	2					59
							2	9									
01	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	158	1	3719	3	N	1					60
							1	9									
02	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	152	1	3618	3	N	1					61
							1	9									
03	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	158	1	3902	3	N	-0-					61
04	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	158	1	3679	3	N	2					63
							2	9									
05	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT					63

MCKENDRICK, W. H. WELL #: 16 RRCID -> 154166 COMPL. DATE 05/11/1995 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 6689 - 6694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANCHO BLANCO WELL #: 5 RRCID -> 157784 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 6713 - 6758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	475	-0-	-114	-0-	21	1	454	3	N	-0-					14
01	651	N	564	-0-	-87	-0-	25	1	539	3	N	-0-					14
02	500	N	500	-0-	-0-	-0-	22	1	478	3	N	-0-					14
03	588	N	588	-0-	-0-	-0-	25	1	563	3	N	-0-					14
04	654	N	654	-0-	-0-	-0-	28	1	626	3	N	-0-					14
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

HACHAR, D. D. WELL #: 25 RRCID -> 158391 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6284 - 6390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

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
12	976	N	976	-0-	-0-	-0-	43	1	933	3	N	-0-			-0-
01	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	55	1	1198	3	N	-0-			-0-
02	754	N	754	-0-	-0-	-0-	33	1	721	3	N	-0-			-0-
03	907	N	907	-0-	-0-	-0-	39	1	868	3	N	-0-			-0-
04	1200	N	758	-0-	-442	-0-	33	1	725	3	N	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

B.M.T. WELL #: 8 RRCID -> 162560 COMPL. DATE 03/07/1997 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7448 - 7578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	50	1	1231	3	N	-0-			-0-
01	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	45	1	1033	3	N	-0-			-0-
02	1189	N	990	-0-	-199	-0-	41	1	949	3	N	-0-			-0-
03	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	48	1	1153	3	N	-0-			-0-
04	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	40	1	1011	3	N	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HACHAR WELL #: 38 RRCID -> 189724 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6809 - 7912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		2334	-0-	2334	7298	299	1	2035	3	N	-0-			-0-
01	T. A.		2457	-0-	2457	9755	340	1	2117	3	N	-0-			-0-
02	T. A.		2185	-0-	2185	11940	306	1	1879	3	N	-0-			-0-
03	T. A.		2439	-0-	2439	14379	331	1	2108	3	N	-0-			-0-
04	16497	X	2118	-0-	-14379	-0-	303	1	1815	3	N	-0-			-0-
05	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT			-0-

HACHAR WELL #: 40 RRCID -> 190001 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6658 - 7932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	359	1	2443	3	N	-0-			-0-
01	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	348	1	2169	3	N	-0-			-0-
02	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	362	1	2226	3	N	-0-			-0-
03	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	355	1	2266	3	N	-0-			-0-
04	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	385	1	2307	3	N	-0-			-0-
05	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
12	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	95	1	1836	3	N	1			13
							1	9							
01	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	119	1	1881	3	N	-0-			13
02	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	88	1	1621	3	N	3			16
							3	9							
03	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	95	1	2019	3	N	3			19
							3	9							
04	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	106	1	1790	3	N	1			20
							1	9							
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20

HACHAR, D. D. WELL #: 42 RRCID -> 241646 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6308 - 6469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
12	713	N	3	-0-	-710	-0-	3	3			N	-0-					10
01	651	N	60	-0-	-591	-0-	2	1	58	3	N	-0-					10
02	145	N	-0-	-0-	-145	-0-					N	-0-					10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					10
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

FRAN INVESTMENTS, INC. 282790
SALINAS, OCTAVIO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 075829 COMPL. DATE 03/08/1978 TOTAL DEPTH 8164 PERF. N/A

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HUBBERD, WILLIAM "B" WELL #: 1 RRCID -> 060575 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 7946 - 8268

12	4154	X	1751	-0-	-2403	-0-	1751	2			N	-0-					8
01	3348	X	1781	-0-	-1567	-0-	1469	2	264	3	N	44					52
							48	9									
02	2059	X	1584	-0-	-475	-0-	1368	2	216	3	N	-0-					52
03	2015	X	1559	-0-	-456	-0-	1311	2	214	3	N	31					83
							34	9									
04	1514	X	1514	-0-	-0-	-0-	1242	2	207	3	N	59					142
							65	9									
*05	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1194	2	256	3	N	7					149
							8	9									

MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 1 RRCID -> 060576 COMPL. DATE 06/29/1996 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7880 - 7910

12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	N	-0-					-0-
01	124	N	63	-0-	-61	-0-	4	1	59	3	N	-0-					-0-
02	58	N	52	-0-	-6	-0-	3	1	49	3	N	-0-					-0-
03	62	N	61	-0-	-1	-0-	3	1	58	3	N	-0-					-0-
04	60	N	58	-0-	-2	-0-	3	1	55	3	N	-0-					-0-
*05	57	N	57	-0-	-0-	-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

12	1147	N	1099	-0-	-48	-0-	58	1	1041	3	N	-0-					-0-
01	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	53	1	950	3	N	-0-					-0-
02	788	N	788	-0-	-0-	-0-	42	1	746	3	N	-0-					-0-
03	1085	N	922	-0-	-163	-0-	47	1	875	3	N	-0-					-0-
04	960	N	862	-0-	-98	-0-	44	1	818	3	N	-0-					-0-
*05	854	N	854	-0-	-0-	-0-	45	1	809	3	N	-0-					-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 6 RRCID -> 063691 COMPL. DATE 09/25/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	72	1	1291	3	Y	-0-					-0-
01	1395	N	1287	-0-	-108	-0-	68	1	1219	3	Y	-0-					-0-
02	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	61	1	1100	3	Y	-0-					-0-
03	1364	N	1251	-0-	-113	-0-	63	1	1188	3	Y	-0-					-0-
04	1260	N	1221	-0-	-39	-0-	63	1	1158	3	Y	-0-					-0-
*05	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	66	1	1197	3	Y	-0-					-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 9 RRCID -> 065462 COMPL. DATE 02/12/1976 TOTAL DEPTH 8089 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3627	X	3584	-0-	-43	-0-	190	1	3394	3	Y	-0-					-0-
01	3627	X	3441	-0-	-186	-0-	182	1	3259	3	Y	-0-					-0-
02	3393	X	3254	-0-	-139	-0-	172	1	3082	3	Y	-0-					-0-
03	3596	X	3432	-0-	-164	-0-	173	1	3259	3	Y	-0-					-0-
04	3480	X	2949	-0-	-531	-0-	152	1	2797	3	Y	-0-					-0-
05	3596	X	3457	-0-	-139	-0-	181	1	3276	3	Y	-0-					-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 10 RRCID -> 065882 COMPL. DATE 09/13/1988 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 7928 - 8012

12	7192	X	6965	-0-	-227	-0-	367	1	6567	3	Y	28	31	1			12
							31	9									
01	7192	X	7182	-0-	-10	-0-	380	1	6779	3	Y	21	29	1			4
							23	9									
02	6728	X	6346	-0-	-382	-0-	334	1	5983	3	Y	26	16	1			14
							29	9									
03	6975	X	6899	-0-	-76	-0-	347	1	6528	3	Y	22	34	1			2
							24	9									
04	7017	X	7017	-0-	-0-	-0-	359	1	6623	3	Y	32	23	1			11
							35	9									
05	7192	X	6721	-0-	-471	-0-	351	1	6345	3	Y	23	32	1			2
							25	9									

MARTINEZ, E.T. WELL #: 1 RRCID -> 067198 COMPL. DATE 07/03/1976 TOTAL DEPTH 8750 PERF. N/A

12	5053	X	4938	-0-	-115	-0-	4938	2			Y	-0-					-0-
01	5239	X	4698	-0-	-541	-0-	3982	2	716	3	Y	-0-					-0-
02	4901	X	4415	-0-	-486	-0-	3815	2	600	3	Y	-0-					-0-
03	5239	X	4564	-0-	-675	-0-	3925	2	639	3	Y	-0-					-0-
04	4530	X	4468	-0-	-62	-0-	3829	2	639	3	Y	-0-					-0-
05	4681	X	4623	-0-	-58	-0-	3809	2	814	3	Y	-0-					-0-

RAMIREZ,J.E. WELL #: 1 RRCID -> 069290 COMPL. DATE 12/14/1976 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

12	4650	X	3846	-0-	-804	-0-	154	1	3653	3	Y	35					65
							39	9									
01	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	182	1	4339	3	Y	29					94
							32	9									
02	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	176	1	3907	3	Y	14	73	1			35
							15	9									
03	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	183	1	4254	3	Y	15					50
							17	9									
04	4410	X	3616	-0-	-794	-0-	176	1	3423	3	Y	15					65
							17	9									
05	4557	X	4372	-0-	-185	-0-	188	1	4156	3	Y	25	65	1			25
							28	9									

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 15 RRCID -> 069975 COMPL. DATE 01/27/1977 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

12	620	N	569	-0-	-51	-0-	30	1	539	3	Y	-0-					-0-
01	602	N	602	-0-	-0-	-0-	32	1	570	3	Y	-0-					-0-
02	575	N	575	-0-	-0-	-0-	31	1	544	3	Y	-0-					-0-
03	595	N	595	-0-	-0-	-0-	30	1	565	3	Y	-0-					-0-
04	581	N	581	-0-	-0-	-0-	30	1	551	3	Y	-0-					-0-
*05	573	N	573	-0-	-0-	-0-	30	1	543	3	Y	-0-					-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCCANN, C. L. WELL #: 1 RRCID -> 071293 COMPL. DATE 04/19/1977 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

12	2759	N	2555	-0-	-204	-0-	2555	2			N	-0-					-0-
01	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	2220	2	401	3	N	-0-					-0-
02	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2210	2	349	3	N	-0-					-0-
03	2542	N	2488	-0-	-54	-0-	2136	2	348	3	N	4					4
							4	9									
04	2550	N	2445	-0-	-105	-0-	2095	2	350	3	N	-0-					4
*05	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	2120	2	453	3	N	-0-					4

HEIN - HAYNES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071616 COMPL. DATE 05/23/1977 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

12	2480	N	2373	-0-	-107	-0-	2364	3	9	9	N	8					8
01	2480	N	2354	-0-	-126	-0-	2354	3			N	-0-					8
02	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	3			N	-0-					8
03	2387	N	2274	-0-	-113	-0-	2274	3			N	-0-					8
04	2280	N	2189	-0-	-91	-0-	2183	3	6	9	N	5					13
*05	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2287	3	3	9	N	3					16

MARTINEZ-ALEXANDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071961 COMPL. DATE 06/23/1977 TOTAL DEPTH 8382 PERF. N/A

12	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					2
01	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1254	2	226	3	N	1					3
							1	9									
02	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1149	2	181	3	N	8					11
							9	9									
03	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1291	2	210	3	N	-0-					11
*04	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1270	2	212	3	N	1					12
							1	9									
*05	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1013	2	217	3	N	-0-	8	6			4

MCMAHAN, P. A. WELL #: 2 RRCID -> 072949 COMPL. DATE 08/21/1977 TOTAL DEPTH 7525 PERF. N/A

12	373	N	373	-0-	-0-	-0-	42	1	331	3	Y	-0-					3
01	279	N	198	-0-	-81	-0-	25	1	173	3	Y	-0-					3
02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	43	1	322	3	Y	-0-					3
03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	48	1	363	3	Y	-0-					3
04	412	N	412	-0-	-0-	-0-	48	1	364	3	Y	-0-					3
*05	385	N	385	-0-	-0-	-0-	45	1	340	3	Y	-0-					3

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 074290 COMPL. DATE 12/24/1996 TOTAL DEPTH 9255 PERF. 9036 - 9149

12	5797	X	5184	-0-	-613	-0-	329	1	4840	3	Y	14	16	1			18
							15	9									
01	4929	X	3500	-0-	-1429	-0-	229	1	3268	3	Y	3	12	1			9
							3	9									
02	4466	X	2357	-0-	-2109	-0-	159	1	2194	3	Y	4					13
							4	9									
03	5177	X	3196	-0-	-1981	-0-	216	1	2976	3	Y	4					17
							4	9									
04	2910	X	2189	-0-	-721	-0-	132	1	2053	3	Y	4	10	1			11
							4	9									
*05	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	205	1	3218	3	Y	-0-	1	6			10

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 18 RRCID -> 074664 COMPL. DATE 12/07/1977 TOTAL DEPTH 8455 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	9	1	157	3	Y	-0-					-0-
01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	10	1	179	3	Y	-0-					-0-
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	9	1	163	3	Y	-0-					-0-
03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	8	1	145	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	130	-0-	-50	-0-	7	1	123	3	Y	-0-					-0-
*05	121	N	121	-0-	-0-	-0-	6	1	115	3	Y	-0-					-0-

RAMIREZ-MALAKOFF UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074960 COMPL. DATE 01/26/1978 TOTAL DEPTH 7750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3038	X	2818	-0-	-220	-0-	114	1	2704	3	Y	-0-					13
01	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	125	1	2965	3	Y	28					41
							31	9									
02	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	115	1	2547	3	Y	18					59
							20	9									
03	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	120	1	2804	3	Y	17					76
							19	9									
04	3030	X	2374	-0-	-656	-0-	117	1	2257	3	Y	-0-					76
05	3131	X	2933	-0-	-198	-0-	126	1	2787	3	Y	18	86	1			8
							20	9									

ALEXANDER, M.M. "A" WELL #: 3 RRCID -> 075015 COMPL. DATE 01/16/1978 TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	620	1	2989	3	N	-0-					11
01	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	600	1	2932	3	N	-0-					11
02	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	580	1	2905	3	N	-0-					11
03	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	615	1	2945	3	N	-0-					11
04	3030	X	2326	-0-	-704	-0-	420	1	1906	3	N	-0-					11
05	3131	X	2815	-0-	-316	-0-	450	1	2365	3	N	-0-					11

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 17 RRCID -> 075414 COMPL. DATE 01/28/1978 TOTAL DEPTH 8511 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINEZ, A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 075416 COMPL. DATE 01/19/1978 TOTAL DEPTH 8950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	993	N	993	-0-	-0-	-0-	44	1	947	3	Y	2					2
							2	9									
01	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	184	1	2186	3	Y	-0-					2
02	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	209	1	2163	3	Y	-0-					2
03	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	134	1	2069	3	Y	-0-	2	1			-0-
04	2280	N	1915	-0-	-365	-0-	100	1	1815	3	Y	-0-					-0-
*05	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	111	1	1884	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
12	6913	X	6064	-0-	-849	-0-	188	1	5876	3	Y	-0-					3
01	6613	X	6613	-0-	-0-	-0-	428	1	6185	3	Y	-0-					3
02	6148	X	5991	-0-	-157	-0-	399	1	5577	3	Y	14					17
							15	9									
03	6572	X	4385	-0-	-2187	-0-	375	1	3999	3	Y	10					27
							11	9									
04	6390	X	4407	-0-	-1983	-0-	366	1	4034	3	Y	6	29	1			4
							7	9									
05	6603	X	3868	-0-	-2735	-0-	366	1	3502	3	Y	-0-					4

RAYMOND, M. J. WELL #: 1 RRCID -> 077962 COMPL. DATE 04/21/1978 TOTAL DEPTH 7400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	591	N	591	-0-	-0-	-0-	92	1	499	3	N	-0-					-0-
01	561	N	561	-0-	-0-	-0-	79	1	482	3	N	-0-					-0-
02	513	N	513	-0-	-0-	-0-	92	1	421	3	N	-0-					-0-
03	617	N	617	-0-	-0-	-0-	95	1	522	3	N	-0-					-0-
04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	73	1	413	3	N	-0-					-0-
*05	544	N	544	-0-	-0-	-0-	83	1	461	3	N	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 4 RRCID -> 078042 COMPL. DATE 08/11/1978 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2914	X	2564	-0-	-350	-0-	163	1	2395	3	Y	5	5	1			4
							6	9									
01	2914	X	2212	-0-	-702	-0-	145	1	2066	3	Y	1	4	1			1
							1	9									
02	2726	X	990	-0-	-1736	-0-	67	1	922	3	Y	1					2
							1	9									
03	2821	X	2564	-0-	-257	-0-	173	1	2389	3	Y	2					4
							2	9									
04	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	149	1	2313	3	Y	2	4	1			2
							2	9									
*05	2903	N	2903	-0-	-0-	-0-	174	1	2729	3	Y	-0-					2

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
12	6777	X	6777	-0-	-0-	-0-	302	1	6475	3	Y	-0-					13
01	6945	X	6945	-0-	-0-	-0-	669	1	6232	3	Y	40					53
							44	9									
02	6548	X	6548	-0-	-0-	-0-	628	1	5891	3	Y	26					79
							29	9									
03	6477	X	6477	-0-	-0-	-0-	628	1	5820	3	Y	26	97	1			8
							29	9									
04	6720	X	6011	-0-	-709	-0-	607	1	5393	3	Y	10					18
							11	9									
05	6944	X	6032	-0-	-912	-0-	607	1	5379	3	Y	42					60
							46	9									

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
12	8380	X	8380	-0-	-0-	-0-	533	1	7836	3	Y	10	9	1			8
							11	9									
01	7949	X	7949	-0-	-0-	-0-	519	1	7429	3	Y	1	6	1			3
							1	9									
02	7395	X	7395	-0-	-0-	-0-	500	1	6892	3	Y	3					6
							3	9									
03	7750	X	7344	-0-	-406	-0-	496	1	6836	3	Y	11					17
							12	9									
04	8070	X	7038	-0-	-1032	-0-	424	1	6603	3	Y	10	16	1			11
							11	9									
05	8339	X	7631	-0-	-708	-0-	458	1	7173	3	Y	-0-	1	6			10

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
12	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	528	1	2862	3	N	-0-					20
01	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	541	1	3315	3	N	35					55
							39	9									
02	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	488	1	2220	3	N	2					57
							2	9									
03	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	510	1	2804	3	N	-0-					57
04	3510	X	3485	-0-	-25	-0-	527	1	2958	3	N	-0-					57
05	3627	X	3542	-0-	-85	-0-	537	1	2963	3	N	38					95
							42	9									

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 19 RRCID -> 090246 COMPL. DATE 08/20/1980 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 7894 - 7935

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 8 RRCID -> 093013 COMPL. DATE 01/19/1981 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9334 - 9328

12	2976	X	2920	-0-	-56	-0-	186	1	2730	3	Y	4	3	1			4
							4	9									
01	2976	X	2774	-0-	-202	-0-	181	1	2592	3	Y	1	2	1			3
							1	9									
02	2784	X	2591	-0-	-193	-0-	175	1	2414	3	Y	2					5
							2	9									
03	2976	X	2838	-0-	-138	-0-	191	1	2643	3	Y	4					9
							4	9									
04	2790	X	2039	-0-	-751	-0-	123	1	1913	3	Y	3	6	1			6
							3	9									
05	2883	X	2086	-0-	-797	-0-	126	1	1959	3	Y	1	1	6			6
							1	9									

RAMIREZ, J.E. WELL #: 2 RRCID -> 097093 COMPL. DATE 10/08/1981 TOTAL DEPTH 8969 PERF. 7108 - 7153

12	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	86	1	2017	3	Y	-0-					-0-
01	2046	N	1510	-0-	-536	-0-	61	1	1449	3	Y	-0-					-0-
02	1508	N	1328	-0-	-180	-0-	57	1	1271	3	Y	-0-					-0-
03	2046	N	1891	-0-	-155	-0-	78	1	1813	3	Y	-0-					-0-
04	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	95	1	1831	3	Y	-0-					-0-
*05	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	96	1	2123	3	Y	-0-					-0-

MARTINEZ-ALEXANDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 099142 COMPL. DATE 03/11/1982 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8013 - 8140

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 7 RRCID -> 107084 COMPL. DATE 08/17/1983 TOTAL DEPTH 9973 PERF. 9274 - 9356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	163	1	2409	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
01	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	157	1	2243	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	152	1	2097	3	Y	2					3
							2	9									
03	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	175	1	2419	3	Y	3					6
							3	9									
04	2310	N	1394	-0-	-916	-0-	84	1	1307	3	Y	3	5	1			4
							3	9									
*05	647	N	647	-0-	-0-	-0-	39	1	607	3	Y	1	1	6			4
							1	9									

MARTINEZ, ANTONIO ET AL "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 108091 COMPL. DATE 07/30/1993 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7560 - 7628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	269	1	4798	3	Y	-0-					16
01	5691	X	5691	-0-	-0-	-0-	310	1	5381	3	Y	-0-					16
02	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	227	1	4716	3	Y	-0-					16
*03	5554	X	5554	-0-	-0-	-0-	292	1	5262	3	Y	-0-					16
*04	5786	X	5786	-0-	-0-	-0-	304	1	5402	3	Y	73					89
							80	9									
05	5704	X	5145	-0-	-559	-0-	208	1	4922	3	Y	14					103
							15	9									

M.L.E.I. BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 108837 COMPL. DATE 10/23/1983 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7197 - 7248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3844	X	3328	-0-	-516	-0-	174	1	3123	3	Y	28	31	1			13
							31	9									
01	3844	X	3301	-0-	-543	-0-	174	1	3105	3	Y	20	28	1			5
							22	9									
02	3596	X	3202	-0-	-394	-0-	168	1	3005	3	Y	26	16	1			15
							29	9									
03	3317	X	3214	-0-	-103	-0-	161	1	3029	3	Y	22	35	1			2
							24	9									
04	3210	X	3099	-0-	-111	-0-	157	1	2907	3	Y	32	23	1			11
							35	9									
05	3317	X	3097	-0-	-220	-0-	161	1	2912	3	Y	22	31	1			2
							24	9									

M.L.E.I. BRUNI MIN. TR. WELL #: 2 RRCID -> 109822 COMPL. DATE 12/24/1983 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 806 - 8619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M.L.E.I. BRUNI MIN. TR. WELL #: 3 RRCID -> 111573 COMPL. DATE 03/31/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8453 - 8513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	215	1	2050	3	Y	6	4	1			7
							7	9									
01	2170	N	2120	-0-	-50	-0-	232	1	1882	3	Y	5	6	1			6
							6	9									
02	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	190	1	1584	3	Y	-0-					6
03	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	200	1	2078	3	Y	16	10	1			12
							18	9									
04	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	138	1	2016	3	Y	4	3	1			13
							4	9									
*05	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	116	1	2084	3	Y	6	9	1			10
							7	9									

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
01	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					-0-
02	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					-0-
03	10	N	9	-0-	-1	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
*05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-

VELA, J. M. WELL #: 6 RRCID -> 114435 COMPL. DATE 11/18/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8834 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	35	2	7	3	Y	2					2
							2	9									
02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	40	2	7	3	Y	5					7
							6	9									
03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	40	2	7	3	Y	5	11	1			1
							6	9									
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	30	2	5	3	Y	3					4
							3	9									
*05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	36	2	8	3	Y	3					7
							3	9									

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
12	SWR	10	5297	-0-	5297	99820	5288	2	9	9	N	8					8
01	SWR	10	6064	-0-	6064	105884	5139	2	925	3	N	-0-					8
02	SWR	10	4748	-0-	4748	110632	4075	2	642	3	N	28					36
							31	9									
03	SWR	10	6349	-0-	6349	116981	5460	2	889	3	N	-0-					36
04	SWR	10	7893	-0-	7893	124874	6765	2	1128	3	N	-0-					36
05	SWR	10	7633	-0-	7633	132507	6270	2	1340	3	N	21					57
							23	9									

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
12	403	N	366	-0-	-37	-0-	23	1	342	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	489	N	489	-0-	-0-	-0-	31	1	458	3	Y	-0-					-0-
02	483	N	483	-0-	-0-	-0-	33	1	450	3	Y	-0-					-0-
03	518	N	518	-0-	-0-	-0-	35	1	482	3	Y	1					1
							1	9									
04	480	N	415	-0-	-65	-0-	25	1	389	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*05	184	N	184	-0-	-0-	-0-	11	1	172	3	Y	1	1	6			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
12	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	74	1	1331	3	Y	-0-					14
01	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	67	1	1194	3	Y	-0-					14
02	1421	N	1228	-0-	-193	-0-	65	1	1163	3	Y	-0-					14
03	1395	N	1283	-0-	-112	-0-	65	1	1218	3	Y	-0-					14
04	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	64	1	1174	3	Y	-0-					14
*05	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	64	1	1155	3	Y	-0-					14

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 11 RRCID -> 125560 COMPL. DATE 08/22/1987 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9336 - 9364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	185	N	185	-0-	-0-	-0-	12	1	173	3	Y	-0-					-0-
01	141	N	141	-0-	-0-	-0-	9	1	132	3	Y	-0-					-0-
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	8	1	110	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	173	-0-	-13	-0-	11	1	162	3	Y	-0-					-0-
04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	10	1	153	3	Y	-0-					-0-
*05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	9	1	155	3	Y	-0-					-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 13 RRCID -> 134542 COMPL. DATE 02/01/1990 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7938 - 8078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2170	N	1176	-0-	-994	-0-	62	1	1114	3	Y	-0-					-0-
01	2170	N	1172	-0-	-998	-0-	62	1	1110	3	Y	-0-					-0-
02	1363	N	891	-0-	-472	-0-	47	1	844	3	Y	-0-					-0-
03	1178	N	945	-0-	-233	-0-	48	1	897	3	Y	-0-					-0-
04	1140	N	1042	-0-	-98	-0-	54	1	988	3	Y	-0-					-0-
*05	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	54	1	973	3	Y	-0-					-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 25 RRCID -> 138312 COMPL. DATE 03/13/1991 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7357 - 7906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	N	358	-0-	-386	-0-	19	1	339	3	Y	-0-					-0-
01	496	N	341	-0-	-155	-0-	18	1	323	3	Y	-0-					-0-
02	434	N	434	-0-	-0-	-0-	23	1	411	3	Y	-0-					-0-
03	669	N	669	-0-	-0-	-0-	34	1	635	3	Y	-0-					-0-
04	774	N	774	-0-	-0-	-0-	40	1	734	3	Y	-0-					-0-
*05	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	65	1	1179	3	Y	-0-					-0-

RAMIREZ-MALAKOFF UNIT WELL #: 2 RRCID -> 154454 COMPL. DATE 05/10/1995 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7012 - 7094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2759	X	2647	-0-	-112	-0-	107	1	2540	3	Y	-0-					-0-
01	2790	X	2657	-0-	-133	-0-	107	1	2550	3	Y	-0-					-0-
02	2610	X	2357	-0-	-253	-0-	101	1	2256	3	Y	-0-					-0-
03	2790	X	2381	-0-	-409	-0-	98	1	2283	3	Y	-0-					-0-
04	2580	N	1554	-0-	-1026	-0-	76	1	1478	3	Y	-0-					-0-
*05	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	101	1	2230	3	Y	-0-					-0-

RAMIREZ, J.E. WELL #: 3 RRCID -> 154814 COMPL. DATE 06/30/1995 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7066 - 7142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	66	1	1554	3	Y	-0-					-0-
01	1519	N	1295	-0-	-224	-0-	52	1	1234	3	Y	8					8
							9	9									
02	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	44	1	983	3	Y	13	14	1			7
							14	9									
03	1612	N	1180	-0-	-432	-0-	48	1	1114	3	Y	16					23
							18	9									
04	1260	N	950	-0-	-310	-0-	46	1	889	3	Y	14					37
							15	9									
*05	381	N	381	-0-	-0-	-0-	16	1	337	3	Y	25	45	1			17
							28	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
12	372	N	110	-0-	-262	-0-	109	2	1	9	N	1					17
01	341	N	217	-0-	-124	-0-	183	2	33	3	N	1	1	1			17
							1	9									
02	363	N	363	-0-	-0-	-0-	314	2	49	3	N	-0-					17
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	243	2	40	3	N	2	2	1			17
							2	9									
04	210	N	150	-0-	-60	-0-	123	2	21	3	N	5	2	1			20
							6	9									
*05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	218	2	47	3	N	3	2	1			21
							3	9									

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
12	837	N	576	-0-	-261	-0-	573	2	3	9	N	3					14
01	837	N	791	-0-	-46	-0-	667	2	120	3	N	4	5	1			13
							4	9									
02	719	N	719	-0-	-0-	-0-	620	2	98	3	N	1					14
							1	9									
03	745	N	745	-0-	-0-	-0-	631	2	103	3	N	10	7	1			17
							11	9									
04	808	N	808	-0-	-0-	-0-	674	2	112	3	N	20	9	1			28
							22	9									
*05	741	N	741	-0-	-0-	-0-	601	2	128	3	N	11	8	1			31
							12	9									

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
12	7502	X	6892	-0-	-610	-0-	6892	3			N	-0-					-0-
01	7502	X	6910	-0-	-592	-0-	382	1	6528	3	N	-0-					-0-
02	7018	X	6067	-0-	-951	-0-	6067	3			N	-0-					-0-
03	7378	X	6953	-0-	-425	-0-	369	1	6584	3	N	-0-					-0-
04	6690	X	6653	-0-	-37	-0-	369	1	6284	3	N	-0-					-0-
05	6913	X	6723	-0-	-190	-0-	359	1	6364	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
12	1643	N	1481	-0-	-162	-0-	1481	2			N	-0-					-0-
01	1705	N	1465	-0-	-240	-0-	1465	2			N	-0-					-0-
02	1479	N	1323	-0-	-156	-0-	1320	2	3	9	N	3	2	0			1
03	1488	N	1194	-0-	-294	-0-	1194	2			N	-0-					1
04	1410	N	1241	-0-	-169	-0-	1241	2			N	-0-					1
05	1426	N	1317	-0-	-109	-0-	1317	2			N	-0-					1

HEREFORD, LASKER M. WELL #: 1 RRCID -> 060131 COMPL. DATE 10/01/1974 TOTAL DEPTH 7053 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	3934	2			N	-0-					-0-
01	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	3814	2			N	-0-					-0-
02	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	3437	2	11	9	N	10	7	0			3
03	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	3342	2			N	-0-					3
04	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	3508	2			N	-0-					3
*05	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	3518	2			N	-0-					3

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
OXY USA INC. //CONT.// 630591

HEREFORD -T- WELL #: 2 RRCID -> 060382 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7451 PERF. 6782 - 7338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	2			N	-0-					-0-
01	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2			N	-0-					-0-
02	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1857	2	3	9	N	3	2	0			1
03	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2			N	-0-					1
04	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			N	-0-					1
*05	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			N	-0-					1

HEREFORD -T- WELL #: 3 RRCID -> 062054 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6324 - 6794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	3067	2			N	-0-					-0-
01	2945	X	2752	-0-	-193	-0-	2752	2			N	-0-					-0-
02	2755	X	2488	-0-	-267	-0-	2480	2	8	9	N	7	5	0			2
03	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	3623	2			N	-0-					2
04	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	3046	2			N	-0-					2
*05	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	3840	2			N	-0-					2

HEREFORD -T- WELL #: 9 A RRCID -> 062907 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7515 PERF. 6735 - 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
12	682	N	663	-0-	-19	-0-	663	2			N	-0-					-0-
01	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					-0-
02	614	N	614	-0-	-0-	-0-	613	2	1	9	N	1	1	0			-0-
03	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					-0-
04	660	N	644	-0-	-16	-0-	644	2			N	-0-					-0-
*05	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					-0-

HEREFORD, L.M. WELL #: 5 RRCID -> 063065 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7122 - 7436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
01	341	N	316	-0-	-25	-0-	316	2			N	-0-					-0-
02	348	N	285	-0-	-63	-0-	284	2	1	9	N	1	1	0			-0-
03	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
04	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
*05	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 11 RRCID -> 063311 COMPL. DATE 08/04/1975 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 6886 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	610	-0-	-10	-0-	610	2			N	-0-					-0-
01	620	N	580	-0-	-40	-0-	580	2			N	-0-					-0-
02	609	N	524	-0-	-85	-0-	523	2	1	9	N	1	1	0			-0-
03	620	N	480	-0-	-140	-0-	480	2			N	-0-					-0-
04	570	N	476	-0-	-94	-0-	476	2			N	-0-					-0-
05	558	N	497	-0-	-61	-0-	497	2			N	-0-					-0-

HEREFORD, L.M. WELL #: 8 RRCID -> 063867 COMPL. DATE 09/04/1975 TOTAL DEPTH 8471 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2263	N	2021	-0-	-242	-0-	2021	2			N	-0-					16
01	2170	N	2036	-0-	-134	-0-	2036	2			N	-0-					16
02	2088	N	1852	-0-	-236	-0-	1835	2	17	9	N	15	13	0			18
03	2015	N	1830	-0-	-185	-0-	1830	2			N	-0-					18
04	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2			N	-0-					18
*05	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2435	2			N	-0-					18

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
12	837	N	827	-0-	-10	-0-	827	2			N	-0-					-0-
01	837	N	783	-0-	-54	-0-	783	2			N	-0-					-0-
02	754	N	708	-0-	-46	-0-	706	2	2	9	N	2	1	0			1
03	837	N	809	-0-	-28	-0-	809	2			N	-0-					1
04	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					1
*05	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					1

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HEREFORD, L. M. WELL #: 12 RRCID -> 064864 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 7679 PERF. 6920 - 7538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	3453	2			N	-0-					-0-
01	2945	X	2515	-0-	-430	-0-	2515	2			N	-0-					-0-
02	2755	X	2274	-0-	-481	-0-	2266	2	8	9	N	7	5	0			2
03	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	3238	2			N	-0-					2
04	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	3487	2			N	-0-					2
*05	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	3385	2			N	-0-					2

HEREFORD -T- WELL #: 13 RRCID -> 065828 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6313 - 6708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	3670	2			N	-0-					-0-
01	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	3261	2			N	-0-					-0-
02	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	2938	2	8	9	N	7	5	0			2
03	1829	X	1568	-0-	-261	-0-	1568	2			N	-0-					2
04	1770	X	35	-0-	-1735	-0-	35	2			N	-0-					2
05	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					2

HEREFORD, L. M. WELL #: 10 RRCID -> 066466 COMPL. DATE 05/01/1976 TOTAL DEPTH 7560 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			N	-0-					-0-
01	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			N	-0-					-0-
02	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1323	2	3	9	N	3	2	0			1
03	1736	N	1265	-0-	-471	-0-	1265	2			N	-0-					1
04	1410	N	1380	-0-	-30	-0-	1380	2			N	-0-					1
*05	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			N	-0-					1

HEREFORD, L. M. WELL #: 11 RRCID -> 069483 COMPL. DATE 11/25/1976 TOTAL DEPTH 8190 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	45	-0-	-110	-0-	45	2			N	-0-					-0-
01	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
02	334	N	334	-0-	-0-	-0-	333	2	1	9	N	1	1	0			-0-
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
04	360	N	121	-0-	-239	-0-	121	2			N	-0-					-0-
*05	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-

BENAVIDES, R. V. WELL #: 6 RRCID -> 073703 COMPL. DATE 10/31/1977 TOTAL DEPTH 7160 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	806					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	806					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	806					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	806					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	806					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	806					N	-0-					-0-

HEREFORD, L. M. -A- WELL #: 16 RRCID -> 112184 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 6649 - 6702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	537	-0-	-21	-0-	537	2			Y	-0-					-0-
01	651	N	566	-0-	-85	-0-	566	2			Y	-0-					-0-
02	667	N	512	-0-	-155	-0-	510	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
03	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			Y	-0-					-0-
04	540	N	520	-0-	-20	-0-	520	2			Y	-0-					-0-
*05	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			Y	-0-					-0-

HEREFORD, L. M. WELL #: 50 RRCID -> 169499 COMPL. DATE 06/19/1999 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 6829 - 7271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1209	N	1145	-0-	-64	-0-	1145	2			N	-0-					-0-
01	1178	N	1117	-0-	-61	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
02	1073	N	1010	-0-	-63	-0-	1007	2	3	9	N	3	2	0			1
03	1147	N	1073	-0-	-74	-0-	1073	2			N	-0-					1
04	1080	N	1030	-0-	-50	-0-	1030	2			N	-0-					1
*05	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-					1

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HEREFORD -T- WELL #: 49 RRCID -> 171066 COMPL. DATE 10/27/1998 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7430 - 7504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	2983	2			N	-0-					-0-
01	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	2856	2			N	-0-					-0-
02	2639	X	2582	-0-	-57	-0-	2574	2	8	9	N	7	5	0			2
03	2821	X	2671	-0-	-150	-0-	2671	2			N	-0-					2
04	2730	X	2431	-0-	-299	-0-	2431	2			N	-0-					2
*05	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	2955	2			N	-0-					2

HEREFORD, L. M. WELL #: 51 RRCID -> 171851 COMPL. DATE 08/29/1999 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7073 - 7790

12	2542	N	1764	-0-	-778	-0-	1764	2			N	-0-					-0-
01	2232	N	1296	-0-	-936	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
02	2146	N	1172	-0-	-974	-0-	1168	2	4	9	N	4	3	0			1
03	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			N	-0-					1
04	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			N	-0-					1
*05	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2			N	-0-					1

HEREFORD, L. M. WELL #: 52 RRCID -> 191663 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7443 - 7961

12	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	4475	2	43	9	N	39					84
01	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	3799	2	30	9	N	27					111
02	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	3423	2	15	9	N	14	7	0			118
03	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	4336	2	19	9	N	17					135
04	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	4513	2	63	9	N	57	172	1			20
*05	5214	X	5214	-0-	-0-	-0-	5194	2	20	9	N	18					38

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

12	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
01	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
02	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
03	465	N	334	-0-	-131	-0-	334	2			N	-0-					-0-
04	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-
*05	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					-0-

TX ENERGY SERVICES, LLC 875192
LEYENDECKER, M. M. SWD WELL #: 1 RRCID -> 210213 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 3750 - 4096

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAREDO (NAVARRO) 52025 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HACHAR, D.D. WELL #: 5 RRCID -> 065066 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 7750 - 7768

12	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					-0-
01	3038	X	-0-	-0-	-3038	-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	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAREDO (NAVARRO) //CONT.// 52025 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
CAL-MEX WELL #: 2 L RRCID -> 066405 COMPL. DATE 04/01/1976 TOTAL DEPTH 8025 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HACHAR, D. D. WELL #: 8 L RRCID -> 066574 COMPL. DATE 04/02/1976 TOTAL DEPTH 7718 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HACHAR-ADCOCK UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 066954 COMPL. DATE 04/19/1976 TOTAL DEPTH 7985 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HACHAR, D.D. WELL #: 10 RRCID -> 067563 COMPL. DATE 07/31/1976 TOTAL DEPTH 8425 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					7
02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	19	1	120	3	N	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

HACHAR, D. D. WELL #: 12 RRCID -> 068345 COMPL. DATE 09/09/1976 TOTAL DEPTH 7703 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	694	1	2483	3	N	-0-					-0-
01	3100	X	3069	-0-	-31	-0-	718	1	2351	3	N	-0-					-0-
02	2900	X	2801	-0-	-99	-0-	669	1	2132	3	N	-0-					-0-
03	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	734	1	2369	3	N	-0-					-0-
04	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	729	1	2284	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					-0-

HACHAR - AKIN WELL #: 2 RRCID -> 074952 COMPL. DATE 10/15/1977 TOTAL DEPTH 7579 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2325	N	2157	-0-	-168	-0-	471	1	1686	3	N	-0-					-0-
01	2294	N	2171	-0-	-123	-0-	508	1	1663	3	N	-0-					-0-
02	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	488	1	1557	3	N	-0-					-0-
03	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	501	1	1619	3	N	-0-					-0-
04	2100	N	1915	-0-	-185	-0-	463	1	1451	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAREDO (NAVARRO) //CONT.// 52025 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313

HACHAR WELL #: 14 RRCID -> 084909 COMPL. DATE 07/07/1979 TOTAL DEPTH 7834 PERF. 7702 - 7714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	344	1	1266	3	N	-0-					-0-
01	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	378	1	1517	3	N	-0-					-0-
02	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	376	1	1401	3	N	-0-					-0-
03	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	377	1	1489	3	N	-0-					-0-
04	1710	N	593	-0-	-1117	-0-	72	1	521	3	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HACHAR WELL #: 15 RRCID -> 085173 COMPL. DATE 10/08/1979 TOTAL DEPTH 7817 PERF. 7688 - 7697

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 4 RRCID -> 085954 COMPL. DATE 12/01/1979 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7832 - 7844

12	651	N	391	-0-	-260	-0-	15	1	376	3	N	-0-					-0-
01	754	N	754	-0-	-0-	-0-	30	1	724	3	N	-0-					-0-
02	678	N	678	-0-	-0-	-0-	26	1	652	3	N	-0-					-0-
03	699	N	699	-0-	-0-	-0-	26	1	673	3	N	-0-					-0-
04	720	N	658	-0-	-62	-0-	26	1	632	3	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINEZ, D. WELL #: 1 L RRCID -> 090815 COMPL. DATE 08/25/1980 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8331 - 8347

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/01/2016 - PLUGGED 06/01/16

HACHAR-ADCOCK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112857 COMPL. DATE 04/29/1984 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8034 - 8047

12	1271	N	1080	-0-	-191	-0-	136	1	927	3	N	15					51
							17	9									
01	1178	N	848	-0-	-330	-0-	116	1	723	3	N	8					59
							9	9									
02	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	147	1	903	3	N	13					72
							14	9									
03	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	153	1	977	3	N	10					82
							11	9									
04	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	159	1	953	3	N	6	73	1			15
							7	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

RUIZ, J. M. WELL #: 3 RRCID -> 118661 COMPL. DATE 07/13/1985 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 7872 - 7882

12	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	268	1	1070	3	N	-0-					-0-
01	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	322	1	1797	3	N	-0-					-0-
02	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	319	1	1603	3	N	-0-					-0-
03	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	282	1	1520	3	N	-0-					-0-
04	2040	N	1901	-0-	-139	-0-	319	1	1582	3	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAREDO (NAVARRO) //CONT.// 52025 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HACHAR WELL #: 38 RRCID -> 189725 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6809 - 7912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HACHAR WELL #: 40 RRCID -> 191514 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7926 - 7932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUIZ, J. M. WELL #: 6 RRCID -> 243348 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7708 - 7730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	106 1	1 9	2590	3	N	1					33
01	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	106	1	2602	3	N	-0-					33
02	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	93	1	2315	3	N	-0-					33
03	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	87	1	2247	3	N	-0-					33
04	2610	N	2330	-0-	-280	-0-	92	1	2238	3	N	-0-					33
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

HACHAR, D.D. WELL #: 48 RRCID -> 243679 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7513 - 8192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	116	-0-	-349	-0-	25	1	91	3	N	-0-					-0-
01	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-					-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-

CLARK, N. H. WELL #: 19 RRCID -> 244040 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7642 - 7810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	281	N	281	-0-	-0-	-0-	86	1	195	3	N	-0-					20
01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	82 9	1 9	250	3	N	8					28
02	290	N	221	-0-	-69	-0-	49 4	1 9	168	3	N	4					32
03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	42	1	166	3	N	-0-					32
04	330	N	287	-0-	-43	-0-	62	1	225	3	N	-0-					32
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAREDO (NAVARRO) //CONT.// 52025 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
CLARK, N. H. WELL #: 20 RRCID -> 258766 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAREDO (5680) 52025 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HUBBERD WELL #: 35 RRCID -> 181972 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6707 - 6751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAREDO (7900) 52025 880 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HUBBERD, WILLIAM WELL #: 18 RRCID -> 089434 COMPL. DATE 08/07/1980 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7879 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			Y	-0-					12
01	465	N	394	-0-	-71	-0-	394	3			Y	-0-					12
02	580	N	332	-0-	-248	-0-	332	3			Y	-0-					12
03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			Y	-0-					12
04	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			Y	-0-					12
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAREDO (8080) 52025 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HUBBERD, WILLIAM -D- WELL #: 7 RRCID -> 066465 COMPL. DATE 05/04/1976 TOTAL DEPTH 9837 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	3			Y	-0-					11
01	2511	X	1328	-0-	-1183	-0-	1328	3			Y	-0-					11
02	2349	X	2349	-0-	-0-	-0-	2349	3			Y	-0-					11
03	2449	X	2408	-0-	-41	-0-	2408	3			Y	-0-					11
04	2370	X	2309	-0-	-61	-0-	2309	3			Y	-0-					11
05	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					Y	NO RPT					11

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
12	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	1001	1	3749	3	N	-0-					83
01	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	1003	1	3501	3	N	1					84
							1	9									
02	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	955	1	3166	3	N	8					92
							9	9									
03	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	1037	1	3810	3	N	40					132
							44	9									
04	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	953	1	3217	3	N	12					144
							13	9									
05	1240	X	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					144

HUBBERD WELL #: 9 RRCID -> 170340 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8087 - 8103

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BRUNI RANCH WELL #: 39 RRCID -> 218418 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8862 - 8877

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

BRUNI RANCH WELL #: 79 RRCID -> 222215 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8237 - 8266

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 71 RRCID -> 222564 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8871 - 8885

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEIN TRUST WELL #: 14 RRCID -> 239178 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 11417 PERF. 9202 - 9404

12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAIZLIP WELL #: 2 RRCID -> 083851 COMPL. DATE 03/15/1979 TOTAL DEPTH 4467 PERF. 4371 - 4375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAIZLIP WELL #: 6 RRCID -> 097623 COMPL. DATE 03/20/1981 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3036 - 3054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAREDO, NW. (ESCONDIDO) 52032 190 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
RIO GRAND EXPLORATION, LLC 712691
PHELPS-HAIZLIP-STATE WELL #: 7 RRCID -> 172088 COMPL. DATE 12/15/1997 TOTAL DEPTH 6069 PERF. 5370 - 5440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAREDO, S. (QUEEN CITY) 52033 370 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
RICHTER UNIT WELL #: 2Q RRCID -> 159550 COMPL. DATE 01/05/1996 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 1002 - 1010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HACHAR, D. D. WELL #: 45QC RRCID -> 242237 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 1510 PERF. 1202 - 1440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
12	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	1			30
01	372	X	372	-0-	-0-	-0-	16	1	356	3	N	-0-			30
02	1685	X	1685	-0-	-0-	-0-	69	1	1616	3	N	-0-			30
03	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	101	1	2451	3	N	-0-			30
04	2129	X	2129	-0-	-0-	-0-	81	1	2048	3	N	-0-			30
05	372	X	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT			30

MCKENDRICK WELL #: 4QC RRCID -> 247787 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 1529 PERF. 1242 - 1248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HACHAR, D. D. WELL #: 44QC RRCID -> 250082 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 1521 PERF. 954 - 956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HACHAR, D. D. WELL #: 49QC RRCID -> 250185 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 1543 PERF. 1394 - 1402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	987	X	987	-0-	-0-	-0-	281	1	706	3	N	-0-			-0-
01	1209	X	879	-0-	-330	-0-	262	1	617	3	N	-0-			-0-
02	1131	X	811	-0-	-320	-0-	250	1	561	3	N	-0-			-0-
03	1209	X	911	-0-	-298	-0-	292	1	619	3	N	-0-			-0-
04	960	X	787	-0-	-173	-0-	257	1	530	3	N	-0-			-0-
05	992	X	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT			-0-

HACHAR, D. D. WELL #: 50QC RRCID -> 254751 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 1312 PERF. 880 - 902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	899	N	780	-0-	-119	-0-	170	1	610	3	N	-0-			-0-
01	868	N	593	-0-	-275	-0-	139	1	454	3	N	-0-			-0-
02	580	N	497	-0-	-83	-0-	119	1	378	3	N	-0-			-0-
03	537	N	537	-0-	-0-	-0-	127	1	410	3	N	-0-			-0-
04	570	N	516	-0-	-54	-0-	125	1	391	3	N	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HACHAR, D. D. WELL #: 59QC RRCID -> 256690 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 1740 PERF. 1552 - 1558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	558	X	446	-0-	-112	-0-	57	1	389	3	N	-0-			-0-
01	558	X	529	-0-	-29	-0-	73	1	456	3	N	-0-			-0-
02	493	X	428	-0-	-65	-0-	60	1	368	3	N	-0-			-0-
03	731	X	731	-0-	-0-	-0-	99	1	632	3	N	-0-			-0-
04	521	X	521	-0-	-0-	-0-	75	1	446	3	N	-0-			-0-
05	527	X	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT			-0-

HACHAR, D. D. WELL #: 60QC RRCID -> 258650 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 1723 PERF. 1473 - 1634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1333	X	1228	-0-	-105	-0-	157	1	1071	3	N	-0-			-0-
01	1333	X	1141	-0-	-192	-0-	158	1	983	3	N	-0-			-0-
02	1131	X	1127	-0-	-4	-0-	158	1	969	3	N	-0-			-0-
03	1178	X	1144	-0-	-34	-0-	155	1	989	3	N	-0-			-0-
04	1200	X	1148	-0-	-52	-0-	164	1	984	3	N	-0-			-0-
05	1240	X	NO RPT	-0-	-1240	-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 #: 46QC RRCID -> 261140 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 1500 PERF. 1133 - 1197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AKIN, J. M. WELL #: 1QC RRCID -> 261143 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 1500 PERF. 1040 - 1115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HACHAR, D. D. WELL #: 58QC RRCID -> 261403 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 1718 PERF. 1367 - 1374

12	1364	X	1208	-0-	-156	-0-	344	1	864	3	N	-0-					40
01	1767	X	1135	-0-	-632	-0-	338	1	797	3	N	-0-					40
02	1653	X	1182	-0-	-471	-0-	364	1	818	3	N	-0-					40
03	1767	X	1036	-0-	-731	-0-	332	1	704	3	N	-0-					40
04	1170	X	1076	-0-	-94	-0-	351	1	725	3	N	-0-					40
05	1209	X	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					40

BMT WELL #: 20QC RRCID -> 263808 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 1606 PERF. 1199 - 1433

12	558	X	214	-0-	-344	-0-	8	1	206	3	N	-0-					-0-
01	372	X	270	-0-	-102	-0-	11	1	259	3	N	-0-					-0-
02	319	X	260	-0-	-59	-0-	11	1	249	3	N	-0-					-0-
03	248	X	185	-0-	-63	-0-	7	1	178	3	N	-0-					-0-
04	270	X	179	-0-	-91	-0-	7	1	172	3	N	-0-					-0-
05	279	X	NO RPT	-0-	-279	-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

12	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	85	1	2016	3	N	2					2
							2	9									
01	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	161	1	1809	3	N	-0-					2
02	736	N	736	-0-	-0-	-0-	84	1	652	3	N	-0-					2
03	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	174	1	1747	3	N	-0-					2
04	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	124	1	1043	3	N	-0-					2
*05	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	129	1	1087	3	N	-0-					2

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

12	1984	X	410	-0-	-1574	-0-	410	2			N	-0-					16
01	1984	X	1204	-0-	-780	-0-	1204	2			N	-0-					16
02	1551	X	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			N	-0-					16
03	1483	X	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			N	-0-					16
04	1170	X	867	-0-	-303	-0-	867	2			N	-0-					16
05	1643	X	730	-0-	-913	-0-	730	2			N	-0-					16

LAS HERMANITAS (HOUSE SAND) //CONT.// 52144 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
SHOVLIN VEHLE/MOORE "A" WELL #: 1 RRCID -> 214907 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11422 - 11540

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	310	1	4030	2	Y	1					51
							723	3	1	9							
01	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	215	1	3810	2	Y	2					53
							761	3	2	9							
02	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	247	1	3453	2	Y	28	59	1			22
							625	3	31	9							
03	5053	X	4104	-0-	-949	-0-	224	1	3322	2	Y	-0-					22
							558	3									
04	4890	X	3962	-0-	-928	-0-	179	1	3617	2	Y	5					27
							160	3	6	9							
05	5053	X	3788	-0-	-1265	-0-	192	1	3416	2	Y	2					29
							178	3	2	9							

MOORE GAS UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 217401 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11450 - 11812

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2790	X	1097	-0-	-1693	-0-	67	1	873	2	Y	-0-					-0-
							157	3									
01	2790	X	2377	-0-	-413	-0-	107	1	1892	2	Y	-0-					-0-
							378	3									
02	2610	X	2207	-0-	-403	-0-	126	1	1762	2	Y	-0-					-0-
							319	3									
03	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	113	1	1667	2	Y	-0-					-0-
							279	3									
04	2310	N	1855	-0-	-455	-0-	84	1	1696	2	Y	-0-					-0-
							75	3									
05	2356	N	1668	-0-	-688	-0-	85	1	1505	2	Y	-0-					-0-
							78	3									

SHOVLIN VEHLE/MOORE "A" WELL #: 2 RRCID -> 225681 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11572 - 11886

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7626	X	6237	-0-	-1389	-0-	382	1	4963	2	Y	2					113
							890	3	2	9							
01	7598	X	6857	-0-	-741	-0-	307	1	5455	2	Y	4					117
							1091	3	4	9							
02	6670	X	6553	-0-	-117	-0-	371	1	5181	2	Y	58	130	1			45
							937	3	64	9							
03	7037	X	6562	-0-	-475	-0-	358	1	5312	2	Y	-0-					45
							892	3									
04	6750	X	6278	-0-	-472	-0-	283	1	5731	2	Y	8					53
							255	3	9	9							
05	7006	X	6505	-0-	-501	-0-	329	1	5863	2	Y	6					59
							306	3	7	9							

MOORE "B" WELL #: 3 RRCID -> 225806 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11425 - 11730

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-

LAS HERMANITAS (HOUSE SAND) //CONT.// 52144 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
SHOVLIN VEHLE WELL #: 3 RRCID -> 230931 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11574 - 11949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1225	X	1225	-0-	-0-	-0-	75	1	974	2	Y	1					26
							175	3	1	9							
01	1085	X	1054	-0-	-31	-0-	47	1	839	2	Y	-0-					26
							168	3									
02	982	X	982	-0-	-0-	-0-	56	1	783	2	Y	1					27
							142	3	1	9							
03	1240	X	844	-0-	-396	-0-	46	1	683	2	Y	-0-					27
							115	3									
04	1200	X	924	-0-	-276	-0-	42	1	845	2	Y	-0-					27
							37	3									
05	1240	X	935	-0-	-305	-0-	47	1	844	2	Y	-0-					27
							44	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
12	10881	X	8634	-0-	-2247	-0-	529	1	6872	2	Y	-0-					-0-
							1233	3									
01	10881	X	8996	-0-	-1885	-0-	403	1	7161	2	Y	-0-					-0-
							1432	3									
02	9483	X	8565	-0-	-918	-0-	490	1	6839	2	Y	-0-					-0-
							1236	3									
03	9455	X	8845	-0-	-610	-0-	483	1	7160	2	Y	-0-					-0-
							1202	3									
04	9150	X	8439	-0-	-711	-0-	382	1	7715	2	Y	-0-					-0-
							342	3									
05	9145	X	8654	-0-	-491	-0-	438	1	7808	2	Y	-0-					-0-
							408	3									

SHOVLIN VEHLE WELL #: 5 RRCID -> 234013 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11648 - 12344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6727	X	3664	-0-	-3063	-0-	224	1	2916	2	Y	-0-					188
							524	3									
01	6773	X	6773	-0-	-0-	-0-	304	1	5391	2	Y	-0-					188
							1078	3									
02	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	328	1	4581	2	Y	14	182	1			20
							828	3	15	9							
03	6138	X	5714	-0-	-424	-0-	312	1	4625	2	Y	-0-					20
							777	3									
04	6540	X	5520	-0-	-1020	-0-	250	1	5046	2	Y	-0-					20
							224	3									
05	6758	X	5622	-0-	-1136	-0-	285	1	5073	2	Y	-0-					20
							264	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
12	9647	X	9647	-0-	-0-	-0-	591	1	7678	2	Y	-0-					-0-
							1378	3									
01	10912	X	10912	-0-	-0-	-0-	489	1	8686	2	Y	-0-					-0-
							1737	3									
02	9901	X	9901	-0-	-0-	-0-	566	1	7905	2	Y	-0-					-0-
							1430	3									
03	11532	X	10769	-0-	-763	-0-	588	1	8717	2	Y	-0-					-0-
							1464	3									
04	10860	X	9514	-0-	-1346	-0-	430	1	8698	2	Y	-0-					-0-
							386	3									
05	10912	X	10457	-0-	-455	-0-	529	1	9435	2	Y	-0-					-0-
							493	3									

LAS HERMANITAS (HOUSE SAND) //CONT.// 52144 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
SHOVLIN VEHLE WELL #: 6 RRCID -> 241021 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11722 - 11992

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7037	X	6343	-0-	-694	-0-	388	1	5048	2	Y	1					66
							906	3	1	9							
01	6803	X	6356	-0-	-447	-0-	285	1	5059	2	Y	-0-					66
							1012	3									
02	6061	X	5903	-0-	-158	-0-	337	1	4712	2	Y	1					67
							853	3	1	9							
03	6479	X	6272	-0-	-207	-0-	343	1	5077	2	Y	-0-					67
							852	3									
04	6270	X	5777	-0-	-493	-0-	261	1	5281	2	Y	-0-					67
							235	3									
05	6355	X	5991	-0-	-364	-0-	303	1	5406	2	Y	-0-					67
							282	3									

SHOVLIN VEHLE/MOORE "A" WELL #: 3 RRCID -> 245805 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 12513 PERF.11476 - 11682

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5177	X	3405	-0-	-1772	-0-	208	1	2710	2	Y	-0-					-0-
							487	3									
01	5177	X	4540	-0-	-637	-0-	204	1	3614	2	Y	-0-					-0-
							722	3									
02	4843	X	4444	-0-	-399	-0-	254	1	3548	2	Y	-0-					-0-
							642	3									
03	4650	X	3612	-0-	-1038	-0-	197	1	2924	2	Y	-0-					-0-
							491	3									
04	4470	X	4456	-0-	-14	-0-	202	1	4074	2	Y	-0-					-0-
							180	3									
05	4743	X	4237	-0-	-506	-0-	215	1	3823	2	Y	-0-					-0-
							199	3									

SHOVLIN VEHLE WELL #: 8 RRCID -> 247036 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 12882 PERF.11998 - 12396

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2418	X	931	-0-	-1487	-0-	57	1	741	2	Y	-0-					-0-
							133	3									
01	2418	X	1151	-0-	-1267	-0-	52	1	916	2	Y	-0-					-0-
							183	3									
02	1392	X	923	-0-	-469	-0-	53	1	737	2	Y	-0-					-0-
							133	3									
03	943	N	943	-0-	-0-	-0-	52	1	763	2	Y	-0-					-0-
							128	3									
04	1110	N	825	-0-	-285	-0-	37	1	754	2	Y	-0-					-0-
							34	3									
05	992	N	551	-0-	-441	-0-	28	1	497	2	Y	-0-					-0-
							26	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	135
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	135
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	135
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	135
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	135
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	135

LAS HERMANITAS (WILCOX CONS.) //CONT.// 52144 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
SHOVLIN VEHLE WELL #: 1 RRCID -> 270623 COMPL. DATE 09/27/2013 TOTAL DEPTH 12520 PERF.10732 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					33
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					34
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					37
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					38

LAS LOMAS (WILCOX 7800) 52150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CFO RESOURCES, INC. 120105
LAS AVISPAS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 161299 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 6946 - 7718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		481	-0-	481	1201	110	1	371	2	Y	-0-					9
01	DLQ G-10		513	-0-	513	1714	117	1	396	2	Y	-0-					9
02	DLQ G-10		369	-0-	369	2083	84	1	285	2	Y	-0-					9
03	DLQ G-10		462	-0-	462	2545	106	1	356	2	Y	-0-					9
04	2849	N	304	-0-	-2545	-0-	70	1	234	2	Y	-0-					9
05	403	N	NO RPT	-0-	-403	-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
12	DLQ G-10		107	-0-	107	266	25	1	82	2	Y	-0-					8
01	DLQ G-10		114	-0-	114	380	26	1	88	2	Y	-0-					8
02	DLQ G-10		82	-0-	82	462	19	1	63	2	Y	-0-					8
03	DLQ G-10		102	-0-	102	564	23	1	79	2	Y	-0-					8
04	631	N	67	-0-	-564	-0-	15	1	52	2	Y	-0-					8
05	93	N	NO RPT	-0-	-93	-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
12	DLQ G-10		534	-0-	534	1333	122	1	412	2	Y	-0-					4
01	DLQ G-10		570	-0-	570	1903	131	1	439	2	Y	-0-					4
02	DLQ G-10		409	-0-	409	2312	94	1	315	2	Y	-0-					4
03	DLQ G-10		512	-0-	512	2824	117	1	395	2	Y	-0-					4
04	3000	N	337	-0-	-2663	161	77	1	260	2	Y	-0-					4
05	248	N	NO RPT	-0-	-248	-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
12	DLQ G-10		548	-0-	548	1369	125	1	423	2	Y	-0-					3
01	DLQ G-10		585	-0-	585	1954	134	1	451	2	Y	-0-					3
02	DLQ G-10		420	-0-	420	2374	96	1	324	2	Y	-0-					3
03	DLQ G-10		526	-0-	526	2900	120	1	406	2	Y	-0-					3
04	3000	N	346	-0-	-2654	246	79	1	267	2	Y	-0-					3
05	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					3

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
TREVINO WELL #: 4 RRCID -> 170895 COMPL. DATE 06/17/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7028 - 7048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS LOMAS (WILCOX 7800) //CONT.// 52150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CASSIN, EDWARD WELL #: 7 RRCID -> 228091 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 12120 PERF. 7482 - 7750

12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	2	Y	-0-					-0-
02	331	N	331	-0-	-0-	-0-	15	1	316	2	Y	-0-					-0-
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	2	1	97	2	Y	-0-					-0-
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	8	1	178	2	Y	-0-					-0-
*05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	3	1	76	2	Y	-0-					-0-

CASSIN, EDWARD WELL #: 9 RRCID -> 229340 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 12011 PERF. 8056 - 8072

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CASSIN, EDWARD WELL #: 12 RRCID -> 252833 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8495 - 8596

12	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			Y	-0-					-0-
01	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	62	1	1220	2	Y	-0-					-0-
02	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	68	1	1395	2	Y	-0-					-0-
03	1178	N	988	-0-	-190	-0-	20	1	967	2	Y	1					1
							1	9									
04	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	58	1	1330	2	Y	-0-					1
*05	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	46	1	1106	2	Y	-0-					1

RAKER RESOURCES LLC 689172
RMT 38 WELL #: 1 RRCID -> 164415 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7850 - 7872

12	545	X	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
01	465	X	437	-0-	-28	-0-	437	2			N	-0-					-0-
02	451	X	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
03	580	X	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					-0-
04	540	X	327	-0-	-213	-0-	327	2			N	-0-					-0-
05	558	X	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDEL OPERATING COMPANY 747534
GONZALEZ-GIL A GU WELL #: 1 RRCID -> 161389 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7330 - 7674

12	537	N	171	-0-	-366	-0-	171	2			Y	-0-					34
01	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					34
02	174	N	166	-0-	-8	-0-	166	2			Y	-0-					34
03	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					34
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					34
*05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	247	2	1	9	Y	1					35

LAS LOMAS (WILCOX 7800) //CONT.// 52150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SANDEL OPERATING COMPANY //CONT.// 747534
GONZALEZ-GIL B GU WELL #: 1 RRCID -> 161554 COMPL. DATE 01/17/1997 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 7484 - 7645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13416	X	4498	-0-	-8918	-0-	4498	2			Y	-0-					170
01	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	4334	2			Y	-0-					170
02	4292	X	4216	-0-	-76	-0-	4216	2			Y	-0-					170
03	4588	X	4362	-0-	-226	-0-	4362	2			Y	-0-					170
04	4440	X	4286	-0-	-154	-0-	4286	2			Y	-0-					170
05	4495	X	3522	-0-	-973	-0-	3516	2	6	9	Y	5					175

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

12	443	N	443	-0-	-0-	-0-	42	1	400	2	Y	1					31
							1	9									
01	514	N	514	-0-	-0-	-0-	64	1	446	2	Y	4	11	1			24
							4	9									
02	430	N	430	-0-	-0-	-0-	56	1	368	2	Y	5	9	1			20
							6	9									
03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	64	1	379	2	Y	4					24
							4	9									
04	DLQ G-10		392	-0-	392	392	44	1	344	2	Y	4	9	1			19
							4	9									
*05	DLQ G-10		482	-0-	482	874	74	1	405	2	Y	3					22
							3	9									

EOG RESOURCES, INC. 253162
SLATOR RANCH "D" WELL #: 1 RRCID -> 174728 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10066 - 10111

12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-	2	1			-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-

BARROCITO WELL #: 3 RRCID -> 188853 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10722 - 10778

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
MARTINEZ, MERCURCIO ET AL WELL #: 3 RRCID -> 144941 COMPL. DATE 01/31/1993 TOTAL DEPTH 11947 PERF.10904 - 11082

12	2077	X	1147	-0-	-930	-0-	51	1	1096	2	N	-0-					-0-
01	2666	X	1766	-0-	-900	-0-	61	1	1705	2	N	-0-					-0-
02	2494	X	2197	-0-	-297	-0-	157	1	2040	2	N	-0-					-0-
03	2666	X	2179	-0-	-487	-0-	167	1	2012	2	N	-0-					-0-
04	2116	X	2116	-0-	-0-	-0-	209	1	1907	2	N	-0-					-0-
05	2356	X	2186	-0-	-170	-0-	192	1	1994	2	N	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: 28 RRCID -> 197795 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10624 - 10634

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAS OVEJAS (LOBO) //CONT.// 52169 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SLATOR RANCH WELL #: 30 RRCID -> 211195 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10944 - 11098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16089	X	4605	-0-	-11484	-0-	269	1	4319	2	Y	15	61	1	3	8	16
							17	9									
01	8784	X	8784	-0-	-0-	-0-	530	1	8253	2	Y	1					17
							1	9									
02	7534	X	7534	-0-	-0-	-0-	466	1	7068	2	Y	-0-					17
03	7462	X	7462	-0-	-0-	-0-	442	1	7020	2	Y	-0-					17
04	8490	X	6867	-0-	-1623	-0-	456	1	6411	2	Y	-0-					17
05	8773	X	6788	-0-	-1985	-0-	400	1	6388	2	Y	-0-					17

SLATOR RANCH WELL #: 29 RRCID -> 211547 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10806 PERF.10418 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3727	X	1784	-0-	-1943	-0-	105	1	1679	2	Y	-0-					-0-
01	1812	X	1812	-0-	-0-	-0-	109	1	1703	2	Y	-0-					-0-
02	1534	X	1534	-0-	-0-	-0-	95	1	1439	2	Y	-0-					-0-
03	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	93	1	1472	2	Y	-0-					-0-
04	1740	N	1246	-0-	-494	-0-	83	1	1163	2	Y	-0-					-0-
05	1643	N	1518	-0-	-125	-0-	89	1	1429	2	Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: 31 RRCID -> 217112 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 11054 PERF.10576 - 10791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	38470	X	16563	-0-	-21907	-0-	1063	1	15496	2	Y	4	40	1			13
							4	9									
01	15469	X	14133	-0-	-1336	-0-	924	1	13172	2	Y	34					47
							37	9									
02	14761	X	12484	-0-	-2277	-0-	768	1	11682	2	Y	31	62	1			16
							34	9									
03	16554	X	12008	-0-	-4546	-0-	753	1	11229	2	Y	24					40
							26	9									
04	16020	X	10108	-0-	-5912	-0-	648	1	9447	2	Y	12					52
							13	9									
05	16554	X	9841	-0-	-6713	-0-	578	1	9263	2	Y	-0-					52

SLATOR RANCH WELL #: 32 RRCID -> 219639 COMPL. DATE 04/16/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10808 - 10853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8996	X	3229	-0-	-5767	-0-	190	1	3039	2	Y	-0-					-0-
01	3751	X	3001	-0-	-750	-0-	181	1	2820	2	Y	-0-					-0-
02	3219	X	2722	-0-	-497	-0-	168	1	2554	2	Y	-0-					-0-
03	3224	X	2189	-0-	-1035	-0-	130	1	2059	2	Y	-0-					-0-
04	3120	X	1843	-0-	-1277	-0-	122	1	1721	2	Y	-0-					-0-
05	3224	X	2465	-0-	-759	-0-	145	1	2320	2	Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: 33 RRCID -> 221400 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10662 - 10863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	32584	X	10846	-0-	-21738	-0-	696	1	10148	2	Y	2	22	1			7
							2	9									
01	12183	X	10299	-0-	-1884	-0-	674	1	9610	2	Y	14					21
							15	9									
02	11397	X	9659	-0-	-1738	-0-	595	1	9049	2	Y	14	28	1			7
							15	9									
03	11718	X	9632	-0-	-2086	-0-	605	1	9016	2	Y	10					17
							11	9									
04	10500	X	8940	-0-	-1560	-0-	573	1	8360	2	Y	6					23
							7	9									
05	10850	X	8751	-0-	-2099	-0-	514	1	8237	2	Y	-0-					23

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
12	15196	X	5135	-0-	-10061	-0-	330	1	4805	2	Y	-0-					1
01	5208	X	4884	-0-	-324	-0-	320	1	4564	2	Y	-0-					1
02	4814	X	4684	-0-	-130	-0-	289	1	4395	2	Y	-0-					1
03	5146	X	4740	-0-	-406	-0-	298	1	4442	2	Y	-0-					1
04	4980	X	4500	-0-	-480	-0-	289	1	4211	2	Y	-0-					1
05	5146	X	4529	-0-	-617	-0-	266	1	4263	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
12	15620	X	5217	-0-	-10403	-0-	335	1	4882	2	Y	-0-					-0-
01	6603	X	4783	-0-	-1820	-0-	314	1	4469	2	Y	-0-					-0-
02	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	349	1	5312	2	Y	-0-					-0-
03	5580	X	5428	-0-	-152	-0-	341	1	5087	2	Y	-0-					-0-
04	5400	X	4039	-0-	-1361	-0-	259	1	3780	2	Y	-0-					-0-
05	6045	X	4303	-0-	-1742	-0-	253	1	4050	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
12	3000	N	1224	-0-	-1776	546	79	1	1145	2	Y	-0-					-0-
01	1691	N	1145	-0-	-546	-0-	75	1	1070	2	Y	-0-					-0-
02	1131	N	1001	-0-	-130	-0-	62	1	939	2	Y	-0-					-0-
03	1209	N	1092	-0-	-117	-0-	69	1	1023	2	Y	-0-					-0-
04	1110	N	997	-0-	-113	-0-	64	1	933	2	Y	-0-					-0-
*05	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	64	1	1022	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
12	41643	X	13812	-0-	-27831	-0-	887	1	12925	2	Y	-0-					-0-
01	14880	X	13502	-0-	-1378	-0-	885	1	12617	2	Y	-0-					-0-
02	13920	X	12469	-0-	-1451	-0-	769	1	11700	2	Y	-0-					-0-
03	14880	X	12280	-0-	-2600	-0-	772	1	11508	2	Y	-0-					-0-
04	13380	X	12418	-0-	-962	-0-	797	1	11621	2	Y	-0-					-0-
05	13826	X	10787	-0-	-3039	-0-	634	1	10153	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
12	40285	X	11931	-0-	-28354	-0-	766	1	11161	2	Y	4	43	1			14
							4	9									
01	15779	X	11128	-0-	-4651	-0-	727	1	10368	2	Y	30					44
							33	9									
02	14761	X	10189	-0-	-4572	-0-	626	1	9531	2	Y	29	58	1			15
							32	9									
03	15779	X	10051	-0-	-5728	-0-	630	1	9397	2	Y	22					37
							24	9									
04	12570	X	8953	-0-	-3617	-0-	574	1	8367	2	Y	11					48
							12	9									
05	11935	X	8856	-0-	-3079	-0-	520	1	8336	2	Y	-0-					48

LAS OVEJAS (LOBO) //CONT.// 52169 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SLATOR RANCH WELL #: 37 RRCID -> 223555 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 11265 PERF.10072 - 10963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	45866	X	14314	-0-	-31552	-0-	919	1	13393	2	Y	2	20	1			7
							2	9									
01	17422	X	13147	-0-	-4275	-0-	861	1	12268	2	Y	16					23
							18	9									
02	16298	X	7276	-0-	-9022	-0-	448	1	6815	2	Y	12	29	1			6
							13	9									
03	17422	X	15727	-0-	-1695	-0-	988	1	14726	2	Y	12					18
							13	9									
04	14366	X	14366	-0-	-0-	-0-	921	1	13437	2	Y	7					25
							8	9									
05	14322	X	13591	-0-	-731	-0-	798	1	12793	2	Y	-0-					25

MARTINEZ, MERCUIRO WELL #: 4 RRCID -> 226745 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 11428 PERF.10952 - 11056

12	3720	X	1429	-0-	-2291	-0-	63	1	1366	2	N	-0-					-0-
01	3038	X	1915	-0-	-1123	-0-	66	1	1849	2	N	-0-					-0-
02	2842	X	2469	-0-	-373	-0-	176	1	2293	2	N	-0-					-0-
03	2697	X	2651	-0-	-46	-0-	204	1	2447	2	N	-0-					-0-
04	2242	X	2242	-0-	-0-	-0-	221	1	2021	2	N	-0-					-0-
05	2635	X	2284	-0-	-351	-0-	200	1	2084	2	N	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: 41 RRCID -> 226809 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10656 - 10784

12	4672	X	1484	-0-	-3188	-0-	87	1	1397	2	Y	-0-					-0-
01	1674	X	1095	-0-	-579	-0-	66	1	1029	2	Y	-0-					-0-
02	1566	X	1196	-0-	-370	-0-	74	1	1122	2	Y	-0-					-0-
03	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	165	1	2621	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	3253	-0-	253	253	216	1	3037	2	Y	-0-					-0-
*05	3100	N	3164	-0-	64	317	187	1	2977	2	Y	-0-					-0-

LAS OVEJAS (LOBO 3 FB-B) 52169 781 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY 891175
SLATOR RANCH WELL #: 1 RRCID -> 098968 COMPL. DATE 02/14/1982 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10451 - 10568

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: 15 RRCID -> 112939 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10635 - 10738

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAS OVEJAS (LOBO 3 FB-C) 52169 782 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY 891175
SLATOR RANCH WELL #: 6 RRCID -> 106054 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 11316 PERF.10702 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3300		2098	-0-	-1202	3032	123	1	1975	2	Y	-0-					-0-
01	3410		2049	-0-	-1361	1671	124	1	1925	2	Y	-0-					-0-
02	1994		1994	-0-	-0-	1671	123	1	1871	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	2042	-0-	-1058	613	121	1	1921	2	Y	-0-					-0-
04	2630	N	2017	-0-	-613	-0-	134	1	1883	2	Y	-0-					-0-
05	2139	N	1966	-0-	-173	-0-	116	1	1850	2	Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: 16 RRCID -> 113685 COMPL. DATE 11/01/1984 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10774 - 10791

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS OVEJAS (LOBO 3 FB-D) 52169 783 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY 891175
SLATOR RANCH WELL #: 14 RRCID -> 112153 COMPL. DATE 08/16/1984 TOTAL DEPTH 10894 PERF.10602 - 10724

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: 22 RRCID -> 116402 COMPL. DATE 04/29/1985 TOTAL DEPTH 11005 PERF.10670 - 10812

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: 26 RRCID -> 117506 COMPL. DATE 07/15/1985 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10423 - 10478

12	4906	R	1588	-0-	-3318	-0-	93	1	1495	2	Y	-0-					-0-
01	2201	#	1442	-0-	-759	-0-	87	1	1355	2	Y	-0-					-0-
02	1624	#	1461	-0-	-163	-0-	90	1	1371	2	Y	-0-					-0-
03	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	143	1	2272	2	Y	-0-					-0-
04	1645	R	1645	-0-	-0-	-0-	109	1	1536	2	Y	-0-					-0-
05	1581	#	1570	-0-	-11	-0-	93	1	1477	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAS OVEJAS (LOBO 1) 52169 785 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY 891175
SLATOR RANCH WELL #: 3 RRCID -> 102724 COMPL. DATE 09/28/1982 TOTAL DEPTH 10682 PERF.10057 - 10144

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: 19 RRCID -> 115845 COMPL. DATE 03/29/1985 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10229 - 10401

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: 16 RRCID -> 144608 COMPL. DATE 02/09/1993 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10311 - 10350

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAS OVEJAS (UPPER WILCOX) 52169 798 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY 891175
SLATOR RANCH WELL #: 13 RRCID -> 112097 COMPL. DATE 07/19/1984 TOTAL DEPTH 10783 PERF. 5849 - 6015

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLATOR RANCH WELL #: 9 RRCID -> 113086 COMPL. DATE 09/25/1984 TOTAL DEPTH 10992 PERF. 5873 - 6036

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINEZ, MERCURIO WELL #: 1 RRCID -> 219460 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 11577 PERF. 5836 - 5984

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAS OVEJAS (WILCOX 8400) 52169 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LAUREL, SERGIO WELL #: 3 RRCID -> 194639 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 9451 PERF. 8274 - 8393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3875	X	3709	-0-	-166	-0-	223	1	3480	2	Y	5					39
							6	9									
01	3875	X	3088	-0-	-787	-0-	180	1	2899	2	Y	8	17	1			30
							9	9									
02	3625	X	3240	-0-	-385	-0-	186	1	3048	2	Y	5					35
							6	9									
03	3720	X	3004	-0-	-716	-0-	174	1	2826	2	Y	4					39
							4	9									
04	DLQ G-10		2528	-0-	2528	2528	151	1	2373	2	Y	4	15	1			28
							4	9									
*05	DLQ G-10		2925	-0-	2925	5453	178	1	2740	2	Y	6					34
							7	9									

LAS OVEJAS (WILCOX 8500) 52169 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
MARTINEZ, M. WELL #: 1 RRCID -> 119603 COMPL. DATE 11/14/1985 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8483 - 8749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	304	-0-	-68	-0-	18	1	286	2	Y	-0-					18
01	310	N	272	-0-	-38	-0-	16	1	255	2	Y	1	1	1			18
							1	9									
02	348	N	291	-0-	-57	-0-	17	1	273	2	Y	1					19
							1	9									
03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	18	1	300	2	Y	-0-					19
04	DLQ G-10		292	-0-	292	292	17	1	274	2	Y	1	2	1			18
							1	9									
05	DLQ G-10		294	-0-	294	586	18	1	275	2	Y	1					19
							1	9									

LAS OVEJAS (WILCOX 9100) 52169 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
URIBE, AURELIANO HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 079778 COMPL. DATE 06/26/1978 TOTAL DEPTH 9477 PERF. 9060 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	340	1	2004	2	N	-0-					106
01	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	361	1	2017	2	N	-0-					106
02	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	319	1	1433	2	N	-0-					106
03	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	328	1	1604	2	N	-0-					106
04	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	336	1	1652	2	N	-0-					106
*05	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	386	1	1717	2	N	10					116
							11	9									

LAS OVEJAS (WILCOX 9550) 52169 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C. 173649
BRUNI, L. E. WELL #: 3 RRCID -> 111395 COMPL. DATE 06/20/1984 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9638 - 9894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1488	X	1472	-0-	-16	-0-	1472	2			N	-0-					80
01	1488	X	1291	-0-	-197	-0-	1291	2			N	-0-					80
*02	1392	X	1233	-0-	-159	-0-	1053	2	180	9	N	164					244
*03	1488	X	1152	-0-	-336	-0-	1152	2			N	-0-					244
*04	1410	X	1117	-0-	-293	-0-	1117	2			N	-0-					244
05	1457	X	1359	-0-	-98	-0-	1359	2			N	-0-	184	1			60

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

LAS OVEJAS (WILCOX 9550) //CONT.// 52169 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY 891175
SLATOR RANCH WELL #: 5 RRCID -> 104718 COMPL. DATE 01/09/1985 TOTAL DEPTH 11384 PERF. 4240 - 4260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS OVEJAS, W. (8400) 52176 580 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. 253162
MARSHALL, S.G. WELL #: 7 RRCID -> 117239 COMPL. DATE 12/14/1990 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 8780 - 9114

12	1457	N	1234	-0-	-223	B	-0-	96	1	1138	2	Y	-0-					-0-
01	1302	N	1237	-0-	-65	B	-0-	100	1	1130	2	Y	6	2	1			4
								7	9									
02	1160	N	1121	-0-	-39	B	-0-	85	1	1029	2	Y	6	6	1			4
								7	9									
03	1240	N	1164	-0-	-76	B	-0-	89	1	1072	2	Y	3	6	1			1
								3	9									
04	1200	N	1185	-0-	-15	B	-0-	96	1	1081	2	Y	7	3	1			5
								8	9									
*05	1269	N	1269	-0-	-0-	B	-0-	96	1	1164	2	Y	8	7	1			6
								9	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					2
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					2
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					2
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					2
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					2
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					2

LAS PINTAS (WILCOX 7100) 52197 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
WILLIAMS & WILLIAMSON WELL #: 1B RRCID -> 051642 COMPL. DATE 12/07/1971 TOTAL DEPTH 7881 PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					63
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					63
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					63
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					63
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					63
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					62

LAS PINTAS, EAST (LOBO) 52198 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
GREAT NORTHERN ENERGY, INC 328627
WILLIAMSON WELL #: 1 RRCID -> 142959 COMPL. DATE 10/14/1992 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7742 - 7792

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					215
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					215
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					215
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					215
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					215
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					215

LAS TIENDAS (OLMOS) 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
AWP OPERATING COMPANY 038889

BOOTH, W. V. WELL #: 1 RRCID -> 064505 COMPL. DATE 11/03/1975 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1612	N	1137	-0-	-475	-0-	69	1	1068	2	Y	-0-					-0-
01	1519	N	1083	-0-	-436	-0-	65	1	1018	2	Y	-0-					-0-
02	1885	N	941	-0-	-944	-0-	57	1	884	2	Y	-0-					-0-
03	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	77	1	1191	2	Y	-0-					-0-
04	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			Y	-0-					-0-
*05	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			Y	-0-					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 2 RRCID -> 070523 COMPL. DATE 01/10/1977 TOTAL DEPTH 6860 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	72	1	1136	2	Y	-0-					-0-
01	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	69	1	1085	2	Y	-0-					-0-
02	1102	N	1003	-0-	-99	-0-	61	1	942	2	Y	-0-					-0-
03	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	79	1	1230	2	Y	-0-					-0-
04	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			Y	-0-					-0-
05	1085	N	1083	-0-	-2	-0-	1083	2			Y	-0-					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 4 RRCID -> 071759 COMPL. DATE 05/13/1977 TOTAL DEPTH 6850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	581	N	581	-0-	-0-	-0-	35	1	546	2	Y	-0-					-0-
01	530	N	530	-0-	-0-	-0-	32	1	498	2	Y	-0-					-0-
02	464	N	460	-0-	-4	-0-	28	1	432	2	Y	-0-					-0-
03	589	N	570	-0-	-19	-0-	34	1	536	2	Y	-0-					-0-
04	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			Y	-0-					-0-
*05	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			Y	-0-					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 3 RRCID -> 071761 COMPL. DATE 04/27/1977 TOTAL DEPTH 6876 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	61	1	949	2	Y	-0-					-0-
01	960	N	960	-0-	-0-	-0-	57	1	903	2	Y	-0-					-0-
02	1102	N	834	-0-	-268	-0-	50	1	784	2	Y	-0-					-0-
03	1023	N	540	-0-	-483	-0-	34	1	506	2	Y	-0-					-0-
04	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			Y	-0-					-0-
*05	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			Y	-0-					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 5 RRCID -> 072722 COMPL. DATE 06/08/1977 TOTAL DEPTH 6951 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	335	-0-	-6	-0-	20	1	315	2	Y	-0-					-0-
01	310	N	288	-0-	-22	-0-	17	1	271	2	Y	-0-					-0-
02	377	N	250	-0-	-127	-0-	15	1	235	2	Y	-0-					-0-
03	393	N	393	-0-	-0-	-0-	24	1	369	2	Y	-0-					-0-
04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-					-0-
*05	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			Y	-0-					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 6 RRCID -> 140916 COMPL. DATE 02/16/1992 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 6708 - 6812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	81	1	1273	2	Y	-0-					-0-
01	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	81	1	1268	2	Y	-0-					-0-
02	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	81	1	1268	2	Y	-0-					-0-
03	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	81	1	1268	2	Y	-0-					-0-
04	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			Y	-0-					-0-
*05	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			Y	-0-					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 7 RRCID -> 142880 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6648 - 6749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	141	N	141	-0-	-0-	-0-	8	1	133	2	Y	-0-					-0-
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	8	1	117	2	Y	-0-					-0-
02	145	N	109	-0-	-36	-0-	7	1	102	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	79	-0-	-76	-0-	5	1	74	2	Y	-0-					-0-
04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	2			Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
AWP OPERATING COMPANY //CONT.// 038889
BOOTH, W. V. WELL #: 7 RRCID -> 178980 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 3454 - 3463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 8 RRCID -> 183465 COMPL. DATE 05/19/2001 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 6642 - 6754

12	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	68	1	1061	2	Y	-0-					-0-
01	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	65	1	1011	2	Y	-0-					-0-
02	1102	N	934	-0-	-168	-0-	56	1	878	2	Y	-0-					-0-
03	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	92	1	1441	2	Y	-0-					-0-
04	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			Y	-0-					-0-
*05	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			Y	-0-					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 9 RRCID -> 196921 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6582 - 6644

12	918	N	918	-0-	-0-	-0-	55	1	863	2	Y	-0-					-0-
01	866	N	866	-0-	-0-	-0-	52	1	814	2	Y	-0-					-0-
02	783	N	752	-0-	-31	-0-	45	1	707	2	Y	-0-					-0-
03	930	N	758	-0-	-172	-0-	45	1	713	2	Y	-0-					-0-
04	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			Y	-0-					-0-
05	806	N	620	-0-	-186	-0-	620	2			Y	-0-					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 10 RRCID -> 199649 COMPL. DATE 01/11/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6685 - 6792

12	934	N	934	-0-	-0-	-0-	56	1	878	2	Y	-0-					-0-
01	881	N	881	-0-	-0-	-0-	53	1	828	2	Y	-0-					-0-
02	766	N	766	-0-	-0-	-0-	46	1	720	2	Y	-0-					-0-
03	930	N	515	-0-	-415	-0-	31	1	484	2	Y	-0-					-0-
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
05	806	N	687	-0-	-119	-0-	687	2			Y	-0-					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 11 RRCID -> 209103 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6776 - 6887

12	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	78	1	1220	2	Y	-0-					-0-
01	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	76	1	1201	2	Y	-0-					-0-
02	1160	N	1109	-0-	-51	-0-	67	1	1042	2	Y	-0-					-0-
03	1240	N	1117	-0-	-123	-0-	67	1	1050	2	Y	-0-					-0-
04	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			Y	-0-					-0-
05	1178	N	681	-0-	-497	-0-	681	2			Y	-0-					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 12 RRCID -> 215056 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6554 - 6653

12	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	61	1	957	2	Y	-0-					-0-
01	965	N	965	-0-	-0-	-0-	58	1	907	2	Y	-0-					-0-
02	838	N	838	-0-	-0-	-0-	50	1	788	2	Y	-0-					-0-
03	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	85	1	1327	2	Y	-0-					-0-
04	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			Y	-0-					-0-
*05	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			Y	-0-					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 13 RRCID -> 219295 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6747 - 6868

12	437	N	437	-0-	-0-	-0-	26	1	411	2	Y	-0-					-0-
01	403	N	387	-0-	-16	-0-	23	1	364	2	Y	-0-					-0-
02	493	N	336	-0-	-157	-0-	20	1	316	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	139	-0-	-295	-0-	8	1	131	2	Y	-0-					-0-
04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					-0-
*05	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
AWP OPERATING COMPANY //CONT.// 038889
BOOTH, W. V. WELL #: 14 RRCID -> 223894 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 6540 - 6638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	895	N	895	-0-	-0-	-0-	54	1	841	2	Y	-0-					190
01	841	N	841	-0-	-0-	-0-	51	1	790	2	Y	-0-					190
02	870	N	730	-0-	-140	-0-	44	1	686	2	Y	-0-					190
03	976	N	976	-0-	-0-	-0-	59	1	917	2	Y	-0-					190
04	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			Y	-0-					190
*05	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			Y	-0-					190

BOOTH, W. V. WELL #: 15 RRCID -> 230618 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6644 - 6717

12	930	N	783	-0-	-147	-0-	47	1	736	2	Y	-0-					-0-
01	930	N	733	-0-	-197	-0-	44	1	689	2	Y	-0-					-0-
02	870	N	733	-0-	-137	-0-	44	1	689	2	Y	-0-					-0-
03	775	N	733	-0-	-42	-0-	44	1	689	2	Y	-0-					-0-
04	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			Y	-0-					-0-
05	775	N	733	-0-	-42	-0-	733	2			Y	-0-					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 16 RRCID -> 241637 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6415 - 6507

12	7456	X	2975	-0-	-4481	-0-	178	1	2797	2	Y	-0-					-0-
01	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	175	1	2750	2	Y	-0-					-0-
02	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	175	1	2750	2	Y	-0-					-0-
03	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	175	1	2750	2	Y	-0-					-0-
04	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	2750	2			Y	-0-					-0-
*05	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	2925	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

12	597	N	597	-0-	-0-	-0-	51	1	546	3	N	-0-					-0-
01	651	N	617	-0-	-34	-0-	57	1	560	3	N	-0-					-0-
02	609	N	585	-0-	-24	-0-	66	1	519	3	N	-0-					-0-
03	646	N	646	-0-	-0-	-0-	90	1	556	3	N	-0-					-0-
04	615	N	615	-0-	-0-	-0-	93	1	522	3	N	-0-					-0-
*05	649	N	649	-0-	-0-	-0-	105	1	544	3	N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATTON CO. 876 WELL #: 4 RRCID -> 054010 COMPL. DATE 11/03/1972 TOTAL DEPTH 6622 PERF. N/A

12	868	N	728	-0-	-140	-0-	63	1	665	3	N	-0-					-0-
01	589	N	528	-0-	-61	-0-	49	1	479	3	N	-0-					-0-
02	541	N	541	-0-	-0-	-0-	61	1	480	3	N	-0-					-0-
03	713	N	663	-0-	-50	-0-	92	1	571	3	N	-0-					-0-
04	606	N	606	-0-	-0-	-0-	91	1	515	3	N	-0-					-0-
*05	606	N	606	-0-	-0-	-0-	98	1	508	3	N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 054011 COMPL. DATE 11/01/1972 TOTAL DEPTH 6536 PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PXP HICKLIN CARLOS WELL #: 1 RRCID -> 055126 COMPL. DATE 11/28/1972 TOTAL DEPTH 6960 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	341	X	227	-0-	-114	-0-	29	1	198	3	Y	-0-			-0-
01	341	X	226	-0-	-115	-0-	29	1	197	3	Y	-0-			-0-
02	232	X	207	-0-	-25	-0-	23	1	184	3	Y	-0-			-0-
03	248	X	223	-0-	-25	-0-	20	1	203	3	Y	-0-			-0-
04	215	X	215	-0-	-0-	-0-	18	1	197	3	Y	-0-			-0-
05	217	X	210	-0-	-7	-0-	26	1	184	3	Y	-0-			-0-

PXP HUGHES, EDWARD WELL #: 1 RRCID -> 055127 COMPL. DATE 02/02/1973 TOTAL DEPTH 6805 PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BOOTH, W. J. WELL #: B 3 RRCID -> 055151 COMPL. DATE 04/11/1973 TOTAL DEPTH 6732 PERF. N/A

12	272	N	272	-0-	-0-	-0-	40	1	232	3	N	-0-			-0-
01	248	N	242	-0-	-6	-0-	40	1	202	3	N	-0-			-0-
02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	41	1	227	3	N	-0-			-0-
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			-0-
04	240	N	115	-0-	-125	-0-	9	1	106	3	N	-0-			-0-
05	279	N	233	-0-	-46	-0-	20	1	213	3	N	-0-			-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1 RRCID -> 055425 COMPL. DATE 03/12/1973 TOTAL DEPTH 6722 PERF. N/A

12	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	3			N	-0-			-0-
01	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-			-0-
02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-			-0-
03	248	N	201	-0-	-47	-0-	201	3			N	-0-			-0-
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-			-0-
*05	247	N	247	-0-	-0-	-0-	40	1	207	3	N	-0-			-0-

PALAFOX WELL #: 6 RRCID -> 055629 COMPL. DATE 02/01/1973 TOTAL DEPTH 6530 PERF. N/A

12	620	N	453	-0-	-167	-0-	158	1	295	3	N	-0-			-0-
01	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-			-0-
02	232	N	2	-0-	-230	-0-	1	1	1	3	N	-0-			-0-
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-			-0-
04	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-			-0-
*05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-			-0-

DE BENAVIDES,ROSA V. RALSTON J. WELL #: 1 RRCID -> 055648 COMPL. DATE 07/23/1972 TOTAL DEPTH 7325 PERF. N/A

12	900	N	900	-0-	-0-	-0-	152	1	748	3	N	-0-			-0-
01	728	N	728	-0-	-0-	-0-	83	1	645	3	N	-0-			-0-
02	813	N	813	-0-	-0-	-0-	102	1	711	3	N	-0-			-0-
03	899	N	655	-0-	-244	-0-	47	1	608	3	N	-0-			-0-
04	796	N	796	-0-	-0-	-0-	50	1	746	3	N	-0-			-0-
05	868	N	79	-0-	-789	-0-	8	1	71	3	N	-0-			-0-

BENEVIDES-CNR WELL #: 1 RRCID -> 055649 COMPL. DATE 02/14/1973 TOTAL DEPTH 7305 PERF. N/A

12	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	201	1	992	3	N	-0-			-0-
01	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	142	1	1110	3	N	-0-			-0-
02	836	N	836	-0-	-0-	-0-	105	1	731	3	N	-0-			-0-
03	1178	N	763	-0-	-415	-0-	54	1	709	3	N	-0-			-0-
04	1200	N	926	-0-	-274	-0-	59	1	867	3	N	-0-			-0-
*05	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	120	1	1058	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 #: 2 RRCID -> 055650 COMPL. DATE 09/02/1972 TOTAL DEPTH 7280 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	372	N	135	-0-	-237	-0-	23	1	112	3	N	-0-			-0-
01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	20	1	153	3	N	-0-			-0-
02	464	N	63	-0-	-401	-0-	8	1	55	3	N	-0-			-0-
03	124	N	88	-0-	-36	-0-	6	1	82	3	N	-0-			-0-
04	180	N	9	-0-	-171	-0-	1	1	8	3	N	-0-			-0-
05	62	N	47	-0-	-15	-0-	5	1	42	3	N	-0-			-0-

DE BENAVIDES,ROSA V. RALSTON J. WELL #: 4 RRCID -> 055654 COMPL. DATE 04/18/1973 TOTAL DEPTH 7240 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	143	N	143	-0-	-0-	-0-	24	1	119	3	N	-0-			-0-
01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	19	1	147	3	N	-0-			-0-
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	22	1	154	3	N	-0-			-0-
03	155	N	87	-0-	-68	-0-	6	1	81	3	N	-0-			-0-
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	12	1	178	3	N	-0-			-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-

BENEVIDES-CNR WELL #: 4 RRCID -> 055655 COMPL. DATE 04/09/1973 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	579	N	579	-0-	-0-	-0-	98	1	481	3	N	-0-			-0-
01	498	N	498	-0-	-0-	-0-	57	1	441	3	N	-0-			-0-
02	551	N	221	-0-	-330	-0-	28	1	193	3	N	-0-			-0-
03	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-			-0-
04	480	N	423	-0-	-57	-0-	27	1	396	3	N	-0-			-0-
*05	415	N	415	-0-	-0-	-0-	42	1	373	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	453	1	2233	3	N	-0-			-0-
01	91	N	91	-0-	-0-	-0-	10	1	81	3	N	-0-			-0-
02	986	N	148	-0-	-838	-0-	19	1	129	3	N	-0-			-0-
03	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-			-0-
04	314	N	314	-0-	-0-	-0-	20	1	294	3	N	-0-			-0-
*05	370	N	370	-0-	-0-	-0-	38	1	332	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	23	1	115	3	N	-0-			-0-
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	5	1	38	3	N	-0-			-0-
02	261	N	203	-0-	-58	-0-	25	1	178	3	N	-0-			-0-
03	124	N	42	-0-	-82	-0-	3	1	39	3	N	-0-			-0-
04	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3			N	-0-			-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-

BENEVIDES-CNR WELL #: 6 RRCID -> 056269 COMPL. DATE 06/19/1973 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BENEVIDES-CNR WELL #: 7 RRCID -> 056270 COMPL. DATE 07/02/1973 TOTAL DEPTH 7270 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1829	N	435	-0-	-1394	-0-	73	1	362	3	N	-0-			-0-
01	357	N	357	-0-	-0-	-0-	41	1	316	3	N	-0-			-0-
02	725	N	256	-0-	-469	-0-	32	1	224	3	N	-0-			-0-
03	434	N	56	-0-	-378	-0-	4	1	52	3	N	-0-			-0-
04	457	N	457	-0-	-0-	-0-	29	1	428	3	N	-0-			-0-
*05	865	N	865	-0-	-0-	-0-	88	1	777	3	N	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BENEVIDES-CNR WELL #: 8 RRCID -> 056271 COMPL. DATE 07/11/1973 TOTAL DEPTH 7270 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	35	1	247	3	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	5	1	72	3	N	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

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
12	372	N	352	-0-	-20	-0-	30	1	322	3	N	-0-					1
01	364	N	364	-0-	-0-	-0-	33	1	331	3	N	-0-					1
02	328	N	328	-0-	-0-	-0-	37	1	291	3	N	-0-					1
03	358	N	358	-0-	-0-	-0-	50	1	308	3	N	-0-					1
04	360	N	350	-0-	-10	-0-	53	1	297	3	N	-0-					1
*05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	56	1	291	3	N	-0-					1

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
12	476	N	476	-0-	-0-	-0-	64	1	412	3	N	-0-					-0-
01	496	N	468	-0-	-28	-0-	52	1	416	3	N	-0-					-0-
02	464	N	427	-0-	-37	-0-	40	1	387	3	N	-0-					-0-
03	534	N	534	-0-	-0-	-0-	38	1	496	3	N	-0-					-0-
04	706	N	706	-0-	-0-	-0-	56	1	650	3	N	-0-					-0-
*05	550	N	550	-0-	-0-	-0-	54	1	496	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
12	775	N	483	-0-	-292	-0-	81	1	402	3	N	-0-					-0-
01	645	N	645	-0-	-0-	-0-	73	1	572	3	N	-0-					-0-
02	631	N	631	-0-	-0-	-0-	79	1	552	3	N	-0-					-0-
03	886	N	886	-0-	-0-	-0-	63	1	823	3	N	-0-					-0-
04	630	N	599	-0-	-31	-0-	38	1	561	3	N	-0-					-0-
05	682	N	613	-0-	-69	-0-	62	1	551	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
12	802	N	802	-0-	-0-	-0-	135	1	667	3	N	-0-					-0-
01	678	N	678	-0-	-0-	-0-	77	1	601	3	N	-0-					-0-
02	667	N	474	-0-	-193	-0-	59	1	415	3	N	-0-					-0-
03	830	N	830	-0-	-0-	-0-	59	1	771	3	N	-0-					-0-
04	660	N	602	-0-	-58	-0-	38	1	564	3	N	-0-					-0-
05	496	N	377	-0-	-119	-0-	38	1	339	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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
12	256	N	256	-0-	-0-	-0-	73	1	183	3	N	-0-					-0-
01	418	N	418	-0-	-0-	-0-	123	1	295	3	N	-0-					-0-
02	319	N	200	-0-	-119	-0-	84	1	116	3	N	-0-					-0-
03	248	N	228	-0-	-20	-0-	30	1	198	3	N	-0-					-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
05	217	N	192	-0-	-25	-0-	97	1	95	3	N	-0-					-0-

MEADOR STATE WELL #: 3 RRCID -> 061522 COMPL. DATE 01/26/1975 TOTAL DEPTH 6830 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	299	N	299	-0-	-0-	-0-	26	1	273	3	N	-0-					-0-
01	272	N	272	-0-	-0-	-0-	25	1	247	3	N	-0-					-0-
02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	29	1	231	3	N	-0-					-0-
03	310	N	283	-0-	-27	-0-	39	1	244	3	N	-0-					-0-
04	270	N	251	-0-	-19	-0-	38	1	213	3	N	-0-					-0-
05	279	N	272	-0-	-7	-0-	44	1	228	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
12	713	N	541	-0-	-172	-0-	248	1	293	3	N	-0-					-0-
01	837	N	505	-0-	-332	-0-	180	1	325	3	N	-0-					-0-
02	522	N	403	-0-	-119	-0-	102	1	301	3	N	-0-					-0-
03	567	N	567	-0-	-0-	-0-	231	1	336	3	N	-0-					-0-
04	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	849	1	323	3	N	-0-					-0-
*05	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	659	1	461	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	217	N	140	-0-	-77	-0-	6	1	134	3	N	-0-					-0-
01	465	N	269	-0-	-196	-0-	4	1	265	3	N	-0-					-0-
02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	11	1	212	3	N	-0-					-0-
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	15	1	182	3	N	-0-					-0-
04	270	N	184	-0-	-86	-0-	17	1	167	3	N	-0-					-0-
*05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	30	1	253	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
12	547	N	547	-0-	-0-	-0-	141	1	406	3	Y	-0-					-0-
01	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			Y	-0-					-0-
02	812	N	304	-0-	-508	-0-	304	3			Y	-0-					-0-
03	558	N	286	-0-	-272	-0-	12	1	274	3	Y	-0-					-0-
04	960	X	294	-0-	-666	-0-	18	1	276	3	Y	-0-					-0-
05	558	X	450	-0-	-108	-0-	41	1	409	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 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
12	341	X	293	-0-	-48	-0-	38	1	255	3	Y	-0-					-0-
01	341	X	284	-0-	-57	-0-	36	1	248	3	Y	-0-					-0-
02	319	X	283	-0-	-36	-0-	31	1	252	3	Y	-0-					-0-
03	341	X	297	-0-	-44	-0-	26	1	271	3	Y	-0-					-0-
04	300	X	272	-0-	-28	-0-	23	1	249	3	Y	-0-					-0-
05	310	X	291	-0-	-19	-0-	37	1	254	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY CONNEVEY RANCH -C- WELL #: 3 RRCID -> 064464 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 2642 - 2754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	664	N	664	-0-	-0-	-0-	57	1	607	3	N	-0-					-0-
01	501	N	501	-0-	-0-	-0-	46	1	455	3	N	-0-					-0-
02	174	N	75	-0-	-99	-0-	8	1	67	3	N	-0-					-0-
03	651	N	198	-0-	-453	-0-	28	1	170	3	N	-0-					-0-
04	480	N	149	-0-	-331	-0-	22	1	127	3	N	-0-					-0-
*05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	32	1	164	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
12	370	N	-0-	-0-	-370	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1711	X	455	-0-	-1256	-0-	453	1	2	3	N	-0-					-0-
03	1829	X	102	-0-	-1727	-0-	99	1	3	3	N	-0-					-0-
04	1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-					-0-
05	496	X	-0-	-0-	-496	-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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1297 RRCID -> 064647 COMPL. DATE 07/11/1974 TOTAL DEPTH 6952 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

RETTIG, MABEL WELL #: P 3 RRCID -> 064676 COMPL. DATE 12/02/1975 TOTAL DEPTH 7134 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	292	X	292	-0-	-0-	-0-	38	1	254	3	Y	-0-					-0-
01	310	X	278	-0-	-32	-0-	35	1	243	3	Y	-0-					-0-
02	290	X	238	-0-	-52	-0-	26	1	212	3	Y	-0-					-0-
03	310	X	237	-0-	-73	-0-	21	1	216	3	Y	-0-					-0-
04	270	X	253	-0-	-17	-0-	22	1	231	3	Y	-0-					-0-
05	279	X	244	-0-	-35	-0-	31	1	213	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. WELL #: 1875 RRCID -> 064793 COMPL. DATE 10/21/1975 TOTAL DEPTH 6588 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	341	-0-	-248	-0-	29	1	312	3	N	-0-					-0-
01	589	N	392	-0-	-197	-0-	36	1	356	3	N	-0-					-0-
02	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	179	1	1409	3	N	-0-					-0-
03	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	246	1	1526	3	N	-0-					-0-
04	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	222	1	1254	3	N	-0-					-0-
*05	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	249	1	1288	3	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MARTIN ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 065111 COMPL. DATE 12/08/1975 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	282	N	282	-0-	-0-	-0-	47	1	235	3	N	-0-					-0-
01	418	N	418	-0-	-0-	-0-	47	1	371	3	N	-0-					-0-
02	413	N	413	-0-	-0-	-0-	52	1	361	3	N	-0-					-0-
03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	17	1	220	3	N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 239 RRCID -> 065427 COMPL. DATE 01/31/1976 TOTAL DEPTH 6730 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	230	-0-	-18	-0-	45	1	185	3	N	-0-					-0-
01	248	N	207	-0-	-41	-0-	44	1	163	3	N	-0-					-0-
02	203	N	176	-0-	-27	-0-	38	1	138	3	N	-0-					-0-
03	217	N	91	-0-	-126	-0-	18	1	73	3	N	-0-					-0-
04	210	N	37	-0-	-173	-0-	7	1	30	3	N	-0-					-0-
05	186	N	93	-0-	-93	-0-	15	1	78	3	N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -A- WELL #: 1 RRCID -> 066120 COMPL. DATE 11/09/1973 TOTAL DEPTH 6850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	17	1	24	3	N	-0-					-0-
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	7	1	45	3	N	-0-					-0-
04	557	N	557	-0-	-0-	-0-	246	1	311	3	N	-0-					-0-
*05	760	N	760	-0-	-0-	-0-	383	1	377	3	N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. WELL #: C 1 RRCID -> 066156 COMPL. DATE 11/09/1973 TOTAL DEPTH 6960 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	30	1	76	3	N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	116	N	88	-0-	-28	-0-	37	1	51	3	N	-0-					-0-
03	93	N	73	-0-	-20	-0-	9	1	64	3	N	-0-					-0-
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	68	1	86	3	N	-0-					-0-
*05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	64	1	64	3	N	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 5 RRCID -> 066171 COMPL. DATE 02/09/1976 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	221	X	221	-0-	-0-	-0-	28	1	193	3	Y	-0-					-0-
01	246	X	246	-0-	-0-	-0-	31	1	215	3	Y	-0-					-0-
02	203	X	165	-0-	-38	-0-	18	1	147	3	Y	-0-					-0-
03	217	X	169	-0-	-48	-0-	15	1	154	3	Y	-0-					-0-
04	240	X	187	-0-	-53	-0-	16	1	171	3	Y	-0-					-0-
05	248	X	164	-0-	-84	-0-	21	1	143	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. WELL #: 158 RRCID -> 066415 COMPL. DATE 04/01/1976 TOTAL DEPTH 6704 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	296	N	296	-0-	-0-	-0-	84	1	212	3	N	-0-					-0-
01	245	N	245	-0-	-0-	-0-	72	1	173	3	N	-0-					-0-
02	406	N	187	-0-	-219	-0-	78	1	109	3	N	-0-					-0-
03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	46	1	306	3	N	-0-					-0-
04	606	N	606	-0-	-0-	-0-	268	1	338	3	N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 066452 COMPL. DATE 01/10/1976 TOTAL DEPTH 7040 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	3	1	16	3	N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	39	1	272	3	N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
VOLZ, MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 066631 COMPL. DATE 01/15/1976 TOTAL DEPTH 6922 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	434	N	128	-0-	-306	-0-	22	1	106	3	N	-0-			-0-
01	916	N	916	-0-	-0-	-0-	104	1	812	3	N	-0-			-0-
02	675	N	675	-0-	-0-	-0-	84	1	591	3	N	-0-			-0-
03	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	73	1	944	3	N	-0-			-0-
04	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	69	1	1030	3	N	-0-			-0-
*05	818	N	818	-0-	-0-	-0-	83	1	735	3	N	-0-			-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 8 RRCID -> 067278 COMPL. DATE 07/12/1976 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

12	713	X	641	-0-	-72	-0-	83	1	558	3	Y	-0-			-0-
01	713	X	667	-0-	-46	-0-	85	1	582	3	Y	-0-			-0-
02	650	X	650	-0-	-0-	-0-	71	1	579	3	Y	-0-			-0-
03	651	X	620	-0-	-31	-0-	55	1	565	3	Y	-0-			-0-
04	662	X	662	-0-	-0-	-0-	56	1	606	3	Y	-0-			-0-
05	682	X	672	-0-	-10	-0-	85	1	587	3	Y	-0-			-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 4 RRCID -> 067430 COMPL. DATE 06/25/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
01	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
02	145	X	-0-	-0-	-145	-0-					Y	-0-			-0-
03	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 9 RRCID -> 067651 COMPL. DATE 08/23/1976 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

12	238	X	238	-0-	-0-	-0-	31	1	207	3	Y	-0-			-0-
01	257	X	257	-0-	-0-	-0-	33	1	224	3	Y	-0-			-0-
02	232	X	220	-0-	-12	-0-	24	1	196	3	Y	-0-			-0-
03	248	X	230	-0-	-18	-0-	20	1	210	3	Y	-0-			-0-
04	240	X	193	-0-	-47	-0-	16	1	177	3	Y	-0-			-0-
*05	283	X	283	-0-	-0-	-0-	36	1	247	3	Y	-0-			-0-

MARTIN, V. D. -A- WELL #: 191 RRCID -> 068214 COMPL. DATE 11/06/1973 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

12	310	N	290	-0-	-20	-0-	49	1	241	3	N	-0-			-0-
01	425	N	425	-0-	-0-	-0-	48	1	377	3	N	-0-			-0-
02	330	N	330	-0-	-0-	-0-	41	1	289	3	N	-0-			-0-
03	279	N	274	-0-	-5	-0-	20	1	254	3	N	-0-			-0-
04	420	N	340	-0-	-80	-0-	21	1	319	3	N	-0-			-0-
05	341	N	166	-0-	-175	-0-	17	1	149	3	N	-0-			-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 10 RRCID -> 068512 COMPL. DATE 10/02/1976 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

12	527	X	481	-0-	-46	-0-	62	1	419	3	Y	-0-			-0-
01	527	X	391	-0-	-136	-0-	50	1	341	3	Y	-0-			-0-
02	348	X	338	-0-	-10	-0-	37	1	301	3	Y	-0-			-0-
03	496	X	395	-0-	-101	-0-	35	1	360	3	Y	-0-			-0-
04	480	X	388	-0-	-92	-0-	33	1	355	3	Y	-0-			-0-
05	496	X	382	-0-	-114	-0-	48	1	334	3	Y	-0-			-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 11 RRCID -> 068715 COMPL. DATE 10/04/1976 TOTAL DEPTH 6976 PERF. N/A

12	744	X	279	-0-	-465	-0-	36	1	243	3	Y	-0-			-0-
01	682	X	323	-0-	-359	-0-	41	1	282	3	Y	-0-			-0-
02	638	X	478	-0-	-160	-0-	52	1	426	3	Y	-0-			-0-
03	494	X	494	-0-	-0-	-0-	44	1	450	3	Y	-0-			-0-
04	897	X	897	-0-	-0-	-0-	76	1	821	3	Y	-0-			-0-
*05	1925	X	1925	-0-	-0-	-0-	243	1	1682	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
12	341	X	320	-0-	-21	-0-	41	1	279	3	Y	-0-					-0-
01	311	X	311	-0-	-0-	-0-	40	1	271	3	Y	-0-					-0-
02	319	X	295	-0-	-24	-0-	32	1	263	3	Y	-0-					-0-
03	341	X	304	-0-	-37	-0-	27	1	277	3	Y	-0-					-0-
04	330	X	319	-0-	-11	-0-	27	1	292	3	Y	-0-					-0-
05	310	X	292	-0-	-18	-0-	37	1	255	3	Y	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 16 RRCID -> 069633 COMPL. DATE 01/06/1977 TOTAL DEPTH 7035 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	X	391	-0-	-43	-0-	50	1	341	3	Y	-0-					-0-
01	409	X	409	-0-	-0-	-0-	52	1	357	3	Y	-0-					-0-
02	387	X	387	-0-	-0-	-0-	42	1	345	3	Y	-0-					-0-
03	403	X	371	-0-	-32	-0-	33	1	338	3	Y	-0-					-0-
04	397	X	397	-0-	-0-	-0-	34	1	363	3	Y	-0-					-0-
*05	460	X	460	-0-	-0-	-0-	58	1	402	3	Y	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 17 RRCID -> 069906 COMPL. DATE 02/02/1977 TOTAL DEPTH 7241 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	X	329	-0-	-12	-0-	42	1	287	3	Y	-0-					-0-
01	341	X	299	-0-	-42	-0-	38	1	261	3	Y	-0-					-0-
02	328	X	328	-0-	-0-	-0-	36	1	292	3	Y	-0-					-0-
03	341	X	328	-0-	-13	-0-	29	1	299	3	Y	-0-					-0-
04	330	X	246	-0-	-84	-0-	21	1	225	3	Y	-0-					-0-
05	341	X	245	-0-	-96	-0-	31	1	214	3	Y	-0-					-0-

OWEN 4 WELL #: 1 RRCID -> 070054 COMPL. DATE 02/14/1977 TOTAL DEPTH 7400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	352	X	352	-0-	-0-	-0-	51	1	301	3	Y	-0-					-0-
01	341	X	196	-0-	-145	-0-	22	1	174	3	Y	-0-					-0-
02	319	X	37	-0-	-282	-0-	4	1	33	3	Y	-0-					-0-
03	341	X	96	-0-	-245	-0-	9	1	87	3	Y	-0-					-0-
04	330	X	77	-0-	-253	-0-	9	1	68	3	Y	-0-					-0-
05	341	X	55	-0-	-286	-0-	6	1	49	3	Y	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 18 RRCID -> 070055 COMPL. DATE 02/07/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1147	X	916	-0-	-231	-0-	118	1	798	3	Y	-0-					-0-
01	1147	X	946	-0-	-201	-0-	121	1	825	3	Y	-0-					-0-
02	1015	X	823	-0-	-192	-0-	90	1	733	3	Y	-0-					-0-
03	1130	X	1130	-0-	-0-	-0-	100	1	1030	3	Y	-0-					-0-
04	1118	X	1118	-0-	-0-	-0-	95	1	1023	3	Y	-0-					-0-
05	961	X	863	-0-	-98	-0-	109	1	754	3	Y	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 19 RRCID -> 070056 COMPL. DATE 02/08/1977 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	540	X	540	-0-	-0-	-0-	70	1	470	3	Y	-0-					-0-
01	496	X	478	-0-	-18	-0-	61	1	417	3	Y	-0-					-0-
02	464	X	442	-0-	-22	-0-	48	1	394	3	Y	-0-					-0-
03	527	X	444	-0-	-83	-0-	39	1	405	3	Y	-0-					-0-
04	510	X	435	-0-	-75	-0-	37	1	398	3	Y	-0-					-0-
05	527	X	455	-0-	-72	-0-	57	1	398	3	Y	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 14 RRCID -> 070179 COMPL. DATE 02/21/1977 TOTAL DEPTH 6845 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	X	873	-0-	-57	-0-	113	1	760	3	Y	-0-					-0-
01	930	X	873	-0-	-57	-0-	111	1	762	3	Y	-0-					-0-
02	949	X	949	-0-	-0-	-0-	104	1	845	3	Y	-0-					-0-
03	923	X	923	-0-	-0-	-0-	82	1	841	3	Y	-0-					-0-
04	870	X	811	-0-	-59	-0-	69	1	742	3	Y	-0-					-0-
05	1023	X	773	-0-	-250	-0-	97	1	676	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
12	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			Y	-0-					-0-
01	572	N	572	-0-	-0-	-0-	20	1	552	3	Y	-0-					-0-
02	754	N	501	-0-	-253	-0-	73	1	428	3	Y	-0-					-0-
03	558	N	510	-0-	-48	-0-	88	1	422	3	Y	-0-					-0-
04	588	N	588	-0-	-0-	-0-	183	1	405	3	Y	-0-					-0-
*05	547	N	547	-0-	-0-	-0-	110	1	437	3	Y	-0-					-0-

BARREDA WELL #: 1 RRCID -> 070574 COMPL. DATE 11/19/1976 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

12	310	N	267	-0-	-43	-0-	241	1	26	3	N	-0-					-0-
01	310	N	106	-0-	-204	-0-	71	1	35	3	N	-0-					-0-
02	290	N	238	-0-	-52	-0-	49	1	189	3	N	-0-					-0-
03	669	N	669	-0-	-0-	-0-	51	1	618	3	N	-0-					-0-
04	439	N	439	-0-	-0-	-0-	63	1	376	3	N	-0-					-0-
*05	366	N	366	-0-	-0-	-0-	84	1	282	3	N	-0-					-0-

BOOTH, W. V. -A- WELL #: 3 RRCID -> 070594 COMPL. DATE 03/11/1977 TOTAL DEPTH 6844 PERF. N/A

12	341	N	272	-0-	-69	-0-	40	1	232	3	N	-0-					-0-
01	341	N	261	-0-	-80	-0-	43	1	218	3	N	-0-					-0-
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	35	1	199	3	N	-0-					-0-
03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	24	1	280	3	N	-0-					-0-
04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	28	1	311	3	N	-0-					-0-
05	248	N	230	-0-	-18	-0-	19	1	211	3	N	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 20 RRCID -> 070741 COMPL. DATE 03/18/1977 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

12	744	X	728	-0-	-16	-0-	94	1	634	3	Y	-0-					-0-
01	682	X	668	-0-	-14	-0-	85	1	583	3	Y	-0-					-0-
02	649	X	649	-0-	-0-	-0-	71	1	578	3	Y	-0-					-0-
03	824	X	824	-0-	-0-	-0-	73	1	751	3	Y	-0-					-0-
04	745	X	745	-0-	-0-	-0-	63	1	682	3	Y	-0-					-0-
*05	770	X	770	-0-	-0-	-0-	97	1	673	3	Y	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 22 RRCID -> 070764 COMPL. DATE 03/18/1977 TOTAL DEPTH 6925 PERF. N/A

12	155	X	146	-0-	-9	-0-	19	1	127	3	Y	-0-					-0-
01	155	X	149	-0-	-6	-0-	19	1	130	3	Y	-0-					-0-
02	145	X	136	-0-	-9	-0-	15	1	121	3	Y	-0-					-0-
03	155	X	116	-0-	-39	-0-	10	1	106	3	Y	-0-					-0-
04	165	X	165	-0-	-0-	-0-	14	1	151	3	Y	-0-					-0-
05	155	X	152	-0-	-3	-0-	19	1	133	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. WELL #: 4I RRCID -> 071428 COMPL. DATE 09/23/1976 TOTAL DEPTH 6603 PERF. N/A

12	1333	N	953	-0-	-380	-0-	82	1	871	3	N	-0-					-0-
01	1333	N	867	-0-	-466	-0-	80	1	787	3	N	-0-					-0-
02	1102	N	796	-0-	-306	-0-	90	1	706	3	N	-0-					-0-
03	961	N	878	-0-	-83	-0-	122	1	756	3	N	-0-					-0-
04	840	N	766	-0-	-74	-0-	115	1	651	3	N	-0-					-0-
05	837	N	787	-0-	-50	-0-	127	1	660	3	N	-0-					-0-

MARTIN - VOLZ WELL #: 3 RRCID -> 071546 COMPL. DATE 04/26/1977 TOTAL DEPTH 6965 PERF. N/A

12	372	N	76	-0-	-296	-0-	13	1	63	3	N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	203	N	-0-	-0-	-203	-0-					N	-0-					-0-
03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	15	1	200	3	N	-0-					-0-
04	516	N	516	-0-	-0-	-0-	33	1	483	3	N	-0-					-0-
*05	396	N	396	-0-	-0-	-0-	40	1	356	3	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BENAVIDES, IMELDA O. WELL #: 1 RRCID -> 071610 COMPL. DATE 03/25/1977 TOTAL DEPTH 7265 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	93	N	36	-0-	-57	-0-	2	1	34	3	N	-0-			-0-
01	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-			-0-
02	174	N	63	-0-	-111	-0-	4	1	59	3	N	-0-			-0-
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-			-0-
04	150	N	130	-0-	-20	-0-	43	1	87	3	N	-0-			-0-
*05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	59	1	22	3	N	-0-			-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 23 RRCID -> 071849 COMPL. DATE 06/10/1977 TOTAL DEPTH 6966 PERF. N/A

12	713	X	627	-0-	-86	-0-	81	1	546	3	Y	-0-			-0-
01	651	X	616	-0-	-35	-0-	78	1	538	3	Y	-0-			-0-
02	605	X	605	-0-	-0-	-0-	66	1	539	3	Y	-0-			-0-
03	620	X	611	-0-	-9	-0-	54	1	557	3	Y	-0-			-0-
04	630	X	630	-0-	-0-	-0-	54	1	576	3	Y	-0-			-0-
05	651	X	640	-0-	-11	-0-	81	1	559	3	Y	-0-			-0-

COX, G. A. WELL #: 1234 RRCID -> 072197 COMPL. DATE 07/15/1977 TOTAL DEPTH 7154 PERF. N/A

12	625	N	625	-0-	-0-	-0-	105	1	520	3	N	-0-			-0-
01	528	N	528	-0-	-0-	-0-	60	1	468	3	N	-0-			-0-
02	493	N	427	-0-	-66	-0-	53	1	374	3	N	-0-			-0-
03	620	N	507	-0-	-113	-0-	36	1	471	3	N	-0-			-0-
04	510	N	477	-0-	-33	-0-	30	1	447	3	N	-0-			-0-
05	465	N	348	-0-	-117	-0-	36	1	312	3	N	-0-			-0-

OWEN 4 WELL #: P 2 RRCID -> 072468 COMPL. DATE 08/07/1977 TOTAL DEPTH 7400 PERF. N/A

12	372	X	328	-0-	-44	-0-	47	1	281	3	Y	-0-			-0-
01	403	X	329	-0-	-74	-0-	37	1	292	3	Y	-0-			-0-
02	377	X	315	-0-	-62	-0-	37	1	278	3	Y	-0-			-0-
03	403	X	309	-0-	-94	-0-	29	1	280	3	Y	-0-			-0-
04	360	X	283	-0-	-77	-0-	32	1	251	3	Y	-0-			-0-
05	341	X	294	-0-	-47	-0-	30	1	264	3	Y	-0-			-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 24 A RRCID -> 073276 COMPL. DATE 07/14/1977 TOTAL DEPTH 7301 PERF. N/A

12	1519	X	1495	-0-	-24	-0-	193	1	1302	3	Y	-0-			-0-
01	1519	X	1325	-0-	-194	-0-	169	1	1156	3	Y	-0-			-0-
02	1363	X	1337	-0-	-26	-0-	146	1	1191	3	Y	-0-			-0-
03	1488	X	1402	-0-	-86	-0-	124	1	1278	3	Y	-0-			-0-
04	1440	X	1358	-0-	-82	-0-	116	1	1242	3	Y	-0-			-0-
05	1488	X	1391	-0-	-97	-0-	175	1	1216	3	Y	-0-			-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 21 RRCID -> 073699 COMPL. DATE 11/04/1977 TOTAL DEPTH 6820 PERF. N/A

12	449	X	449	-0-	-0-	-0-	58	1	391	3	Y	-0-			-0-
01	439	X	439	-0-	-0-	-0-	56	1	383	3	Y	-0-			-0-
02	434	X	434	-0-	-0-	-0-	47	1	387	3	Y	-0-			-0-
03	434	X	431	-0-	-3	-0-	38	1	393	3	Y	-0-			-0-
04	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-			-0-
05	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-			-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 25 RRCID -> 073787 COMPL. DATE 10/27/1977 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

12	673	X	673	-0-	-0-	-0-	87	1	586	3	Y	-0-			-0-
01	620	X	598	-0-	-22	-0-	76	1	522	3	Y	-0-			-0-
02	609	X	523	-0-	-86	-0-	57	1	466	3	Y	-0-			-0-
03	682	X	519	-0-	-163	-0-	46	1	473	3	Y	-0-			-0-
04	660	X	517	-0-	-143	-0-	44	1	473	3	Y	-0-			-0-
05	682	X	530	-0-	-152	-0-	67	1	463	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 27 RRCID -> 073789 COMPL. DATE 10/14/1977 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1271	X	527	-0-	-744	-0-	68	1	459	3	Y	-0-					-0-
01	1271	X	470	-0-	-801	-0-	60	1	410	3	Y	-0-					-0-
02	725	X	350	-0-	-375	-0-	38	1	312	3	Y	-0-					-0-
03	775	X	376	-0-	-399	-0-	33	1	343	3	Y	-0-					-0-
04	510	X	353	-0-	-157	-0-	30	1	323	3	Y	-0-					-0-
05	527	X	367	-0-	-160	-0-	46	1	321	3	Y	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 29 RRCID -> 073892 COMPL. DATE 11/18/1977 TOTAL DEPTH 7060 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	302	X	302	-0-	-0-	-0-	39	1	263	3	Y	-0-					-0-
01	281	X	281	-0-	-0-	-0-	36	1	245	3	Y	-0-					-0-
02	267	X	267	-0-	-0-	-0-	29	1	238	3	Y	-0-					-0-
03	310	X	257	-0-	-53	-0-	23	1	234	3	Y	-0-					-0-
04	300	X	243	-0-	-57	-0-	21	1	222	3	Y	-0-					-0-
05	310	X	240	-0-	-70	-0-	30	1	210	3	Y	-0-					-0-

COX, G.A. WELL #: 1 RRCID -> 073926 COMPL. DATE 10/24/1977 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	574	N	574	-0-	-0-	-0-	97	1	477	3	N	-0-					-0-
01	542	N	542	-0-	-0-	-0-	62	1	480	3	N	-0-					-0-
02	435	N	423	-0-	-12	-0-	53	1	370	3	N	-0-					-0-
03	589	N	547	-0-	-42	-0-	39	1	508	3	N	-0-					-0-
04	510	N	422	-0-	-88	-0-	27	1	395	3	N	-0-					-0-
*05	559	N	559	-0-	-0-	-0-	57	1	502	3	N	-0-					-0-

PXP OWEN -3- WELL #: 2 RRCID -> 074784 COMPL. DATE 01/09/1978 TOTAL DEPTH 7290 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	X	188	-0-	-60	-0-	27	1	161	3	Y	-0-					-0-
01	248	X	108	-0-	-140	-0-	12	1	96	3	Y	-0-					-0-
02	203	X	127	-0-	-76	-0-	15	1	112	3	Y	-0-					-0-
03	186	X	108	-0-	-78	-0-	10	1	98	3	Y	-0-					-0-
04	180	X	115	-0-	-65	-0-	13	1	102	3	Y	-0-					-0-
05	186	X	125	-0-	-61	-0-	13	1	112	3	Y	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 28 RRCID -> 075135 COMPL. DATE 02/09/1978 TOTAL DEPTH 6845 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	583	X	583	-0-	-0-	-0-	75	1	508	3	Y	-0-					-0-
01	527	X	315	-0-	-212	-0-	40	1	275	3	Y	-0-					-0-
02	522	X	304	-0-	-218	-0-	33	1	271	3	Y	-0-					-0-
03	589	X	312	-0-	-277	-0-	28	1	284	3	Y	-0-					-0-
04	570	X	326	-0-	-244	-0-	28	1	298	3	Y	-0-					-0-
05	589	X	285	-0-	-304	-0-	36	1	249	3	Y	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 13 RRCID -> 075201 COMPL. DATE 02/01/1978 TOTAL DEPTH 6780 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	809	X	809	-0-	-0-	-0-	104	1	705	3	Y	-0-					-0-
01	717	X	717	-0-	-0-	-0-	91	1	626	3	Y	-0-					-0-
02	816	X	816	-0-	-0-	-0-	89	1	727	3	Y	-0-					-0-
03	890	X	890	-0-	-0-	-0-	79	1	811	3	Y	-0-					-0-
04	833	X	833	-0-	-0-	-0-	71	1	762	3	Y	-0-					-0-
05	868	X	856	-0-	-12	-0-	108	1	748	3	Y	-0-					-0-

COX, G.A. WELL #: 2 RRCID -> 076472 COMPL. DATE 03/25/1978 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	257	1	1270	3	N	-0-					-0-
01	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	116	1	902	3	N	-0-					-0-
02	902	N	902	-0-	-0-	-0-	113	1	789	3	N	-0-					-0-
03	1519	N	945	-0-	-574	-0-	67	1	878	3	N	-0-					-0-
04	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	69	1	1016	3	N	-0-					-0-
05	961	N	719	-0-	-242	-0-	73	1	646	3	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
RETTIG, MABEL WELL #: P 34 RRCID -> 076518 COMPL. DATE 05/01/1978 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	X	114	-0-	-41	-0-	15	1	99	3	Y	-0-					-0-
01	155	X	143	-0-	-12	-0-	18	1	125	3	Y	-0-					-0-
02	145	X	75	-0-	-70	-0-	8	1	67	3	Y	-0-					-0-
03	155	X	42	-0-	-113	-0-	4	1	38	3	Y	-0-					-0-
04	150	X	89	-0-	-61	-0-	8	1	81	3	Y	-0-					-0-
05	155	X	22	-0-	-133	-0-	3	1	19	3	Y	-0-					-0-

MALTSBERGER, J.T., JR. "B" WELL #: 1 RRCID -> 079261 COMPL. DATE 09/17/1978 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 6724 - 6844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	123	-0-	-1	-0-	4	1	119	3	Y	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
02	174	N	-0-	-0-	-174	-0-					Y	-0-					-0-
03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			Y	-0-					-0-
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			Y	-0-					-0-
*05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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
12	589	N	244	-0-	-345	-0-	8	1	236	3	Y	-0-					-0-
01	372	N	144	-0-	-228	-0-	144	3			Y	-0-					-0-
02	551	N	42	-0-	-509	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
04	150	N	105	-0-	-45	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			Y	-0-					-0-

MALTSBERGER, J.T. JR. "D" WELL #: 2 RRCID -> 080109 COMPL. DATE 12/26/1978 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6701 - 6854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COX, G.A. WELL #: 4 RRCID -> 082020 COMPL. DATE 02/21/1979 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6794 - 6980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	31	-0-	-217	-0-	5	1	26	3	N	-0-					-0-
01	174	N	174	-0-	-0-	-0-	20	1	154	3	N	-0-					-0-
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	22	1	151	3	N	-0-					-0-
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

MANGUM BOOTH WELL #: 2 RRCID -> 082557 COMPL. DATE 05/08/1979 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 6578 - 6688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	369	N	369	-0-	-0-	-0-	55	1	314	3	Y	-0-					-0-
01	379	N	379	-0-	-0-	-0-	63	1	316	3	Y	-0-					-0-
02	290	N	37	-0-	-253	-0-	6	1	31	3	Y	-0-					-0-
03	372	N	282	-0-	-90	-0-	22	1	260	3	Y	-0-					-0-
04	462	N	462	-0-	-0-	-0-	38	1	424	3	Y	-0-					-0-
*05	516	N	516	-0-	-0-	-0-	43	1	473	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MALTSBERGER, J.T. JR. "F" WELL #: 2 RRCID -> 082861 COMPL. DATE 05/25/1979 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 6972 - 6979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
01	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
02	116	N	-0-	-0-	-116	-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-

BEASLEY, CONNEVEY -C- WELL #: 4 RRCID -> 083046 COMPL. DATE 06/25/1979 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6592 - 6710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	N	963	-0-	-60	-0-	83	1	880	3	N	-0-					-0-
01	681	N	681	-0-	-0-	-0-	63	1	618	3	N	-0-					-0-
02	550	N	550	-0-	-0-	-0-	62	1	488	3	N	-0-					-0-
03	961	N	555	-0-	-406	-0-	77	1	478	3	N	-0-					-0-
04	660	N	384	-0-	-276	-0-	58	1	326	3	N	-0-					-0-
*05	604	N	604	-0-	-0-	-0-	98	1	506	3	N	-0-					-0-

MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: 2 RRCID -> 083208 COMPL. DATE 07/03/1979 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6756 - 6850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	378	-0-	-149	-0-	378	3			Y	-0-					-0-
01	527	N	421	-0-	-106	-0-	421	3			Y	-0-					-0-
02	464	N	372	-0-	-92	-0-	69	1	303	3	Y	-0-					-0-
03	504	N	504	-0-	-0-	-0-	154	1	350	3	Y	-0-					-0-
04	480	X	477	-0-	-3	-0-	158	1	319	3	Y	-0-					-0-
*05	468	X	468	-0-	-0-	-0-	211	1	257	3	Y	-0-					-0-

SAUNDERS 108 WELL #: 1 RRCID -> 083810 COMPL. DATE 08/15/1979 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6184 - 6469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	961	N	839	-0-	-122	-0-	386	1	453	3	Y	-0-					-0-
01	690	N	690	-0-	-0-	-0-	296	1	394	3	Y	-0-					-0-
02	783	N	476	-0-	-307	-0-	189	1	287	3	Y	-0-					-0-
03	837	N	627	-0-	-210	-0-	240	1	387	3	Y	-0-					-0-
04	660	N	401	-0-	-259	-0-	130	1	271	3	Y	-0-					-0-
05	496	N	430	-0-	-66	-0-	170	1	260	3	Y	-0-					-0-

MALTSBERGER, J.T. JR. WELL #: 2 RRCID -> 084401 COMPL. DATE 08/19/1979 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6917 - 7012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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
12	465	N	443	-0-	-22	-0-	204	1	239	3	Y	-0-					-0-
01	651	N	431	-0-	-220	-0-	185	1	246	3	Y	-0-					-0-
02	464	N	391	-0-	-73	-0-	155	1	236	3	Y	-0-					-0-
03	474	N	474	-0-	-0-	-0-	181	1	293	3	Y	-0-					-0-
04	480	X	434	-0-	-46	-0-	141	1	293	3	Y	-0-					-0-
*05	584	X	584	-0-	-0-	-0-	231	1	353	3	Y	-0-					-0-

SAUNDERS 108 WELL #: 2 RRCID -> 084868 COMPL. DATE 10/26/1979 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6233 - 6498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	564	N	564	-0-	-0-	-0-	259	1	305	3	Y	-0-					-0-
01	523	N	523	-0-	-0-	-0-	224	1	299	3	Y	-0-					-0-
02	551	N	460	-0-	-91	-0-	182	1	278	3	Y	-0-					-0-
03	558	N	429	-0-	-129	-0-	164	1	265	3	Y	-0-					-0-
04	570	X	430	-0-	-140	-0-	140	1	290	3	Y	-0-					-0-
05	558	X	466	-0-	-92	-0-	184	1	282	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

MALTSBERGER, J.T. JR. "47" WELL #: 1 RRCID -> 085824 COMPL. DATE 12/31/1979 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6832 - 6898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	217	N	135	-0-	-82	-0-	5	1	130	3	Y	-0-			-0-
01	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			Y	-0-			-0-
02	290	N	285	-0-	-5	-0-	285	3			Y	-0-			-0-
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			Y	-0-			-0-
04	330	N	325	-0-	-5	-0-	325	3			Y	-0-			-0-
05	310	N	225	-0-	-85	-0-	225	3			Y	-0-			-0-

MALTSBERGER, J.T. JR. "42" WELL #: 1 RRCID -> 085825 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7003 - 7016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GARNER MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 088063 COMPL. DATE 05/17/1980 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6828 - 6923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	151	N	151	-0-	-0-	-0-	10	1	141	3	N	-0-			-0-
01	248	N	143	-0-	-105	-0-	6	1	137	3	N	-0-			-0-
02	261	N	142	-0-	-119	-0-	23	1	119	3	N	-0-			-0-
03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	28	1	171	3	N	-0-			-0-
04	150	N	117	-0-	-33	-0-	117	3			N	-0-			-0-
*05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-			-0-

GARNER MITCHELL WELL #: 2 RRCID -> 089116 COMPL. DATE 06/19/1980 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 6801 - 6906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	124	N	117	-0-	-7	-0-	7	1	110	3	N	-0-			-0-
01	124	N	108	-0-	-16	-0-	5	1	103	3	N	-0-			-0-
02	116	N	99	-0-	-17	-0-	16	1	83	3	N	-0-			-0-
03	124	N	88	-0-	-36	-0-	13	1	75	3	N	-0-			-0-
04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-			-0-
*05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-			-0-

DIRKS BOOTH WELL #: 2 RRCID -> 089669 COMPL. DATE 07/05/1980 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 6554 - 6613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GONZALEZ WELL #: 5 RRCID -> 092269 COMPL. DATE 01/27/1981 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 6592 - 6719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DIRKS BOOTH WELL #: 3 RRCID -> 092283 COMPL. DATE 03/06/1981 TOTAL DEPTH 6489 PERF. 6345 - 6428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	217	N	165	-0-	-52	-0-	24	1	141	3	N	-0-			-0-
01	569	N	569	-0-	-0-	-0-	95	1	474	3	N	-0-			-0-
02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	64	1	359	3	N	-0-			-0-
03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	20	1	237	3	N	-0-			-0-
04	540	N	200	-0-	-340	-0-	16	1	184	3	N	-0-			-0-
05	465	N	169	-0-	-296	-0-	14	1	155	3	N	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BARREDA WELL #: 1 RRCID -> 093758 COMPL. DATE 04/11/1981 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 6489 - 6604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	881	N	881	-0-	-0-	-0-	134	1	747	3	Y	-0-					-0-
01	744	N	744	-0-	-0-	-0-	109	1	635	3	Y	-0-					-0-
02	920	N	920	-0-	-0-	-0-	170	1	750	3	Y	-0-					-0-
03	868	N	840	-0-	-28	-0-	92	1	748	3	Y	-0-					-0-
04	840	X	819	-0-	-21	-0-	77	1	742	3	Y	-0-					-0-
05	992	X	871	-0-	-121	-0-	96	1	775	3	Y	-0-					-0-

BARREDA WELL #: 2 RRCID -> 094620 COMPL. DATE 07/01/1981 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6408 - 6515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	223	1	1243	3	Y	-0-					-0-
01	1209	N	1208	-0-	-1	-0-	176	1	1032	3	Y	-0-					-0-
02	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	246	1	1090	3	Y	-0-					-0-
03	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	151	1	1228	3	Y	-0-					-0-
04	1410	X	1288	-0-	-122	-0-	121	1	1167	3	Y	-0-					-0-
05	1457	X	1235	-0-	-222	-0-	136	1	1099	3	Y	-0-					-0-

BENAVIDES-CNR WELL #: 30 RRCID -> 098328 COMPL. DATE 12/19/1981 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 7063 - 7065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENAVIDES-CNR WELL #: 31 RRCID -> 098329 COMPL. DATE 12/16/1981 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7118 - 7119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	808	N	808	-0-	-0-	-0-	136	1	672	3	N	-0-					-0-
01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	6	1	49	3	N	-0-					-0-
02	464	N	281	-0-	-183	-0-	35	1	246	3	N	-0-					-0-
03	806	N	608	-0-	-198	-0-	43	1	565	3	N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

BARREDA A WELL #: 1 RRCID -> 100471 COMPL. DATE 04/13/1982 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6395 - 6503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	344	N	344	-0-	-0-	-0-	52	1	292	3	Y	-0-					-0-
01	465	N	225	-0-	-240	-0-	33	1	192	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	36	1	160	3	Y	-0-					-0-
03	341	N	224	-0-	-117	-0-	24	1	200	3	Y	-0-					-0-
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	21	1	196	3	Y	-0-					-0-
*05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	25	1	207	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX "B" WELL #: 1 RRCID -> 100742 COMPL. DATE 05/16/1982 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6587 - 6712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	399	1	871	3	N	-0-					-0-
01	1364	N	1232	-0-	-132	-0-	357	1	875	3	N	-0-					-0-
02	1189	N	1058	-0-	-131	-0-	249	1	809	3	N	-0-					-0-
03	1271	N	893	-0-	-378	-0-	214	1	679	3	N	-0-					-0-
04	1200	N	882	-0-	-318	-0-	882	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	816	-0-	-300	-0-	56	1	760	3	N	-0-					-0-

PALAFOX "B" WELL #: 2 RRCID -> 102374 COMPL. DATE 08/15/1982 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6590 - 6730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	651	-0-	-0-	-0-	204	1	447	3	N	-0-					-0-
01	650	N	650	-0-	-0-	-0-	188	1	462	3	N	-0-					-0-
02	507	N	507	-0-	-0-	-0-	120	1	387	3	N	-0-					-0-
03	701	N	701	-0-	-0-	-0-	168	1	533	3	N	-0-					-0-
04	630	N	327	-0-	-303	-0-	327	3			N	-0-					-0-
05	527	N	491	-0-	-36	-0-	33	1	458	3	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MEADOR STATE WELL #: 4 RRCID -> 102627 COMPL. DATE 10/21/1982 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6516 - 6636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	169	N	169	-0-	-0-	-0-	15	1	154	3	N	-0-					-0-
01	357	N	357	-0-	-0-	-0-	33	1	324	3	N	-0-					-0-
02	329	N	329	-0-	-0-	-0-	37	1	292	3	N	-0-					-0-
03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	57	1	354	3	N	-0-					-0-
04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	59	1	331	3	N	-0-					-0-
*05	408	N	408	-0-	-0-	-0-	66	1	342	3	N	-0-					-0-

MEADOR STATE WELL #: 5 RRCID -> 102628 COMPL. DATE 10/27/1981 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6543 - 6601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	243	-0-	-36	-0-	21	1	222	3	N	-0-					-0-
01	261	N	261	-0-	-0-	-0-	24	1	237	3	N	-0-					-0-
02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	22	1	177	3	N	-0-					-0-
03	248	N	227	-0-	-21	-0-	32	1	195	3	N	-0-					-0-
04	240	N	230	-0-	-10	-0-	35	1	195	3	N	-0-					-0-
*05	247	N	247	-0-	-0-	-0-	40	1	207	3	N	-0-					-0-

BARREDA WELL #: 5 RRCID -> 104678 COMPL. DATE 02/23/1983 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6471 - 6620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	520	N	520	-0-	-0-	-0-	79	1	441	3	Y	-0-					1
01	620	N	493	-0-	-127	-0-	72	1	421	3	Y	-0-					1
02	555	N	555	-0-	-0-	-0-	102	1	453	3	Y	-0-					1
03	527	N	518	-0-	-9	-0-	56	1	462	3	Y	-0-					1
04	480	N	421	-0-	-59	-0-	40	1	381	3	Y	-0-					1
05	589	N	501	-0-	-88	-0-	55	1	446	3	Y	-0-					-0-

MEADOR STATE WELL #: 6 RRCID -> 107856 COMPL. DATE 10/04/1983 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 6519 - 6668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	476	-0-	-51	-0-	41	1	435	3	N	-0-					-0-
01	465	N	465	-0-	-0-	-0-	43	1	422	3	N	-0-					-0-
02	461	N	461	-0-	-0-	-0-	52	1	409	3	N	-0-					-0-
03	465	N	431	-0-	-34	-0-	60	1	371	3	N	-0-					-0-
04	450	N	364	-0-	-86	-0-	55	1	309	3	N	-0-					-0-
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-

BARREDA WELL #: 6 RRCID -> 107860 COMPL. DATE 10/05/1983 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6402 - 6519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4526	X	-0-	-0-	-4526	-0-					Y	-0-					-0-
01	2635	X	-0-	-0-	-2635	-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-

BOOTH, W.V. -B- WELL #: 4 RRCID -> 109013 COMPL. DATE 12/28/1983 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6405 - 6756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	178	-0-	-70	-0-	26	1	152	3	N	-0-					-0-
01	248	N	153	-0-	-95	-0-	26	1	127	3	N	-0-					-0-
02	332	N	332	-0-	-0-	-0-	50	1	282	3	N	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-

FASKEN, B.T. WELL #: 1 RRCID -> 120233 COMPL. DATE 01/30/1986 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6220 - 6476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	479	-0-	-203	-0-	168	1	311	3	Y	-0-					-0-
01	686	N	686	-0-	-0-	-0-	184	1	502	3	Y	-0-					-0-
02	755	N	755	-0-	-0-	-0-	312	1	443	3	Y	-0-					-0-
03	730	N	730	-0-	-0-	-0-	211	1	519	3	Y	-0-					-0-
04	660	X	451	-0-	-209	-0-	451	3			Y	-0-					-0-
05	806	X	427	-0-	-379	-0-	29	1	398	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX EXPLORATION COMPANY WELL #: 8 RRCID -> 142664 COMPL. DATE 03/01/1992 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6349 - 6408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	287	-0-	-116	-0-	25	1	262	3	N	-0-					-0-
01	286	N	286	-0-	-0-	-0-	26	1	260	3	N	-0-					-0-
02	219	N	219	-0-	-0-	-0-	25	1	194	3	N	-0-					-0-
03	279	N	272	-0-	-7	-0-	38	1	234	3	N	-0-					-0-
04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	50	1	284	3	N	-0-					-0-
*05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	51	1	267	3	N	-0-					-0-

RACHAL, ED WELL #: 2 RRCID -> 147600 COMPL. DATE 11/02/1993 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6340 - 6347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	302	-0-	-287	-0-	24	1	278	3	Y	-0-					-0-
01	465	N	273	-0-	-192	-0-	24	1	249	3	Y	-0-					-0-
02	435	N	114	-0-	-321	-0-	18	1	96	3	Y	-0-					-0-
03	310	N	81	-0-	-229	-0-	42	1	39	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	79	-0-	-191	-0-	26	1	53	3	Y	-0-					-0-
*05	770	N	770	-0-	-0-	-0-	71	1	699	3	Y	-0-					-0-

RACHAL, ED WELL #: 6 RRCID -> 150374 COMPL. DATE 07/19/1994 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6069 - 6297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	569	-0-	-51	-0-	52	1	517	3	Y	-0-					-0-
01	623	N	623	-0-	-0-	-0-	41	1	582	3	Y	-0-					-0-
02	609	N	452	-0-	-157	-0-	15	1	437	3	Y	-0-					-0-
03	558	N	533	-0-	-25	-0-	26	1	507	3	Y	-0-					-0-
04	630	X	544	-0-	-86	-0-	29	1	515	3	Y	-0-					-0-
05	620	X	580	-0-	-40	-0-	34	1	546	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX WELL #: 10 RRCID -> 152917 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6178 - 6290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
12	291	N	291	-0-	-0-	-0-	57	1	234	3	Y	-0-					-0-
01	403	N	301	-0-	-102	-0-	65	1	236	3	Y	-0-					-0-
02	377	N	298	-0-	-79	-0-	64	1	234	3	Y	-0-					-0-
03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	58	1	234	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	293	-0-	-7	-0-	51	1	242	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	284	-0-	-26	-0-	46	1	238	3	Y	-0-					-0-

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
12	961	N	663	-0-	-298	-0-	130	1	533	3	N	-0-					-0-
01	930	N	696	-0-	-234	-0-	150	1	546	3	N	-0-					-0-
02	828	N	828	-0-	-0-	-0-	179	1	649	3	N	-0-					-0-
03	831	N	831	-0-	-0-	-0-	164	1	667	3	N	-0-					-0-
04	876	N	876	-0-	-0-	-0-	154	1	722	3	N	-0-					-0-
05	899	N	881	-0-	-18	-0-	143	1	738	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
12	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	236	1	972	3	Y	-0-					-0-
01	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	246	1	901	3	Y	-0-					-0-
02	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	259	1	940	3	Y	-0-					-0-
03	1178	N	899	-0-	-279	-0-	178	1	721	3	Y	-0-					-0-
04	1170	X	575	-0-	-595	-0-	101	1	474	3	Y	-0-					-0-
05	1271	X	531	-0-	-740	-0-	86	1	445	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 #: 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
12	372	N	60	-0-	-312	-0-	12	1	48	3	Y	-0-					-0-
01	403	N	159	-0-	-244	-0-	34	1	125	3	Y	-0-					-0-
02	145	N	141	-0-	-4	-0-	31	1	110	3	Y	-0-					-0-
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	16	1	67	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	24	-0-	-126	-0-	4	1	20	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	31	-0-	-124	-0-	5	1	26	3	Y	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 6040 RRCID -> 175019 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 6574 - 6714

12	434	N	308	-0-	-126	-0-	60	1	248	3	Y	-0-					-0-
01	403	N	307	-0-	-96	-0-	66	1	241	3	Y	-0-					-0-
02	348	N	290	-0-	-58	-0-	63	1	227	3	Y	-0-					-0-
03	310	N	278	-0-	-32	-0-	55	1	223	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	257	-0-	-43	-0-	45	1	212	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	284	-0-	-26	-0-	46	1	238	3	Y	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 4042 RRCID -> 175021 COMPL. DATE 09/25/1999 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6534 - 6668

12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	25	1	102	3	Y	-0-					-0-
01	242	N	242	-0-	-0-	-0-	52	1	190	3	Y	-0-					-0-
02	167	N	167	-0-	-0-	-0-	36	1	131	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	118	-0-	-6	-0-	23	1	95	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	136	-0-	-104	-0-	24	1	112	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	156	-0-	-30	-0-	25	1	131	3	Y	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 3039 RRCID -> 175030 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6470 - 6590

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 5040 RRCID -> 175035 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 6514 - 6660

12	206	N	206	-0-	-0-	-0-	40	1	166	3	Y	-0-					-0-
01	247	N	247	-0-	-0-	-0-	53	1	193	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	241	N	241	-0-	-0-	-0-	52	1	189	3	Y	-0-					-0-
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	50	1	201	3	Y	-0-					-0-
04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	43	1	204	3	Y	-0-					-0-
*05	271	N	271	-0-	-0-	-0-	44	1	227	3	Y	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 3042 RRCID -> 175098 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 6545 - 6696

12	775	N	529	-0-	-246	-0-	103	1	426	3	Y	-0-					-0-
01	669	N	669	-0-	-0-	-0-	144	1	525	3	Y	-0-					-0-
02	638	N	610	-0-	-28	-0-	132	1	478	3	Y	-0-					-0-
03	556	N	556	-0-	-0-	-0-	110	1	446	3	Y	-0-					-0-
04	660	N	537	-0-	-123	-0-	94	1	443	3	Y	-0-					-0-
05	651	N	570	-0-	-81	-0-	93	1	477	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 #: 4039 RRCID -> 178622 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6484 - 6612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	383	-0-	-82	-0-	75	1	308	3	N	-0-					-0-
01	434	N	419	-0-	-15	-0-	90	1	329	3	N	-0-					-0-
02	406	N	206	-0-	-200	-0-	45	1	161	3	N	-0-					-0-
03	400	N	400	-0-	-0-	-0-	79	1	321	3	N	-0-					-0-
04	420	N	333	-0-	-87	-0-	58	1	275	3	N	-0-					-0-
*05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	63	1	323	3	N	-0-					-0-

BOOTH, W. V., JR. ET AL 2292 WELL #: 1 RRCID -> 180268 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 6586 - 6692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1457	N	1367	-0-	-90	-0-	203	1	1164	3	N	-0-					-0-
01	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	216	1	1082	3	N	-0-					-0-
02	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	215	1	1207	3	N	-0-					-0-
03	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	115	1	1342	3	N	-0-					-0-
04	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	112	1	1262	3	N	-0-					-0-
05	1519	N	1343	-0-	-176	-0-	113	1	1230	3	N	-0-					-0-

BOOTH, W. V., JR. ET AL 2292 WELL #: 6 RRCID -> 181251 COMPL. DATE 12/28/2000 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 6583 - 6709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	N	755	-0-	-51	-0-	112	1	643	3	N	-0-					-0-
01	775	N	668	-0-	-107	-0-	111	1	557	3	N	-0-					-0-
02	725	N	685	-0-	-40	-0-	104	1	581	3	N	-0-					-0-
03	744	N	702	-0-	-42	-0-	56	1	646	3	N	-0-					-0-
04	681	N	681	-0-	-0-	-0-	56	1	625	3	N	-0-					-0-
05	744	N	684	-0-	-60	-0-	58	1	626	3	N	-0-					-0-

BOOTH, W. V., JR. ET AL 2292 WELL #: 10 RRCID -> 181614 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6532 - 6550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOOTH, W. V., JR. ET AL 2292 WELL #: 3 T RRCID -> 182707 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 6600 - 6704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	160	1	917	3	N	-0-					-0-
01	899	N	479	-0-	-420	-0-	80	1	399	3	N	-0-					-0-
02	841	N	6	-0-	-835	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
03	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	85	1	984	3	N	-0-					-0-
04	450	N	304	-0-	-146	-0-	25	1	279	3	N	-0-					-0-
*05	873	N	873	-0-	-0-	-0-	74	1	799	3	N	-0-					-0-

BARREDA 34 WELL #: 8 RRCID -> 182963 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 6929 PERF. 6618 - 6636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	476	-0-	-51	-0-	70	1	406	3	N	-0-					-0-
01	620	N	434	-0-	-186	-0-	72	1	362	3	N	-0-					-0-
02	779	N	779	-0-	-0-	-0-	118	1	661	3	N	-0-					-0-
03	726	N	726	-0-	-0-	-0-	58	1	668	3	N	-0-					-0-
04	971	N	971	-0-	-0-	-0-	79	1	892	3	N	-0-					-0-
*05	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	107	1	1160	3	N	-0-					-0-

PALAFOX 47 WELL #: 5B RRCID -> 182964 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 6776 - 6784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1116	N	995	-0-	-121	-0-	313	1	682	3	N	-0-					-0-
01	1116	N	1002	-0-	-114	-0-	291	1	711	3	N	-0-					-0-
02	977	N	977	-0-	-0-	-0-	230	1	747	3	N	-0-					-0-
03	992	N	911	-0-	-81	-0-	219	1	692	3	N	-0-					-0-
04	960	N	856	-0-	-104	-0-	856	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	814	-0-	-240	-0-	55	1	759	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 #: 4106 RRCID -> 183280 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6445 - 6694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	28	N	28	-0-	-0-	-0-	4	1	24	3	N	-0-					-0-

BARREDA 36 WELL #: 7 RRCID -> 183379 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 6508 - 6665

12	943	N	943	-0-	-0-	-0-	140	1	803	3	N	-0-					-0-
01	910	N	910	-0-	-0-	-0-	152	1	758	3	N	-0-					-0-
02	850	N	850	-0-	-0-	-0-	129	1	721	3	N	-0-					-0-
03	930	N	910	-0-	-20	-0-	72	1	838	3	N	-0-					-0-
04	870	N	866	-0-	-4	-0-	71	1	795	3	N	-0-					-0-
05	899	N	882	-0-	-17	-0-	74	1	808	3	N	-0-					-0-

GONZALEZ, M. A. WELL #: 8 RRCID -> 183432 COMPL. DATE 06/18/2001 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 6521 - 6630

12	465	N	465	-0-	-0-	-0-	69	1	396	3	N	-0-					-0-
01	623	N	623	-0-	-0-	-0-	104	1	519	3	N	-0-					-0-
02	464	N	361	-0-	-103	-0-	55	1	306	3	N	-0-					-0-
03	504	N	504	-0-	-0-	-0-	40	1	464	3	N	-0-					-0-
04	600	N	437	-0-	-163	-0-	36	1	401	3	N	-0-					-0-
*05	441	N	441	-0-	-0-	-0-	37	1	404	3	N	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 8040 RRCID -> 183607 COMPL. DATE 02/10/2001 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 6576 - 6721

12	713	N	143	-0-	-570	-0-	28	1	115	3	N	-0-					-0-
01	589	N	365	-0-	-224	-0-	78	1	287	3	N	-0-					-0-
02	486	N	486	-0-	-0-	-0-	105	1	381	3	N	-0-					-0-
03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	88	1	356	3	N	-0-					-0-
04	382	N	382	-0-	-0-	-0-	67	1	315	3	N	-0-					-0-
05	527	N	394	-0-	-133	-0-	64	1	330	3	N	-0-					-0-

GONZALEZ, DAVID ET AL 1047 "A" WELL #: 3 RRCID -> 184109 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 6677 - 6812

12	930	N	904	-0-	-26	-0-	113	1	790	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	868	N	847	-0-	-21	-0-	89	1	758	3	N	-0-					-0-
02	827	N	827	-0-	-0-	-0-	113	1	714	3	N	-0-					-0-
03	899	N	899	-0-	-0-	-0-	142	1	757	3	N	-0-					-0-
04	875	N	875	-0-	-0-	-0-	182	1	693	3	N	-0-					-0-
*05	934	N	934	-0-	-0-	-0-	172	1	762	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

12	341	N	252	-0-	-89	-0-	37	1	215	3	N	-0-					-0-
01	310	N	239	-0-	-71	-0-	40	1	199	3	N	-0-					-0-
02	290	N	265	-0-	-25	-0-	40	1	225	3	N	-0-					-0-
03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	21	1	244	3	N	-0-					-0-
04	240	N	233	-0-	-7	-0-	19	1	214	3	N	-0-					-0-
05	279	N	263	-0-	-16	-0-	22	1	241	3	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BOOTH, W. V. ET AL 2292 WELL #: 4 RRCID -> 185249 COMPL. DATE 08/18/2001 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 6569 - 6636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOOTH, W. V. 2292 ET AL WELL #: 11 RRCID -> 185834 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 6526 - 6644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	451	-0-	-76	-0-	67	1	384	3	N	-0-					-0-
01	527	N	280	-0-	-247	-0-	47	1	233	3	N	-0-					-0-
02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	56	1	314	3	N	-0-					-0-
03	562	N	562	-0-	-0-	-0-	45	1	517	3	N	-0-					-0-
04	526	N	526	-0-	-0-	-0-	43	1	483	3	N	-0-					-0-
*05	529	N	529	-0-	-0-	-0-	45	1	484	3	N	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 9040 RRCID -> 186979 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6618 - 6774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	37	-0-	-118	-0-	7	1	30	3	N	-0-					-0-
01	186	N	47	-0-	-139	-0-	10	1	37	3	N	-0-					-0-
02	174	N	92	-0-	-82	-0-	20	1	72	3	N	-0-					-0-
03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	28	1	116	3	N	-0-					-0-
04	299	N	299	-0-	-0-	-0-	52	1	247	3	N	-0-					-0-
*05	336	N	336	-0-	-0-	-0-	55	1	281	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
12	851	N	851	-0-	-0-	-0-	167	1	684	3	N	-0-					-0-
01	803	N	803	-0-	-0-	-0-	173	1	630	3	N	-0-					-0-
02	782	N	782	-0-	-0-	-0-	169	1	613	3	N	-0-					-0-
03	837	N	732	-0-	-105	-0-	145	1	587	3	N	-0-					-0-
04	780	N	563	-0-	-217	-0-	99	1	464	3	N	-0-					-0-
05	837	N	560	-0-	-277	-0-	91	1	469	3	N	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1140 RRCID -> 188276 COMPL. DATE 11/13/2001 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6572 - 6730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	397	N	397	-0-	-0-	-0-	78	1	319	3	N	-0-					-0-
01	434	N	401	-0-	-33	-0-	86	1	315	3	N	-0-					-0-
02	415	N	415	-0-	-0-	-0-	90	1	325	3	N	-0-					-0-
03	403	N	304	-0-	-99	-0-	60	1	244	3	N	-0-					-0-
04	489	N	489	-0-	-0-	-0-	86	1	403	3	N	-0-					-0-
*05	542	N	542	-0-	-0-	-0-	88	1	454	3	N	-0-					-0-

BENAVIDES WELL #: 35 RRCID -> 189380 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 7009 - 7048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	376	-0-	-306	-0-	63	1	313	3	N	-0-					-0-
01	453	N	453	-0-	-0-	-0-	51	1	402	3	N	-0-					-0-
02	870	N	410	-0-	-460	-0-	51	1	359	3	N	-0-					-0-
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
04	450	N	118	-0-	-332	-0-	7	1	111	3	N	-0-					-0-
05	434	N	31	-0-	-403	-0-	3	1	28	3	N	-0-					-0-

FULLER 2292 WELL #: 2 RRCID -> 194258 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 6313 - 6424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	331	N	331	-0-	-0-	-0-	29	1	302	3	N	-0-					-0-
01	671	N	671	-0-	-0-	-0-	62	1	609	3	N	-0-					-0-
02	599	N	599	-0-	-0-	-0-	67	1	532	3	N	-0-					-0-
03	455	N	455	-0-	-0-	-0-	63	1	392	3	N	-0-					-0-
04	660	N	209	-0-	-451	-0-	31	1	178	3	N	-0-					-0-
05	651	N	533	-0-	-118	-0-	86	1	447	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 #: 1340 RRCID -> 194672 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6458 - 6574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1054	N	1013	-0-	-41	-0-	198	1	815	3	N	-0-					-0-
01	1147	N	1017	-0-	-130	-0-	218	1	799	3	N	-0-					-0-
02	938	N	938	-0-	-0-	-0-	203	1	735	3	N	-0-					-0-
03	1023	N	995	-0-	-28	-0-	197	1	798	3	N	-0-					-0-
04	990	N	962	-0-	-28	-0-	169	1	793	3	N	-0-					-0-
*05	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	164	1	844	3	N	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1240 RRCID -> 195561 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6601 - 6768

12	775	N	622	-0-	-153	-0-	122	1	500	3	N	-0-					-0-
01	1023	N	651	-0-	-372	-0-	140	1	511	3	N	-0-					-0-
02	667	N	667	-0-	-0-	-0-	144	1	523	3	N	-0-					-0-
03	663	N	663	-0-	-0-	-0-	131	1	532	3	N	-0-					-0-
04	630	N	595	-0-	-35	-0-	104	1	491	3	N	-0-					-0-
05	713	N	558	-0-	-155	-0-	91	1	467	3	N	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 5106 RRCID -> 198285 COMPL. DATE 01/01/2002 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 6557 - 6569

12	217	N	201	-0-	-16	-0-	39	1	162	3	N	-0-					-0-
01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	47	1	171	3	N	-0-					-0-
02	213	N	213	-0-	-0-	-0-	46	1	167	3	N	-0-					-0-
03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	42	1	171	3	N	-0-					-0-
04	210	N	193	-0-	-17	-0-	34	1	159	3	N	-0-					-0-
05	217	N	201	-0-	-16	-0-	33	1	168	3	N	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 42 RRCID -> 199808 COMPL. DATE 06/29/2003 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6530 - 6616

12	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	206	1	1388	3	N	-0-					-0-
01	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	262	1	1792	3	N	-0-					-0-
02	1131	N	1065	-0-	-66	-0-	116	1	949	3	N	-0-					-0-
03	1581	N	890	-0-	-691	-0-	79	1	811	3	N	-0-					-0-
04	1980	N	1429	-0-	-551	-0-	122	1	1307	3	N	-0-					-0-
*05	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	262	1	1818	3	N	-0-					-0-

GONZALEZ, DAVID ET AL 100 "B" WELL #: 4 RRCID -> 202704 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6694 - 6834

12	380	N	380	-0-	-0-	-0-	48	1	332	3	N	-0-					-0-
01	279	N	251	-0-	-28	-0-	27	1	224	3	N	-0-					-0-
02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	31	1	198	3	N	-0-					-0-
03	372	N	249	-0-	-123	-0-	40	1	209	3	N	-0-					-0-
04	240	N	239	-0-	-1	-0-	50	1	189	3	N	-0-					-0-
05	248	N	211	-0-	-37	-0-	39	1	172	3	N	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1439 RRCID -> 204412 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 6500 - 6519

12	992	N	938	-0-	-54	-0-	184	1	754	3	N	-0-					-0-
01	1178	N	981	-0-	-197	-0-	211	1	770	3	N	-0-					-0-
02	957	N	957	-0-	-0-	-0-	207	1	750	3	N	-0-					-0-
03	982	N	982	-0-	-0-	-0-	194	1	788	3	N	-0-					-0-
04	960	N	959	-0-	-1	-0-	168	1	791	3	N	-0-					-0-
05	1023	N	959	-0-	-64	-0-	156	1	803	3	N	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1440 RRCID -> 204413 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 6596 - 6730

12	651	N	426	-0-	-225	-0-	83	1	343	3	N	-0-					-0-
01	496	N	408	-0-	-88	-0-	88	1	320	3	N	-0-					-0-
02	483	N	483	-0-	-0-	-0-	105	1	378	3	N	-0-					-0-
03	434	N	234	-0-	-200	-0-	46	1	188	3	N	-0-					-0-
04	390	N	265	-0-	-125	-0-	46	1	219	3	N	-0-					-0-
05	527	N	367	-0-	-160	-0-	60	1	307	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 #: 1540 RRCID -> 204414 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6595 - 6617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	131	-0-	-86	-0-	26	1	105	3	Y	-0-					-0-
01	620	N	280	-0-	-340	-0-	60	1	220	3	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	26	1	108	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	221	-0-	-49	-0-	39	1	182	3	Y	-0-					-0-
*05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	57	1	293	3	Y	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1041 RRCID -> 204473 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 6615 - 6635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	266	-0-	-44	-0-	52	1	214	3	N	-0-					-0-
01	294	N	294	-0-	-0-	-0-	63	1	231	3	N	-0-					-0-
02	290	N	263	-0-	-27	-0-	57	1	206	3	N	-0-					-0-
03	279	N	268	-0-	-11	-0-	53	1	215	3	N	-0-					-0-
04	270	N	269	-0-	-1	-0-	47	1	222	3	N	-0-					-0-
05	279	N	258	-0-	-21	-0-	42	1	216	3	N	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1339 RRCID -> 204767 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6446 - 6587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1240	N	1151	-0-	-89	-0-	225	1	926	3	N	-0-					-0-
01	1209	N	1195	-0-	-14	-0-	257	1	938	3	N	-0-					-0-
02	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	252	1	912	3	N	-0-					-0-
03	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	239	1	971	3	N	-0-					-0-
04	1170	N	1167	-0-	-3	-0-	205	1	962	3	N	-0-					-0-
05	1240	N	1170	-0-	-70	-0-	190	1	980	3	N	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 5042 RRCID -> 205350 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6562 - 6668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	578	-0-	-42	-0-	113	1	465	3	Y	-0-					-0-
01	558	N	362	-0-	-196	-0-	78	1	284	3	Y	-0-					-0-
02	580	N	528	-0-	-52	-0-	114	1	414	3	Y	-0-					-0-
03	614	N	614	-0-	-0-	-0-	121	1	493	3	Y	-0-					-0-
04	672	N	672	-0-	-0-	-0-	118	1	554	3	Y	-0-					-0-
*05	689	N	689	-0-	-0-	-0-	112	1	577	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
12	757	N	757	-0-	-0-	-0-	148	1	609	3	N	-0-					-0-
01	639	N	639	-0-	-0-	-0-	137	1	502	3	N	-0-					-0-
02	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	298	1	1081	3	N	-0-					-0-
03	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	225	1	914	3	N	-0-					-0-
04	630	N	611	-0-	-19	-0-	107	1	504	3	N	-0-					-0-
05	1488	N	651	-0-	-837	-0-	106	1	545	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
12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	21	1	228	3	Y	-0-					-0-
01	248	N	248	-0-	-0-	-0-	23	1	225	3	Y	-0-					-0-
02	218	N	218	-0-	-0-	-0-	25	1	193	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	156	-0-	-92	-0-	22	1	134	3	Y	-0-					-0-
04	259	X	259	-0-	-0-	-0-	39	1	220	3	Y	-0-					-0-
05	248	X	230	-0-	-18	-0-	37	1	193	3	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
12	776	N	776	-0-	-0-	-0-	67	1	709	3	Y	-0-					-0-
01	755	N	755	-0-	-0-	-0-	69	1	686	3	Y	-0-					-0-
02	783	N	718	-0-	-65	-0-	81	1	637	3	Y	-0-					-0-
03	775	N	736	-0-	-39	-0-	102	1	634	3	Y	-0-					-0-
04	720	N	682	-0-	-38	-0-	103	1	579	3	Y	-0-					-0-
05	775	N	695	-0-	-80	-0-	112	1	583	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 #: 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
12	646	N	646	-0-	-0-	-0-	56	1	590	3	Y	-0-					-0-
01	589	N	558	-0-	-31	-0-	51	1	507	3	Y	-0-					-0-
02	515	N	515	-0-	-0-	-0-	58	1	457	3	Y	-0-					-0-
03	651	N	558	-0-	-93	-0-	78	1	480	3	Y	-0-					-0-
04	630	X	543	-0-	-87	-0-	82	1	461	3	Y	-0-					-0-
05	651	X	585	-0-	-66	-0-	95	1	490	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
12	904	N	904	-0-	-0-	-0-	78	1	826	3	Y	-0-					1
01	983	N	983	-0-	-0-	-0-	90	1	893	3	Y	-0-					1
02	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	197	1	1551	3	Y	-0-					1
03	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	254	1	1571	3	Y	-0-					1
04	1773	X	1773	-0-	-0-	-0-	267	1	1506	3	Y	-0-					1
05	1860	X	1555	-0-	-305	-0-	252	1	1303	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
12	812	N	812	-0-	-0-	-0-	70	1	742	3	Y	-0-					-0-
01	868	N	755	-0-	-113	-0-	69	1	686	3	Y	-0-					-0-
02	783	N	715	-0-	-68	-0-	81	1	634	3	Y	-0-					-0-
03	861	N	861	-0-	-0-	-0-	120	1	741	3	Y	-0-					-0-
04	797	N	797	-0-	-0-	-0-	120	1	677	3	Y	-0-					-0-
*05	838	N	838	-0-	-0-	-0-	136	1	702	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 104 WELL #: 12 RRCID -> 208754 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 7023 PERF. 6684 - 6811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	450	-0-	-108	-0-	39	1	411	3	Y	-0-					-0-
01	465	N	395	-0-	-70	-0-	36	1	359	3	Y	-0-					-0-
02	433	N	433	-0-	-0-	-0-	49	1	384	3	Y	-0-					-0-
03	465	N	395	-0-	-70	-0-	55	1	340	3	Y	-0-					-0-
04	450	X	374	-0-	-76	-0-	56	1	318	3	Y	-0-					-0-
05	465	X	465	-0-	-0-	-0-	75	1	390	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 104 WELL #: 48 RRCID -> 209131 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6814 - 6855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	297	-0-	-13	-0-	26	1	271	3	Y	-0-					-0-
01	309	N	309	-0-	-0-	-0-	28	1	281	3	Y	-0-					-0-
02	326	N	326	-0-	-0-	-0-	37	1	289	3	Y	-0-					-0-
03	310	N	272	-0-	-38	-0-	38	1	234	3	Y	-0-					-0-
04	300	X	211	-0-	-89	-0-	32	1	179	3	Y	-0-					-0-
05	341	X	248	-0-	-93	-0-	40	1	208	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 97 WELL #: 22 RRCID -> 209194 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6696 - 6732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	441	N	441	-0-	-0-	-0-	38	1	403	3	Y	-0-					-0-
01	266	N	266	-0-	-0-	-0-	24	1	242	3	Y	-0-					-0-
02	369	N	369	-0-	-0-	-0-	42	1	327	3	Y	-0-					-0-
03	473	N	473	-0-	-0-	-0-	66	1	407	3	Y	-0-					-0-
04	420	X	389	-0-	-31	-0-	59	1	330	3	Y	-0-					-0-
*05	438	X	438	-0-	-0-	-0-	71	1	367	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 39 RRCID -> 210523 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6692 - 6718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	546	N	546	-0-	-0-	-0-	47	1	499	3	N	-0-					-0-
01	532	N	532	-0-	-0-	-0-	49	1	483	3	N	-0-					-0-
02	502	N	502	-0-	-0-	-0-	57	1	445	3	N	-0-					-0-
03	558	N	525	-0-	-33	-0-	73	1	452	3	N	-0-					-0-
04	510	N	502	-0-	-8	-0-	76	1	426	3	N	-0-					-0-
*05	544	N	544	-0-	-0-	-0-	88	1	456	3	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MEADOR STATE WELL #: 9 RRCID -> 211051 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6419 - 6746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	859	N	859	-0-	-0-	-0-	74	1	785	3	Y	-0-					-0-
01	930	N	767	-0-	-163	-0-	71	1	696	3	Y	-0-					-0-
02	870	N	721	-0-	-149	-0-	81	1	640	3	Y	-0-					-0-
03	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	159	1	984	3	Y	-0-					-0-
04	965	X	965	-0-	-0-	-0-	145	1	820	3	Y	-0-					-0-
*05	1015	X	1015	-0-	-0-	-0-	164	1	851	3	Y	-0-					-0-

MEADOR STATE WELL #: 8 RRCID -> 211053 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6558 - 6680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992	N	881	-0-	-111	-0-	131	1	750	3	Y	-0-					-0-
01	899	N	671	-0-	-228	-0-	112	1	559	3	Y	-0-					-0-
02	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	153	1	861	3	Y	-0-					-0-
03	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	80	1	936	3	Y	-0-					-0-
04	928	X	928	-0-	-0-	-0-	76	1	852	3	Y	-0-					-0-
05	1085	X	875	-0-	-210	-0-	74	1	801	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
12	279	N	249	-0-	-30	-0-	21	1	228	3	Y	-0-					-0-
01	248	N	248	-0-	-0-	-0-	23	1	225	3	Y	-0-					-0-
02	286	N	286	-0-	-0-	-0-	32	1	254	3	Y	-0-					-0-
03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	60	1	374	3	Y	-0-					-0-
04	490	N	490	-0-	-0-	-0-	74	1	416	3	Y	-0-					-0-
*05	449	N	449	-0-	-0-	-0-	73	1	376	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 20 RRCID -> 211254 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6642 - 6680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	961	N	795	-0-	-166	-0-	68	1	727	3	Y	-0-					-0-
01	806	N	759	-0-	-47	-0-	70	1	689	3	Y	-0-					-0-
02	783	N	704	-0-	-79	-0-	79	1	625	3	Y	-0-					-0-
03	807	N	807	-0-	-0-	-0-	112	1	695	3	Y	-0-					-0-
04	810	X	635	-0-	-175	-0-	96	1	539	3	Y	-0-					-0-
05	806	X	756	-0-	-50	-0-	122	1	634	3	Y	-0-					-0-

GONZALEZ 2292 WELL #: 9 RRCID -> 211488 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6566 - 6630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	160	1	922	3	N	-0-					-0-
01	912	N	912	-0-	-0-	-0-	152	1	760	3	N	-0-					-0-
02	875	N	875	-0-	-0-	-0-	132	1	743	3	N	-0-					-0-
03	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	110	1	1280	3	N	-0-					-0-
04	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	98	1	1107	3	N	-0-					-0-
*05	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	90	1	976	3	N	-0-					-0-

GONZALEZ 2292 WELL #: 10 RRCID -> 211491 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6528 - 6649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	377	-0-	-181	-0-	56 1	1 9	320	3	Y	1	1	8			-0-
01	558	N	537	-0-	-21	-0-	89	1	448	3	Y	-0-					-0-
02	522	N	520	-0-	-2	-0-	79	1	441	3	Y	-0-					-0-
03	536	N	536	-0-	-0-	-0-	42	1	494	3	Y	-0-					-0-
04	510	N	492	-0-	-18	-0-	40	1	452	3	Y	-0-					-0-
05	558	N	507	-0-	-51	-0-	43	1	464	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HIN PALAFOX 40 WELL #: 16 RRCID -> 212435 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6648 - 6846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	620	N	546	-0-	-74	-0-	66	1	480	3	N	-0-			-0-
01	564	N	564	-0-	-0-	-0-	69	1	495	3	N	-0-			-0-
02	539	N	539	-0-	-0-	-0-	65	1	474	3	N	-0-			-0-
03	577	N	577	-0-	-0-	-0-	57	1	520	3	N	-0-			-0-
04	560	N	560	-0-	-0-	-0-	47	1	513	3	N	-0-			-0-
05	589	N	570	-0-	-19	-0-	51	1	519	3	N	-0-			-0-

HIN PALAFOX 39 WELL #: 40 RRCID -> 212456 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6576 - 6599

12	527	N	474	-0-	-53	-0-	93	1	381	3	Y	-0-			-0-
01	534	N	534	-0-	-0-	-0-	115	1	419	3	Y	-0-			-0-
02	500	N	500	-0-	-0-	-0-	108	1	392	3	Y	-0-			-0-
03	545	N	545	-0-	-0-	-0-	108	1	437	3	Y	-0-			-0-
04	510	N	447	-0-	-63	-0-	78	1	369	3	Y	-0-			-0-
05	527	N	395	-0-	-132	-0-	64	1	331	3	Y	-0-			-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 28 RRCID -> 213788 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6600 - 6709

12	618	N	618	-0-	-0-	-0-	53	1	565	3	Y	-0-			-0-
01	465	N	444	-0-	-21	-0-	41	1	403	3	Y	-0-			-0-
02	391	N	391	-0-	-0-	-0-	44	1	347	3	Y	-0-			-0-
03	620	N	439	-0-	-181	-0-	61	1	378	3	Y	-0-			-0-
04	600	X	408	-0-	-192	-0-	61	1	347	3	Y	-0-			-0-
05	620	X	430	-0-	-190	-0-	70	1	360	3	Y	-0-			-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 23 RRCID -> 214745 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6636 - 6753

12	1426	N	1259	-0-	-167	-0-	230	1	1029	3	N	-0-			-0-
01	1240	N	1226	-0-	-14	-0-	172	1	1054	3	N	-0-			-0-
02	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	75	1	1174	3	N	-0-			-0-
03	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	62	1	1285	3	N	-0-			-0-
04	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	156	1	1115	3	N	-0-			-0-
05	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	251	1	1082	3	N	-0-			-0-

GONZALEZ 2292 WELL #: 13 RRCID -> 214748 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6568 - 6688

12	310	N	289	-0-	-21	-0-	43	1	246	3	Y	-0-			-0-
01	297	N	297	-0-	-0-	-0-	49	1	248	3	Y	-0-			-0-
02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	40	1	224	3	Y	-0-			-0-
03	298	N	298	-0-	-0-	-0-	24	1	274	3	Y	-0-			-0-
04	300	N	232	-0-	-68	-0-	19	1	213	3	Y	-0-			-0-
*05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	25	1	273	3	Y	-0-			-0-

GONZALEZ 2292 WELL #: 7 RRCID -> 215249 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6520 - 6641

12	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	209	1	1199	3	Y	-0-			-0-
01	793	N	793	-0-	-0-	-0-	132	1	661	3	Y	-0-			-0-
02	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	204	1	1145	3	Y	-0-			-0-
03	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	117	1	1358	3	Y	-0-			-0-
04	1524	X	1524	-0-	-0-	-0-	125	1	1399	3	Y	-0-			-0-
*05	1501	X	1501	-0-	-0-	-0-	127	1	1374	3	Y	-0-			-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 38 RRCID -> 215934 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6571 - 6682

12	647	N	647	-0-	-0-	-0-	56	1	591	3	Y	-0-			-0-
01	613	N	613	-0-	-0-	-0-	56	1	557	3	Y	-0-			-0-
02	812	N	583	-0-	-229	-0-	66	1	517	3	Y	-0-			-0-
03	651	N	596	-0-	-55	-0-	83	1	513	3	Y	-0-			-0-
04	600	N	596	-0-	-4	-0-	90	1	506	3	Y	-0-			-0-
05	620	N	613	-0-	-7	-0-	99	1	514	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 #: 40 RRCID -> 215953 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6592 - 6730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	N	491	-0-	-253	-0-	42	1	449	3	Y	-0-					-0-
01	467	N	467	-0-	-0-	-0-	43	1	424	3	Y	-0-					-0-
02	424	N	424	-0-	-0-	-0-	48	1	376	3	Y	-0-					-0-
03	496	N	448	-0-	-48	-0-	62	1	386	3	Y	-0-					-0-
04	450	N	365	-0-	-85	-0-	55	1	310	3	Y	-0-					-0-
05	465	N	418	-0-	-47	-0-	68	1	350	3	Y	-0-					-0-

GONZALEZ 2292 WELL #: 14 RRCID -> 216542 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6552 - 6648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	649	-0-	-2	-0-	96	1	553	3	Y	-0-					-0-
01	691	N	691	-0-	-0-	-0-	115	1	576	3	Y	-0-					-0-
02	631	N	631	-0-	-0-	-0-	95	1	536	3	Y	-0-					-0-
03	678	N	678	-0-	-0-	-0-	54	1	624	3	Y	-0-					-0-
04	662	N	662	-0-	-0-	-0-	54	1	608	3	Y	-0-					-0-
*05	684	N	684	-0-	-0-	-0-	58	1	626	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 30 RRCID -> 216723 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6662 - 6682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	475	N	475	-0-	-0-	-0-	41	1	434	3	Y	-0-					-0-
01	484	N	484	-0-	-0-	-0-	45	1	439	3	Y	-0-					-0-
02	430	N	430	-0-	-0-	-0-	48	1	382	3	Y	-0-					-0-
03	465	N	443	-0-	-22	-0-	62	1	381	3	Y	-0-					-0-
04	480	X	418	-0-	-62	-0-	63	1	355	3	Y	-0-					-0-
05	496	X	464	-0-	-32	-0-	75	1	389	3	Y	-0-					-0-

GONZALEZ 2292 WELL #: 12 RRCID -> 216885 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6574 - 6713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	534	N	534	-0-	-0-	-0-	79	1	455	3	Y	-0-					-0-
01	648	N	648	-0-	-0-	-0-	108	1	540	3	Y	-0-					-0-
02	630	N	630	-0-	-0-	-0-	95	1	535	3	Y	-0-					-0-
03	665	N	665	-0-	-0-	-0-	53	1	612	3	Y	-0-					-0-
04	658	N	658	-0-	-0-	-0-	54	1	604	3	Y	-0-					-0-
05	682	N	660	-0-	-22	-0-	56	1	604	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 14 RRCID -> 216899 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 6578 - 6692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	704	-0-	-71	-0-	129	1	575	3	Y	-0-					-0-
01	672	N	672	-0-	-0-	-0-	94	1	578	3	Y	-0-					-0-
02	696	N	670	-0-	-26	-0-	40	1	630	3	Y	-0-					-0-
03	713	N	661	-0-	-52	-0-	30	1	631	3	Y	-0-					-0-
04	720	X	629	-0-	-91	-0-	77	1	552	3	Y	-0-					-0-
05	713	X	663	-0-	-50	-0-	125	1	538	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 29 RRCID -> 218297 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6720 - 6744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	288	-0-	-22	-0-	25	1	263	3	Y	-0-					-0-
01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	26	1	255	3	Y	-0-					-0-
02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	29	1	233	3	Y	-0-					-0-
03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	39	1	245	3	Y	-0-					-0-
04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	43	1	241	3	Y	-0-					-0-
*05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	47	1	241	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 37 RRCID -> 218387 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6535 - 6658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1147	X	970	-0-	-177	-0-	84	1	886	3	Y	-0-					-0-
01	1147	X	959	-0-	-188	-0-	88	1	871	3	Y	-0-					-0-
02	1073	X	870	-0-	-203	-0-	98	1	772	3	Y	-0-					-0-
03	1023	X	923	-0-	-100	-0-	128	1	795	3	Y	-0-					-0-
04	930	N	873	-0-	-57	-0-	131	1	742	3	Y	-0-					-0-
05	930	N	890	-0-	-40	-0-	144	1	746	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 #: 5 RRCID -> 218784 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6426 - 6444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	442	-0-	-147	-0-	38	1	404	3	Y	-0-					-0-
01	527	N	451	-0-	-76	-0-	41	1	410	3	Y	-0-					-0-
02	464	N	288	-0-	-176	-0-	32	1	256	3	Y	-0-					-0-
03	459	N	459	-0-	-0-	-0-	64	1	395	3	Y	-0-					-0-
04	450	N	447	-0-	-3	-0-	67	1	380	3	Y	-0-					-0-
*05	461	N	461	-0-	-0-	-0-	75	1	386	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 26 RRCID -> 218787 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6449 - 6612

12	930	N	439	-0-	-491	-0-	38	1	401	3	Y	-0-					-0-
01	977	N	977	-0-	-0-	-0-	90	1	887	3	Y	-0-					-0-
02	750	N	750	-0-	-0-	-0-	84	1	666	3	Y	-0-					-0-
03	738	N	738	-0-	-0-	-0-	103	1	635	3	Y	-0-					-0-
04	960	X	686	-0-	-274	-0-	103	1	583	3	Y	-0-					-0-
05	992	X	713	-0-	-279	-0-	115	1	598	3	Y	-0-					-0-

SAUNDERS-STATE 108 WELL #: 6 RRCID -> 218964 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6436 - 6446

12	899	N	748	-0-	-151	-0-	64	1	684	3	Y	-0-					-0-
01	806	N	755	-0-	-51	-0-	69	1	686	3	Y	-0-					-0-
02	725	N	705	-0-	-20	-0-	79	1	626	3	Y	-0-					-0-
03	759	N	759	-0-	-0-	-0-	106	1	653	3	Y	-0-					-0-
04	720	N	714	-0-	-6	-0-	107	1	607	3	Y	-0-					-0-
05	744	N	742	-0-	-2	-0-	120	1	622	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 97 WELL #: 16 RRCID -> 219273 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6560 - 6673

12	744	N	338	-0-	-406	-0-	29	1	309	3	Y	-0-					-0-
01	634	N	634	-0-	-0-	-0-	58	1	576	3	Y	-0-					-0-
02	657	N	657	-0-	-0-	-0-	74	1	583	3	Y	-0-					-0-
03	620	N	620	-0-	-0-	-0-	86	1	534	3	Y	-0-					-0-
04	619	X	619	-0-	-0-	-0-	93	1	526	3	Y	-0-					-0-
05	713	X	671	-0-	-42	-0-	109	1	562	3	Y	-0-					-0-

MEADOR STATE WELL #: 12 RRCID -> 219280 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6581 - 6713

12	409	N	409	-0-	-0-	-0-	35	1	374	3	Y	-0-					-0-
01	403	N	376	-0-	-27	-0-	35	1	341	3	Y	-0-					-0-
02	377	N	377	-0-	-0-	-0-	42	1	335	3	Y	-0-					-0-
03	492	N	492	-0-	-0-	-0-	68	1	424	3	Y	-0-					-0-
04	422	N	422	-0-	-0-	-0-	63	1	359	3	Y	-0-					-0-
*05	464	N	464	-0-	-0-	-0-	75	1	389	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 11 RRCID -> 219605 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6651 - 6774

12	930	N	849	-0-	-81	-0-	73	1	776	3	Y	-0-					-0-
01	868	N	847	-0-	-21	-0-	78	1	769	3	Y	-0-					-0-
02	823	N	823	-0-	-0-	-0-	93	1	730	3	Y	-0-					-0-
03	849	N	849	-0-	-0-	-0-	118	1	731	3	Y	-0-					-0-
04	810	X	801	-0-	-9	-0-	120	1	681	3	Y	-0-					-0-
05	868	X	828	-0-	-40	-0-	134	1	694	3	Y	-0-					-0-

MEADOR STATE WELL #: 18 RRCID -> 219617 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6560 - 6669

12	1271	N	1157	-0-	-114	-0-	171	1	986	3	Y	-0-					-0-
01	1147	N	1084	-0-	-63	-0-	180	1	904	3	Y	-0-					-0-
02	1015	N	910	-0-	-105	-0-	138	1	772	3	Y	-0-					-0-
03	1147	N	1024	-0-	-123	-0-	81	1	943	3	Y	-0-					-0-
04	1110	X	941	-0-	-169	-0-	77	1	864	3	Y	-0-					-0-
05	1147	X	908	-0-	-239	-0-	77	1	831	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 #: 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
12	279	N	59	-0-	-220	-0-	5	1	54	3	Y	-0-					-0-
01	155	N	95	-0-	-60	-0-	9	1	86	3	Y	-0-					-0-
02	87	N	83	-0-	-4	-0-	9	1	74	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	39	-0-	-23	-0-	5	1	34	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	66	-0-	-24	-0-	10	1	56	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	62	-0-	-31	-0-	10	1	52	3	Y	-0-					-0-

OWEN 3 WELL #: 4 RRCID -> 221264 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7100 - 7234

12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	27 4	1 9	162	3	Y	4	1	8			7
01	217	N	167	-0-	-50	-0-	18	1	149	3	Y	-0-					7
02	203	N	181	-0-	-22	-0-	21	1	160	3	Y	-0-					7
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	19	1	183	3	Y	-0-					7
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	21	1	162	3	Y	-0-					7
05	186	N	185	-0-	-1	-0-	19	1	166	3	Y	-0-					7

BEASLEY STATE 97 WELL #: 19 RRCID -> 221762 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6532 - 6678

12	558	N	492	-0-	-66	-0-	42	1	450	3	Y	-0-					-0-
01	496	N	440	-0-	-56	-0-	40	1	400	3	Y	-0-					-0-
02	464	N	411	-0-	-53	-0-	46	1	365	3	Y	-0-					-0-
03	496	N	434	-0-	-62	-0-	60	1	374	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	406	-0-	-14	-0-	61	1	345	3	Y	-0-					-0-
05	434	N	414	-0-	-20	-0-	67	1	347	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 31 RRCID -> 221788 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6570 - 6680

12	1674	X	1417	-0-	-257	-0-	259	1	1158	3	Y	-0-					-0-
01	1426	X	1229	-0-	-197	-0-	172	1	1057	3	Y	-0-					-0-
02	1406	X	1406	-0-	-0-	-0-	85	1	1321	3	Y	-0-					-0-
03	1468	X	1468	-0-	-0-	-0-	67	1	1401	3	Y	-0-					-0-
04	1392	X	1392	-0-	-0-	-0-	171	1	1221	3	Y	-0-					-0-
05	1488	X	1486	-0-	-2	-0-	280	1	1206	3	Y	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: L 51 RRCID -> 222033 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6696 - 6794

12	558	N	519	-0-	-39	-0-	67	1	452	3	Y	-0-					-0-
01	558	N	516	-0-	-42	-0-	66	1	450	3	Y	-0-					-0-
02	495	N	495	-0-	-0-	-0-	54	1	441	3	Y	-0-					-0-
03	527	N	517	-0-	-10	-0-	46	1	471	3	Y	-0-					-0-
04	510	N	491	-0-	-19	-0-	42	1	449	3	Y	-0-					-0-
05	527	N	505	-0-	-22	-0-	64	1	441	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 44 RRCID -> 222607 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6625 - 6771

12	347	N	347	-0-	-0-	-0-	30	1	317	3	Y	-0-					1
01	310	N	304	-0-	-6	-0-	28	1	276	3	Y	-0-					1
02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	30	1	233	3	Y	-0-					1
03	341	N	282	-0-	-59	-0-	39	1	243	3	Y	-0-					1
04	330	X	269	-0-	-61	-0-	40	1	229	3	Y	-0-					1
05	341	X	274	-0-	-67	-0-	44	1	230	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BEASLEY WELHAUSEN STATE 98 WELL #: 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
12	930	N	878	-0-	-52	-0-	76	1	802	3	Y	-0-					-0-
01	868	N	857	-0-	-11	-0-	79	1	778	3	Y	-0-					-0-
02	810	N	810	-0-	-0-	-0-	91	1	719	3	Y	-0-					-0-
03	868	N	845	-0-	-23	-0-	117	1	728	3	Y	-0-					-0-
04	885	X	885	-0-	-0-	-0-	133	1	752	3	Y	-0-					-0-
*05	1054	X	1054	-0-	-0-	-0-	170	1	884	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
12	713	N	505	-0-	-208	-0-	44	1	461	3	Y	-0-					-0-
01	620	N	616	-0-	-4	-0-	57	1	559	3	Y	-0-					-0-
02	542	N	542	-0-	-0-	-0-	61	1	481	3	Y	-0-					-0-
03	576	N	576	-0-	-0-	-0-	80	1	496	3	Y	-0-					-0-
04	600	X	515	-0-	-85	-0-	77	1	438	3	Y	-0-					-0-
05	620	X	560	-0-	-60	-0-	91	1	469	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 35 RRCID -> 222687 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6575 - 6701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	N	758	-0-	-79	-0-	65	1	693	3	Y	-0-					-0-
01	806	N	746	-0-	-60	-0-	69	1	677	3	Y	-0-					-0-
02	725	N	688	-0-	-37	-0-	77	1	611	3	Y	-0-					-0-
03	755	N	755	-0-	-0-	-0-	105	1	650	3	Y	-0-					-0-
04	720	N	714	-0-	-6	-0-	107	1	607	3	Y	-0-					-0-
05	744	N	740	-0-	-4	-0-	120	1	620	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 98 WELL #: 60 RRCID -> 222790 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 6658 - 6780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	641	N	641	-0-	-0-	-0-	55	1	586	3	Y	-0-					-0-
01	573	N	573	-0-	-0-	-0-	53	1	520	3	Y	-0-					-0-
02	521	N	521	-0-	-0-	-0-	59	1	462	3	Y	-0-					-0-
03	651	N	534	-0-	-117	-0-	74	1	460	3	Y	-0-					-0-
04	630	X	532	-0-	-98	-0-	80	1	452	3	Y	-0-					-0-
05	651	X	542	-0-	-109	-0-	88	1	454	3	Y	-0-					-0-

BARREDA-GONZALEZ 2292 WELL #: 6 RRCID -> 222791 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6451 - 6674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	444	N	444	-0-	-0-	-0-	66	1	378	3	N	-0-					-0-
01	403	N	362	-0-	-41	-0-	60	1	302	3	N	-0-					-0-
02	377	N	229	-0-	-148	-0-	35	1	194	3	N	-0-					-0-
03	434	N	323	-0-	-111	-0-	26	1	297	3	N	-0-					-0-
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	33	1	366	3	N	-0-					-0-
*05	410	N	410	-0-	-0-	-0-	34	1	376	3	N	-0-					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 27 RRCID -> 222819 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6534 - 6654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1333	X	1072	-0-	-261	-0-	92	1	980	3	Y	-0-					-0-
01	1271	X	1072	-0-	-199	-0-	99	1	973	3	Y	-0-					-0-
02	1189	X	983	-0-	-206	-0-	111	1	872	3	Y	-0-					-0-
03	1116	X	1027	-0-	-89	-0-	143	1	884	3	Y	-0-					-0-
04	1050	X	862	-0-	-188	-0-	130	1	732	3	Y	-0-					-0-
05	1085	X	1018	-0-	-67	-0-	165	1	853	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 55 RRCID -> 222942 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6560 - 6690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1457	X	1090	-0-	-367	-0-	199	1	891	3	Y	-0-					-0-
01	1333	X	1065	-0-	-268	-0-	149	1	916	3	Y	-0-					-0-
02	1247	X	988	-0-	-259	-0-	60	1	928	3	Y	-0-					-0-
03	1147	X	1044	-0-	-103	-0-	48	1	996	3	Y	-0-					-0-
04	1080	X	992	-0-	-88	-0-	122	1	870	3	Y	-0-					-0-
05	1085	X	1039	-0-	-46	-0-	196	1	843	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BEASLEY WELHAUSEN STATE 98 WELL #: 15 RRCID -> 223093 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6631 - 6754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	N	712	-0-	-32	-0-	61	1	651	3	Y	-0-					-0-
01	725	N	725	-0-	-0-	-0-	67	1	658	3	Y	-0-					-0-
02	696	N	696	-0-	-0-	-0-	78	1	618	3	Y	-0-					-0-
03	728	N	728	-0-	-0-	-0-	101	1	627	3	Y	-0-					-0-
04	690	X	567	-0-	-123	-0-	85	1	482	3	Y	-0-					-0-
*05	772	X	772	-0-	-0-	-0-	125	1	647	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 56 RRCID -> 223751 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6579 - 6704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1240	X	983	-0-	-257	-0-	180	1	803	3	Y	-0-					-0-
01	1147	X	914	-0-	-233	-0-	128	1	786	3	Y	-0-					-0-
02	1073	X	836	-0-	-237	-0-	50	1	786	3	Y	-0-					-0-
03	992	X	952	-0-	-40	-0-	44	1	908	3	Y	-0-					-0-
04	960	X	891	-0-	-69	-0-	110	1	781	3	Y	-0-					-0-
05	992	X	925	-0-	-67	-0-	175	1	750	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 63 RRCID -> 224044 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6504 - 6619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1116	N	944	-0-	-172	-0-	81	1	863	3	Y	-0-					-0-
01	930	N	929	-0-	-1	-0-	85	1	844	3	Y	-0-					-0-
02	899	N	860	-0-	-39	-0-	97	1	763	3	Y	-0-					-0-
03	930	N	921	-0-	-9	-0-	128	1	793	3	Y	-0-					-0-
04	930	X	888	-0-	-42	-0-	134	1	754	3	Y	-0-					-0-
*05	961	X	961	-0-	-0-	-0-	155	1	806	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 41 RRCID -> 224290 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6614 - 6740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	224	-0-	-148	-0-	19	1	205	3	Y	-0-					-0-
01	376	N	376	-0-	-0-	-0-	35	1	341	3	Y	-0-					-0-
02	396	N	396	-0-	-0-	-0-	45	1	351	3	Y	-0-					-0-
03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	53	1	328	3	Y	-0-					-0-
04	360	X	341	-0-	-19	-0-	51	1	290	3	Y	-0-					-0-
05	434	X	368	-0-	-66	-0-	60	1	308	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 99 WELL #: 61 RRCID -> 224295 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6770 - 6806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	160	-0-	-26	-0-	14	1	146	3	Y	-0-					-0-
01	155	N	154	-0-	-1	-0-	14	1	140	3	Y	-0-					-0-
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	13	1	105	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	131	-0-	-24	-0-	18	1	113	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	113	-0-	-37	-0-	17	1	96	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	114	-0-	-10	-0-	18	1	96	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 62 RRCID -> 224417 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6570 - 6685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	342	-0-	-30	-0-	29	1	313	3	Y	-0-					-0-
01	310	N	220	-0-	-90	-0-	20	1	200	3	Y	-0-					-0-
02	232	N	203	-0-	-29	-0-	23	1	180	3	Y	-0-					-0-
03	341	N	337	-0-	-4	-0-	47	1	290	3	Y	-0-					-0-
04	330	X	269	-0-	-61	-0-	40	1	229	3	Y	-0-					-0-
05	341	X	271	-0-	-70	-0-	44	1	227	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 34 RRCID -> 224729 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6552 - 6702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	370	N	370	-0-	-0-	-0-	32	1	338	3	Y	-0-					-0-
01	403	N	326	-0-	-77	-0-	30	1	296	3	Y	-0-					-0-
02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	38	1	302	3	Y	-0-					-0-
03	372	N	320	-0-	-52	-0-	44	1	276	3	Y	-0-					-0-
04	360	X	314	-0-	-46	-0-	47	1	267	3	Y	-0-					-0-
05	372	X	321	-0-	-51	-0-	52	1	269	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 #: 58 RRCID -> 224971 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6646 - 6802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	266	-0-	-354	-0-	23	1	243	3	Y	-0-					-0-
01	519	N	519	-0-	-0-	-0-	48	1	471	3	Y	-0-					-0-
02	503	N	503	-0-	-0-	-0-	57	1	446	3	Y	-0-					-0-
03	552	N	552	-0-	-0-	-0-	77	1	475	3	Y	-0-					-0-
04	511	N	511	-0-	-0-	-0-	77	1	434	3	Y	-0-					-0-
*05	547	N	547	-0-	-0-	-0-	88	1	459	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 57 RRCID -> 225039 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 6567 - 6678

12	1457	N	1287	-0-	-170	-0-	111	1	1176	3	Y	-0-					-0-
01	1395	N	1124	-0-	-271	-0-	103	1	1021	3	Y	-0-					-0-
02	1218	N	1142	-0-	-76	-0-	129	1	1013	3	Y	-0-					-0-
03	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	190	1	1180	3	Y	-0-					-0-
04	1296	X	1296	-0-	-0-	-0-	195	1	1101	3	Y	-0-					-0-
*05	1314	X	1314	-0-	-0-	-0-	213	1	1101	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 67 RRCID -> 225136 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6518 - 6648

12	703	N	703	-0-	-0-	-0-	61	1	642	3	Y	-0-					-0-
01	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	111	1	1091	3	Y	-0-					-0-
02	705	N	705	-0-	-0-	-0-	79	1	626	3	Y	-0-					-0-
03	713	N	652	-0-	-61	-0-	91	1	561	3	Y	-0-					-0-
04	1170	X	631	-0-	-539	-0-	95	1	536	3	Y	-0-					-0-
05	1209	X	772	-0-	-437	-0-	125	1	647	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 104 WELL #: 64 RRCID -> 225665 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6707 - 6831

12	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	92	1	973	3	Y	-0-					-0-
01	882	N	882	-0-	-0-	-0-	81	1	801	3	Y	-0-					-0-
02	951	N	951	-0-	-0-	-0-	107	1	844	3	Y	-0-					-0-
03	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	160	1	993	3	Y	-0-					-0-
04	1026	X	1026	-0-	-0-	-0-	154	1	872	3	Y	-0-					-0-
*05	1105	X	1105	-0-	-0-	-0-	179	1	926	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 68 RRCID -> 226160 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6575 - 6641

12	124	N	72	-0-	-52	-0-	13	1	59	3	Y	-0-					-0-
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	10	1	59	3	Y	-0-					-0-
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	44	-0-	-18	-0-	2	1	42	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 36 RRCID -> 226161 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6574 - 6702

12	899	N	732	-0-	-167	-0-	134	1	598	3	Y	-0-					1
01	775	N	711	-0-	-64	-0-	99	1	612	3	Y	-0-					1
02	733	N	733	-0-	-0-	-0-	44	1	689	3	Y	-0-					1
03	826	N	826	-0-	-0-	-0-	38	1	788	3	Y	-0-					1
04	813	X	813	-0-	-0-	-0-	100	1	713	3	Y	-0-					1
*05	848	X	848	-0-	-0-	-0-	160	1	688	3	Y	-0-					1

MEADOR STATE WELL #: 7 RRCID -> 226257 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6911 PERF. 6624 - 6688

12	930	N	854	-0-	-76	-0-	74	1	780	3	Y	-0-					-0-
01	806	N	645	-0-	-161	-0-	59	1	586	3	Y	-0-					-0-
02	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	126	1	996	3	Y	-0-					-0-
03	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	165	1	1021	3	Y	-0-					-0-
04	1091	X	1091	-0-	-0-	-0-	164	1	927	3	Y	-0-					-0-
05	1209	X	1095	-0-	-114	-0-	177	1	918	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SAUNDERS 106 WELL #: 4 RRCID -> 226422 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 6172 - 6433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		1364	-0-	1364	2127	118	1	1246	3	N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		1490	-0-	1490	3617	137	1	1353	3	N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		1435	-0-	1435	5052	162	1	1273	3	N	-0-					-0-
03	6316	X	1264	-0-	-5052	-0-	176	1	1088	3	N	-0-					-0-
04	1260	N	1107	-0-	-153	-0-	167	1	940	3	N	-0-					-0-
05	1302	N	1123	-0-	-179	-0-	182	1	941	3	N	-0-					-0-

MEADOR STATE WELL #: 14 RRCID -> 227366 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6531 - 6647

12	527	N	500	-0-	-27	-0-	74	1	426	3	Y	-0-					-0-
01	506	N	506	-0-	-0-	-0-	84	1	422	3	Y	-0-					-0-
02	543	N	543	-0-	-0-	-0-	82	1	461	3	Y	-0-					-0-
03	706	N	706	-0-	-0-	-0-	56	1	650	3	Y	-0-					-0-
04	641	N	641	-0-	-0-	-0-	52	1	589	3	Y	-0-					-0-
*05	709	N	709	-0-	-0-	-0-	60	1	649	3	Y	-0-					-0-

MEADOR STATE WELL #: 13 RRCID -> 227502 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6526 - 6670

12	837	N	761	-0-	-76	-0-	66	1	695	3	Y	-0-					3
01	806	N	733	-0-	-73	-0-	67	1	666	3	Y	-0-					3
02	754	N	680	-0-	-74	-0-	77	1	603	3	Y	-0-					3
03	775	N	765	-0-	-10	-0-	106	1	659	3	Y	-0-					3
04	735	N	735	-0-	-0-	-0-	111	1	624	3	Y	-0-					3
*05	743	N	743	-0-	-0-	-0-	120	1	623	3	Y	-0-					3

BEASLEY WELHAUSEN STATE 104 WELL #: 54 RRCID -> 227543 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6722 - 6848

12	650	N	650	-0-	-0-	-0-	56	1	594	3	Y	-0-					-0-
01	532	N	532	-0-	-0-	-0-	49	1	483	3	Y	-0-					-0-
02	613	N	613	-0-	-0-	-0-	69	1	544	3	Y	-0-					-0-
03	708	N	708	-0-	-0-	-0-	98	1	610	3	Y	-0-					-0-
04	623	N	623	-0-	-0-	-0-	94	1	529	3	Y	-0-					-0-
05	651	N	504	-0-	-147	-0-	82	1	422	3	Y	-0-					-0-

SAUNDERS-STATE 108 WELL #: 7 RRCID -> 227556 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6452 - 6475

12	589	N	426	-0-	-163	-0-	37	1	389	3	Y	-0-					-0-
01	475	N	475	-0-	-0-	-0-	44	1	431	3	Y	-0-					-0-
02	406	N	259	-0-	-147	-0-	29	1	230	3	Y	-0-					-0-
03	434	N	303	-0-	-131	-0-	42	1	261	3	Y	-0-					-0-
04	450	N	269	-0-	-181	-0-	40	1	229	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	143	-0-	-136	-0-	23	1	120	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 69 RRCID -> 228454 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6665 - 6796

12	589	N	584	-0-	-5	-0-	50	1	534	3	Y	-0-					-0-
01	620	N	585	-0-	-35	-0-	54	1	531	3	Y	-0-					-0-
02	580	N	559	-0-	-21	-0-	63	1	496	3	Y	-0-					-0-
03	593	N	593	-0-	-0-	-0-	82	1	511	3	Y	-0-					-0-
04	579	N	579	-0-	-0-	-0-	87	1	492	3	Y	-0-					-0-
*05	763	N	763	-0-	-0-	-0-	123	1	640	3	Y	-0-					-0-

MEADOR STATE WELL #: 15 RRCID -> 228828 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6582 - 6722

12	589	N	547	-0-	-42	-0-	81	1	466	3	Y	-0-					-0-
01	506	N	506	-0-	-0-	-0-	84	1	422	3	Y	-0-					-0-
02	444	N	444	-0-	-0-	-0-	67	1	377	3	Y	-0-					-0-
03	558	N	528	-0-	-30	-0-	42	1	486	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	465	-0-	-15	-0-	38	1	427	3	Y	-0-					-0-
05	465	N	428	-0-	-37	-0-	36	1	392	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MEADOR STATE WELL #: 19 RRCID -> 229377 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6610 - 6745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	103	1	1089	3	Y	-0-					-0-
01	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	105	1	1039	3	Y	-0-					-0-
02	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	154	1	1209	3	Y	-0-					-0-
03	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	189	1	1168	3	Y	-0-					-0-
04	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	169	1	957	3	Y	-0-					-0-
*05	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	291	1	1506	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
12	1674	X	1112	-0-	-562	-0-	96	1	1016	3	Y	-0-					-0-
01	1581	X	891	-0-	-690	-0-	82	1	809	3	Y	-0-					-0-
02	1363	X	797	-0-	-566	-0-	90	1	707	3	Y	-0-					-0-
03	1426	X	828	-0-	-598	-0-	115	1	713	3	Y	-0-					-0-
04	967	N	967	-0-	-0-	-0-	145	1	822	3	Y	-0-					-0-
*05	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	177	1	916	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
12	775	N	647	-0-	-128	-0-	96	1	551	3	Y	-0-					-0-
01	558	N	553	-0-	-5	-0-	92	1	461	3	Y	-0-					-0-
02	757	N	757	-0-	-0-	-0-	115	1	642	3	Y	-0-					-0-
03	931	N	931	-0-	-0-	-0-	74	1	857	3	Y	-0-					-0-
04	777	N	777	-0-	-0-	-0-	64	1	713	3	Y	-0-					-0-
*05	958	N	958	-0-	-0-	-0-	81	1	877	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
12	612	N	612	-0-	-0-	-0-	174	1	438	3	N	-0-					-0-
01	922	N	922	-0-	-0-	-0-	270	1	652	3	N	-0-					-0-
02	427	N	427	-0-	-0-	-0-	178	1	249	3	N	-0-					-0-
03	815	N	815	-0-	-0-	-0-	106	1	709	3	N	-0-					-0-
04	900	N	540	-0-	-360	-0-	238	1	302	3	N	-0-					-0-
05	465	N	443	-0-	-22	-0-	223	1	220	3	N	-0-					-0-

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
12	930	N	923	-0-	-7	-0-	79	1	843	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	837	N	805	-0-	-32	-0-	74	1	731	3	Y	-0-					-0-
02	899	N	797	-0-	-102	-0-	90	1	706	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	930	N	758	-0-	-172	-0-	105	1	652	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	930	X	759	-0-	-171	-0-	114	1	644	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	930	X	748	-0-	-182	-0-	121	1	627	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	586	-0-	-3	-0-	50	1	536	3	Y	-0-					-0-
01	527	N	513	-0-	-14	-0-	47	1	466	3	Y	-0-					-0-
02	580	N	534	-0-	-46	-0-	60	1	474	3	Y	-0-					-0-
03	589	N	534	-0-	-55	-0-	74	1	460	3	Y	-0-					-0-
04	510	N	492	-0-	-18	-0-	74	1	418	3	Y	-0-					-0-
05	558	N	473	-0-	-85	-0-	76	1	397	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SAUNDERS 108 WELL #: 9 RRCID -> 232467 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6140 - 6389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1705	N	1114	-0-	-591	-0-	96	1	1018	3	Y	-0-					-0-
01	1550	N	1276	-0-	-274	-0-	117	1	1159	3	Y	-0-					-0-
02	1334	N	1288	-0-	-46	-0-	145	1	1143	3	Y	-0-					-0-
03	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	163	1	1007	3	Y	-0-					-0-
04	1380	X	1110	-0-	-270	-0-	167	1	943	3	Y	-0-					-0-
05	1364	X	1131	-0-	-233	-0-	183	1	948	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 876 WELL #: 18 RRCID -> 232770 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6662 PERF. 6232 - 6524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	N	577	-0-	-167	-0-	50	1	527	3	Y	-0-					-0-
01	682	N	494	-0-	-188	-0-	45	1	449	3	Y	-0-					-0-
02	580	N	552	-0-	-28	-0-	62	1	490	3	Y	-0-					-0-
03	675	N	675	-0-	-0-	-0-	94	1	581	3	Y	-0-					-0-
04	636	N	636	-0-	-0-	-0-	96	1	540	3	Y	-0-					-0-
05	589	N	386	-0-	-203	-0-	62	1	324	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. WELL #: 28 RRCID -> 232778 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6374 - 6402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	961	N	804	-0-	-157	-0-	69	1	735	3	Y	-0-					-0-
01	806	N	579	-0-	-227	-0-	53	1	526	3	Y	-0-					-0-
02	642	N	642	-0-	-0-	-0-	72	1	570	3	Y	-0-					-0-
03	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	140	1	867	3	Y	-0-					-0-
04	780	X	725	-0-	-55	-0-	109	1	616	3	Y	-0-					-0-
05	806	X	643	-0-	-163	-0-	104	1	539	3	Y	-0-					-0-

OWEN 3 WELL #: 3 RRCID -> 232779 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7078 - 7206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	482	-0-	-45	-0-	69	1	413	3	Y	-0-					-0-
01	496	N	464	-0-	-32	-0-	52	1	412	3	Y	-0-					-0-
02	435	N	407	-0-	-28	-0-	47	1	360	3	Y	-0-					-0-
03	511	N	511	-0-	-0-	-0-	47	1	464	3	Y	-0-					-0-
04	450	N	449	-0-	-1	-0-	51	1	398	3	Y	-0-					-0-
*05	464	N	464	-0-	-0-	-0-	48	1	416	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 45 RRCID -> 232782 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6714 - 6795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	483	N	483	-0-	-0-	-0-	42	1	441	3	Y	-0-					-0-
01	405	N	405	-0-	-0-	-0-	37	1	368	3	Y	-0-					-0-
02	421	N	421	-0-	-0-	-0-	47	1	374	3	Y	-0-					-0-
03	496	N	423	-0-	-73	-0-	59	1	364	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	252	-0-	-138	-0-	38	1	214	3	Y	-0-					-0-
*05	527	N	527	-0-	-0-	-0-	85	1	442	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 104 WELL #: 65 RRCID -> 233160 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6667 - 6796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	210	N	210	-0-	-0-	-0-	18	1	192	3	Y	-0-					-0-
01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	18	1	173	3	Y	-0-					-0-
02	404	N	404	-0-	-0-	-0-	45	1	359	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	158	-0-	-59	-0-	22	1	136	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	144	-0-	-36	-0-	22	1	122	3	Y	-0-					-0-
05	434	N	314	-0-	-120	-0-	51	1	263	3	Y	-0-					-0-

OWEN 4 WELL #: 3 RRCID -> 234817 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7189 - 7334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	565	N	565	-0-	-0-	-0-	81	1	484	3	N	-0-					1
01	437	N	437	-0-	-0-	-0-	49	1	388	3	N	-0-					1
02	522	N	395	-0-	-127	-0-	46	1	349	3	N	-0-					1
03	558	N	436	-0-	-122	-0-	41	1	395	3	N	-0-					1
04	420	N	316	-0-	-104	-0-	36	1	280	3	N	-0-					1
05	434	N	273	-0-	-161	-0-	28	1	245	3	N	-0-					1

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX EXPLORATION CO. WELL #: 33 RRCID -> 234827 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6195 - 6468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	322	-0-	-19	-0-	28	1	294	3	Y	-0-					-0-
01	310	N	261	-0-	-49	-0-	24	1	237	3	Y	-0-					-0-
02	261	N	208	-0-	-53	-0-	23	1	185	3	Y	-0-					-0-
03	310	N	286	-0-	-24	-0-	40	1	246	3	Y	-0-					-0-
04	402	N	402	-0-	-0-	-0-	60	1	342	3	Y	-0-					-0-
*05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	71	1	368	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 876 WELL #: 15 RRCID -> 234831 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6445 - 6474

12	1085	N	943	-0-	-142	-0-	81	1	862	3	Y	-0-					-0-
01	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	105	1	1032	3	Y	-0-					-0-
02	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	162	1	1277	3	Y	-0-					-0-
03	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	171	1	1057	3	Y	-0-					-0-
04	1155	X	1155	-0-	-0-	-0-	174	1	981	3	Y	-0-					-0-
05	1550	X	1204	-0-	-346	-0-	195	1	1009	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 74 RRCID -> 234913 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 6624 - 6750

12	341	N	248	-0-	-93	-0-	21	1	227	3	Y	-0-					-0-
01	488	N	488	-0-	-0-	-0-	45	1	443	3	Y	-0-					-0-
02	296	N	296	-0-	-0-	-0-	33	1	263	3	Y	-0-					-0-
03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	37	1	228	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	206	-0-	-274	-0-	31	1	175	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	269	-0-	-41	-0-	43	1	226	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 110 WELL #: 13 RRCID -> 235040 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6351 - 6378

12	1581	X	1383	-0-	-198	-0-	119	1	1264	3	Y	-0-					-0-
01	1519	X	1331	-0-	-188	-0-	122	1	1209	3	Y	-0-					-0-
02	1421	X	1321	-0-	-100	-0-	149	1	1172	3	Y	-0-					-0-
03	1579	X	1579	-0-	-0-	-0-	219	1	1360	3	Y	-0-					-0-
04	1553	X	1553	-0-	-0-	-0-	234	1	1319	3	Y	-0-					-0-
*05	1499	X	1499	-0-	-0-	-0-	242	1	1257	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 37 RRCID -> 235042 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6419 - 6435

12	837	N	469	-0-	-368	-0-	40	1	429	3	Y	-0-					-0-
01	682	N	451	-0-	-231	-0-	41	1	410	3	Y	-0-					-0-
02	551	N	470	-0-	-81	-0-	53	1	417	3	Y	-0-					-0-
03	882	N	882	-0-	-0-	-0-	123	1	759	3	Y	-0-					-0-
04	706	N	706	-0-	-0-	-0-	106	1	600	3	Y	-0-					-0-
*05	570	N	570	-0-	-0-	-0-	92	1	478	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 81 RRCID -> 235512 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6136 - 6311

12	1147	N	949	-0-	-198	-0-	82	1	866	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	1023	N	933	-0-	-90	-0-	86	1	847	3	Y	-0-					-0-
02	928	N	886	-0-	-42	-0-	100	1	786	3	Y	-0-					-0-
03	961	N	956	-0-	-5	-0-	133	1	823	3	Y	-0-					-0-
04	960	X	829	-0-	-131	-0-	125	1	704	3	Y	-0-					-0-
05	961	X	864	-0-	-97	-0-	140	1	724	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 #: 22 RRCID -> 235897 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6220 - 6495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1984	X	1587	-0-	-397	-0-	137	1 1 9	1449	3	Y	1	1	8			-0-
01	1798	X	1514	-0-	-284	-0-	139	1	1375	3	Y	-0-					-0-
02	1682	X	1457	-0-	-225	-0-	164	1	1293	3	Y	-0-					-0-
03	1643	X	1282	-0-	-361	-0-	178	1	1104	3	Y	-0-					-0-
04	1628	X	1628	-0-	-0-	-0-	245	1	1383	3	Y	-0-					-0-
05	1581	X	1254	-0-	-327	-0-	203	1	1051	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 876 WELL #: 17 RRCID -> 236431 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6208 - 6309

12	310	N	256	-0-	-54	-0-	22	1	234	3	Y	-0-					-0-
01	310	N	270	-0-	-40	-0-	25	1	245	3	Y	-0-					-0-
02	261	N	247	-0-	-14	-0-	28	1	219	3	Y	-0-					-0-
03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	42	1	262	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	268	-0-	-2	-0-	40	1	228	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	263	-0-	-16	-0-	43	1	220	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2292 WELL #: 20 RRCID -> 236512 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 6309 - 6409

12	465	N	382	-0-	-83	-0-	33	1	349	3	Y	-0-					-0-
01	434	N	393	-0-	-41	-0-	36	1	357	3	Y	-0-					-0-
02	406	N	346	-0-	-60	-0-	39	1	307	3	Y	-0-					-0-
03	399	N	399	-0-	-0-	-0-	55	1	344	3	Y	-0-					-0-
04	398	N	398	-0-	-0-	-0-	60	1	338	3	Y	-0-					-0-
*05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	65	1	339	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 73 RRCID -> 236650 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6612 - 6720

12	651	N	637	-0-	-14	-0-	55	1	582	3	Y	-0-					-0-
01	667	N	667	-0-	-0-	-0-	61	1	606	3	Y	-0-					-0-
02	574	N	574	-0-	-0-	-0-	65	1	509	3	Y	-0-					-0-
03	681	N	681	-0-	-0-	-0-	95	1	586	3	Y	-0-					-0-
04	693	X	693	-0-	-0-	-0-	104	1	589	3	Y	-0-					-0-
*05	933	X	933	-0-	-0-	-0-	151	1	782	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 54 RRCID -> 237478 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6448 - 6472

12	494	N	494	-0-	-0-	-0-	43	1	451	3	Y	-0-					-0-
01	465	N	389	-0-	-76	-0-	36	1	353	3	Y	-0-					-0-
02	406	N	314	-0-	-92	-0-	35	1	279	3	Y	-0-					-0-
03	496	N	452	-0-	-44	-0-	63	1	389	3	Y	-0-					-0-
04	480	X	370	-0-	-110	-0-	56	1	314	3	Y	-0-					-0-
05	496	X	318	-0-	-178	-0-	51	1	267	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 43 RRCID -> 238164 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6654 - 6772

12	454	N	454	-0-	-0-	-0-	39	1	415	3	Y	-0-					-0-
01	377	N	377	-0-	-0-	-0-	35	1	342	3	Y	-0-					-0-
02	367	N	367	-0-	-0-	-0-	41	1	326	3	Y	-0-					-0-
03	465	N	385	-0-	-80	-0-	54	1	331	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	339	-0-	-21	-0-	51	1	288	3	Y	-0-					-0-
*05	450	N	450	-0-	-0-	-0-	73	1	377	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 #: 70 RRCID -> 240289 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6180 - 6440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	121	-0-	-282	-0-	10	1	111	3	Y	-0-					-0-
01	279	N	135	-0-	-144	-0-	12	1	123	3	Y	-0-					-0-
02	174	N	154	-0-	-20	-0-	17	1	137	3	Y	-0-					-0-
03	407	N	407	-0-	-0-	-0-	57	1	350	3	Y	-0-					-0-
04	625	N	625	-0-	-0-	-0-	94	1	531	3	Y	-0-					-0-
*05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	41	1	215	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 76 RRCID -> 241011 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6262 - 6274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	461	-0-	-4	-0-	40	1	421	3	Y	-0-					-0-
01	414	N	414	-0-	-0-	-0-	38	1	376	3	Y	-0-					-0-
02	464	N	423	-0-	-41	-0-	48	1	375	3	Y	-0-					-0-
03	465	N	433	-0-	-32	-0-	60	1	373	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	344	-0-	-46	-0-	52	1	292	3	Y	-0-					-0-
05	465	N	412	-0-	-53	-0-	67	1	345	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 77 RRCID -> 241049 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6645 - 6764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	591	N	591	-0-	-0-	-0-	51	1	540	3	Y	-0-					-0-
01	531	N	531	-0-	-0-	-0-	49	1	482	3	Y	-0-					-0-
02	493	N	493	-0-	-0-	-0-	56	1	437	3	Y	-0-					-0-
03	589	N	581	-0-	-8	-0-	81	1	500	3	Y	-0-					-0-
04	570	X	474	-0-	-96	-0-	71	1	403	3	Y	-0-					-0-
*05	820	X	820	-0-	-0-	-0-	133	1	687	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 72 RRCID -> 241604 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6675 - 6843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	373	N	373	-0-	-0-	-0-	32	1	341	3	Y	-0-					-0-
01	379	N	379	-0-	-0-	-0-	35	1	344	3	Y	-0-					-0-
02	398	N	398	-0-	-0-	-0-	45	1	353	3	Y	-0-					-0-
03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	53	1	327	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	327	-0-	-33	-0-	49	1	278	3	Y	-0-					-0-
05	434	N	362	-0-	-72	-0-	59	1	303	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 11 RRCID -> 241609 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 6264 - 6397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1395	X	1136	-0-	-259	-0-	98	1	1038	3	Y	-0-					-0-
01	1395	X	1147	-0-	-248	-0-	105	1	1042	3	Y	-0-					-0-
02	1305	X	1088	-0-	-217	-0-	123	1	965	3	Y	-0-					-0-
03	1209	X	1179	-0-	-30	-0-	164	1	1015	3	Y	-0-					-0-
04	1240	X	1240	-0-	-0-	-0-	187	1	1053	3	Y	-0-					-0-
*05	1216	X	1216	-0-	-0-	-0-	197	1	1019	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2292 WELL #: 25 RRCID -> 241738 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 6327 - 6628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	N	805	-0-	-125	-0-	69	1	736	3	Y	-0-					-0-
01	837	N	836	-0-	-1	-0-	77	1	759	3	Y	-0-					-0-
02	783	N	723	-0-	-60	-0-	81	1	642	3	Y	-0-					-0-
03	836	N	836	-0-	-0-	-0-	116	1	720	3	Y	-0-					-0-
04	810	N	789	-0-	-21	-0-	119	1	670	3	Y	-0-					-0-
*05	789	N	789	-0-	-0-	-0-	128	1	661	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2292 WELL #: 21 RRCID -> 241740 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6444 - 6464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1054	N	659	-0-	-395	-0-	57	1	602	3	Y	-0-					-0-
01	779	N	779	-0-	-0-	-0-	72	1	707	3	Y	-0-					-0-
02	638	N	638	-0-	-0-	-0-	72	1	566	3	Y	-0-					-0-
03	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	151	1	935	3	Y	-0-					-0-
04	858	X	858	-0-	-0-	-0-	129	1	729	3	Y	-0-					-0-
05	775	X	709	-0-	-66	-0-	115	1	594	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COX 1047 WELL #: 2 RRCID -> 241746 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6674 - 6804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1302	X	1246	-0-	-56	-0-	107	1	1139	3	Y	-0-					-0-
01	1240	X	1043	-0-	-197	-0-	96	1	947	3	Y	-0-					-0-
02	1247	X	1086	-0-	-161	-0-	122	1	964	3	Y	-0-					-0-
03	1333	X	1153	-0-	-180	-0-	160	1	993	3	Y	-0-					-0-
04	1290	X	1000	-0-	-290	-0-	150	1	850	3	Y	-0-					-0-
05	1240	X	986	-0-	-254	-0-	159	1	827	3	Y	-0-					-0-

SAUNDERS STATE 108 "A" WELL #: 20 RRCID -> 241757 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6238 - 6342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
12	465	N	286	-0-	-179	-0-	9	1	277	3	N	-0-					-0-
01	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
02	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
04	360	N	272	-0-	-88	-0-	272	3			N	-0-					-0-
05	403	N	308	-0-	-95	-0-	308	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
12	1085	N	869	-0-	-216	-0-	75	1	794	3	Y	-0-					-0-
01	930	N	896	-0-	-34	-0-	82	1	813	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	870	N	795	-0-	-75	-0-	90	1	705	3	Y	-0-					-0-
03	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	139	1	862	3	Y	-0-					-0-
04	870	N	844	-0-	-26	-0-	127	1	717	3	Y	-0-					-0-
*05	964	N	964	-0-	-0-	-0-	156	1	808	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
12	1395	N	1309	-0-	-86	-0-	113	1	1196	3	Y	-0-					-0-
01	1333	N	1273	-0-	-60	-0-	117	1	1156	3	Y	-0-					-0-
02	1218	N	1199	-0-	-19	-0-	135	1	1064	3	Y	-0-					-0-
03	1302	N	1176	-0-	-126	-0-	163	1	1013	3	Y	-0-					-0-
04	1260	X	968	-0-	-292	-0-	146	1	822	3	Y	-0-					-0-
05	1302	X	1258	-0-	-44	-0-	203	1	1055	3	Y	-0-					-0-

SAUNDERS 108 WELL #: 16 RRCID -> 241933 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6245 - 6511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	380	N	380	-0-	-0-	-0-	33	1	347	3	N	-0-					-0-
01	279	N	37	-0-	-242	-0-	3	1	34	3	N	-0-					-0-
02	377	N	315	-0-	-62	-0-	35	1	280	3	N	-0-					-0-
03	453	N	453	-0-	-0-	-0-	63	1	390	3	N	-0-					-0-
04	409	N	409	-0-	-0-	-0-	62	1	347	3	N	-0-					-0-
05	341	N	299	-0-	-42	-0-	48	1	251	3	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
12	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	158	1	939	3	Y	5					29
							6	9									
01	992	N	966	-0-	-26	-0-	108	1	858	3	Y	-0-					29
02	1015	N	1008	-0-	-7	-0-	117	1	891	3	Y	-0-					29
03	1116	N	834	-0-	-282	-0-	78	1	756	3	Y	-0-					29
04	930	N	780	-0-	-150	-0-	89	1	691	3	Y	-0-					29
05	1085	N	737	-0-	-348	-0-	76	1	661	3	Y	-0-					29

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
12	1364	X	857	-0-	-507	-0-	74	1	783	3	Y	-0-					-0-
01	1085	X	873	-0-	-212	-0-	80	1	793	3	Y	-0-					-0-
02	1015	X	735	-0-	-280	-0-	83	1	652	3	Y	-0-					-0-
03	961	X	868	-0-	-93	-0-	121	1	747	3	Y	-0-					-0-
04	840	N	793	-0-	-47	-0-	119	1	674	3	Y	-0-					-0-
*05	846	N	846	-0-	-0-	-0-	137	1	709	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
12	496	N	489	-0-	-7	-0-	42	1	447	3	Y	-0-					-0-
01	527	N	483	-0-	-44	-0-	44	1	439	3	Y	-0-					-0-
02	522	N	494	-0-	-28	-0-	56	1	438	3	Y	-0-					-0-
03	496	N	489	-0-	-7	-0-	68	1	421	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	464	-0-	-16	-0-	70	1	394	3	Y	-0-					-0-
05	527	N	500	-0-	-27	-0-	81	1	419	3	Y	-0-					-0-

OWEN 3 WELL #: 6 RRCID -> 242222 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 7058 - 7186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	226	-0-	-22	-0-	32	1	193	3	Y	1					10
							1	9									
01	248	N	217	-0-	-31	-0-	24	1	193	3	Y	-0-					10
02	203	N	192	-0-	-11	-0-	22	1	170	3	Y	-0-					10
03	217	N	204	-0-	-13	-0-	19	1	185	3	Y	-0-					10
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	24	1	186	3	Y	-0-					10
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	22	1	195	3	Y	-0-					10

PALAFOX 109 WELL #: 45 RRCID -> 243664 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6237 - 6478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	380	N	380	-0-	-0-	-0-	33	1	347	3	N	-0-					1
01	403	N	378	-0-	-25	-0-	35	1	343	3	N	-0-					1
02	350	N	350	-0-	-0-	-0-	39	1	311	3	N	-0-					1
03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	53	1	331	3	N	-0-					1
04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	59	1	334	3	N	-0-					1
*05	394	N	394	-0-	-0-	-0-	64	1	330	3	N	-0-					1

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 46 RRCID -> 243714 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6669 - 6796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	456	-0-	-9	-0-	39	1	417	3	Y	-0-					-0-
01	403	N	361	-0-	-42	-0-	33	1	328	3	Y	-0-					-0-
02	343	N	343	-0-	-0-	-0-	39	1	304	3	Y	-0-					-0-
03	465	N	373	-0-	-92	-0-	52	1	321	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	356	-0-	-4	-0-	54	1	302	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	364	-0-	-8	-0-	59	1	305	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX STATE 107 WELL #: 40 RRCID -> 244622 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6551 - 6557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	410	N	410	-0-	-0-	-0-	35	1	375	3	N	-0-					-0-
01	527	N	377	-0-	-150	-0-	35	1	342	3	N	-0-					-0-
02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	45	1	358	3	N	-0-					-0-
03	500	N	500	-0-	-0-	-0-	70	1	430	3	N	-0-					-0-
04	451	N	451	-0-	-0-	-0-	68	1	383	3	N	-0-					-0-
*05	461	N	461	-0-	-0-	-0-	75	1	386	3	N	-0-					-0-

COX 1047 WELL #: 5 RRCID -> 244636 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6630 - 6751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1276	X	1276	-0-	-0-	-0-	110	1	1166	3	Y	-0-					-0-
01	1091	X	1091	-0-	-0-	-0-	100	1	991	3	Y	-0-					-0-
02	1711	X	1026	-0-	-685	-0-	116	1	910	3	Y	-0-					-0-
03	1829	X	1085	-0-	-744	-0-	151	1	934	3	Y	-0-					-0-
04	1050	N	961	-0-	-89	-0-	145	1	816	3	Y	-0-					-0-
05	1085	N	980	-0-	-105	-0-	159	1	821	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
12	1023	N	965	-0-	-58	-0-	83	1	882	3	Y	-0-					-0-
01	868	N	855	-0-	-13	-0-	79	1	776	3	Y	-0-					-0-
02	986	N	906	-0-	-80	-0-	102	1	804	3	Y	-0-					-0-
03	961	N	845	-0-	-116	-0-	117	1	728	3	Y	-0-					-0-
04	840	N	809	-0-	-31	-0-	122	1	687	3	Y	-0-					-0-
05	961	N	825	-0-	-136	-0-	133	1	692	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
12	947	N	947	-0-	-0-	-0-	135	1	805	3	Y	6					31
							7	9									
01	992	N	896	-0-	-96	-0-	100	1	796	3	Y	-0-					31
02	928	N	884	-0-	-44	-0-	102	1	782	3	Y	-0-					31
03	961	N	927	-0-	-34	-0-	86	1	841	3	Y	-0-					31
04	870	N	780	-0-	-90	-0-	89	1	691	3	Y	-0-					31
05	930	N	775	-0-	-155	-0-	80	1	695	3	Y	-0-					31

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
12	1767	N	1698	-0-	-69	-0-	219	1	1479	3	Y	-0-					-0-
01	1736	N	1660	-0-	-76	-0-	212	1	1448	3	Y	-0-					-0-
02	1595	N	1580	-0-	-15	-0-	173	1	1407	3	Y	-0-					-0-
03	1705	N	1670	-0-	-35	-0-	148	1	1522	3	Y	-0-					-0-
04	1620	N	1614	-0-	-6	-0-	137	1	1477	3	Y	-0-					-0-
05	1674	N	1626	-0-	-48	-0-	205	1	1421	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2292 WELL #: 92 RRCID -> 247280 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 6451 - 6481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2015	X	1280	-0-	-735	-0-	110	1	1170	3	Y	-0-					-0-
01	2015	X	1331	-0-	-684	-0-	122	1	1209	3	Y	-0-					-0-
02	1885	X	1182	-0-	-703	-0-	133	1	1049	3	Y	-0-					-0-
03	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	623	1	3856	3	Y	-0-					-0-
04	3000	N	7168	-0-	4168	4168	1078	1	6090	3	Y	-0-					-0-
*05	3100	N	7284	-0-	4184	8352	1178	1	6106	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 #: 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
12	6758	X	4450	-0-	-2308	-0-	383	1	4067	3	N	-0-					-0-
01	5394	X	4391	-0-	-1003	-0-	404	1	3987	3	N	-0-					-0-
02	4930	X	3806	-0-	-1124	-0-	429	1	3377	3	N	-0-					-0-
03	4681	X	4107	-0-	-574	-0-	571	1	3536	3	N	-0-					-0-
04	4350	X	3751	-0-	-599	-0-	564	1	3187	3	N	-0-					-0-
05	4464	X	3840	-0-	-624	-0-	621	1	3219	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
12	2046	X	1360	-0-	-686	-0-	117	1	1243	3	Y	-0-					-0-
01	1519	X	1301	-0-	-218	-0-	120	1	1181	3	Y	-0-					-0-
02	1421	X	1153	-0-	-268	-0-	130	1	1023	3	Y	-0-					-0-
03	1485	X	1485	-0-	-0-	-0-	206	1	1279	3	Y	-0-					-0-
04	1592	X	1592	-0-	-0-	-0-	239	1	1353	3	Y	-0-					-0-
*05	1658	X	1658	-0-	-0-	-0-	268	1	1390	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
12	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	92	1	979	3	Y	-0-					-0-
01	994	N	994	-0-	-0-	-0-	91	1	903	3	Y	-0-					-0-
02	910	N	910	-0-	-0-	-0-	102	1	808	3	Y	-0-					-0-
03	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	167	1	1036	3	Y	-0-					-0-
04	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	207	1	1166	3	Y	-0-					-0-
05	961	N	571	-0-	-390	-0-	92	1	479	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 104 WELL #: 53 RRCID -> 247494 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 7029 PERF. 6772 - 6791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	628	-0-	-54	-0-	54	1	574	3	Y	-0-					-0-
01	631	N	631	-0-	-0-	-0-	58	1	573	3	Y	-0-					-0-
02	707	N	707	-0-	-0-	-0-	80	1	627	3	Y	-0-					-0-
03	739	N	739	-0-	-0-	-0-	103	1	636	3	Y	-0-					-0-
04	828	N	828	-0-	-0-	-0-	125	1	703	3	Y	-0-					-0-
*05	781	N	781	-0-	-0-	-0-	126	1	655	3	Y	-0-					-0-

GONZALEZ, DAVID ET AL 100 B WELL #: 6 RRCID -> 247807 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6694 - 6801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1054	N	1036	-0-	-18	-0-	89	1	947	3	Y	-0-					-0-
01	975	N	975	-0-	-0-	-0-	90	1	885	3	Y	-0-					-0-
02	986	N	979	-0-	-7	-0-	110	1	869	3	Y	-0-					-0-
03	1023	N	962	-0-	-61	-0-	134	1	828	3	Y	-0-					-0-
04	930	N	902	-0-	-28	-0-	136	1	766	3	Y	-0-					-0-
05	1054	N	900	-0-	-154	-0-	146	1	754	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 82 RRCID -> 248283 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6068 - 6320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	N	807	-0-	-92	-0-	70	1	737	3	Y	-0-					-0-
01	751	N	751	-0-	-0-	-0-	69	1	682	3	Y	-0-					-0-
02	667	N	650	-0-	-17	-0-	73	1	577	3	Y	-0-					-0-
03	806	N	778	-0-	-28	-0-	108	1	670	3	Y	-0-					-0-
04	720	N	611	-0-	-109	-0-	92	1	519	3	Y	-0-					-0-
*05	695	N	695	-0-	-0-	-0-	112	1	583	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 104 WELL #: 66 RRCID -> 248442 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6734 - 6870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	103	1	1096	3	Y	-0-					-0-
01	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	103	1	1013	3	Y	-0-					-0-
02	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	125	1	983	3	Y	-0-					-0-
03	1209	N	1043	-0-	-166	-0-	145	1	898	3	Y	-0-					-0-
04	1080	N	1005	-0-	-75	-0-	151	1	854	3	Y	-0-					-0-
05	1178	N	1006	-0-	-172	-0-	163	1	843	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 #: 91 RRCID -> 248487 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 6562 - 6596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1240	N	917	-0-	-323	-0-	79	1	838	3	Y	-0-					-0-
01	1023	N	885	-0-	-138	-0-	81	1	804	3	Y	-0-					-0-
02	986	N	879	-0-	-107	-0-	99	1	780	3	Y	-0-					-0-
03	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	158	1	978	3	Y	-0-					-0-
04	935	N	935	-0-	-0-	-0-	141	1	794	3	Y	-0-					-0-
*05	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	174	1	903	3	Y	-0-					-0-

OWEN 3 WELL #: 5 RRCID -> 249197 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7115 - 7251

12	868	N	852	-0-	-16	-0-	122	1	724	3	Y	5					25
							6	9									
01	877	N	877	-0-	-0-	-0-	98	1	779	3	Y	-0-					25
02	812	N	792	-0-	-20	-0-	92	1	700	3	Y	-0-					25
03	852	N	852	-0-	-0-	-0-	79	1	773	3	Y	-0-					25
04	840	N	763	-0-	-77	-0-	87	1	676	3	Y	-0-					25
05	837	N	794	-0-	-43	-0-	82	1	712	3	Y	-0-					25

COX 96 WELL #: 6 RRCID -> 250089 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6611 - 6724

12	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	479	1	2144	3	N	-0-					-0-
01	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	309	1	1898	3	N	-0-					-0-
02	2523	N	1491	-0-	-1032	-0-	90	1	1401	3	N	-0-					-0-
03	2635	N	1410	-0-	-1225	-0-	65	1	1345	3	N	-0-					-0-
04	2130	N	1917	-0-	-213	-0-	236	1	1681	3	N	-0-					-0-
*05	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	494	1	2124	3	N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 48 RRCID -> 252192 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 4746 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MIDDLETON OIL COMPANY 565000
MIDDLETON,TRIPHENE WELL #: 2 RRCID -> 057775 COMPL. DATE 06/24/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	171	N	171	-0-	-0-	-0-	8	1	163	2	N	-0-					-0-
01	238	N	238	-0-	-0-	-0-	12	1	226	2	N	-0-					-0-
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	10	1	193	2	N	-0-					-0-
03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	15	1	274	2	N	-0-					-0-
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	12	1	210	2	N	-0-					-0-
*05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	11	1	204	2	N	-0-					-0-

MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: 1 RRCID -> 058512 COMPL. DATE 03/06/1973 TOTAL DEPTH 7253 PERF. N/A

12	707	N	707	-0-	-0-	-0-	35	1	672	2	N	-0-					-0-
01	699	N	699	-0-	-0-	-0-	35	1	664	2	N	-0-					-0-
02	640	N	640	-0-	-0-	-0-	32	1	608	2	N	-0-					-0-
03	713	N	659	-0-	-54	-0-	34	1	625	2	N	-0-					-0-
04	690	N	626	-0-	-64	-0-	33	1	593	2	N	-0-					-0-
05	682	N	660	-0-	-22	-0-	35	1	625	2	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000
MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: 3 RRCID -> 060708 COMPL. DATE 10/05/1974 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	115	1	2214	2	N	-0-			-0-
01	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	114	1	2174	2	N	-0-			-0-
02	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	103	1	1939	2	N	-0-			-0-
03	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	113	1	2074	2	N	-0-			-0-
04	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	110	1	1978	2	N	-0-			-0-
*05	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	116	1	2066	2	N	-0-			-0-

MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: 2 RRCID -> 060709 COMPL. DATE 05/09/1973 TOTAL DEPTH 7075 PERF. N/A

12	651	N	582	-0-	-69	-0-	29	1	553	2	N	-0-			-0-
01	551	N	551	-0-	-0-	-0-	27	1	524	2	N	-0-			-0-
02	476	N	476	-0-	-0-	-0-	24	1	452	2	N	-0-			-0-
03	938	N	938	-0-	-0-	-0-	48	1	890	2	N	-0-			-0-
04	598	N	598	-0-	-0-	-0-	32	1	566	2	N	-0-			-0-
*05	558	N	558	-0-	-0-	-0-	30	1	528	2	N	-0-			-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -E- WELL #: 1 RRCID -> 060710 COMPL. DATE 09/24/1973 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

12	589	N	563	-0-	-26	-0-	28	1	535	2	N	-0-			-0-
01	713	N	601	-0-	-112	-0-	30	1	571	2	N	-0-			-0-
02	565	N	565	-0-	-0-	-0-	28	1	537	2	N	-0-			-0-
03	558	N	496	-0-	-62	-0-	26	1	470	2	N	-0-			-0-
04	570	N	429	-0-	-141	-0-	23	1	406	2	N	-0-			-0-
05	589	N	460	-0-	-129	-0-	25	1	435	2	N	-0-			-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -D- WELL #: 1 RRCID -> 060711 COMPL. DATE 10/13/1973 TOTAL DEPTH 6932 PERF. N/A

12	1364	N	1302	-0-	-62	-0-	64	1	1238	2	N	-0-			-0-
01	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	66	1	1260	2	N	-0-			-0-
02	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	61	1	1161	2	N	-0-			-0-
03	1302	N	1280	-0-	-22	-0-	66	1	1214	2	N	-0-			-0-
04	1290	N	1265	-0-	-25	-0-	67	1	1198	2	N	-0-			-0-
05	1302	N	1184	-0-	-118	-0-	63	1	1121	2	N	-0-			-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -C- WELL #: 1 RRCID -> 060712 COMPL. DATE 10/16/1973 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

12	372	N	357	-0-	-15	-0-	18	1	339	2	N	-0-			-0-
01	407	N	407	-0-	-0-	-0-	20	1	387	2	N	-0-			-0-
02	371	N	371	-0-	-0-	-0-	19	1	352	2	N	-0-			-0-
03	418	N	418	-0-	-0-	-0-	22	1	396	2	N	-0-			-0-
04	409	N	409	-0-	-0-	-0-	22	1	387	2	N	-0-			-0-
*05	425	N	425	-0-	-0-	-0-	23	1	402	2	N	-0-			-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -F- WELL #: 2 RRCID -> 060746 COMPL. DATE 11/08/1973 TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A

12	651	N	346	-0-	-305	-0-	17	1	329	2	N	-0-			-0-
01	527	N	402	-0-	-125	-0-	20	1	382	2	N	-0-			-0-
02	387	N	387	-0-	-0-	-0-	19	1	368	2	N	-0-			-0-
03	431	N	431	-0-	-0-	-0-	22	1	409	2	N	-0-			-0-
04	390	N	382	-0-	-8	-0-	20	1	362	2	N	-0-			-0-
*05	466	N	466	-0-	-0-	-0-	25	1	441	2	N	-0-			-0-

MALTSBERGER, J. T. JR. WELL #: 4 RRCID -> 060785 COMPL. DATE 07/23/1974 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

12	403	N	310	-0-	-93	-0-	15	1	295	2	N	-0-			-0-
01	393	N	393	-0-	-0-	-0-	20	1	373	2	N	-0-			-0-
02	371	N	371	-0-	-0-	-0-	19	1	352	2	N	-0-			-0-
03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	20	1	359	2	N	-0-			-0-
04	390	N	369	-0-	-21	-0-	19	1	350	2	N	-0-			-0-
05	403	N	382	-0-	-21	-0-	20	1	362	2	N	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000
MIDDLETON, TRIPHENE -B- WELL #: 2 RRCID -> 060796 COMPL. DATE 09/06/1974 TOTAL DEPTH 7255 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	135	-0-	-20	-0-	7	1	128	2	N	-0-					-0-
01	146	N	146	-0-	-0-	-0-	7	1	139	2	N	-0-					-0-
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	6	1	112	2	N	-0-					-0-
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	7	1	128	2	N	-0-					-0-
04	150	N	127	-0-	-23	-0-	7	1	120	2	N	-0-					-0-
*05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	7	1	123	2	N	-0-					-0-

MALTSBERGER, J. T., JR. WELL #: 3 RRCID -> 060797 COMPL. DATE 08/07/1974 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	466	-0-	-92	-0-	23	1	443	2	N	-0-					-0-
01	558	N	544	-0-	-14	-0-	27	1	517	2	N	-0-					-0-
02	516	N	516	-0-	-0-	-0-	26	1	490	2	N	-0-					-0-
03	544	N	544	-0-	-0-	-0-	28	1	516	2	N	-0-					-0-
04	540	N	532	-0-	-8	-0-	28	1	504	2	N	-0-					-0-
*05	564	N	564	-0-	-0-	-0-	30	1	534	2	N	-0-					-0-

MALTSBERGER, J. T., JR. WELL #: 1 RRCID -> 060879 COMPL. DATE 05/05/1973 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	444	N	444	-0-	-0-	-0-	22	1	422	2	N	-0-					-0-
01	547	N	547	-0-	-0-	-0-	27	1	520	2	N	-0-					-0-
02	521	N	521	-0-	-0-	-0-	26	1	495	2	N	-0-					-0-
03	485	N	485	-0-	-0-	-0-	25	1	460	2	N	-0-					-0-
04	459	N	459	-0-	-0-	-0-	24	1	435	2	N	-0-					-0-
*05	521	N	521	-0-	-0-	-0-	28	1	493	2	N	-0-					-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -F- WELL #: 1 RRCID -> 060880 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 7271 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	552	N	552	-0-	-0-	-0-	27	1	525	2	N	-0-					-0-
01	496	N	489	-0-	-7	-0-	24	1	465	2	N	-0-					-0-
02	439	N	439	-0-	-0-	-0-	22	1	417	2	N	-0-					-0-
03	558	N	403	-0-	-155	-0-	21	1	382	2	N	-0-					-0-
04	480	N	451	-0-	-29	-0-	24	1	427	2	N	-0-					-0-
*05	481	N	481	-0-	-0-	-0-	26	1	455	2	N	-0-					-0-

MALTSBERGER, J.T., JR. WELL #: 2 RRCID -> 061471 COMPL. DATE 09/25/1973 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	272	-0-	-69	-0-	13	1	259	2	N	-0-					-0-
01	325	N	325	-0-	-0-	-0-	16	1	309	2	N	-0-					-0-
02	357	N	357	-0-	-0-	-0-	18	1	339	2	N	-0-					-0-
03	335	N	335	-0-	-0-	-0-	17	1	318	2	N	-0-					-0-
04	321	N	321	-0-	-0-	-0-	17	1	304	2	N	-0-					-0-
*05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	20	1	353	2	N	-0-					-0-

GARCIA, GEORGE V. WELL #: 1 RRCID -> 061603 COMPL. DATE 06/14/1973 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 6794 - 6922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -D- WELL #: 2 RRCID -> 061636 COMPL. DATE 12/11/1974 TOTAL DEPTH 7018 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	86	1	1655	2	N	-0-					-0-
01	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	85	1	1617	2	N	-0-					-0-
02	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	79	1	1502	2	N	-0-					-0-
03	1736	N	1658	-0-	-78	-0-	86	1	1572	2	N	-0-					-0-
04	1650	N	1513	-0-	-137	-0-	80	1	1433	2	N	-0-					-0-
05	1705	N	1553	-0-	-152	-0-	83	1	1470	2	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000
COX, G.A. WELL #: 2 RRCID -> 061637 COMPL. DATE 08/10/1974 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	467	-0-	-122	-0-	23	1	444	2	N	-0-					-0-
01	591	N	591	-0-	-0-	-0-	29	1	562	2	N	-0-					-0-
02	544	N	544	-0-	-0-	-0-	27	1	517	2	N	-0-					-0-
03	579	N	579	-0-	-0-	-0-	30	1	549	2	N	-0-					-0-
04	570	N	541	-0-	-29	-0-	29	1	512	2	N	-0-					-0-
05	589	N	557	-0-	-32	-0-	30	1	527	2	N	-0-					-0-

COX, G.A. WELL #: 1 RRCID -> 061726 COMPL. DATE 07/05/1974 TOTAL DEPTH 6932 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
01	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					-0-
02	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					-0-
03	620	N	459	-0-	-161	-0-	459	2			N	-0-					-0-
04	630	N	426	-0-	-204	-0-	426	2			N	-0-					-0-
05	651	N	534	-0-	-117	-0-	534	2			N	-0-					-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -F- WELL #: 3 RRCID -> 061875 COMPL. DATE 11/25/1974 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	488	-0-	-39	-0-	24	1	464	2	N	-0-					-0-
01	496	N	470	-0-	-26	-0-	23	1	447	2	N	-0-					-0-
02	439	N	439	-0-	-0-	-0-	22	1	417	2	N	-0-					-0-
03	496	N	414	-0-	-82	-0-	21	1	393	2	N	-0-					-0-
04	450	N	386	-0-	-64	-0-	20	1	366	2	N	-0-					-0-
05	465	N	364	-0-	-101	-0-	19	1	345	2	N	-0-					-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -E- WELL #: 3 RRCID -> 061876 COMPL. DATE 10/24/1974 TOTAL DEPTH 7025 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	854	N	854	-0-	-0-	-0-	42	1	812	2	N	-0-					-0-
01	826	N	826	-0-	-0-	-0-	41	1	785	2	N	-0-					-0-
02	732	N	732	-0-	-0-	-0-	37	1	695	2	N	-0-					-0-
03	868	N	730	-0-	-138	-0-	38	1	692	2	N	-0-					-0-
04	810	N	672	-0-	-138	-0-	35	1	637	2	N	-0-					-0-
05	775	N	675	-0-	-100	-0-	36	1	639	2	N	-0-					-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -E- WELL #: 2 RRCID -> 061877 COMPL. DATE 12/11/1974 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	N	778	-0-	-28	-0-	38	1	740	2	N	-0-					-0-
01	789	N	789	-0-	-0-	-0-	39	1	750	2	N	-0-					-0-
02	736	N	736	-0-	-0-	-0-	37	1	697	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	775	N	739	-0-	-36	-0-	38	1	701	2	N	-0-					-0-
04	750	N	688	-0-	-62	-0-	36	1	652	2	N	-0-					-0-
05	775	N	714	-0-	-61	-0-	38	1	676	2	N	-0-					-0-

MALTSBERGER, J.T., JR. WELL #: 6 RRCID -> 061878 COMPL. DATE 04/09/1975 TOTAL DEPTH 7192 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	382	-0-	-114	-0-	19	1	363	2	N	-0-					-0-
01	447	N	447	-0-	-0-	-0-	22	1	425	2	N	-0-					-0-
02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	21	1	405	2	N	-0-					-0-
03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	23	1	424	2	N	-0-					-0-
04	441	N	441	-0-	-0-	-0-	23	1	418	2	N	-0-					-0-
05	465	N	430	-0-	-35	-0-	23	1	407	2	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000
MALTSBERGER, J.T., JR. WELL #: 5 RRCID -> 062001 COMPL. DATE 09/06/1974 TOTAL DEPTH 7092 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	248	N	187	-0-	-61	-0-	9	1	178	2	N	-0-			-0-
01	217	N	217	-0-	-0-	-0-	11	1	206	2	N	-0-			-0-
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	11	1	199	2	N	-0-			-0-
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	11	1	211	2	N	-0-			-0-
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	11	1	206	2	N	-0-			-0-
*05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	12	1	219	2	N	-0-			-0-

TRIPHENE MIDDLETON ET AL -B- WELL #: 3 RRCID -> 069914 COMPL. DATE 01/30/1977 TOTAL DEPTH 7013 PERF. N/A

12	434	N	429	-0-	-5	-0-	21	1	408	2	N	-0-			-0-
01	455	N	455	-0-	-0-	-0-	23	1	432	2	N	-0-			-0-
02	391	N	391	-0-	-0-	-0-	20	1	371	2	N	-0-			-0-
03	434	N	426	-0-	-8	-0-	22	1	404	2	N	-0-			-0-
04	450	N	403	-0-	-47	-0-	21	1	382	2	N	-0-			-0-
*05	440	N	440	-0-	-0-	-0-	23	1	417	2	N	-0-			-0-

TRIPHENE MIDDLETON -D- WELL #: 1 RRCID -> 070395 COMPL. DATE 02/23/1977 TOTAL DEPTH 6947 PERF. N/A

12	620	N	419	-0-	-201	-0-	21	1	398	2	N	-0-			36
01	589	N	578	-0-	-11	-0-	29	1	549	2	N	-0-			36
02	552	N	552	-0-	-0-	-0-	28	1	524	2	N	-0-			36
03	618	N	618	-0-	-0-	-0-	32	1	586	2	N	-0-			36
04	586	N	586	-0-	-0-	-0-	31	1	555	2	N	-0-			36
05	589	N	538	-0-	-51	-0-	29	1	509	2	N	-0-			36

MIDDLETON 25 WELL #: 1 RRCID -> 073754 COMPL. DATE 11/10/1977 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

12	DLQ G-10		316	-0-	316	938	16	1	300	2	Y	-0-			10
01	1298	X	360	-0-	-938	-0-	18	1	342	2	Y	-0-			10
02	324	X	324	-0-	-0-	-0-	16	1	308	2	Y	-0-			10
03	332	X	332	-0-	-0-	-0-	17	1	315	2	Y	-0-			10
04	360	X	309	-0-	-51	-0-	16	1	293	2	Y	-0-			10
05	372	X	307	-0-	-65	-0-	16	1	291	2	Y	-0-			10

MIDDLETON WELL #: 1 RRCID -> 073794 COMPL. DATE 08/13/1977 TOTAL DEPTH 7320 PERF. N/A

12	DLQ G-10		655	-0-	655	1728	32	1	623	2	Y	-0-			13
01	2350	X	622	-0-	-1728	-0-	31	1	591	2	Y	-0-			13
02	584	X	584	-0-	-0-	-0-	29	1	555	2	Y	-0-			13
03	620	X	566	-0-	-54	-0-	29	1	537	2	Y	-0-			13
04	630	X	503	-0-	-127	-0-	27	1	476	2	Y	-0-			13
05	651	X	543	-0-	-108	-0-	29	1	514	2	Y	-0-			13

MIDDLETON -16- WELL #: 1 RRCID -> 074113 COMPL. DATE 11/30/1977 TOTAL DEPTH 7225 PERF. N/A

12	DLQ G-10		225	-0-	225	594	11	1	214	2	Y	-0-			9
01	809	X	215	-0-	-594	-0-	11	1	204	2	Y	-0-			9
02	195	X	195	-0-	-0-	-0-	10	1	185	2	Y	-0-			9
03	217	X	197	-0-	-20	-0-	10	1	187	2	Y	-0-			9
04	210	X	175	-0-	-35	-0-	9	1	166	2	Y	-0-			9
05	217	X	167	-0-	-50	-0-	9	1	158	2	Y	-0-			9

MIDDLETON "6" WELL #: 2 RRCID -> 076578 COMPL. DATE 05/01/1978 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-			11
01	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-			11
02	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-			11
03	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-			11
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000

MIDDLETON -16- WELL #: 2 RRCID -> 076599 COMPL. DATE 04/18/1978 TOTAL DEPTH 7225 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		507	-0-	507	1688	25	1	482	2	Y	-0-					10
01	2165	X	477	-0-	-1688	-0-	24	1	453	2	Y	-0-					10
02	439	X	439	-0-	-0-	-0-	22	1	417	2	Y	-0-					10
03	651	X	414	-0-	-237	-0-	21	1	393	2	Y	-0-					10
04	630	X	375	-0-	-255	-0-	20	1	355	2	Y	-0-					10
05	496	X	386	-0-	-110	-0-	21	1	365	2	Y	-0-					10

MIDDLETON -25- WELL #: 2 RRCID -> 076600 COMPL. DATE 04/24/1978 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

12	DLQ G-10		23	-0-	23	70	1	1	22	2	Y	-0-					10
01	87	X	17	-0-	-70	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					10
02	20	X	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					10
03	31	X	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					10
04	30	X	25	-0-	-5	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					10
05	31	X	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					10

MIDDLETON -3- WELL #: 1 RRCID -> 077494 COMPL. DATE 07/11/1978 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

12	DLQ G-10		235	-0-	235	733	12	1	223	2	Y	-0-					14
01	1083	N	350	-0-	-733	-0-	17	1	333	2	Y	-0-					14
02	356	N	356	-0-	-0-	-0-	18	1	338	2	Y	-0-					14
03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	17	1	316	2	Y	-0-					14
04	388	N	388	-0-	-0-	-0-	20	1	368	2	Y	-0-					14
05	341	N	338	-0-	-3	-0-	18	1	320	2	Y	-0-					14

MIDDLETON, T. H. WELL #: E 4 T RRCID -> 078037 COMPL. DATE 04/20/1978 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6716 - 6826

12	580	N	580	-0-	-0-	-0-	29	1	551	2	N	-0-					-0-
01	557	N	557	-0-	-0-	-0-	28	1	529	2	N	-0-					-0-
02	508	N	508	-0-	-0-	-0-	26	1	482	2	N	-0-					-0-
03	589	N	496	-0-	-93	-0-	26	1	470	2	N	-0-					-0-
04	540	N	522	-0-	-18	-0-	28	1	494	2	N	-0-					-0-
05	558	N	513	-0-	-45	-0-	27	1	486	2	N	-0-					-0-

MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: E 5 RRCID -> 078038 COMPL. DATE 04/20/1978 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

12	440	N	440	-0-	-0-	-0-	22	1	418	2	N	-0-					-0-
01	467	N	467	-0-	-0-	-0-	23	1	444	2	N	-0-					-0-
02	472	N	472	-0-	-0-	-0-	24	1	448	2	N	-0-					-0-
03	434	N	415	-0-	-19	-0-	21	1	394	2	N	-0-					-0-
04	450	N	403	-0-	-47	-0-	21	1	382	2	N	-0-					-0-
05	496	N	432	-0-	-64	-0-	23	1	409	2	N	-0-					-0-

MIDDLETON '3' WELL #: 2 RRCID -> 078830 COMPL. DATE 10/04/1978 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

12	DLQ G-10		969	-0-	969	2945	48	1	921	2	Y	-0-					-0-
01	2100	N	985	-0-	-1115	1830	49	1	936	2	Y	-0-					-0-
02	2780	N	950	-0-	-1830	-0-	48	1	902	2	Y	-0-					-0-
03	961	N	942	-0-	-19	-0-	49	1	893	2	Y	-0-					-0-
04	960	N	808	-0-	-152	-0-	43	1	765	2	Y	-0-					-0-
05	1023	N	958	-0-	-65	-0-	51	1	907	2	Y	-0-					-0-

MIDDLETON WELL #: 2201 RRCID -> 080266 COMPL. DATE 12/16/1978 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 6938 - 7069

12	DLQ G-10		609	-0-	609	1950	30	1	579	2	Y	-0-					11
01	2100	N	752	-0-	-1348	602	37	1	715	2	Y	-0-					11
02	1331	N	729	-0-	-602	-0-	37	1	692	2	Y	-0-					11
03	758	N	758	-0-	-0-	-0-	39	1	719	2	Y	-0-					11
04	720	N	710	-0-	-10	-0-	35	1	675	2	Y	-0-					11
*05	767	N	767	-0-	-0-	-0-	41	1	726	2	Y	-0-					11

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000
MIDDLETON WELL #: 1401 RRCID -> 080267 COMPL. DATE 06/04/1978 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 6775 - 6894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		1565	-0-	1565	5020	77	1	1488	2	Y	-0-					10
01	2100	N	1906	-0-	-194	4826	95	1	1811	2	Y	-0-					10
02	2900	N	1765	-0-	-1135	3691	89	1	1676	2	Y	-0-					10
03	3100	N	1812	-0-	-1288	2403	94	1	1718	2	Y	-0-					10
04	3000	N	1740	-0-	-1260	1143	92	1	1648	2	Y	-0-					10
*05	2991	N	1848	-0-	-1143	-0-	99	1	1749	2	Y	-0-					10

MIDDLETON FEE WELL #: 2 RRCID -> 080448 COMPL. DATE 12/10/1978 TOTAL DEPTH 6887 PERF. 6695 - 6830

12	DLQ G-10		372	-0-	372	936	18	1	354	2	Y	-0-					1
01	1278	N	342	-0-	-936	-0-	17	1	325	2	Y	-0-					1
02	313	N	313	-0-	-0-	-0-	16	1	297	2	Y	-0-					1
03	372	N	307	-0-	-65	-0-	16	1	291	2	Y	-0-					1
04	330	N	293	-0-	-37	-0-	15	1	278	2	Y	-0-					1
05	341	N	304	-0-	-37	-0-	16	1	288	2	Y	-0-					1

MIDDLETON FEE WELL #: 3 RRCID -> 080449 COMPL. DATE 12/15/1978 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 6782 - 6846

12	DLQ G-10		994	-0-	994	2655	49	1	945	2	Y	-0-					3
01	2100	N	905	-0-	-1195	1460	45	1	860	2	Y	-0-					3
02	2280	N	820	-0-	-1460	-0-	41	1	779	2	Y	-0-					3
03	837	N	832	-0-	-5	-0-	43	1	789	2	Y	-0-					3
04	840	N	819	-0-	-21	-0-	43	1	776	2	Y	-0-					3
05	868	N	847	-0-	-21	-0-	45	1	802	2	Y	-0-					3

MIDDLETON FEE WELL #: 1 RRCID -> 080612 COMPL. DATE 12/17/1978 TOTAL DEPTH 6788 PERF. 6563 - 6671

12	DLQ G-10		577	-0-	577	1572	29	1	548	2	Y	-0-					3
01	2068	N	496	-0-	-1572	-0-	25	1	471	2	Y	-0-					3
02	467	N	467	-0-	-0-	-0-	23	1	443	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
03	527	N	437	-0-	-90	-0-	23	1	414	2	Y	-0-					3
04	480	N	401	-0-	-79	-0-	21	1	380	2	Y	-0-					3
05	496	N	385	-0-	-111	-0-	21	1	364	2	Y	-0-					3

MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: 4 RRCID -> 084375 COMPL. DATE 09/14/1979 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6690 - 6799

12	838	N	838	-0-	-0-	-0-	41	1	797	2	N	-0-					98
01	837	N	786	-0-	-51	-0-	39	1	747	2	N	-0-					98
02	709	N	709	-0-	-0-	-0-	36	1	673	2	N	-0-					98
03	837	N	727	-0-	-110	-0-	38	1	689	2	N	-0-					98
04	750	N	668	-0-	-82	-0-	35	1	633	2	N	-0-					98
05	744	N	648	-0-	-96	-0-	35	1	613	2	N	-0-					98

MIDDLETON FEE WELL #: 4 RRCID -> 092019 COMPL. DATE 12/14/1981 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 6610 - 6770

12	DLQ G-10		552	-0-	552	1554	27	1	525	2	Y	-0-					1
01	2030	N	476	-0-	-1554	-0-	24	1	452	2	Y	-0-					1
02	525	N	525	-0-	-0-	-0-	26	1	499	2	Y	-0-					1
03	527	N	519	-0-	-8	-0-	27	1	492	2	Y	-0-					1
04	514	N	514	-0-	-0-	-0-	27	1	487	2	Y	-0-					1
05	558	N	556	-0-	-2	-0-	30	1	526	2	Y	-0-					1

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000
MIDDLETON FEE WELL #: 5 RRCID -> 092020 COMPL. DATE 12/11/1980 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6648 - 6772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		1245	-0-	1245	3187	62	1	1183	2	Y	-0-					15
01	2100	N	1268	-0-	-832	2355	63	1	1205	2	Y	-0-					15
02	2900	N	1265	-0-	-1635	720	64	1	1201	2	Y	-0-					15
03	1983	N	1263	-0-	-720	-0-	65	1	1198	2	Y	-0-					15
04	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	65	1	1159	2	Y	-0-					15
*05	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	70	1	1239	2	Y	-0-					15

MIDDLETON FEE WELL #: 6 RRCID -> 092021 COMPL. DATE 12/01/1980 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6622 - 6740

12	DLQ G-10		1077	-0-	1077	2828	53	1	1024	2	Y	-0-					3
01	2100	N	995	-0-	-1105	1723	50	1	945	2	Y	-0-					3
02	2627	N	904	-0-	-1723	-0-	45	1	859	2	Y	-0-					3
03	961	N	932	-0-	-29	-0-	48	1	884	2	Y	-0-					3
04	960	N	872	-0-	-88	-0-	46	1	826	2	Y	-0-					3
05	961	N	918	-0-	-43	-0-	49	1	869	2	Y	-0-					3

MIDDLETON WELL #: 1801 RRCID -> 092022 COMPL. DATE 11/02/1980 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7071 - 7179

12	214	N	214	-0-	-0-	-0-	11	1	203	2	N	-0-					43
01	217	N	200	-0-	-17	-0-	10	1	190	2	N	-0-					43
02	174	N	170	-0-	-4	-0-	9	1	161	2	N	-0-					43
03	217	N	177	-0-	-40	-0-	9	1	168	2	N	-0-					43
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	10	1	177	2	N	-0-					43
*05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	14	1	243	2	N	-0-					43

MIDDLETON WELL #: 2002 RRCID -> 092023 COMPL. DATE 01/14/1981 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6814 - 6942

12	DLQ G-10		513	-0-	513	1640	25	1	488	2	Y	-0-					17
01	2100	N	646	-0-	-1454	186	32	1	614	2	Y	-0-					17
02	767	N	581	-0-	-186	-0-	29	1	552	2	Y	-0-					17
03	602	N	602	-0-	-0-	-0-	31	1	571	2	Y	-0-					17
04	630	N	574	-0-	-56	-0-	30	1	544	2	Y	-0-					17
05	620	N	608	-0-	-12	-0-	32	1	576	2	Y	-0-					17

MIDDLETON WELL #: 2202 RRCID -> 092024 COMPL. DATE 12/31/1980 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6724 - 6838

12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	609					Y	-0-					10
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	609					Y	-0-					10
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	609					Y	-0-					10
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	609					Y	-0-					10
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	609					Y	-0-					10
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	609					Y	-0-					10

MIDDLETON, TRIPHENE "E" WELL #: 6 RRCID -> 093416 COMPL. DATE 04/27/1981 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 6712 - 6820

12	592	N	592	-0-	-0-	-0-	29	1	563	2	N	-0-					-0-
01	589	N	583	-0-	-6	-0-	29	1	554	2	N	-0-					-0-
02	528	N	528	-0-	-0-	-0-	27	1	501	2	N	-0-					-0-
03	589	N	537	-0-	-52	-0-	28	1	509	2	N	-0-					-0-
04	570	N	536	-0-	-34	-0-	26	1	510	2	N	-0-					-0-
05	558	N	558	-0-	-0-	-0-	30	1	528	2	N	-0-					-0-

MIDDLETON TR. 26 WELL #: 3 RRCID -> 171051 COMPL. DATE 11/16/1998 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 6718 - 6836

12	868	N	825	-0-	-43	-0-	41	1	784	2	N	-0-					143
01	806	N	779	-0-	-27	-0-	39	1	740	2	N	-0-					143
02	738	N	738	-0-	-0-	-0-	37	1	701	2	N	-0-					143
03	837	N	776	-0-	-61	-0-	40	1	736	2	N	-0-					143
04	750	N	702	-0-	-48	-0-	37	1	665	2	N	-0-					143
05	775	N	764	-0-	-11	-0-	41	1	723	2	N	-0-					143

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000
MIDDLETON, TRIPHENE ET AL WELL #: F 4 RRCID -> 199392 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7075 - 7100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	54	1	1035	2	N	-0-					-0-
01	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	55	1	1040	2	N	-0-					-0-
02	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	51	1	971	2	N	-0-					-0-
03	1085	N	1054	-0-	-31	-0-	54	1	1000	2	N	-0-					-0-
04	1050	N	972	-0-	-78	-0-	54	1	918	2	N	-0-					-0-
05	1085	N	995	-0-	-90	-0-	53	1	942	2	N	-0-					-0-

TRIPHENE MIDDLETON ET AL E WELL #: 7 RRCID -> 214718 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 6917 - 6941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	68	1	1314	2	N	-0-					15
01	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	76	1	1440	2	N	-0-					15
02	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	73	1	1388	2	N	-0-					15
03	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	77	1	1416	2	N	-0-					15
04	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	75	1	1341	2	N	-0-					15
*05	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	75	1	1340	2	N	-0-					15

TRIPHENE MIDDLETON "D" WELL #: 3 RRCID -> 233235 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 6528 - 6638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	73	1	1409	2	N	-0-					16
01	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	70	1	1335	2	N	-0-					16
02	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	62	1	1165	2	N	-0-					16
03	1488	N	1296	-0-	-192	-0-	67	1	1229	2	N	-0-					16
04	1350	N	1241	-0-	-109	-0-	65	1	1176	2	N	-0-					16
*05	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	71	1	1262	2	N	-0-					16

MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: 2801 RRCID -> 233639 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6598 - 6704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1798	N	1470	-0-	-328	-0-	73	1	1397	2	N	-0-					38
01	1829	N	1828	-0-	-1	-0-	91	1	1737	2	N	-0-					38
02	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	84	1	1584	2	N	-0-					38
03	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	90	1	1652	2	N	-0-					38
04	1770	N	1596	-0-	-174	-0-	84	1	1512	2	N	-0-					38
05	1798	N	1673	-0-	-125	-0-	89	1	1584	2	N	-0-					38

MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: 2701 RRCID -> 260748 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6598 - 6692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	210	1	4043	2	N	-0-					93
01	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	183	1	3490	2	N	-0-					93
02	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	172	1	3252	2	N	1	1	8			93
							1	9									
03	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	173	1	3175	2	N	-0-					93
04	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	167	1	3008	2	N	-0-					93
*05	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	183	1	3253	2	N	-0-					93

TRIPHENE MIDDLETON "D" WELL #: 4 RRCID -> 260749 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6652 - 6742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	181	1	3471	2	N	-0-					102
01	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	177	1	3380	2	N	-0-					102
02	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	158	1	2987	2	N	1	1	8			102
							1	9									
03	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	158	1	2905	2	N	-0-					102
04	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	148	1	2661	2	N	-0-					102
*05	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	149	1	2648	2	N	-0-					102

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000
TRIPHENE MIDDLETON "D" WELL #: 5 RRCID -> 260829 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6621 - 6731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	187	1	3601	2	N	-0-					138
01	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	207	1	3952	2	N	-0-					138
02	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	200	1	3776	2	N	1	1	8			138
							1	9									
03	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	212	1	3890	2	N	-0-					138
04	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	199	1	3581	2	N	-0-					138
*05	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	211	1	3747	2	N	-0-					138

UVALLE STATE WELL #: 1H RRCID -> 260904 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 8906 - 11026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		6739	-0-	6739	20361	6731	2	8	9	N	7	7	8			112
01	26966	X	6605	-0-	-20361	-0-	6605	2			N	-0-					112
02	6014	X	6014	-0-	-0-	-0-	5995	2	19	9	N	17	17	8			112
03	6975	X	6297	-0-	-678	-0-	6279	2	18	9	N	16	16	8			112
04	6660	X	6175	-0-	-485	-0-	6171	2	4	9	N	4	4	8			112
05	6727	X	5888	-0-	-839	-0-	5888	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
12	1984	N	1936	-0-	-48	-0-	96	1	1840	2	N	-0-					14
01	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	90	1	1708	2	N	-0-					14
02	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	81	1	1526	2	N	1	1	8			14
							1	9									
03	1922	N	1705	-0-	-217	-0-	88	1	1617	2	N	-0-					14
04	1740	N	1628	-0-	-112	-0-	86	1	1542	2	N	-0-					14
*05	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	92	1	1630	2	N	-0-					14

PRIME OPERATING COMPANY 677770
PALAFOX EXPLORATION CO. WELL #: 4 RRCID -> 055424 COMPL. DATE 04/10/1973 TOTAL DEPTH 6875 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	320	N	320	-0-	-0-	-0-	70	1	250	2	N	-0-					-0-
01	309	N	309	-0-	-0-	-0-	50	1	259	2	N	-0-					-0-
02	316	N	316	-0-	-0-	-0-	80	1	236	2	N	-0-					-0-
03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	52	1	252	2	N	-0-					-0-
04	270	N	240	-0-	-30	-0-	240	2			N	-0-					-0-
*05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	74	1	247	2	N	-0-					-0-

BARREDA, MARIA WELL #: 1 A RRCID -> 057490 COMPL. DATE 09/20/1972 TOTAL DEPTH 6825 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	542	-0-	-78	-0-	42	1	500	2	N	-0-					-0-
01	651	N	279	-0-	-372	-0-	12	1	267	2	N	-0-					-0-
02	551	N	127	-0-	-424	-0-	127	2			N	-0-					-0-
03	527	N	74	-0-	-453	-0-	74	2			N	-0-					-0-
04	270	N	147	-0-	-123	-0-	147	2			N	-0-					-0-
*05	292	N	292	-0-	-0-	-0-	7	1	285	2	N	-0-					-0-

SAUNDERS, J.R. WELL #: 1 RRCID -> 057560 COMPL. DATE 04/04/1973 TOTAL DEPTH 6810 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1519	N	1392	-0-	-127	-0-	108	1	1284	2	N	-0-					-0-
01	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	65	1	1419	2	N	-0-					-0-
02	1421	N	1223	-0-	-198	-0-	1223	2			N	-0-					-0-
03	1395	N	1364	-0-	-31	-0-	1364	2			N	-0-					-0-
04	1440	N	1357	-0-	-83	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	1267	-0-	-35	-0-	29	1	1238	2	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PRIME OPERATING COMPANY //CONT.// 677770
PALAFOX EXPLORATION CO. WELL #: 5 RRCID -> 058187 COMPL. DATE 04/22/1974 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	522	N	522	-0-	-0-	-0-	113	1	409	2	N	-0-					-0-
01	524	N	524	-0-	-0-	-0-	111	1	413	2	N	-0-					-0-
02	479	N	479	-0-	-0-	-0-	97	1	382	2	N	-0-					-0-
03	516	N	516	-0-	-0-	-0-	105	1	411	2	N	-0-					-0-
04	492	N	492	-0-	-0-	-0-	97	1	395	2	N	-0-					-0-
*05	502	N	502	-0-	-0-	-0-	106	1	396	2	N	-0-					-0-

SAUNDERS-EISENHOWER WELL #: 2 RRCID -> 068382 COMPL. DATE 08/24/1976 TOTAL DEPTH 6612 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	109	1	1298	2	N	-0-					-0-
01	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	69	1	1500	2	N	-0-					-0-
02	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			N	-0-					-0-
03	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
04	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
*05	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	31	1	1323	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
12	465	N	424	-0-	-41	-0-	40	1	384	2	N	-0-					-0-
01	557	N	557	-0-	-0-	-0-	51	1	506	2	N	-0-					-0-
02	524	N	524	-0-	-0-	-0-	50	1	474	2	N	-0-					-0-
03	504	N	504	-0-	-0-	-0-	46	1	458	2	N	-0-					-0-
04	450	N	350	-0-	-100	-0-	33	1	317	2	N	-0-					-0-
05	465	N	436	-0-	-29	-0-	41	1	395	2	N	-0-					-0-

PALAFOX "B" WELL #: 4 RRCID -> 107243 COMPL. DATE 08/04/1983 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 6723 - 6842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	77	-0-	-140	-0-	4	1	73	2	N	-0-					-0-
01	217	N	39	-0-	-178	-0-	2	1	37	2	N	-0-					-0-
02	174	N	135	-0-	-39	-0-	7	1	128	2	N	-0-					-0-
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	6	1	152	2	N	-0-					-0-
04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	7	1	156	2	N	-0-					-0-
05	155	N	148	-0-	-7	-0-	8	1	140	2	N	-0-					-0-

PALAFOX "A" WELL #: 2 RRCID -> 111309 COMPL. DATE 05/23/1984 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 5559 - 6714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	14	1	266	2	N	-0-					-0-
01	239	N	239	-0-	-0-	-0-	13	1	226	2	N	-0-					-0-
02	219	N	219	-0-	-0-	-0-	11	1	208	2	N	-0-					-0-
03	248	N	232	-0-	-16	-0-	10	1	222	2	N	-0-					-0-
04	240	N	225	-0-	-15	-0-	9	1	216	2	N	-0-					-0-
05	248	N	192	-0-	-56	-0-	11	1	181	2	N	-0-					-0-

BARREDA WELL #: 1B RRCID -> 138965 COMPL. DATE 06/24/1991 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 6519 - 6704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	712	N	712	-0-	-0-	-0-	55	1	657	2	N	-0-					-0-
01	680	N	680	-0-	-0-	-0-	30	1	650	2	N	-0-					-0-
02	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-
03	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					-0-
04	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					-0-
*05	716	N	716	-0-	-0-	-0-	17	1	699	2	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC 833348
FASKEN WELL #: 2 RRCID -> 212450 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6532 - 6716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	403	N	247	-0-	-156	-0-	2	2	245	3	N	-0-			-0-
01	341	N	189	-0-	-152	-0-	189	3			N	-0-			-0-
02	319	N	256	-0-	-63	-0-	1	2	255	3	N	-0-			-0-
03	248	N	208	-0-	-40	-0-	1	2	207	3	N	-0-			-0-
04	180	N	90	-0-	-90	-0-	90	3			N	-0-			-0-
05	279	N	275	-0-	-4	-0-	1	2	274	3	N	-0-			-0-

FASKEN WELL #: 1 RRCID -> 212452 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6563 - 6753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	899	N	776	-0-	-123	-0-	5	2	771	3	N	-0-			-0-
01	837	N	753	-0-	-84	-0-	753	3			N	-0-			-0-
02	783	N	689	-0-	-94	-0-	4	2	685	3	N	-0-			-0-
03	775	N	761	-0-	-14	-0-	3	2	758	3	N	-0-			-0-
04	720	N	674	-0-	-46	-0-	3	2	671	3	N	-0-			-0-
*05	887	N	887	-0-	-0-	-0-	2	2	885	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
12	248	N	233	-0-	-15	-0-	2	2	231	3	N	-0-			-0-
01	248	N	175	-0-	-73	-0-	175	3			N	-0-			-0-
02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	1	2	213	3	N	-0-			-0-
03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	1	2	261	3	N	-0-			-0-
04	180	N	80	-0-	-100	-0-	80	3			N	-0-			-0-
*05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	1	2	619	3	N	-0-			-0-

FASKEN WELL #: 4 RRCID -> 214771 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6106 - 6514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	434	N	174	-0-	-260	-0-	1	2	173	3	N	-0-			-0-
01	372	N	305	-0-	-67	-0-	305	3			N	-0-			-0-
02	348	N	343	-0-	-5	-0-	1	2	342	3	N	-0-			-0-
03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	1	2	342	3	N	-0-			-0-
04	300	N	293	-0-	-7	-0-	1	2	292	3	N	-0-			-0-
*05	623	N	623	-0-	-0-	-0-	1	2	622	3	N	-0-			-0-

FASKEN WELL #: 10 RRCID -> 214775 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6490 - 6674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	403	N	316	-0-	-87	-0-	2	2	314	3	N	-0-			-0-
01	372	N	305	-0-	-67	-0-	305	3			N	-0-			-0-
02	319	N	289	-0-	-30	-0-	1	2	288	3	N	-0-			-0-
03	310	N	302	-0-	-8	-0-	1	2	301	3	N	-0-			-0-
04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	1	2	315	3	N	-0-			-0-
*05	398	N	398	-0-	-0-	-0-	1	2	397	3	N	-0-			-0-

FASKEN WELL #: 5 RRCID -> 215045 COMPL. DATE 07/24/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6296 - 6550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	372	N	196	-0-	-176	-0-	1	2	195	3	N	-0-			-0-
01	310	N	147	-0-	-163	-0-	147	3			N	-0-			-0-
02	261	N	211	-0-	-50	-0-	1	2	210	3	N	-0-			-0-
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	1	2	319	3	N	-0-			-0-
04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	1	2	175	3	N	-0-			-0-
*05	656	N	656	-0-	-0-	-0-	1	2	655	3	N	-0-			-0-

FASKEN B WELL #: 6 RRCID -> 215053 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 5850 - 6474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	403	N	357	-0-	-46	-0-	3	2	354	3	N	-0-			-0-
01	372	N	355	-0-	-17	-0-	355	3			N	-0-			-0-
02	348	N	328	-0-	-20	-0-	2	2	326	3	N	-0-			-0-
03	372	N	340	-0-	-32	-0-	2	2	338	3	N	-0-			-0-
04	330	N	301	-0-	-29	-0-	1	2	300	3	N	-0-			-0-
*05	391	N	391	-0-	-0-	-0-	1	2	390	3	N	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

FASKEN B WELL #: 9 RRCID -> 215098 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 5890 - 6312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	318	-0-	-23	-0-	2	2	316	3	N	-0-					-0-
01	341	N	315	-0-	-26	-0-	315	3			N	-0-					-0-
02	319	N	292	-0-	-27	-0-	1	2	291	3	N	-0-					-0-
03	310	N	302	-0-	-8	-0-	1	2	301	3	N	-0-					-0-
04	300	N	268	-0-	-32	-0-	1	2	267	3	N	-0-					-0-
*05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	1	2	347	3	N	-0-					-0-

FASKEN WELL #: 7 RRCID -> 215193 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6356 - 6635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	238	-0-	-10	-0-	2	2	236	3	N	-0-					-0-
01	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	3			N	-0-					-0-
02	232	N	219	-0-	-13	-0-	1	2	218	3	N	-0-					-0-
03	248	N	226	-0-	-22	-0-	1	2	225	3	N	-0-					-0-
04	240	N	194	-0-	-46	-0-	1	2	193	3	N	-0-					-0-
05	248	N	126	-0-	-122	-0-	126	3			N	-0-					-0-

FASKEN B WELL #: 19 RRCID -> 215215 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 6364 - 6616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	297	-0-	-75	-0-	2	2	295	3	N	-0-					-0-
01	372	N	277	-0-	-95	-0-	277	3			N	-0-					-0-
02	319	N	273	-0-	-46	-0-	2	2	271	3	N	-0-					-0-
03	310	N	302	-0-	-8	-0-	1	2	301	3	N	-0-					-0-
04	270	N	251	-0-	-19	-0-	1	2	250	3	N	-0-					-0-
*05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-

FASKEN B WELL #: 15 RRCID -> 215216 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6059 - 6217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	240	-0-	-70	-0-	3	2	237	3	N	-0-					-0-
01	279	N	235	-0-	-44	-0-	235	3			N	-0-					-0-
02	232	N	220	-0-	-12	-0-	1	2	219	3	N	-0-					-0-
03	248	N	228	-0-	-20	-0-	1	2	227	3	N	-0-					-0-
04	240	N	201	-0-	-39	-0-	1	2	200	3	N	-0-					-0-
*05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	1	2	256	3	N	-0-					-0-

FASKEN B WELL #: 17 RRCID -> 215217 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6140 - 6296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	238	-0-	-10	-0-	2	2	236	3	N	-0-					-0-
01	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	3			N	-0-					-0-
02	232	N	219	-0-	-13	-0-	1	2	218	3	N	-0-					-0-
03	248	N	226	-0-	-22	-0-	1	2	225	3	N	-0-					-0-
04	240	N	194	-0-	-46	-0-	1	2	193	3	N	-0-					-0-
05	248	N	177	-0-	-71	-0-	177	3			N	-0-					-0-

FASKEN B WELL #: 14 RRCID -> 215218 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 6198 - 6287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	279	-0-	-0-	-0-	2	2	277	3	N	-0-					-0-
01	279	N	274	-0-	-5	-0-	274	3			N	-0-					-0-
02	261	N	255	-0-	-6	-0-	1	2	254	3	N	-0-					-0-
03	279	N	255	-0-	-24	-0-	1	2	254	3	N	-0-					-0-
04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	2	2	402	3	N	-0-					-0-
05	279	N	190	-0-	-89	-0-	190	3			N	-0-					-0-

FASKEN WELL #: 11 RRCID -> 215223 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 6315 - 6587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	596	-0-	-55	-0-	4	2	592	3	N	-0-					-0-
01	620	N	591	-0-	-29	-0-	591	3			N	-0-					-0-
02	580	N	547	-0-	-33	-0-	3	2	544	3	N	-0-					-0-
03	589	N	566	-0-	-23	-0-	2	2	564	3	N	-0-					-0-
04	570	N	502	-0-	-68	-0-	2	2	500	3	N	-0-					-0-
*05	652	N	652	-0-	-0-	-0-	1	2	651	3	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
FASKEN WELL #: 8 RRCID -> 215225 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5926 - 6560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/05/2016 - P/A 05/05/2016

FASKEN B WELL #: 13 RRCID -> 215241 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 6288 - 6382

12	434	N	388	-0-	-46	-0-	3	2	385	3	N	-0-					-0-
01	434	N	376	-0-	-58	-0-	376	3			N	-0-					-0-
02	406	N	351	-0-	-55	-0-	2	2	349	3	N	-0-					-0-
03	403	N	358	-0-	-45	-0-	2	2	356	3	N	-0-					-0-
04	360	N	312	-0-	-48	-0-	1	2	311	3	N	-0-					-0-
*05	407	N	407	-0-	-0-	-0-	1	2	406	3	N	-0-					-0-

FASKEN WELL #: 12 RRCID -> 216707 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6393 - 6462

12	573	N	573	-0-	-0-	-0-	4	2	569	3	N	-0-					-0-
01	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					-0-
02	638	N	485	-0-	-153	-0-	2	2	483	3	N	-0-					-0-
03	595	N	595	-0-	-0-	-0-	2	2	593	3	N	-0-					-0-
04	540	N	330	-0-	-210	-0-	1	2	329	3	N	-0-					-0-
*05	739	N	739	-0-	-0-	-0-	1	2	738	3	N	-0-					-0-

FASKEN B WELL #: 21 RRCID -> 217386 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6238 - 6396

12	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-					-0-
01	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-					-0-
02	87	N	73	-0-	-14	-0-	1	2	72	3	N	-0-					-0-
03	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	3			N	-0-					-0-
04	90	N	65	-0-	-25	-0-	65	3			N	-0-					-0-
05	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-					-0-

FASKEN B WELL #: 27 RRCID -> 217394 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6274 - 6346

12	434	N	419	-0-	-15	-0-	3	2	416	3	N	-0-					-0-
01	403	N	389	-0-	-14	-0-	389	3			N	-0-					-0-
02	377	N	347	-0-	-30	-0-	2	2	345	3	N	-0-					-0-
03	434	N	341	-0-	-93	-0-	2	2	339	3	N	-0-					-0-
04	390	N	348	-0-	-42	-0-	1	2	347	3	N	-0-					-0-
*05	628	N	628	-0-	-0-	-0-	1	2	627	3	N	-0-					-0-

FASKEN, S. WELL #: 26 RRCID -> 217426 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6640 - 6716

12	279	N	242	-0-	-37	-0-	2	2	240	3	N	-0-					-0-
01	279	N	236	-0-	-43	-0-	236	3			N	-0-					-0-
02	232	N	220	-0-	-12	-0-	1	2	219	3	N	-0-					-0-
03	248	N	231	-0-	-17	-0-	1	2	230	3	N	-0-					-0-
04	240	N	174	-0-	-66	-0-	1	2	173	3	N	-0-					-0-
05	248	N	32	-0-	-216	-0-	32	3			N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
FASKEN WELL #: 18 RRCID -> 219770 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 6420 - 6516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1054	N	932	-0-	-122	-0-	7	2	925	3	N	-0-					-0-
01	961	N	910	-0-	-51	-0-	910	3			N	-0-					-0-
02	928	N	841	-0-	-87	-0-	4	2	837	3	N	-0-					-0-
03	930	N	866	-0-	-64	-0-	4	2	862	3	N	-0-					-0-
04	870	N	740	-0-	-130	-0-	3	2	737	3	N	-0-					-0-
*05	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	2	2	1136	3	N	-0-					-0-

FASKEN B WELL #: 16 RRCID -> 220017 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 6258 - 6332

12	651	N	556	-0-	-95	-0-	4	2	552	3	N	-0-					-0-
01	589	N	552	-0-	-37	-0-	552	3			N	-0-					-0-
02	551	N	549	-0-	-2	-0-	3	2	546	3	N	-0-					-0-
03	577	N	577	-0-	-0-	-0-	2	2	575	3	N	-0-					-0-
04	540	N	362	-0-	-178	-0-	1	2	361	3	N	-0-					-0-
*05	819	N	819	-0-	-0-	-0-	2	2	817	3	N	-0-					-0-

FASKEN WELL #: 31 RRCID -> 222382 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6227 - 6378

12	202	N	202	-0-	-0-	-0-	1	2	201	3	N	-0-					-0-
01	217	N	188	-0-	-29	-0-	188	3			N	-0-					-0-
02	203	N	183	-0-	-20	-0-	1	2	182	3	N	-0-					-0-
03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	1	2	298	3	N	-0-					-0-
04	180	N	168	-0-	-12	-0-	1	2	167	3	N	-0-					-0-
*05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	1	2	309	3	N	-0-					-0-

FASKEN B WELL #: 23 RRCID -> 222392 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 5926 - 5938

12	332	N	332	-0-	-0-	-0-	2	2	330	3	N	-0-					-0-
01	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
02	319	N	230	-0-	-89	-0-	1	2	229	3	N	-0-					-0-
03	341	N	228	-0-	-113	-0-	1	2	227	3	N	-0-					-0-
04	300	N	259	-0-	-41	-0-	1	2	258	3	N	-0-					-0-
*05	564	N	564	-0-	-0-	-0-	1	2	563	3	N	-0-					-0-

FASKEN B WELL #: 22 RRCID -> 222430 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 6050 - 6201

12	460	N	460	-0-	-0-	-0-	3	2	457	3	N	-0-					-0-
01	372	N	355	-0-	-17	-0-	355	3			N	-0-					-0-
02	348	N	328	-0-	-20	-0-	2	2	326	3	N	-0-					-0-
03	465	N	340	-0-	-125	-0-	2	2	338	3	N	-0-					-0-
04	330	N	301	-0-	-29	-0-	1	2	300	3	N	-0-					-0-
*05	391	N	391	-0-	-0-	-0-	1	2	390	3	N	-0-					-0-

FASKEN B WELL #: 24 RRCID -> 222959 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6206 - 6606

12	341	N	297	-0-	-44	-0-	2	2	295	3	N	-0-					-0-
01	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
02	319	N	292	-0-	-27	-0-	1	2	291	3	N	-0-					-0-
03	310	N	302	-0-	-8	-0-	1	2	301	3	N	-0-					-0-
04	300	N	268	-0-	-32	-0-	1	2	267	3	N	-0-					-0-
*05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	1	2	347	3	N	-0-					-0-

FASKEN B WELL #: 25 RRCID -> 223060 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6340 - 6606

12	434	N	357	-0-	-77	-0-	3	2	354	3	N	-0-					-0-
01	403	N	362	-0-	-41	-0-	362	3			N	-0-					-0-
02	348	N	326	-0-	-22	-0-	2	2	324	3	N	-0-					-0-
03	372	N	342	-0-	-30	-0-	1	2	341	3	N	-0-					-0-
04	360	N	301	-0-	-59	-0-	1	2	300	3	N	-0-					-0-
*05	390	N	390	-0-	-0-	-0-	1	2	389	3	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

FASKEN WELL #: 29 RRCID -> 223066 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6320 - 6438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	2	2	282	3	N	-0-					-0-
01	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
02	267	N	267	-0-	-0-	-0-	1	2	266	3	N	-0-					-0-
03	279	N	261	-0-	-18	-0-	1	2	260	3	N	-0-					-0-
04	300	N	216	-0-	-84	-0-	216	3			N	-0-					-0-
05	279	N	257	-0-	-22	-0-	1	2	256	3	N	-0-					-0-

FASKEN B WELL #: 28 RRCID -> 223067 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6046 - 6180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	158	-0-	-59	-0-	1	2	157	3	N	-0-					-0-
01	217	N	158	-0-	-59	-0-	158	3			N	-0-					-0-
02	174	N	146	-0-	-28	-0-	1	2	145	3	N	-0-					-0-
03	155	N	151	-0-	-4	-0-	1	2	150	3	N	-0-					-0-
04	150	N	134	-0-	-16	-0-	134	3			N	-0-					-0-
*05	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-

FASKEN WELL #: 32 RRCID -> 223089 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6418 - 6680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	596	-0-	-86	-0-	4	2	592	3	N	-0-					-0-
01	682	N	591	-0-	-91	-0-	591	3			N	-0-					-0-
02	609	N	543	-0-	-66	-0-	3	2	540	3	N	-0-					-0-
03	589	N	551	-0-	-38	-0-	2	2	549	3	N	-0-					-0-
04	570	N	439	-0-	-131	-0-	2	2	437	3	N	-0-					-0-
05	589	N	363	-0-	-226	-0-	1	2	362	3	N	-0-					-0-

FASKEN WELL #: 34 RRCID -> 223293 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6412 - 6586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	N	378	-0-	-552	-0-	3	2	375	3	N	-0-					-0-
01	465	N	419	-0-	-46	-0-	419	3			N	-0-					-0-
02	232	N	189	-0-	-43	-0-	1	2	188	3	N	-0-					-0-
03	372	N	262	-0-	-110	-0-	1	2	261	3	N	-0-					-0-
04	420	N	223	-0-	-197	-0-	1	2	222	3	N	-0-					-0-
*05	508	N	508	-0-	-0-	-0-	1	2	507	3	N	-0-					-0-

FASKEN WELL #: 33 RRCID -> 223304 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 6528 - 6700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	1	2	158	3	N	-0-					-0-
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
02	145	N	116	-0-	-29	-0-	1	2	115	3	N	-0-					-0-
03	155	N	91	-0-	-64	-0-	91	3			N	-0-					-0-
04	150	N	60	-0-	-90	-0-	60	3			N	-0-					-0-
*05	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-

FASKEN WELL #: 30 RRCID -> 223362 COMPL. DATE 09/04/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6512 - 6684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	357	N	357	-0-	-0-	-0-	3	2	354	3	N	-0-					-0-
01	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
02	328	N	328	-0-	-0-	-0-	2	2	326	3	N	-0-					-0-
03	372	N	340	-0-	-32	-0-	2	2	338	3	N	-0-					-0-
04	330	N	301	-0-	-29	-0-	1	2	300	3	N	-0-					-0-
*05	397	N	397	-0-	-0-	-0-	1	2	396	3	N	-0-					-0-

FASKEN B WELL #: 35 RRCID -> 225840 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 6376 - 6526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	319	N	319	-0-	-0-	-0-	2	2	317	3	N	-0-					-0-
01	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
02	250	N	250	-0-	-0-	-0-	1	2	249	3	N	-0-					-0-
03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	1	2	264	3	N	-0-					-0-
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	1	2	248	3	N	-0-					-0-
*05	334	N	334	-0-	-0-	-0-	1	2	333	3	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
GALVAN WELL #: B 1 RRCID -> 216979 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6324 - 6336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	N	761	-0-	-76	-0-	102	1 2 9	657	3	Y	2	4	1			2
*01	639	N	639	-0-	-0-	-0-	80	1 2 9	557	2	Y	2					4
*02	696	N	635	-0-	-61	-0-	71	1 3 9	561	2	Y	3	5	1			2
*03	775	N	558	-0-	-217	-0-	72	1 1 9	485	2	Y	1					3
04	416	N	416	-0-	-0-	-0-	52	1 2 9	362	2	Y	2					5
05	651	N	421	-0-	-230	-0-	49	1 2 9	370	2	Y	2	5	1			2

GALVAN WELL #: C 1 RRCID -> 217237 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6236 - 6317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1178	N	964	-0-	-214	-0-	151	1 1 9	812	3	Y	1	6	1			1
*01	927	N	927	-0-	-0-	-0-	142	1 2 9	783	2	Y	2					3
*02	1015	N	744	-0-	-271	-0-	10	1 1 9	733	2	Y	1					4
*03	961	N	928	-0-	-33	-0-	138	1 1 9	789	2	Y	1					5
04	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	164	1 1 9	957	2	Y	1					6
05	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					6

GALVAN WELL #: D 1 RRCID -> 218594 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6546 - 6566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	407	-0-	-27	-0-	337	1	70	3	N	-0-					58
*01	432	N	432	-0-	-0-	-0-	382	1	50	2	N	-0-					-0-
*02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	1			N	-0-					-0-
*03	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	1			N	-0-					-0-
04	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	1			N	-0-					-0-
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-

GALVAN WELL #: F 1 RRCID -> 220158 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6126 - 6390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1085	N	1062	-0-	-23	-0-	166	1 1 9	895	3	Y	1	7	1			1
*01	958	N	958	-0-	-0-	-0-	146	1 2 9	810	2	Y	2					3
*02	1015	N	787	-0-	-228	-0-	10	1 1 9	776	2	Y	1					4
*03	1054	N	922	-0-	-132	-0-	137	1 2 9	783	2	Y	2					6
04	706	N	706	-0-	-0-	-0-	103	1 1 9	602	2	Y	1					7
05	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					7

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	5			-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN WELL #: G 1 RRCID -> 221526 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6106 - 6132

12	1643	N	1370	-0-	-273	-0-	185	1	1182	3	Y	3	8	1			3
							3	9									
*01	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	149	1	1038	2	Y	4					7
							4	9									
*02	1421	N	924	-0-	-497	-0-	104	1	816	2	Y	4	8	1			3
							4	9									
*03	1364	N	726	-0-	-638	-0-	93	1	631	2	Y	2					5
							2	9									
04	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	145	1	1002	2	Y	2					7
							2	9									
05	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					7

GALVAN WELL #: H 1 RRCID -> 222440 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6528 - 6781

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN WELL #: I 1 RRCID -> 223360 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6078 - 6350

12	1085	N	981	-0-	-104	-0-	125	1	853	3	Y	3	6	1			1
							3	9									
*01	914	N	914	-0-	-0-	-0-	97	1	814	2	Y	3					4
							3	9									
*02	986	N	904	-0-	-82	-0-	93	1	807	2	Y	4	6	1			2
							4	9									
*03	992	N	910	-0-	-82	-0-	98	1	810	2	Y	2					4
							2	9									
04	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	115	1	937	2	Y	2	5	1			1
							2	9									
*05	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	121	1	1041	2	Y	2					3
							2	9									

GALVAN WELL #: K 1 RRCID -> 223377 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 6190 - 6428

12	1085	N	787	-0-	-298	-0-	100	1	683	3	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
*01	699	N	699	-0-	-0-	-0-	74	1	622	2	Y	3					4
							3	9									
*02	885	N	885	-0-	-0-	-0-	91	1	792	2	Y	2	5	1			1
							2	9									
*03	775	N	751	-0-	-24	-0-	81	1	667	2	Y	3					4
							3	9									
04	706	N	706	-0-	-0-	-0-	77	1	627	2	Y	2	5	1			1
							2	9									
05	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					1

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

GALVAN L WELL #: 1 RRCID -> 225044 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6310 - 6585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1643	N	1117	-0-	-526	-0-	145	1	966	3	Y	5	6	1			-0-
							6	9									
*01	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	192	1	1608	2	Y	5					5
							6	9									
*02	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	138	1	1203	2	Y	6	8	1			3
							7	9									
*03	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	175	1	1445	2	Y	3					6
							3	9									
04	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	169	1	1372	2	Y	4	8	1			2
							4	9									
05	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT					2

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
12	457	N	457	-0-	-0-	-0-	58	1	397	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*01	241	N	241	-0-	-0-	-0-	26	1	214	2	Y	1					1
							1	9									
*02	330	N	330	-0-	-0-	-0-	34	1	296	2	Y	-0-	1	1			-0-
*03	434	N	186	-0-	-248	-0-	20	1	165	2	Y	1					1
							1	9									
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	20	1	160	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*05	305	N	305	-0-	-0-	-0-	32	1	272	2	Y	1					1
							1	9									

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
12	775	N	635	-0-	-140	-0-	81	1	552	3	Y	2	4	1			1
							2	9									
*01	613	N	613	-0-	-0-	-0-	65	1	546	2	Y	2					3
							2	9									
*02	667	N	392	-0-	-275	-0-	40	1	350	2	Y	2	4	1			1
							2	9									
*03	620	N	374	-0-	-246	-0-	40	1	333	2	Y	1					2
							1	9									
04	349	N	349	-0-	-0-	-0-	38	1	310	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
*05	464	N	464	-0-	-0-	-0-	48	1	415	2	Y	1					2
							1	9									

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
12	1333	N	1285	-0-	-48	-0-	168	1	1117	3	Y	-0-					-0-
*01	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	145	1	943	2	Y	7	7	1			4
							8	9									
*02	1189	N	1103	-0-	-86	-0-	132	1	959	2	Y	11	8	1			7
							12	9									
*03	1271	N	441	-0-	-830	-0-	56	1	378	2	Y	6					13
							7	9									
04	737	N	737	-0-	-0-	-0-	97	1	631	2	Y	8	16	1			5
							9	9									
05	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					5

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
12	960	N	960	-0-	-0-	-0-	796	1	164	3	Y	-0-					81
*01	803	N	803	-0-	-0-	-0-	711	1	92	2	Y	-0-					-0-
*02	667	N	596	-0-	-71	-0-	596	1			Y	-0-					-0-
*03	713	N	550	-0-	-163	-0-	550	1			Y	-0-					-0-
04	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	1			Y	-0-					-0-
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

GALVAN RANCH N3 WELL #: 1 RRCID -> 236376 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6076 - 6325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	N	791	-0-		-46	-0-	101	1 3 9	687	3	Y	3	4	1			1
*01	756	N	756	-0-		-0-	-0-	80	1 2 9	674	2	Y	2					2
*02	753	N	753	-0-		-0-	-0-	77	1 3 9	673	2	Y	3	4	1			1
*03	806	N	769	-0-		-37	-0-	83	1 2 9	684	2	Y	2					3
04	866	N	866	-0-		-0-	-0-	95	1 2 9	769	2	Y	2	4	1			1
*05	859	N	859	-0-		-0-	-0-	89	1 2 9	768	2	Y	2					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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1181	N	1181	-0-		-0-	-0-	151	1 4 9	1026	3	Y	4	7	1			2
*01	1393	N	1393	-0-		-0-	-0-	148	1 4 9	1241	2	Y	4					6
*02	1249	N	1249	-0-		-0-	-0-	128	1 6 9	1115	2	Y	5	9	1			2
*03	1285	N	1285	-0-		-0-	-0-	139	1 3 9	1143	2	Y	3					5
04	1386	N	1386	-0-		-0-	-0-	152	1 4 9	1230	2	Y	4	7	1			2
05	1364	N	NO RPT	-0-		-1364	-0-					Y	NO RPT					2

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	709	N	709	-0-		-0-	-0-	91	1 3 9	615	3	Y	3	4	1			2
*01	686	N	686	-0-		-0-	-0-	73	1 2 9	611	2	Y	2					2
*02	609	N	588	-0-		-21	-0-	60	1 2 9	526	2	Y	2	3	1			1
*03	651	N	594	-0-		-57	-0-	64	1 2 9	528	2	Y	2					3
04	619	N	619	-0-		-0-	-0-	68	1 1 9	550	2	Y	1	3	1			1
05	651	N	648	-0-		-3	-0-	67	1 1 9	580	2	Y	1					2

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1209	N	841	-0-		-368	-0-	107	1 2 9	732	3	Y	2	5	1			1
*01	929	N	929	-0-		-0-	-0-	99	1 3 9	827	2	Y	3					4
*02	899	N	829	-0-		-70	-0-	85	1 4 9	740	2	Y	4	6	1			2
*03	871	N	871	-0-		-0-	-0-	94	1 2 9	775	2	Y	2					4
04	988	N	988	-0-		-0-	-0-	108	1 3 9	877	2	Y	3	5	1			2
*05	1119	N	1119	-0-		-0-	-0-	116	1 2 9	1001	2	Y	2					4

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

GALVAN RANCH N4 WELL #: 1 RRCID -> 236656 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6016 - 6272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	21	1	145	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*01	143	N	143	-0-	-0-	-0-	15	1	128	2	Y	-0-					-0-
*02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	13	1	116	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	23	1	189	2	Y	1					1
							1	9									
04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	19	1	155	2	Y	-0-	1	1			-0-
*05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	29	1	249	2	Y	1					1
							1	9									

GALVAN RANCH N1 WELL #: 1 RRCID -> 236657 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6194 - 6451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	256	N	256	-0-	-0-	-0-	33	1	222	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	29	N	-0-	-0-	-29	-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	196	N	196	-0-	-0-	-0-	20	1	176	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH P6 WELL #: 1 RRCID -> 237364 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6342 - 6598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	528	-0-	-61	-0-	69	1	459	3	Y	-0-					-0-
*01	265	N	265	-0-	-0-	-0-	35	1	228	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*02	522	N	195	-0-	-327	-0-	23	1	169	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
*03	527	N	260	-0-	-267	-0-	33	1	226	2	Y	1					3
							1	9									
04	209	N	209	-0-	-0-	-0-	28	1	180	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
05	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					1

GALVAN RANCH N7 WELL #: 1 RRCID -> 237425 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6154 - 6414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	649	N	649	-0-	-0-	-0-	83	1	564	3	Y	2	4	1			1
							2	9									
*01	634	N	634	-0-	-0-	-0-	67	1	565	2	Y	2					3
							2	9									
*02	682	N	682	-0-	-0-	-0-	70	1	610	2	Y	2	4	1			1
							2	9									
*03	706	N	706	-0-	-0-	-0-	76	1	628	2	Y	2					3
							2	9									
04	779	N	779	-0-	-0-	-0-	85	1	693	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
*05	855	N	855	-0-	-0-	-0-	89	1	764	2	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 N6 WELL #: 1 RRCID -> 237538 COMPL. DATE 03/23/2008 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 6127 - 6371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	305	-0-	-98	-0-	39	1 9	265	3	Y	1	2	1			-0-
*01	178	N	178	-0-	-0-	-0-	19	1 9	158	2	Y	1					1
*02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	35	1 9	303	2	Y	-0-	1	1			-0-
*03	335	N	335	-0-	-0-	-0-	36	1 9	298	2	Y	1					1
04	353	N	353	-0-	-0-	-0-	39	1 9	313	2	Y	1	2	1			-0-
05	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH P1 WELL #: 1 RRCID -> 238451 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6493 - 6732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	365	N	365	-0-	-0-	-0-	48	1	317	3	Y	-0-					-0-
*01	303	N	303	-0-	-0-	-0-	40	1 9	261	2	Y	2	2	1			1
*02	261	N	220	-0-	-41	-0-	26	1 9	191	2	Y	3	2	1			2
*03	279	N	250	-0-	-29	-0-	32	1 9	217	2	Y	1					3
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	8	1 9	52	2	Y	1	3	1			1
*05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	34	1 9	216	2	Y	1					2

GALVAN RANCH N8 WELL #: 1 RRCID -> 238457 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 6438 - 6610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	637	-0-	-45	-0-	81	1 9	553	3	Y	3	4	1			-0-
*01	471	N	471	-0-	-0-	-0-	50	1 9	420	2	Y	1					1
*02	709	N	709	-0-	-0-	-0-	73	1 9	634	2	Y	2	2	1			1
*03	664	N	664	-0-	-0-	-0-	72	1 9	591	2	Y	1					2
04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	62	1 9	506	2	Y	2	3	1			1
*05	603	N	603	-0-	-0-	-0-	63	1 9	538	2	Y	2					3

GALVAN RANCH P3 WELL #: 1 RRCID -> 239728 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6580 - 6590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	483	N	483	-0-	-0-	-0-	63	1	420	3	Y	-0-					-0-
*01	373	N	373	-0-	-0-	-0-	49	1 9	321	2	Y	3	3	1			1
*02	424	N	424	-0-	-0-	-0-	51	1 9	369	2	Y	4	3	1			2
*03	434	N	429	-0-	-5	-0-	55	1 9	371	2	Y	3					5
04	417	N	417	-0-	-0-	-0-	55	1 9	359	2	Y	3	6	1			2
05	465	N	409	-0-	-56	-0-	55	1 9	353	2	Y	1					3

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
GALVAN RANCH P8 WELL #: 1 RRCID -> 239731 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6710 - 6722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	578	-0-	-42	-0-	75	1	503	3	Y	-0-					-0-
*01	535	N	535	-0-	-0-	-0-	71	1	460	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
*02	544	N	544	-0-	-0-	-0-	65	1	472	2	Y	6	4	1			4
							7	9									
*03	589	N	476	-0-	-113	-0-	61	1	413	2	Y	2					6
							2	9									
04	446	N	446	-0-	-0-	-0-	59	1	383	2	Y	4	7	1			3
							4	9									
05	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					3

GALVAN RANCH P10 WELL #: 1 RRCID -> 239739 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 6412 - 6564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	784	N	784	-0-	-0-	-0-	102	1	682	3	Y	-0-					-0-
*01	627	N	627	-0-	-0-	-0-	83	1	540	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
*02	696	N	631	-0-	-65	-0-	75	1	549	2	Y	6	4	1			4
							7	9									
*03	775	N	626	-0-	-149	-0-	80	1	543	2	Y	3					7
							3	9									
04	592	N	592	-0-	-0-	-0-	78	1	508	2	Y	5	9	1			3
							6	9									
05	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					3

GALVAN RANCH P11 WELL #: 1 RRCID -> 240286 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6308 - 6573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	266	-0-	-106	-0-	34	1	231	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
*01	464	N	464	-0-	-0-	-0-	49	1	413	2	Y	2					2
							2	9									
*02	492	N	492	-0-	-0-	-0-	50	1	440	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
*03	279	N	183	-0-	-96	-0-	20	1	162	2	Y	1					2
							1	9									
04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	32	1	256	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
05	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					1

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
12	651	N	380	-0-	-271	-0-	49	1	331	3	Y	-0-					-0-
*01	487	N	487	-0-	-0-	-0-	65	1	419	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
*02	442	N	442	-0-	-0-	-0-	53	1	385	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
*03	498	N	498	-0-	-0-	-0-	64	1	432	2	Y	2					5
							2	9									
04	407	N	407	-0-	-0-	-0-	54	1	350	2	Y	3	6	1			2
							3	9									
05	465	N	431	-0-	-34	-0-	58	1	371	2	Y	2					4
							2	9									

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
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
12	1023	N	779	-0-	-244	-0-	102	1	677	3	Y	-0-					-0-
*01	658	N	658	-0-	-0-	-0-	87	1	567	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
*02	899	N	685	-0-	-214	-0-	82	1	595	2	Y	7	5	1			4
							8	9									
*03	775	N	673	-0-	-102	-0-	86	1	583	2	Y	4					8
							4	9									
04	662	N	662	-0-	-0-	-0-	88	1	570	2	Y	4	9	1			3
							4	9									
05	744	N	649	-0-	-95	-0-	87	1	559	2	Y	3					6
							3	9									

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
12	713	N	478	-0-	-235	-0-	63	1	415	3	Y	-0-					-0-
*01	365	N	365	-0-	-0-	-0-	48	1	314	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
*02	522	N	387	-0-	-135	-0-	46	1	338	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
*03	465	N	421	-0-	-44	-0-	54	1	365	2	Y	2					4
							2	9									
04	353	N	353	-0-	-0-	-0-	47	1	304	2	Y	2	5	1			1
							2	9									
05	434	N	259	-0-	-175	-0-	35	1	222	2	Y	2					3
							2	9									

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
12	558	N	529	-0-	-29	-0-	71	1	457	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
*01	411	N	411	-0-	-0-	-0-	51	1	359	2	Y	1					2
							1	9									
*02	522	N	306	-0-	-216	-0-	34	1	270	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
*03	527	N	296	-0-	-231	-0-	38	1	257	2	Y	1					2
							1	9									
04	468	N	468	-0-	-0-	-0-	59	1	409	2	Y	-0-					2
05	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					2

GALVAN RANCH L3 WELL #: 1 RRCID -> 241589 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 5951 - 6202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2015	N	924	-0-	-1091	-0-	124	1	798	3	Y	2	6	1			2
							2	9									
*01	810	N	810	-0-	-0-	-0-	101	1	706	2	Y	3					5
							3	9									
*02	841	N	632	-0-	-209	-0-	71	1	559	2	Y	2	5	1			2
							2	9									
*03	930	N	537	-0-	-393	-0-	69	1	467	2	Y	1					3
							1	9									
04	841	N	841	-0-	-0-	-0-	106	1	733	2	Y	2					5
							2	9									
*05	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	146	1	1091	2	Y	1	4	1			2
							1	9									

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
GALVAN RANCH PR WELL #: 1 RRCID -> 241590 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6486 - 6760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	29	1	191	3	Y	-0-					-0-
*01	145	N	145	-0-	-0-	-0-	19	1	125	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*02	174	N	125	-0-	-49	-0-	15	1	109	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*03	217	N	160	-0-	-57	-0-	20	1	139	2	Y	1					2
							1	9									
04	142	N	142	-0-	-0-	-0-	19	1	122	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
*05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	20	1	131	2	Y	-0-					1

GALVAN RANCH P13 WELL #: 1 RRCID -> 241592 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 6696 - 6705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	350	-0-	-22	-0-	46	1	304	3	Y	-0-					-0-
*01	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	146	1	950	2	Y	8	9	1			4
							9	9									
*02	916	N	916	-0-	-0-	-0-	109	1	793	2	Y	13	9	1			8
							14	9									
*03	927	N	927	-0-	-0-	-0-	118	1	803	2	Y	5					13
							6	9									
04	774	N	774	-0-	-0-	-0-	102	1	665	2	Y	6	13	1			6
							7	9									
05	992	N	609	-0-	-383	-0-	82	1	524	2	Y	3					9
							3	9									

GALVAN RANCH P17 WELL #: 1 RRCID -> 241595 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 6468 - 6661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	877	N	877	-0-	-0-	-0-	115	1	762	3	Y	-0-					-0-
*01	696	N	696	-0-	-0-	-0-	92	1	598	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
*02	783	N	684	-0-	-99	-0-	82	1	594	2	Y	7	5	1			4
							8	9									
*03	837	N	683	-0-	-154	-0-	87	1	592	2	Y	4					8
							4	9									
04	504	N	504	-0-	-0-	-0-	67	1	433	2	Y	4	9	1			3
							4	9									
05	744	N	283	-0-	-461	-0-	38	1	242	2	Y	3					6
							3	9									

GALVAN RANCH L6 WELL #: 1 RRCID -> 241612 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 5972 - 6198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	495	-0-	-125	-0-	66	1	428	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
*01	463	N	463	-0-	-0-	-0-	58	1	403	2	Y	2					3
							2	9									
*02	580	N	556	-0-	-24	-0-	63	1	492	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
*03	496	N	404	-0-	-92	-0-	52	1	351	2	Y	1					2
							1	9									
04	485	N	485	-0-	-0-	-0-	61	1	423	2	Y	1					3
							1	9									
*05	587	N	587	-0-	-0-	-0-	69	1	517	2	Y	1	3	1			1
							1	9									

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
GALVAN RANCH L4 WELL #: 1 RRCID -> 241625 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 5978 - 6080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	140	1	898	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
*01	809	N	809	-0-	-0-	-0-	101	1	705	2	Y	3					5
							3	9									
*02	817	N	817	-0-	-0-	-0-	92	1	722	2	Y	3	6	1			2
							3	9									
*03	837	N	738	-0-	-99	-0-	95	1	641	2	Y	2					4
							2	9									
04	830	N	830	-0-	-0-	-0-	105	1	723	2	Y	2					6
							2	9									
05	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					6

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
12	868	N	601	-0-	-267	-0-	79	1	522	3	Y	-0-					-0-
*01	504	N	504	-0-	-0-	-0-	67	1	433	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
*02	780	N	780	-0-	-0-	-0-	93	1	680	2	Y	6	4	1			4
							7	9									
*03	648	N	648	-0-	-0-	-0-	83	1	562	2	Y	3					7
							3	9									
04	483	N	483	-0-	-0-	-0-	64	1	413	2	Y	5	9	1			3
							6	9									
05	806	N	507	-0-	-299	-0-	68	1	436	2	Y	3					6
							3	9									

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
12	1333	N	992	-0-	-341	-0-	133	1	857	3	Y	2	6	1			2
							2	9									
*01	899	N	899	-0-	-0-	-0-	112	1	784	2	Y	3					5
							3	9									
*02	1131	N	1119	-0-	-12	-0-	126	1	990	2	Y	3	6	1			2
							3	9									
*03	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	144	1	970	2	Y	3					5
							3	9									
04	895	N	895	-0-	-0-	-0-	113	1	780	2	Y	2					7
							2	9									
05	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					7

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
12	620	N	595	-0-	-25	-0-	80	1	514	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
*01	521	N	521	-0-	-0-	-0-	65	1	455	2	Y	1					2
							1	9									
*02	567	N	567	-0-	-0-	-0-	64	1	501	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
*03	589	N	552	-0-	-37	-0-	71	1	480	2	Y	1					2
							1	9									
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	38	1	260	2	Y	2					4
							2	9									
05	527	N	399	-0-	-128	-0-	47	1	352	2	Y	-0-	3	1			1

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

GALVAN RANCH L7 WELL #: 1 RRCID -> 242008 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 6036 - 6300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	551	-0-	-69	-0-	74	1 9	476	3	Y	1	3	1			1
*01	382	N	382	-0-	-0-	-0-	48	1 9	333	2	Y	1					2
*02	580	N	381	-0-	-199	-0-	43	1 9	336	2	Y	2	3	1			1
*03	558	N	334	-0-	-224	-0-	43	1 9	290	2	Y	1					2
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	34	1 9	237	2	Y	1					3
05	372	N	221	-0-	-151	-0-	26	1	195	2	Y	-0-	2	1			1

GALVAN RANCH P13 WELL #: 2 RRCID -> 242339 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6418 - 6668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	459	-0-	-223	-0-	60	1	399	3	Y	-0-					-0-
*01	400	N	400	-0-	-0-	-0-	53	1 9	344	2	Y	3	3	1			1
*02	522	N	488	-0-	-34	-0-	58	1 9	424	2	Y	5	3	1			3
*03	492	N	492	-0-	-0-	-0-	63	1 9	427	2	Y	2					5
04	528	N	528	-0-	-0-	-0-	70	1 9	455	2	Y	3	6	1			2
05	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					2

GALVAN RANCH L13 WELL #: 1 RRCID -> 242340 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 6310 - 6320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1364	N	850	-0-	-514	-0-	115	1 9	734	3	Y	1	6	1			1
*01	799	N	799	-0-	-0-	-0-	100	1 9	696	2	Y	3					5
*02	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	173	1 9	1359	2	Y	2	5	1			2
*03	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	164	1 9	1109	2	Y	3					5
04	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	158	1 9	1093	2	Y	4					9
*05	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	157	1 9	1173	2	Y	3	8	1			4

GALVAN RANCH L10 WELL #: 1 RRCID -> 242341 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5996 - 6238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	615	N	615	-0-	-0-	-0-	82	1 9	531	3	Y	2	3	1			2
*01	573	N	573	-0-	-0-	-0-	72	1 9	500	2	Y	1					3
*02	570	N	570	-0-	-0-	-0-	64	1 9	504	2	Y	2	4	1			1
*03	527	N	501	-0-	-26	-0-	64	1 9	435	2	Y	2					3
04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	51	1 9	353	2	Y	1					4
05	589	N	322	-0-	-267	-0-	38	1 9	283	2	Y	1	4	1			1

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

GALVAN RANCH L9 WELL #: 1 RRCID -> 242343 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6120 - 6386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	174	1	1111	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
*01	962	N	962	-0-	-0-	-0-	120	1	839	2	Y	3					6
							3	9									
*02	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	208	1	1631	2	Y	4	7	1			3
							4	9									
*03	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	132	1	891	2	Y	4					7
							4	9									
04	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	132	1	913	2	Y	4					11
							4	9									
05	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					11

GALVAN RANCH L1 WELL #: 1 RRCID -> 242558 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5994 - 6232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	289	-0-	-21	-0-	39	1	249	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	24	1	167	2	Y	1					1
							1	9									
*02	290	N	189	-0-	-101	-0-	21	1	168	2	Y	-0-	1	1			-0-
*03	279	N	167	-0-	-112	-0-	21	1	145	2	Y	1					1
							1	9									
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	20	1	140	2	Y	-0-					1
05	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					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
12	434	N	256	-0-	-178	-0-	35	1	221	3	Y	-0-	2	1			-0-
*01	353	N	353	-0-	-0-	-0-	44	1	308	2	Y	1					2
							1	9									
*02	319	N	168	-0-	-151	-0-	19	1	147	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
*03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	41	1	276	2	Y	-0-					1
04	455	N	455	-0-	-0-	-0-	57	1	397	2	Y	1					2
							1	9									
05	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					2

GALVAN RANCH J13 WELL #: 1 RRCID -> 243098 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6118 - 6377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1116	N	812	-0-	-304	-0-	126	1	685	3	Y	1	6	1			-0-
							1	9									
*01	519	N	519	-0-	-0-	-0-	79	1	439	2	Y	1					1
							1	9									
*02	841	N	277	-0-	-564	-0-	4	1	272	2	Y	1					2
							1	9									
*03	806	N	545	-0-	-261	-0-	81	1	464	2	Y	-0-					2
04	640	N	640	-0-	-0-	-0-	93	1	546	2	Y	1					3
							1	9									
*05	582	N	582	-0-	-0-	-0-	87	1	495	2	Y	-0-					3

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1085	N	596	-0-	-489	-0-	93	1	502	3	Y	1	6	1			-0-
							1	9									
*01	700	N	700	-0-	-0-	-0-	107	1	592	2	Y	1					2
							1	9									
*02	696	N	462	-0-	-234	-0-	6	1	456	2	Y	-0-					2
*03	589	N	316	-0-	-273	-0-	47	1	268	2	Y	1					3
							1	9									
04	687	N	687	-0-	-0-	-0-	100	1	586	2	Y	1					4
							1	9									
*05	682	N	682	-0-	-0-	-0-	102	1	579	2	Y	1					5
							1	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	840	N	840	-0-	-0-	-0-	131	1	708	3	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
*01	542	N	542	-0-	-0-	-0-	83	1	457	2	Y	2					2
							2	9									
*02	406	N	384	-0-	-22	-0-	5	1	379	2	Y	-0-					2
*03	506	N	506	-0-	-0-	-0-	75	1	430	2	Y	1					3
							1	9									
04	564	N	564	-0-	-0-	-0-	82	1	481	2	Y	1					4
							1	9									
*05	722	N	722	-0-	-0-	-0-	108	1	614	2	Y	-0-					4

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		557	-0-	557	2036	72	1	485	3	Y	-0-					-0-
*01	T. A.		429	-0-	429	2465	57	1	370	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
*02	T. A.		526	-0-	526	2991	63	1	457	2	Y	5	3	1			3
							6	9									
*03	3552	X	561	-0-	-2991	-0-	72	1	487	2	Y	2					5
							2	9									
04	631	N	631	-0-	-0-	-0-	84	1	543	2	Y	4	7	1			2
							4	9									
05	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					2

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1271	N	479	-0-	-792	-0-	65	1	413	3	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
*01	538	N	538	-0-	-0-	-0-	67	1	470	2	Y	1					1
							1	9									
*02	578	N	578	-0-	-0-	-0-	65	1	511	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*03	603	N	603	-0-	-0-	-0-	77	1	524	2	Y	2					3
							2	9									
04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	50	1	345	2	Y	1					4
							1	9									
05	558	N	393	-0-	-165	-0-	46	1	346	2	Y	1	4	1			1
							1	9									

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

GALVAN RANCH P9 WELL #: 2 RRCID -> 245162 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6413 - 6672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	N	474	-0-	-332	-0-	61	1	413	3	Y	-0-					-0-
*01	274	N	274	-0-	-0-	-0-	36	1	236	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*02	609	N	323	-0-	-286	-0-	39	1	281	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
*03	465	N	374	-0-	-91	-0-	48	1	325	2	Y	1					3
							1	9									
04	321	N	321	-0-	-0-	-0-	43	1	276	2	Y	2	4	1			1
							2	9									
05	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					1

GALVAN RANCH P13 WELL #: 3 RRCID -> 245163 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6460 - 6700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992	N	818	-0-	-174	-0-	106	1	712	3	Y	-0-					-0-
*01	682	N	682	-0-	-0-	-0-	90	1	586	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
*02	928	N	757	-0-	-171	-0-	90	1	659	2	Y	7	5	1			4
							8	9									
*03	806	N	793	-0-	-13	-0-	101	1	688	2	Y	4					8
							4	9									
04	803	N	803	-0-	-0-	-0-	106	1	691	2	Y	5	10	1			3
							6	9									
05	837	N	774	-0-	-63	-0-	104	1	667	2	Y	3					6
							3	9									

GALVAN RANCH J9 WELL #: 1 RRCID -> 245165 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 6093 - 6332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	869	N	869	-0-	-0-	-0-	135	1	733	3	Y	1	5	1			1
							1	9									
*01	751	N	751	-0-	-0-	-0-	115	1	635	2	Y	1					2
							1	9									
*02	754	N	383	-0-	-371	-0-	5	1	377	2	Y	1					3
							1	9									
*03	806	N	379	-0-	-427	-0-	56	1	322	2	Y	1					4
							1	9									
04	846	N	846	-0-	-0-	-0-	124	1	722	2	Y	-0-					4
*05	899	N	899	-0-	-0-	-0-	135	1	763	2	Y	1					5
							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
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	14	1	87	3	Y	-0-					-0-
*01	174	N	174	-0-	-0-	-0-	23	1	151	2	Y	-0-	1	1			-0-
*02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	31	1	223	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	17	1	115	2	Y	1					2
							1	9									
04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	29	1	188	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
05	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					1

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

GALVAN RANCH J12 WELL #: 1 RRCID -> 247039 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6100 - 6330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	511	-0-	-109	-0-	80	1	431	3	Y	-0-	3	1			-0-
*01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	53	1	293	2	Y	1					1
							1	9									
*02	377	N	217	-0-	-160	-0-	3	1	214	2	Y	-0-					1
*03	496	N	467	-0-	-29	-0-	69	1	397	2	Y	1					2
							1	9									
04	447	N	447	-0-	-0-	-0-	65	1	382	2	Y	-0-					2
*05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	52	1	293	2	Y	-0-					2

GALVAN RANCH J4 WELL #: 1 RRCID -> 247303 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6034 - 6288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1953	N	1538	-0-	-415	-0-	239	1	1297	3	Y	2	12	1			1
							2	9									
*01	431	N	431	-0-	-0-	-0-	66	1	364	2	Y	1					1
							1	9									
*02	1769	N	832	-0-	-937	-0-	11	1	820	2	Y	1					2
							1	9									
*03	1550	N	706	-0-	-844	-0-	105	1	600	2	Y	1					3
							1	9									
04	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	193	1	1129	2	Y	1					4
							1	9									
*05	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	227	1	1288	2	Y	2					6
							2	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
12	445	N	445	-0-	-0-	-0-	69	1	376	3	Y	-0-	3	1			-0-
*01	349	N	349	-0-	-0-	-0-	53	1	295	2	Y	1					1
							1	9									
*02	522	N	366	-0-	-156	-0-	5	1	361	2	Y	-0-					1
*03	553	N	553	-0-	-0-	-0-	82	1	470	2	Y	1					2
							1	9									
04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	63	1	367	2	Y	1					3
							1	9									
05	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					3

GALVAN RANCH J5 WELL #: 1 RRCID -> 247306 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6090 - 6196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	489	-0-	-131	-0-	76	1	412	3	Y	1	4	1			1
							1	9									
*01	590	N	590	-0-	-0-	-0-	90	1	499	2	Y	1					2
							1	9									
*02	777	N	777	-0-	-0-	-0-	10	1	766	2	Y	1					3
							1	9									
*03	894	N	894	-0-	-0-	-0-	133	1	760	2	Y	1					4
							1	9									
04	643	N	643	-0-	-0-	-0-	94	1	548	2	Y	1					5
							1	9									
05	837	N	598	-0-	-239	-0-	90	1	507	2	Y	1					6
							1	9									

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

GALVAN RANCH J6 WELL #: 1 RRCID -> 247307 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 6064 - 6305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1550	N	1406	-0-	-144	-0-	219	1 2 9	1185	3	Y	2	10	1			1
*01	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	167	1 1 9	923	2	Y	1					2
*02	1392	N	1009	-0-	-383	-0-	13	1 1 9	995	2	Y	1					3
*03	1395	N	1258	-0-	-137	-0-	187	1 2 9	1069	2	Y	2					5
04	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	170	1 2 9	995	2	Y	2					7
05	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					7

GALVAN RANCH J8 WELL #: 1 RRCID -> 247308 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 6108 - 6348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	536	-0-	-146	-0-	84	1 1 9	451	3	Y	1	4	1			-0-
*01	446	N	446	-0-	-0-	-0-	68	1 1 9	377	2	Y	1					1
*02	551	N	334	-0-	-217	-0-	4	1 1 9	329	2	Y	1					2
*03	527	N	378	-0-	-149	-0-	56	1 1 9	321	2	Y	1					3
04	437	N	437	-0-	-0-	-0-	64	1	373	2	Y	-0-					3
05	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					3

GALVAN RANCH P12 WELL #: 3 RRCID -> 247397 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6330 - 6582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	147	-0-	-380	-0-	19	1	128	3	Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	493	N	-0-	-0-	-493	-0-					Y	-0-					-0-
*03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH P12 WELL #: 2 RRCID -> 247691 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6334 - 6598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1271	N	1248	-0-	-23	-0-	163	1	1085	3	Y	-0-					-0-
*01	981	N	981	-0-	-0-	-0-	130	1 7 9	844	2	Y	6	7	1			3
*02	1189	N	1065	-0-	-124	-0-	127	1 11 9	927	2	Y	10	7	1			6
*03	1240	N	1139	-0-	-101	-0-	145	1 7 9	987	2	Y	6					12
04	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	147	1 8 9	951	2	Y	7	14	1			5
05	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					5

GALVAN RANCH N12 WELL #: 1 RRCID -> 247721 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 6645 - 6653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	147	1 4 9	1002	3	Y	4	6	1			2
*01	794	N	794	-0-	-0-	-0-	84	1 3 9	707	2	Y	3					3
*02	957	N	782	-0-	-175	-0-	80	1 2 9	700	2	Y	2	4	1			1
*03	1147	N	852	-0-	-295	-0-	92	1 2 9	758	2	Y	2					3
04	767	N	767	-0-	-0-	-0-	84	1 2 9	681	2	Y	2	4	1			1
05	837	N	750	-0-	-87	-0-	78	1 2 9	670	2	Y	2					3

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

GALVAN RANCH K13 WELL #: 1 RRCID -> 248160 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 5932 - 6036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1271	N	1046	-0-	-225	-0-	140	1 2 9	904	3	Y	2	9	1			2
*01	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	140	1 4 9	978	2	Y	4					7
*02	1189	N	848	-0-	-341	-0-	95	1 4 9	749	2	Y	4	8	1			3
*03	1054	N	715	-0-	-339	-0-	92	1 2 9	621	2	Y	2					5
04	905	N	905	-0-	-0-	-0-	114	1 2 9	789	2	Y	2					7
05	868	N	539	-0-	-329	-0-	63	1 1 9	475	2	Y	1	6	1			2

GALVAN RANCH K14 WELL #: 1 RRCID -> 248280 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 5982 - 6230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	740	N	740	-0-	-0-	-0-	100	1 2 9	638	3	Y	2	5	1			1
*01	562	N	562	-0-	-0-	-0-	70	1 1 9	491	2	Y	1					1
*02	667	N	545	-0-	-122	-0-	61	1 2 9	482	2	Y	2	2	1			1
*03	713	N	417	-0-	-296	-0-	54	1 1 9	362	2	Y	1					2
04	778	N	778	-0-	-0-	-0-	98	1 2 9	678	2	Y	2					4
*05	738	N	738	-0-	-0-	-0-	87	1	651	2	Y	-0-	3	1			1

GALVAN C WELL #: 3 RRCID -> 248379 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 5962 - 6060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1240	N	963	-0-	-277	-0-	150	1 1 9	812	3	Y	1	7	1			1
*01	918	N	918	-0-	-0-	-0-	140	1 2 9	776	2	Y	2					3
*02	1015	N	813	-0-	-202	-0-	11	1 1 9	801	2	Y	1					4
*03	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	154	1 1 9	878	2	Y	1					5
04	843	N	843	-0-	-0-	-0-	123	1 2 9	718	2	Y	2					7
05	868	N	868	-0-	-0-	-0-	130	1 1 9	737	2	Y	1					8

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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

GALVAN RANCH L3 WELL #: 2 RRCID -> 248385 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 5987 - 6256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1054	N	961	-0-	-93	-0-	129	1	829	3	Y	3	6	1			2
							3	9									
*01	869	N	869	-0-	-0-	-0-	108	1	758	2	Y	3					5
							3	9									
*02	928	N	899	-0-	-29	-0-	101	1	795	2	Y	3	6	1			2
							3	9									
*03	961	N	769	-0-	-192	-0-	99	1	668	2	Y	2					4
							2	9									
04	984	N	984	-0-	-0-	-0-	124	1	858	2	Y	2					6
							2	9									
*05	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	120	1	902	2	Y	2	6	1			2
							2	9									

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
12	1209	N	643	-0-	-566	-0-	86	1	555	3	N	2	5	1			1
							2	9									
*01	231	N	231	-0-	-0-	-0-	29	1	202	2	N	-0-					-0-
*02	696	N	623	-0-	-73	-0-	70	1	551	2	N	2	1	1			1
							2	9									
*03	651	N	549	-0-	-102	-0-	71	1	477	2	N	1					2
							1	9									
04	560	N	560	-0-	-0-	-0-	71	1	488	2	N	1					3
							1	9									
05	620	N	361	-0-	-259	-0-	42	1	318	2	N	1	3	1			1
							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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH L2 WELL #: 2 RRCID -> 248552 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 6002 - 6248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	328	N	328	-0-	-0-	-0-	44	1	283	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
*01	336	N	336	-0-	-0-	-0-	42	1	293	2	Y	1					1
							1	9									
*02	445	N	445	-0-	-0-	-0-	50	1	393	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*03	477	N	477	-0-	-0-	-0-	61	1	415	2	Y	1					2
							1	9									
04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	42	1	288	2	Y	1					3
							1	9									
05	465	N	427	-0-	-38	-0-	50	1	376	2	Y	1	3	1			1
							1	9									

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

GALVAN RANCH L11 WELL #: 2 RRCID -> 248556 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6008 - 9014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	547	-0-		-135	-0-	73	1 2 9	472	3	Y	2	3	1			1
*01	622	N	622	-0-		-0-	-0-	78	1 2 9	542	2	Y	2					4
*02	611	N	611	-0-		-0-	-0-	69	1 2 9	540	2	Y	2	4	1			2
*03	571	N	571	-0-		-0-	-0-	73	1 1 9	497	2	Y	1					3
04	623	N	623	-0-		-0-	-0-	79	1 1 9	543	2	Y	1					4
*05	641	N	641	-0-		-0-	-0-	75	1 2 9	564	2	Y	2	4	1			2

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	779	N	779	-0-		-0-	-0-	105	1 1 9	673	3	Y	1	3	1			1
*01	676	N	676	-0-		-0-	-0-	84	1 2 9	590	2	Y	2					4
*02	590	N	590	-0-		-0-	-0-	66	1 3 9	521	2	Y	3	5	1			2
*03	577	N	577	-0-		-0-	-0-	74	1 1 9	502	2	Y	1					3
04	632	N	632	-0-		-0-	-0-	80	1 1 9	551	2	Y	1					4
05	589	N	NO RPT	-0-		-589	-0-					Y	NO RPT					4

GALVAN F WELL #: 2 RRCID -> 248632 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6111 - 6374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	936	N	936	-0-		-0-	-0-	146	1 2 9	788	3	Y	2	6	1			1
*01	899	N	899	-0-		-0-	-0-	137	1 2 9	760	2	Y	2					3
*02	754	N	722	-0-		-32	-0-	10	1 1 9	711	2	Y	1					4
*03	900	N	900	-0-		-0-	-0-	134	1 1 9	765	2	Y	1					5
04	680	N	680	-0-		-0-	-0-	99	1 1 9	580	2	Y	1					6
05	775	N	596	-0-		-179	-0-	89	1 1 9	506	2	Y	1					7

GALVAN K WELL #: 4 RRCID -> 248634 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6179 - 6426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	907	N	907	-0-		-0-	-0-	117	1 2 9	788	3	Y	2	5	1			1
*01	891	N	891	-0-		-0-	-0-	95	1 3 9	793	2	Y	3					3
*02	765	N	765	-0-		-0-	-0-	78	1 3 9	684	2	Y	3	4	1			2
*03	775	N	759	-0-		-16	-0-	82	1 1 9	676	2	Y	1					3
04	817	N	817	-0-		-0-	-0-	89	1 2 9	726	2	Y	2	4	1			1
*05	917	N	917	-0-		-0-	-0-	95	1 2 9	820	2	Y	2					3

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

GALVAN B WELL #: 2 RRCID -> 248635 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 6076 - 6312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	460	-0-	-160	-0-	62	1	397	3	Y	1	4	1			1
							1	9									
*01	975	N	975	-0-	-0-	-0-	122	1	850	2	Y	3					5
							3	9									
*02	580	N	396	-0-	-184	-0-	44	1	349	2	Y	3	6	1			2
							3	9									
*03	465	N	190	-0-	-275	-0-	24	1	165	2	Y	1					3
							1	9									
04	464	N	464	-0-	-0-	-0-	59	1	404	2	Y	1					4
							1	9									
*05	834	N	834	-0-	-0-	-0-	98	1	735	2	Y	1	4	1			1
							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
12	620	N	496	-0-	-124	-0-	63	1	432	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
*01	509	N	509	-0-	-0-	-0-	54	1	454	2	Y	1					2
							1	9									
*02	523	N	523	-0-	-0-	-0-	54	1	467	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
*03	496	N	476	-0-	-20	-0-	51	1	424	2	Y	1					2
							1	9									
04	457	N	457	-0-	-0-	-0-	50	1	405	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
05	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					1

GALVAN RANCH J3 WELL #: 1 RRCID -> 248641 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5952 - 6068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH N2 WELL #: 1 RRCID -> 249419 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6106 - 6331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	852	N	852	-0-	-0-	-0-	109	1	740	3	Y	3	5	1			-0-
							3	9									
*01	771	N	771	-0-	-0-	-0-	82	1	686	2	Y	3					4
							3	9									
*02	783	N	723	-0-	-60	-0-	74	1	647	2	Y	2	5	1			1
							2	9									
*03	837	N	746	-0-	-91	-0-	80	1	664	2	Y	2					3
							2	9									
04	657	N	657	-0-	-0-	-0-	72	1	583	2	Y	2	4	1			1
							2	9									
05	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					1

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

GALVAN RANCH 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
12	565	N	565	-0-	-0-	-0-	73	1 9	491	3	Y	1	3	1			1
*01	632	N	632	-0-	-0-	-0-	67	1 9	563	2	Y	2					3
*02	540	N	540	-0-	-0-	-0-	55	1 9	483	2	Y	2	4	1			1
*03	499	N	499	-0-	-0-	-0-	54	1 9	444	2	Y	1					2
04	582	N	582	-0-	-0-	-0-	64	1 9	516	2	Y	2	3	1			1
05	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					1

GALVAN G WELL #: 2 RRCID -> 250190 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 6100 - 6348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	152	1 2 9	975	3	Y	2	4	1			2
*01	839	N	839	-0-	-0-	-0-	105	1 3 9	731	2	Y	3					5
*02	754	N	668	-0-	-86	-0-	75	1 3 9	590	2	Y	3	6	1			2
*03	899	N	622	-0-	-277	-0-	80	1 2 9	540	2	Y	2					4
04	508	N	508	-0-	-0-	-0-	64	1 1 9	443	2	Y	1					5
*05	809	N	809	-0-	-0-	-0-	95	1 2 9	712	2	Y	2	5	1			2

GALVAN L WELL #: 2 RRCID -> 250192 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6284 - 6550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1705	N	1298	-0-	-407	-0-	166	1 6 9	1126	3	Y	5	8	1			3
*01	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	142	1 4 9	1194	2	Y	4					4
*02	1305	N	1238	-0-	-67	-0-	127	1 6 9	1105	2	Y	5	7	1			2
*03	1302	N	1274	-0-	-28	-0-	137	1 3 9	1134	2	Y	3					5
04	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	145	1 4 9	1179	2	Y	4	7	1			2
*05	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	144	1 3 9	1241	2	Y	3					5

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
12	671	N	671	-0-	-0-	-0-	85	1 2 9	584	3	Y	2	4	1			2
*01	519	N	519	-0-	-0-	-0-	55	1 2 9	462	2	Y	2					2
*02	827	N	827	-0-	-0-	-0-	85	1 2 9	740	2	Y	2	3	1			1
*03	905	N	905	-0-	-0-	-0-	98	1 2 9	805	2	Y	2					3
04	591	N	591	-0-	-0-	-0-	65	1 2 9	524	2	Y	2	4	1			1
05	589	N	532	-0-	-57	-0-	55	1 2 9	475	2	Y	2					3

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

GALVAN O WELL #: 2 RRCID -> 250194 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6273 - 6512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1984	N	1664	-0-	-320	-0-	213	1	1447	3	Y	4	10	1			3
							4	9									
*01	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	186	1	1556	2	Y	6					8
							7	9									
*02	1682	N	1583	-0-	-99	-0-	162	1	1414	2	Y	6	11	1			3
							7	9									
*03	1674	N	1645	-0-	-29	-0-	177	1	1464	2	Y	4					7
							4	9									
04	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	187	1	1515	2	Y	5	9	1			3
							6	9									
*05	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	186	1	1598	2	Y	3					6
							3	9									

GALVAN RANCH J5 WELL #: 2 RRCID -> 250195 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6050 - 6282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1922	N	1710	-0-	-212	-0-	266	1	1442	3	N	2	11	1			1
							2	9									
*01	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	245	1	1357	2	N	4					5
							4	9									
*02	1769	N	1282	-0-	-487	-0-	17	1	1263	2	N	2					7
							2	9									
*03	1705	N	1662	-0-	-43	-0-	247	1	1413	2	N	2					9
							2	9									
04	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	213	1	1245	2	N	2					11
							2	9									
05	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					11

GALVAN RANCH J6 WELL #: 2 RRCID -> 250196 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6106 - 6351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	78	-0-	-170	-0-	12	1	66	3	N	-0-	1	1			1
*01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	15	1	83	2	N	-0-					-0-
*02	247	N	247	-0-	-0-	-0-	3	1	244	2	N	-0-					-0-
*03	399	N	399	-0-	-0-	-0-	59	1	339	2	N	1					1
							1	9									
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	16	1	93	2	N	-0-					1
05	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					1

GALVAN RANCH J7 WELL #: 2 RRCID -> 250197 COMPL. DATE 05/25/2009 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6060 - 6316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1085	N	768	-0-	-317	-0-	120	1	646	3	N	2	6	1			1
							2	9									
*01	751	N	751	-0-	-0-	-0-	115	1	635	2	N	1					2
							1	9									
*02	812	N	596	-0-	-216	-0-	8	1	587	2	N	1					3
							1	9									
*03	775	N	727	-0-	-48	-0-	108	1	618	2	N	1					4
							1	9									
04	694	N	694	-0-	-0-	-0-	101	1	592	2	N	1					5
							1	9									
05	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					5

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

GALVAN C WELL #: 2 RRCID -> 250198 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 5941 - 6050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	470	-0-	-212	-0-	103	1	367	3	N	-0-					-0-
*01	817	N	817	-0-	-0-	-0-	80	1	735	2	N	2					2
							2	9									
*02	580	N	462	-0-	-118	-0-	46	1	414	2	N	2					4
							2	9									
*03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	45	1	424	2	N	1					5
							1	9									
04	886	N	886	-0-	-0-	-0-	89	1	796	2	N	1					6
							1	9									
05	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					6

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
12	789	N	789	-0-	-0-	-0-	106	1	681	3	N	2	3	1			2
							2	9									
*01	590	N	590	-0-	-0-	-0-	74	1	514	2	N	2					4
							2	9									
*02	663	N	663	-0-	-0-	-0-	75	1	585	2	N	3	5	1			2
							3	9									
*03	867	N	867	-0-	-0-	-0-	112	1	754	2	N	1					3
							1	9									
04	498	N	498	-0-	-0-	-0-	63	1	434	2	N	1					4
							1	9									
05	682	N	426	-0-	-256	-0-	50	1	374	2	N	2	4	1			2
							2	9									

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
12	899	N	613	-0-	-286	-0-	95	1	518	3	N	-0-	5	1			-0-
*01	589	N	589	-0-	-0-	-0-	90	1	498	2	N	1					2
							1	9									
*02	580	N	472	-0-	-108	-0-	6	1	466	2	N	-0-					2
*03	620	N	591	-0-	-29	-0-	88	1	502	2	N	1					3
							1	9									
04	575	N	575	-0-	-0-	-0-	84	1	490	2	N	1					4
							1	9									
05	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					4

GALVAN J WELL #: 3 RRCID -> 251558 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 6651 PERF. 6170 - 6424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	554	N	554	-0-	-0-	-0-	71	1	481	3	N	2	3	1			2
							2	9									
*01	583	N	583	-0-	-0-	-0-	62	1	519	2	N	2					2
							2	9									
*02	522	N	484	-0-	-38	-0-	50	1	433	2	N	1	2	1			1
							1	9									
*03	558	N	508	-0-	-50	-0-	55	1	452	2	N	1					2
							1	9									
04	493	N	493	-0-	-0-	-0-	54	1	437	2	N	2	3	1			1
							2	9									
05	527	N	504	-0-	-23	-0-	52	1	451	2	N	1					2
							1	9									

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

GALVAN J WELL #: 2 RRCID -> 251563 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6126 - 6370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	832	N	832	-0-	-0-	-0-	106	1 3	723	3	N	3	5	1			1
*01	568	N	568	-0-	-0-	-0-	60	1 2	506	2	N	2					2
*02	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	135	1 2	1177	2	N	2	3	1			1
*03	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	132	1 3	1088	2	N	3					4
04	962	N	962	-0-	-0-	-0-	105	1 4	853	2	N	4	6	1			2
05	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	N	490	-0-	-378	-0-	66	1	424	3	N	-0-	3	1			1
*01	455	N	455	-0-	-0-	-0-	57	1 1	397	2	N	1					1
*02	551	N	435	-0-	-116	-0-	49	1 2	384	2	N	2	2	1			1
*03	496	N	382	-0-	-114	-0-	49	1 1	332	2	N	1					2
04	485	N	485	-0-	-0-	-0-	61	1 1	423	2	N	1					3
*05	472	N	472	-0-	-0-	-0-	55	1 1	416	2	N	1	3	1			1

GALVAN M WELL #: 2 RRCID -> 251959 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6175 - 6411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	N	566	-0-	-302	-0-	73	1 2	491	3	N	2	4	1			2
*01	681	N	681	-0-	-0-	-0-	72	1 2	607	2	N	2					2
*02	725	N	651	-0-	-74	-0-	67	1 3	581	2	N	3	4	1			1
*03	619	N	619	-0-	-0-	-0-	67	1 2	550	2	N	2					3
04	610	N	610	-0-	-0-	-0-	67	1 2	541	2	N	2	4	1			1
05	713	N	685	-0-	-28	-0-	71	1 2	612	2	N	2					3

GALVAN RANCH J11 WELL #: 2 RRCID -> 252064 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6128 - 6360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	171	-0-	-139	-0-	27	1	144	3	N	-0-	1	1			-0-
*01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	43	1 1	235	2	N	1					1
*02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	4	1 1	280	2	N	1					2
*03	457	N	457	-0-	-0-	-0-	68	1	389	2	N	-0-					2
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	27	1 1	158	2	N	1					3
05	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					3

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

GALVAN RANCH J12 WELL #: 2 RRCID -> 252066 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6052 - 6288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	545	N	545	-0-	-0-	-0-	85	1 9	459	3	N	1	4	1			1
*01	572	N	572	-0-	-0-	-0-	87	1 9	484	2	N	1					2
*02	725	N	498	-0-	-227	-0-	7	1	491	2	N	-0-					2
*03	621	N	621	-0-	-0-	-0-	92	1 9	528	2	N	1					3
04	589	N	589	-0-	-0-	-0-	86	1 9	502	2	N	1					4
*05	602	N	602	-0-	-0-	-0-	90	1 9	511	2	N	1					5

GALVAN RANCH L10 WELL #: 2 RRCID -> 252068 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5999 - 6226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1426	N	1258	-0-	-168	-0-	170	1 2 9	1086	3	N	2	5	1			2
*01	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	170	1 4 9	1191	2	N	4					8
*02	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	144	1 4 9	1133	2	N	4	9	1			3
*03	1271	N	1130	-0-	-141	-0-	145	1 3 9	982	2	N	3					6
04	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	162	1 3 9	1115	2	N	3					9
05	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					9

GALVAN RANCH N11 WELL #: 2 RRCID -> 252069 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6215 - 6468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	180	1 6 9	1223	3	N	5	8	1			3
*01	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	143	1 4 9	1196	2	N	4					4
*02	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	123	1 6 9	1073	2	N	5	7	1			2
*03	1395	N	1277	-0-	-118	-0-	138	1 3 9	1136	2	N	3					5
04	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	145	1 4 9	1173	2	N	4	7	1			2
*05	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	144	1 1 9	1238	2	N	1					3

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
12	547	N	547	-0-	-0-	-0-	73	1 2 9	472	3	N	2	3	1			1
*01	505	N	505	-0-	-0-	-0-	63	1 2 9	440	2	N	2					3
*02	592	N	592	-0-	-0-	-0-	67	1 2 9	523	2	N	2	4	1			1
*03	587	N	587	-0-	-0-	-0-	75	1 2 9	510	2	N	2					3
04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	51	1 1 9	352	2	N	1					4
05	589	N	397	-0-	-192	-0-	47	1 1 9	349	2	N	1	4	1			1

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
12	1271	N	894	-0-	-377	-0-	120	1 2 9	772	3	N	2	6	1			2
*01	845	N	845	-0-	-0-	-0-	105	1 3 9	737	2	N	3					6
*02	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	116	1 4 9	912	2	N	4	7	1			3
*03	899	N	835	-0-	-64	-0-	107	1 2 9	726	2	N	2					5
04	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	153	1 2 9	1057	2	N	2					7
05	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					7

GALVAN M WELL #: 3 RRCID -> 252076 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6132 - 6376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1178	N	1033	-0-	-145	-0-	132	1 3 9	898	3	N	3	6	1			2
*01	762	N	762	-0-	-0-	-0-	81	1 2 9	679	2	N	2					2
*02	1073	N	791	-0-	-282	-0-	81	1 3 9	707	2	N	3	4	1			1
*03	1023	N	685	-0-	-338	-0-	74	1 2 9	609	2	N	2					3
04	769	N	769	-0-	-0-	-0-	84	1 2 9	683	2	N	2	4	1			1
05	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					1

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
12	1333	N	540	-0-	-793	-0-	69	1 2 9	469	3	N	2	4	1			1
*01	444	N	444	-0-	-0-	-0-	47	1 1 9	396	2	N	1					2
*02	783	N	468	-0-	-315	-0-	48	1 2 9	418	2	N	2	3	1			1
*03	916	N	916	-0-	-0-	-0-	99	1 1 9	816	2	N	1					2
04	351	N	351	-0-	-0-	-0-	38	1 2 9	311	2	N	2	3	1			1
*05	677	N	677	-0-	-0-	-0-	70	1 2 9	605	2	N	2					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
12	948	N	948	-0-	-0-	-0-	121	1	827	3	N	-0-					-0-
*01	913	N	913	-0-	-0-	-0-	97	1 2 9	814	2	N	2					2
*02	957	N	730	-0-	-227	-0-	75	1 3 9	652	2	N	3	4	1			1
*03	961	N	527	-0-	-434	-0-	57	1 2 9	468	2	N	2					3
04	926	N	926	-0-	-0-	-0-	101	1 2 9	823	2	N	2	4	1			1
*05	905	N	905	-0-	-0-	-0-	94	1 2 9	809	2	N	2					3

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
12	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	207	1	1378	3	N	-0-					1
*01	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	197	1	1280	2	N	10	10	1			5
							11	9									
*02	1334	N	1280	-0-	-54	-0-	153	1	1112	2	N	14	10	1			9
							15	9									
*03	1581	N	1226	-0-	-355	-0-	156	1	1062	2	N	7					16
							8	9									
04	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	146	1	945	2	N	9	18	1			7
							10	9									
05	1395	N	990	-0-	-405	-0-	133	1	851	2	N	5					12
							6	9									

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
12	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	142	1	939	3	N	-0-					-0-
*01	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	147	1	952	2	N	7	7	1			4
							8	9									
*02	348	N	219	-0-	-129	-0-	25	1	183	2	N	10	7	1			7
							11	9									
*03	1085	N	385	-0-	-700	-0-	49	1	334	2	N	2					9
							2	9									
04	549	N	549	-0-	-0-	-0-	73	1	474	2	N	2	7	1			4
							2	9									
05	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					4

GALVAN RANCH N8 WELL #: 2 RRCID -> 252566 COMPL. DATE 08/23/2009 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6242 - 6496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1364	N	1067	-0-	-297	-0-	136	1	928	3	N	3	6	1			2
							3	9									
*01	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	112	1	939	2	N	3					3
							3	9									
*02	1073	N	959	-0-	-114	-0-	98	1	857	2	N	4	5	1			2
							4	9									
*03	1054	N	1015	-0-	-39	-0-	110	1	903	2	N	2					4
							2	9									
04	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	115	1	936	2	N	3	5	1			2
							3	9									
*05	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	116	1	995	2	N	2					4
							2	9									

GALVAN RANCH L13 WELL #: 2 RRCID -> 252568 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6114 - 6350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	170	1	1088	3	N	3	7	1			3
							3	9									
*01	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	130	1	906	2	N	4					7
							4	9									
*02	1450	N	976	-0-	-474	-0-	110	1	862	2	N	4	8	1			3
							4	9									
*03	1271	N	1133	-0-	-138	-0-	146	1	985	2	N	2					5
							2	9									
04	959	N	959	-0-	-0-	-0-	121	1	836	2	N	2					7
							2	9									
05	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					7

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

GALVAN K WELL #: 3 RRCID -> 252569 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6203 - 6451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	632	N	632	-0-	-0-	-0-	81	1 2 9	549	3	N	2	4	1			1
*01	739	N	739	-0-	-0-	-0-	79	1 2 9	658	2	N	2					2
*02	695	N	695	-0-	-0-	-0-	71	1 3 9	621	2	N	3	4	1			1
*03	716	N	716	-0-	-0-	-0-	77	1 2 9	637	2	N	2					3
04	656	N	656	-0-	-0-	-0-	72	1 2 9	582	2	N	2	4	1			1
05	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					1

GALVAN K WELL #: 2 RRCID -> 252571 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6156 - 6392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	585	-0-	-128	-0-	74	1 2 9	509	3	N	2	4	1			1
*01	545	N	545	-0-	-0-	-0-	58	1 2 9	485	2	N	2					2
*02	696	N	377	-0-	-319	-0-	39	1 2 9	336	2	N	2	3	1			1
*03	589	N	388	-0-	-201	-0-	42	1 1 9	345	2	N	1					2
04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	40	1 1 9	327	2	N	1	2	1			1
*05	642	N	642	-0-	-0-	-0-	67	1 1 9	574	2	N	1					2

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
12	372	N	364	-0-	-8	-0-	80	1 2 9	282	3	Y	2	6	1			2
*01	450	N	450	-0-	-0-	-0-	44	1 4 9	402	2	Y	4					4
*02	290	N	218	-0-	-72	-0-	21	1 3 9	194	2	Y	3					7
*03	372	N	281	-0-	-91	-0-	27	1 1 9	253	2	Y	1					8
04	503	N	503	-0-	-0-	-0-	51	1 2 9	450	2	Y	2					10
05	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					10

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
12	651	N	412	-0-	-239	-0-	89	1 2 9	321	3	N	2	11	1			2
*01	700	N	700	-0-	-0-	-0-	68	1 6 9	626	2	N	5					5
*02	551	N	403	-0-	-148	-0-	40	1 4 9	359	2	N	4					9
*03	427	N	427	-0-	-0-	-0-	41	1 2 9	384	2	N	2					11
04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	38	1 2 9	336	2	N	2					13
*05	686	N	686	-0-	-0-	-0-	65	1 3 9	618	2	N	3	12	1			4

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
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
12	682	N	611	-0-	-71	-0-	80	1	531	3	Y	-0-					81
*01	566	N	566	-0-	-0-	-0-	8	1	558	2	Y	-0-					130
*02	638	N	583	-0-	-55	-0-	8	1	575	2	Y	-0-					130
*03	625	N	625	-0-	-0-	-0-	9	1	616	2	Y	-0-					130
04	650	N	650	-0-	-0-	-0-	9	1	641	2	Y	-0-					130
*05	728	N	728	-0-	-0-	-0-	10	1	718	2	Y	-0-					130

GALVAN RANCH M3 WELL #: 1 RRCID -> 254791 COMPL. DATE 12/19/2009 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 5896 - 5908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN L WELL #: 3 RRCID -> 254901 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6290 - 6562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	849	N	849	-0-	-0-	-0-	108	1	738	3	N	3	4	1			1
							3	9									
*01	986	N	986	-0-	-0-	-0-	105	1	878	2	N	3					3
							3	9									
*02	927	N	927	-0-	-0-	-0-	95	1	828	2	N	4	5	1			2
							4	9									
*03	954	N	954	-0-	-0-	-0-	103	1	849	2	N	2					4
							2	9									
04	796	N	796	-0-	-0-	-0-	87	1	707	2	N	2	5	1			1
							2	9									
05	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					1

GALVAN L WELL #: 4 RRCID -> 254902 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 6222 - 6465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	213	1	1442	3	N	6	9	1			3
							7	9									
*01	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	216	1	1810	2	N	6					6
							7	9									
*02	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	160	1	1392	2	N	6	9	1			3
							7	9									
*03	1674	N	1356	-0-	-318	-0-	146	1	1206	2	N	4					7
							4	9									
04	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	142	1	1152	2	N	5	9	1			3
							6	9									
05	1705	N	1218	-0-	-487	-0-	127	1	1088	2	N	3					6
							3	9									

GALVAN RANCH K9 WELL #: 1 RRCID -> 254903 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 6364 PERF. 5912 - 5922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	568	N	568	-0-	-0-	-0-	124	1	441	3	Y	3	7	1			3
							3	9									
*01	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	109	1	1001	2	Y	8					8
							9	9									
*02	644	N	644	-0-	-0-	-0-	63	1	574	2	Y	6					14
							7	9									
*03	683	N	683	-0-	-0-	-0-	66	1	614	2	Y	3					17
							3	9									
04	531	N	531	-0-	-0-	-0-	53	1	474	2	Y	4					21
							4	9									
05	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					21

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

GALVAN RANCH N12 WELL #: 3 RRCID -> 254904 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6336 - 6422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992	N	675	-0-	-317	-0-	86	1	586	3	N	3	5	1			2
							3	9									
*01	954	N	954	-0-	-0-	-0-	101	1	850	2	N	3					3
							3	9									
*02	898	N	898	-0-	-0-	-0-	92	1	802	2	N	4	5	1			2
							4	9									
*03	925	N	925	-0-	-0-	-0-	100	1	823	2	N	2					4
							2	9									
04	673	N	673	-0-	-0-	-0-	74	1	597	2	N	2	5	1			1
							2	9									
05	992	N	317	-0-	-675	-0-	33	1	281	2	N	3					4
							3	9									

GALVAN RANCH P6 WELL #: 2 RRCID -> 254908 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6336 - 6578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	N	511	-0-	-295	-0-	67	1	444	3	N	-0-					-0-
*01	316	N	316	-0-	-0-	-0-	42	1	272	2	N	2	2	1			1
							2	9									
*02	638	N	442	-0-	-196	-0-	53	1	385	2	N	4	3	1			2
							4	9									
*03	587	N	587	-0-	-0-	-0-	75	1	510	2	N	2					4
							2	9									
04	534	N	534	-0-	-0-	-0-	71	1	460	2	N	3	5	1			2
							3	9									
*05	601	N	601	-0-	-0-	-0-	81	1	519	2	N	1					3
							1	9									

GALVAN RANCH H10 WELL #: 1 RRCID -> 255067 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6080 - 6154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			Y	-0-					115
*01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					257
*02	232	N	10	-0-	-222	-0-	10	2			Y	-0-					257
*03	217	N	4	-0-	-213	-0-	4	2			Y	-0-					257
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					257
05	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					257

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	5			2
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH 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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

GALVAN RANCH K15 WELL #: 1 RRCID -> 255070 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5940 - 6208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	309	1	1102	3	Y	5	15	1			6
							6	9									
*01	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	216	1	1983	2	Y	9					117
							10	9									
*02	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	148	1	1340	2	Y	7					124
							8	9									
*03	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	153	1	1433	2	Y	10					134
							11	9									
04	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	144	1	1277	2	Y	8					142
							9	9									
05	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					142

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
12	1488	N	1378	-0-	-110	-0-	301	1	1071	3	Y	5	24	1			6
							6	9									
*01	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	213	1	1960	2	Y	15					15
							17	9									
*02	1421	N	1261	-0-	-160	-0-	124	1	1125	2	Y	11					26
							12	9									
*03	1364	N	1340	-0-	-24	-0-	128	1	1203	2	Y	8					34
							9	9									
04	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	133	1	1185	2	Y	7					41
							8	9									
05	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					41

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
12	744	N	487	-0-	-257	-0-	66	1	419	3	N	2	5	1			1
							2	9									
*01	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	131	1	912	2	N	3					5
							3	9									
*02	899	N	533	-0-	-366	-0-	60	1	470	2	N	3	6	1			2
							3	9									
*03	914	N	914	-0-	-0-	-0-	118	1	795	2	N	1					3
							1	9									
04	435	N	435	-0-	-0-	-0-	55	1	378	2	N	2					5
							2	9									
*05	844	N	844	-0-	-0-	-0-	99	1	744	2	N	1	4	1			2
							1	9									

GALVAN RANCH L4 WELL #: 3 RRCID -> 255212 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5946 - 6196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	253	1	1635	3	N	4	9	1			4
							4	9									
*01	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	218	1	1524	2	N	5					10
							6	9									
*02	1827	N	1681	-0-	-146	-0-	189	1	1485	2	N	6	12	1			4
							7	9									
*03	1891	N	1542	-0-	-349	-0-	198	1	1340	2	N	4					8
							4	9									
04	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	213	1	1473	2	N	4					12
							4	9									
*05	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	227	1	1699	2	N	3	11	1			4
							3	9									

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28

GALVAN RANCH E8 WELL #: 1 RRCID -> 255215 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5760 - 5957

12	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	3			Y	-0-					23
*01	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			Y	-0-					28
*02	87	N	48	-0-	-39	-0-	48	2			Y	-0-					28
*03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					28

GALVAN RANCH K11 WELL #: 1 RRCID -> 255216 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 5870 - 6106

12	766	N	766	-0-	-0-	-0-	167	1	596	3	Y	3	17	1			4
							3	9									
*01	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	105	1	962	2	Y	5					5
							6	9									
*02	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	100	1	910	2	Y	4					9
							4	9									
*03	787	N	787	-0-	-0-	-0-	75	1	704	2	Y	7					16
							8	9									
04	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	111	1	988	2	Y	6					22
							7	9									
*05	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	125	1	1187	2	Y	5	19	1			8
							6	9									

GALVAN RANCH O14 WELL #: 1 RRCID -> 255217 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6160 - 6410

12	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	132	1	883	3	Y	-0-					45
*01	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	17	1	1144	2	Y	2					143
							2	9									
*02	934	N	934	-0-	-0-	-0-	12	1	922	2	Y	-0-					143
*03	822	N	822	-0-	-0-	-0-	12	1	802	2	Y	7					150
							8	9									
04	690	N	690	-0-	-0-	-0-	10	1	680	2	Y	-0-					150
05	1054	N	564	-0-	-490	-0-	8	1	556	2	Y	-0-					150

GALVAN RANCH R12 WELL #: 1 RRCID -> 255712 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 6507 - 6770

12	584	N	584	-0-	-0-	-0-	76	1	508	3	N	-0-					-0-
*01	497	N	497	-0-	-0-	-0-	66	1	428	2	N	3	3	1			2
							3	9									
*02	580	N	534	-0-	-46	-0-	64	1	466	2	N	4	3	1			3
							4	9									
*03	589	N	545	-0-	-44	-0-	70	1	472	2	N	3					6
							3	9									
04	540	N	540	-0-	-0-	-0-	72	1	465	2	N	3	7	1			2
							3	9									
05	589	N	556	-0-	-33	-0-	75	1	479	2	N	2					4
							2	9									

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
12	14B2	EXT	612	-0-	612	1721	612	3			Y	-0-					2
*01	14B2	EXT	185	-0-	185	1906	185	2			Y	-0-					28
*02	14B2	EXT	29	-0-	29	1935	29	2			Y	-0-					28
*03	1937	X	2	-0-	-1935	-0-	2	2			Y	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					28

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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					28
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					29
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

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
12	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-	180	1			23
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					28
*02	261	N	-0-	-0-	-261	-0-					N	25					53
*03	604	N	604	-0-	-0-	-0-	56	1	528	2	N	18					71
							20	9									
04	573	N	573	-0-	-0-	-0-	57	1	508	2	N	7					78
							8	9									
*05	918	N	918	-0-	-0-	-0-	86	1	812	2	N	18	3	1			93
							20	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
12	530	N	530	-0-	-0-	-0-	82	1	447	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
*01	464	N	464	-0-	-0-	-0-	71	1	392	2	N	1					1
							1	9									
*02	385	N	385	-0-	-0-	-0-	5	1	379	2	N	1					2
							1	9									
*03	618	N	618	-0-	-0-	-0-	92	1	526	2	N	-0-					2
04	475	N	475	-0-	-0-	-0-	69	1	405	2	N	1					3
							1	9									
05	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					3

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	5			3
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	1	1	111	2	Y	-0-					-0-
*03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	3	1	203	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		120	-0-	120	120	2	1	118	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	120					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

GALVAN RANCH R19 WELL #: 1 RRCID -> 255784 COMPL. DATE 02/21/2010 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6495 - 6774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	788	N	788	-0-	-0-	-0-	103	1	685	3	N	-0-					-0-
*01	671	N	671	-0-	-0-	-0-	89	1	578	2	N	4	4	1			2
							4	9									
*02	812	N	724	-0-	-88	-0-	86	1	630	2	N	7	5	1			4
							8	9									
*03	775	N	735	-0-	-40	-0-	94	1	637	2	N	4					8
							4	9									
04	630	N	630	-0-	-0-	-0-	83	1	541	2	N	5	10	1			3
							6	9									
05	775	N	613	-0-	-162	-0-	82	1	528	2	N	3					6
							3	9									

GALVAN RANCH J7 WELL #: 3 RRCID -> 255905 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 6018 - 6254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1767	N	1303	-0-	-464	-0-	203	1	1098	3	N	2	10	1			1
							2	9									
*01	669	N	669	-0-	-0-	-0-	102	1	566	2	N	1					2
							1	9									
*02	1334	N	238	-0-	-1096	-0-	3	1	234	2	N	1					3
							1	9									
*03	1302	N	371	-0-	-931	-0-	55	1	316	2	N	-0-					3
04	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	157	1	918	2	N	1					4
							1	9									
*05	919	N	919	-0-	-0-	-0-	138	1	781	2	N	-0-					4

GALVAN RANCH J8 WELL #: 2 RRCID -> 255906 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6090 - 6338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1085	N	592	-0-	-493	-0-	93	1	498	3	N	1	6	1			-0-
							1	9									
*01	675	N	675	-0-	-0-	-0-	103	1	570	2	N	2					3
							2	9									
*02	783	N	683	-0-	-100	-0-	9	1	673	2	N	1					4
							1	9									
*03	589	N	261	-0-	-328	-0-	39	1	221	2	N	1					5
							1	9									
04	739	N	739	-0-	-0-	-0-	108	1	630	2	N	1					6
							1	9									
*05	761	N	761	-0-	-0-	-0-	114	1	646	2	N	1					7
							1	9									

GALVAN RANCH N11 WELL #: 3 RRCID -> 256017 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6240 - 6500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	188	1	1282	3	N	5	5	1			2
							6	9									
*01	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	162	1	1359	2	N	5					5
							6	9									
*02	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	140	1	1220	2	N	5	7	1			3
							6	9									
*03	1488	N	1413	-0-	-75	-0-	152	1	1258	2	N	3					6
							3	9									
04	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	161	1	1304	2	N	3	7	1			2
							3	9									
*05	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	155	1	1335	2	N	4					6
							4	9									

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

GALVAN RANCH N12 WELL #: 2 RRCID -> 256020 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6342 - 6596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1333	N	860	-0-	-473	-0-	110	1	748	3	N	2	5	1			1
							2	9									
*01	902	N	902	-0-	-0-	-0-	96	1	803	2	N	3					3
							3	9									
*02	870	N	816	-0-	-54	-0-	84	1	729	2	N	3	4	1			2
							3	9									
*03	868	N	867	-0-	-1	-0-	94	1	772	2	N	1					3
							1	9									
04	929	N	929	-0-	-0-	-0-	102	1	825	2	N	2	4	1			1
							2	9									
*05	910	N	910	-0-	-0-	-0-	95	1	813	2	N	2					3
							2	9									

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
12	806	N	584	-0-	-222	-0-	76	1	508	3	N	-0-					-0-
*01	533	N	533	-0-	-0-	-0-	71	1	458	2	N	4	4	1			2
							4	9									
*02	696	N	616	-0-	-80	-0-	74	1	536	2	N	5	4	1			3
							6	9									
*03	613	N	613	-0-	-0-	-0-	78	1	531	2	N	4					7
							4	9									
04	625	N	625	-0-	-0-	-0-	83	1	538	2	N	4	8	1			3
							4	9									
05	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					3

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
12	2449	N	1898	-0-	-551	-0-	248	1	1650	3	N	-0-					1
*01	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	214	1	1392	2	N	10	11	1			5
							11	9									
*02	1769	N	1742	-0-	-27	-0-	208	1	1516	2	N	16	11	1			10
							18	9									
*03	1891	N	1770	-0-	-121	-0-	226	1	1534	2	N	9					19
							10	9									
04	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	180	1	1169	2	N	12	23	1			8
							13	9									
05	1891	N	1193	-0-	-698	-0-	160	1	1026	2	N	6					14
							7	9									

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
12	434	N	382	-0-	-52	-0-	50	1	332	3	N	-0-					-0-
*01	289	N	289	-0-	-0-	-0-	38	1	249	2	N	2	2	1			1
							2	9									
*02	386	N	386	-0-	-0-	-0-	46	1	337	2	N	3	2	1			2
							3	9									
*03	372	N	360	-0-	-12	-0-	46	1	312	2	N	2					4
							2	9									
04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	45	1	294	2	N	3	5	1			2
							3	9									
05	434	N	246	-0-	-188	-0-	33	1	212	2	N	1					3
							1	9									

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
12	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	247	1	1629	3	N	-0-					1
*01	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	199	1	1294	2	N	10	10	1			5
							11	9									
*02	1972	N	1655	-0-	-317	-0-	198	1	1440	2	N	15	10	1			10
							17	9									
*03	1891	N	1677	-0-	-214	-0-	214	1	1454	2	N	8					18
							9	9									
04	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	221	1	1434	2	N	11	22	1			7
							12	9									
05	1798	N	1655	-0-	-143	-0-	222	1	1425	2	N	7					14
							8	9									

GALVAN RANCH L12 WELL #: 2 RRCID -> 256339 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6036 - 6270

12	558	N	387	-0-	-171	-0-	52	1	334	3	N	1	3	1			1
							1	9									
*01	382	N	382	-0-	-0-	-0-	48	1	333	2	N	1					1
							1	9									
*02	435	N	381	-0-	-54	-0-	43	1	336	2	N	2	2	1			1
							2	9									
*03	372	N	334	-0-	-38	-0-	43	1	290	2	N	1					2
							1	9									
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	34	1	235	2	N	1					3
							1	9									
05	372	N	272	-0-	-100	-0-	32	1	240	2	N	-0-	2	1			1

GALVAN F WELL #: 3 RRCID -> 256642 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6125 - 6376

12	930	N	686	-0-	-244	-0-	107	1	578	3	N	1	4	1			1
							1	9									
*01	476	N	476	-0-	-0-	-0-	73	1	403	2	N	-0-					-0-
*02	1015	N	753	-0-	-262	-0-	10	1	743	2	N	-0-					-0-
*03	871	N	871	-0-	-0-	-0-	130	1	741	2	N	-0-					-0-
04	624	N	624	-0-	-0-	-0-	91	1	533	2	N	-0-					-0-
05	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN F WELL #: 4 RRCID -> 256644 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6120 - 6362

12	682	N	616	-0-	-66	-0-	96	1	519	3	N	1	4	1			1
							1	9									
*01	543	N	543	-0-	-0-	-0-	83	1	459	2	N	1					1
							1	9									
*02	551	N	444	-0-	-107	-0-	6	1	437	2	N	1					2
							1	9									
*03	620	N	549	-0-	-71	-0-	82	1	466	2	N	1					3
							1	9									
04	625	N	625	-0-	-0-	-0-	91	1	534	2	N	-0-					3
*05	628	N	628	-0-	-0-	-0-	94	1	533	2	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 L10 WELL #: 4 RRCID -> 256834 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6025 - 6254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	N	480	-0-	-357	-0-	65	1 9	414	3	N	1	4	1			1
*01	199	N	199	-0-	-0-	-0-	25	1 9	173	2	N	1					1
*02	638	N	513	-0-	-125	-0-	58	1 9	454	2	N	1	1	1			1
*03	607	N	607	-0-	-0-	-0-	78	1 9	528	2	N	1					2
04	824	N	824	-0-	-0-	-0-	104	1 9	719	2	N	1					3
05	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					3

GALVAN B WELL #: 4 RRCID -> 256894 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6091 - 6335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	205	1 4 9	1314	3	N	4	6	1			3
*01	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	177	1 4 9	1238	2	N	4					8
*02	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	159	1 7 9	1247	2	N	6	10	1			4
*03	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	159	1 3 9	1078	2	N	3					7
04	910	N	910	-0-	-0-	-0-	115	1 3 9	792	2	N	3					10
05	1209	N	835	-0-	-374	-0-	98	1 3 9	734	2	N	3	9	1			4

GALVAN RANCH K13 WELL #: 2 RRCID -> 256935 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5896 - 6164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-	6	1			1
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	141	1 1 9	1281	2	N	1					1
*03	911	N	911	-0-	-0-	-0-	87	1 9 9	815	2	N	8					9
04	715	N	715	-0-	-0-	-0-	71	1 9 9	635	2	N	8					17
05	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					17

GALVAN RANCH K14 WELL #: 2 RRCID -> 257176 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5925 - 6034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	603	-0-	-17	-0-	132	1 2 9	469	3	N	2	9	1			2
*01	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	100	1 8 9	918	2	N	7					7
*02	590	N	590	-0-	-0-	-0-	58	1 6 9	526	2	N	5					12
*03	627	N	627	-0-	-0-	-0-	60	1 4 9	563	2	N	4					16
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	52	1 3 9	458	2	N	3					19
05	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					19

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

GALVAN RANCH P11 WELL #: 3 RRCID -> 257177 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6318 - 6586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	352	N	352	-0-	-0-	-0-	46	1	306	3	N	-0-					-0-
*01	326	N	326	-0-	-0-	-0-	43	1	281	2	N	2	2	1			1
							2	9									
*02	396	N	396	-0-	-0-	-0-	47	1	346	2	N	3	2	1			2
							3	9									
*03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	52	1	354	2	N	2					4
							2	9									
04	322	N	322	-0-	-0-	-0-	43	1	276	2	N	3	5	1			2
							3	9									
05	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					2

GALVAN RANCH D11 WELL #: 1H RRCID -> 257439 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 5339 PERF. 5913 - 9595

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH L9 WELL #: 2 RRCID -> 257808 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6040 - 6280

12	688	N	688	-0-	-0-	-0-	93	1	593	3	N	2	4	1			1
							2	9									
*01	514	N	514	-0-	-0-	-0-	64	1	448	2	N	2					3
							2	9									
*02	638	N	504	-0-	-134	-0-	57	1	446	2	N	1	3	1			1
							1	9									
*03	682	N	398	-0-	-284	-0-	51	1	346	2	N	1					2
							1	9									
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	42	1	288	2	N	2					4
							2	9									
05	496	N	333	-0-	-163	-0-	39	1	294	2	N	-0-	3	1			1

GALVAN RANCH L10 WELL #: 3 RRCID -> 257811 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6014 - 6246

12	496	N	367	-0-	-129	-0-	50	1	316	3	N	1	2	1			1
							1	9									
*01	361	N	361	-0-	-0-	-0-	45	1	315	2	N	1					2
							1	9									
*02	442	N	442	-0-	-0-	-0-	50	1	391	2	N	1	2	1			1
							1	9									
*03	462	N	462	-0-	-0-	-0-	59	1	402	2	N	1					2
							1	9									
04	356	N	356	-0-	-0-	-0-	45	1	310	2	N	1					3
							1	9									
05	434	N	407	-0-	-27	-0-	48	1	358	2	N	1	3	1			1
							1	9									

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
GALVAN O WELL #: 3 RRCID -> 257977 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6246 - 6480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	525	-0-	-250	-0-	67	1	455	3	N	3	3	1			-0-
							3	9									
*01	245	N	245	-0-	-0-	-0-	26	1	218	2	N	1					1
							1	9									
*02	406	N	385	-0-	-21	-0-	39	1	344	2	N	2	2	1			1
							2	9									
*03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	57	1	473	2	N	-0-					1
04	172	N	172	-0-	-0-	-0-	19	1	151	2	N	2	2	1			1
							2	9									
05	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					1

GALVAN RANCH PR19 WELL #: 1H RRCID -> 257985 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 6572 - 9211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1736	N	1303	-0-	-433	-0-	170	1	1133	3	N	-0-					1
*01	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	135	1	878	2	N	6	7	1			3
							7	9									
*02	1276	N	1173	-0-	-103	-0-	140	1	1021	2	N	11	7	1			7
							12	9									
*03	1302	N	1288	-0-	-14	-0-	164	1	1117	2	N	6					13
							7	9									
04	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	137	1	888	2	N	7	15	1			5
							8	9									
05	1271	N	1147	-0-	-124	-0-	154	1	987	2	N	5					10
							6	9									

GALVAN RANCH P11 WELL #: 4 RRCID -> 257990 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6362 - 6640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	280	-0-	-92	-0-	37	1	243	3	N	-0-					-0-
*01	215	N	215	-0-	-0-	-0-	28	1	185	2	N	2	2	1			1
							2	9									
*02	357	N	357	-0-	-0-	-0-	43	1	312	2	N	2	2	1			1
							2	9									
*03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	44	1	296	2	N	2					3
							2	9									
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	44	1	288	2	N	3	5	1			1
							3	9									
05	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					1

GALVAN RANCH P17 WELL #: 3 RRCID -> 258540 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 6352 - 6568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	N	730	-0-	-107	-0-	95	1	635	3	N	-0-					-0-
*01	622	N	622	-0-	-0-	-0-	82	1	536	2	N	4	4	1			2
							4	9									
*02	670	N	670	-0-	-0-	-0-	80	1	583	2	N	6	4	1			4
							7	9									
*03	744	N	680	-0-	-64	-0-	87	1	590	2	N	3					7
							3	9									
04	525	N	525	-0-	-0-	-0-	69	1	450	2	N	5	9	1			3
							6	9									
05	713	N	217	-0-	-496	-0-	29	1	185	2	N	3					6
							3	9									

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

GALVAN RANCH P12 WELL #: 4 RRCID -> 259238 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6384 - 6658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	268	-0-	-383	-0-	35	1	233	3	N	-0-					-0-
*01	272	N	272	-0-	-0-	-0-	36	1	234	2	N	2	2	1			1
							2	9									
*02	335	N	335	-0-	-0-	-0-	40	1	292	2	N	3	2	1			2
							3	9									
*03	279	N	272	-0-	-7	-0-	35	1	236	2	N	1					3
							1	9									
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	42	1	271	2	N	2	4	1			1
							2	9									
05	372	N	362	-0-	-10	-0-	49	1	311	2	N	2					3
							2	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	268	1	952	3	N	4	25	1			6
							4	9									
*01	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	186	1	1710	2	N	13					13
							14	9									
*02	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	108	1	981	2	N	10					23
							11	9									
*03	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	112	1	1049	2	N	6					29
							7	9									
04	732	N	732	-0-	-0-	-0-	73	1	651	2	N	7					36
							8	9									
05	930	N	893	-0-	-37	-0-	85	1	801	2	N	6	32	1			10
							7	9									

GALVAN RANCH L11 WELL #: 4 RRCID -> 259315 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6048 - 6154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1054	N	950	-0-	-104	-0-	128	1	820	3	N	2	4	1			2
							2	9									
*01	428	N	428	-0-	-0-	-0-	53	1	373	2	N	2					3
							2	9									
*02	667	N	624	-0-	-43	-0-	70	1	552	2	N	2	4	1			1
							2	9									
*03	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	140	1	946	2	N	1					2
							1	9									
04	545	N	545	-0-	-0-	-0-	69	1	474	2	N	2					4
							2	9									
05	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					4

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1147	N	759	-0-	-388	-0-	118	1	640	3	N	1	6	1			-0-
							1	9									
*01	818	N	818	-0-	-0-	-0-	125	1	692	2	N	1					2
							1	9									
*02	725	N	636	-0-	-89	-0-	8	1	626	2	N	2					4
							2	9									
*03	744	N	721	-0-	-23	-0-	107	1	613	2	N	1					5
							1	9									
04	688	N	688	-0-	-0-	-0-	100	1	587	2	N	1					6
							1	9									
05	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					6

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

GALVAN RANCH P10 WELL #: 2 RRCID -> 259411 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6344 - 6604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	878	N	878	-0-	-0-	-0-	115	1	763	3	N	-0-					-0-
*01	731	N	731	-0-	-0-	-0-	97	1	630	2	N	4	5	1			2
							4	9									
*02	677	N	677	-0-	-0-	-0-	81	1	587	2	N	8	5	1			5
							9	9									
*03	868	N	686	-0-	-182	-0-	88	1	595	2	N	3					8
							3	9									
04	660	N	660	-0-	-0-	-0-	88	1	568	2	N	4	9	1			3
							4	9									
05	744	N	544	-0-	-200	-0-	73	1	468	2	N	3					6
							3	9									

GALVAN RANCH K15 WELL #: 2 RRCID -> 259412 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 5970 - 6230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	1	1			-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*02	116	N	99	-0-	-17	-0-	10	1	89	2	N	-0-					2
*03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	21	1	200	2	N	-0-					2
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	13	1	115	2	N	-0-					2
05	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					2

GALVAN RANCH N10 WELL #: 2 RRCID -> 259438 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6072 - 6328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	N	644	-0-	-224	-0-	82	1	560	3	N	2	4	1			1
							2	9									
*01	677	N	677	-0-	-0-	-0-	72	1	603	2	N	2					2
							2	9									
*02	638	N	636	-0-	-2	-0-	65	1	569	2	N	2	3	1			1
							2	9									
*03	657	N	657	-0-	-0-	-0-	71	1	584	2	N	2					3
							2	9									
04	479	N	479	-0-	-0-	-0-	52	1	426	2	N	1	3	1			1
							1	9									
05	682	N	514	-0-	-168	-0-	53	1	459	2	N	2					3
							2	9									

GALVAN RANCH K14 WELL #: 3 RRCID -> 259699 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5960 - 6210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	125	-0-	-340	-0-	27	1	98	3	N	-0-	8	1			1
*01	984	N	984	-0-	-0-	-0-	96	1	884	2	N	4					4
							4	9									
*02	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	109	1	986	2	N	3					7
							3	9									
*03	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	118	1	1101	2	N	7					14
							8	9									
04	554	N	554	-0-	-0-	-0-	55	1	491	2	N	7					21
							8	9									
05	1240	N	424	-0-	-816	-0-	40	1	377	2	N	6	19	1			8
							7	9									

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
GALVAN RANCH K13 WELL #: 3 RRCID -> 259701 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5916 - 6030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	393	-0-	-41	-0-	86	1 9	306	3	N	1	8	1			1
*01	147	N	147	-0-	-0-	-0-	14	1 8 9	125	2	N	7					7
*02	819	N	819	-0-	-0-	-0-	81	1 7 9	731	2	N	6					13
*03	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	106	1 6 9	990	2	N	5					18
04	829	N	829	-0-	-0-	-0-	83	1 6 9	740	2	N	5					23
05	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					23

GALVAN RANCH P8 WELL #: 3 RRCID -> 259729 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 6474 - 6720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1488	N	1344	-0-	-144	-0-	176	1 7 9	1168	3	N	-0-					-0-
*01	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	139	1 7 9	900	2	N	6	7	1			3
*02	1247	N	1149	-0-	-98	-0-	137	1 12 9	1000	2	N	11	7	1			7
*03	1333	N	1137	-0-	-196	-0-	145	1 6 9	986	2	N	5					12
04	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	147	1 9 9	954	2	N	8	15	1			5
05	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					5

GALVAN RANCH P8 WELL #: 4 RRCID -> 260518 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 6470 - 6724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	350	-0-	-22	-0-	46	1	304	3	N	-0-					-0-
*01	228	N	228	-0-	-0-	-0-	30	1 1 9	197	2	N	1	1	1			1
*02	464	N	266	-0-	-198	-0-	32	1 1 9	233	2	N	1	1	1			1
*03	341	N	276	-0-	-65	-0-	35	1 2 9	239	2	N	2					3
04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	39	1 1 9	250	2	N	1	3	1			1
*05	306	N	306	-0-	-0-	-0-	41	1 1 9	264	2	N	1					2

GALVAN RANCH P8 WELL #: 2 RRCID -> 260519 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6422 - 6664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1488	N	928	-0-	-560	-0-	121	1	807	3	N	-0-					-0-
*01	669	N	669	-0-	-0-	-0-	88	1 6 9	575	2	N	5	5	1			2
*02	1044	N	819	-0-	-225	-0-	98	1 8 9	713	2	N	7	5	1			4
*03	930	N	854	-0-	-76	-0-	109	1 6 9	739	2	N	5					9
04	805	N	805	-0-	-0-	-0-	107	1 6 9	692	2	N	5	11	1			3
*05	945	N	945	-0-	-0-	-0-	127	1 4 9	814	2	N	4					7

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

GALVAN RANCH J12 WELL #: 3 RRCID -> 260622 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6092 - 6336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	349	N	349	-0-	-0-	-0-	54	1	294	3	N	1	3	1			1
							1	9									
*01	352	N	352	-0-	-0-	-0-	54	1	297	2	N	1					1
							1	9									
*02	522	N	326	-0-	-196	-0-	4	1	322	2	N	-0-					1
*03	647	N	647	-0-	-0-	-0-	96	1	550	2	N	1					2
							1	9									
04	462	N	462	-0-	-0-	-0-	67	1	394	2	N	1					3
							1	9									
05	341	N	275	-0-	-66	-0-	41	1	234	2	N	-0-					3

GALVAN RANCH P13 WELL #: 4 RRCID -> 260705 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6401 - 6661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	N	402	-0-	-621	-0-	53	1	349	3	N	-0-					-0-
*01	331	N	331	-0-	-0-	-0-	44	1	285	2	N	2	2	1			1
							2	9									
*02	551	N	446	-0-	-105	-0-	53	1	389	2	N	4	3	1			2
							4	9									
*03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	57	1	387	2	N	3					5
							3	9									
04	496	N	496	-0-	-0-	-0-	66	1	427	2	N	3	6	1			2
							3	9									
05	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					2

GALVAN RANCH J13 WELL #: 2 RRCID -> 260729 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 6122 - 6350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	250	1	1347	3	N	3	8	1			2
							3	9									
*01	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	232	1	1285	2	N	3					4
							3	9									
*02	1392	N	1125	-0-	-267	-0-	15	1	1108	2	N	2					6
							2	9									
*03	1612	N	1350	-0-	-262	-0-	201	1	1147	2	N	2					8
							2	9									
04	665	N	665	-0-	-0-	-0-	97	1	566	2	N	2					10
							2	9									
05	1178	N	626	-0-	-552	-0-	94	1	530	2	N	2					12
							2	9									

GALVAN RANCH J9 WELL #: 3 RRCID -> 260740 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6120 - 6370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	N	759	-0-	-78	-0-	118	1	640	3	N	1	4	1			1
							1	9									
*01	436	N	436	-0-	-0-	-0-	67	1	368	2	N	1					1
							1	9									
*02	581	N	581	-0-	-0-	-0-	8	1	572	2	N	1					2
							1	9									
*03	921	N	921	-0-	-0-	-0-	137	1	783	2	N	1					3
							1	9									
04	561	N	561	-0-	-0-	-0-	82	1	478	2	N	1					4
							1	9									
05	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					4

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

GALVAN RANCH J11 WELL #: 3 RRCID -> 260743 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6050 - 6274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1674	N	1276	-0-	-398	-0-	198	1 2 9	1076	3	N	2	10	1			1
*01	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	158	1 3 9	872	2	N	3					4
*02	1160	N	647	-0-	-513	-0-	9	1 1 9	637	2	N	1					5
*03	1271	N	594	-0-	-677	-0-	88	1 1 9	505	2	N	1					6
04	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	149	1 1 9	874	2	N	1					7
*05	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	193	1 1 9	1092	2	N	1					8

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
12	992	N	846	-0-	-146	-0-	110	1	736	3	N	-0-					-0-
*01	617	N	617	-0-	-0-	-0-	82	1 4 9	531	2	N	4	4	1			2
*02	754	N	686	-0-	-68	-0-	82	1 7 9	597	2	N	6	4	1			4
*03	837	N	779	-0-	-58	-0-	100	1 3 9	676	2	N	3					7
04	637	N	637	-0-	-0-	-0-	84	1 6 9	547	2	N	5	9	1			3
05	744	N	666	-0-	-78	-0-	90	1 3 9	573	2	N	3					6

GALVAN RANCH J6 WELL #: 3 RRCID -> 260778 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6071 - 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
12	1457	N	1296	-0-	-161	-0-	202	1 2 9	1092	3	N	2	9	1			1
*01	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	179	1 2 9	988	2	N	2					3
*02	1276	N	988	-0-	-288	-0-	13	1 2 9	973	2	N	2					5
*03	1302	N	1232	-0-	-70	-0-	183	1 2 9	1047	2	N	2					7
04	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	155	1 1 9	907	2	N	1					8
*05	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	161	1 2 9	910	2	N	2					10

GALVAN RANCH K15 WELL #: 3 RRCID -> 260781 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5965 - 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
12	403	N	298	-0-	-105	-0-	65	1 1 9	232	3	N	1	7	1			2
*01	267	N	267	-0-	-0-	-0-	26	1 2 9	239	2	N	2					2
*02	406	N	149	-0-	-257	-0-	15	1 1 9	133	2	N	1					3
*03	310	N	239	-0-	-71	-0-	23	1	216	2	N	-0-					3
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	30	1 1 9	270	2	N	1					4
*05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	33	1	308	2	N	-0-	3	1			1

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

GALVAN RANCH K16 WELL #: 2 RRCID -> 260782 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5953 - 6204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1581	N	1028	-0-	-553	-0-	225	1	799	3	N	4	22	1			5
							4	9									
*01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	27	2	N	7					7
							8	9									
*02	928	N	809	-0-	-119	-0-	80	1	723	2	N	5					12
							6	9									
*03	1023	N	935	-0-	-88	-0-	90	1	841	2	N	4					16
							4	9									
04	983	N	983	-0-	-0-	-0-	99	1	880	2	N	4					20
							4	9									
05	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					20

GALVAN RANCH L3 WELL #: 4 RRCID -> 260900 COMPL. DATE 10/23/2010 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5962 - 6192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1550	N	1383	-0-	-167	-0-	186	1	1194	3	N	3	8	1			2
							3	9									
*01	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	140	1	977	2	N	3					3
							3	9									
*02	1450	N	1448	-0-	-2	-0-	163	1	1281	2	N	4	4	1			3
							4	9									
*03	1395	N	1297	-0-	-98	-0-	167	1	1127	2	N	3					6
							3	9									
04	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	152	1	1049	2	N	3					9
							3	9									
05	1457	N	1341	-0-	-116	-0-	158	1	1180	2	N	3	8	1			4
							3	9									

GALVAN RANCH N9 WELL #: 3 RRCID -> 260901 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6260 - 6512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	17	1	153	2	N	-0-					-0-
*03	336	N	336	-0-	-0-	-0-	36	1	300	2	N	-0-					-0-
04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	21	1	170	2	N	-0-					-0-
05	186	N	182	-0-	-4	-0-	19	1	163	2	N	-0-					-0-

GALVAN RANCH N9 WELL #: 4 RRCID -> 260902 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6263 - 6524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	199	-0-	-142	-0-	25	1	172	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
*01	369	N	369	-0-	-0-	-0-	39	1	329	2	N	1					1
							1	9									
*02	349	N	349	-0-	-0-	-0-	36	1	311	2	N	2	2	1			1
							2	9									
*03	358	N	358	-0-	-0-	-0-	39	1	319	2	N	-0-					1
04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	31	1	251	2	N	2	2	1			1
							2	9									
05	372	N	224	-0-	-148	-0-	23	1	201	2	N	-0-					1

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

GALVAN RANCH P10 WELL #: 3 RRCID -> 261676 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 6278 - 6524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1736	N	1416	-0-	-320	-0-	185	1	1231	3	N	-0-					-0-
*01	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	149	1	969	2	N	8	8	1			4
							9	9									
*02	1363	N	1203	-0-	-160	-0-	144	1	1046	2	N	12	8	1			8
							13	9									
*03	1426	N	1254	-0-	-172	-0-	160	1	1087	2	N	6					14
							7	9									
04	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	157	1	1021	2	N	8	16	1			6
							9	9									
05	1302	N	1153	-0-	-149	-0-	155	1	994	2	N	4					10
							4	9									

GALVAN RANCH P9 WELL #: 3 RRCID -> 261677 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 6428 - 6672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	234	N	234	-0-	-0-	-0-	30	1	204	3	N	-0-					-0-
*01	198	N	198	-0-	-0-	-0-	26	1	171	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	26	1	187	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	28	1	189	2	N	1					2
							1	9									
04	119	N	119	-0-	-0-	-0-	16	1	101	2	N	2	3	1			1
							2	9									
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					1

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
12	879	N	879	-0-	-0-	-0-	113	1	763	3	N	3	5	1			2
							3	9									
*01	924	N	924	-0-	-0-	-0-	98	1	823	2	N	3					3
							3	9									
*02	869	N	869	-0-	-0-	-0-	89	1	776	2	N	4	5	1			2
							4	9									
*03	895	N	895	-0-	-0-	-0-	97	1	796	2	N	2					4
							2	9									
04	697	N	697	-0-	-0-	-0-	76	1	619	2	N	2	5	1			1
							2	9									
05	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					1

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
12	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	238	1	847	3	N	4	19	1			5
							4	9									
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	1363	N	191	-0-	-1172	-0-	19	1	172	2	N	-0-					-0-
*03	1085	N	538	-0-	-547	-0-	52	1	486	2	N	-0-					-0-
04	594	N	594	-0-	-0-	-0-	60	1	534	2	N	-0-					-0-
*05	805	N	805	-0-	-0-	-0-	77	1	728	2	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
GALVAN RANCH P9 WELL #: 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
12	806	N	532	-0-	-274	-0-	70	1	462	3	N	-0-					-0-
*01	447	N	447	-0-	-0-	-0-	59	1	386	2	N	2	3	1			1
							2	9									
*02	580	N	542	-0-	-38	-0-	65	1	471	2	N	5	3	1			3
							6	9									
*03	540	N	540	-0-	-0-	-0-	69	1	468	2	N	3					6
							3	9									
04	568	N	568	-0-	-0-	-0-	75	1	490	2	N	3	7	1			2
							3	9									
*05	606	N	606	-0-	-0-	-0-	82	1	522	2	N	2					4
							2	9									

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
TRIPHENE MIDDLENTON ET AL -B- WELL #: 1 RRCID -> 057449 COMPL. DATE 11/30/1972 TOTAL DEPTH 7415 PERF. N/A

12	513	N	513	-0-	-0-	-0-	26	1	487	2	Y	-0-					4
01	504	N	504	-0-	-0-	-0-	25	1	479	2	Y	-0-					4
02	494	N	494	-0-	-0-	-0-	25	1	469	2	Y	-0-					4
03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	20	1	389	2	Y	-0-					4
04	420	N	384	-0-	-36	-0-	19	1	365	2	Y	-0-					4
05	434	N	384	-0-	-50	-0-	19	1	365	2	Y	-0-					4

TRIPHENE MIDDLETON ET AL "A" WELL #: 1 RRCID -> 069913 COMPL. DATE 01/20/1977 TOTAL DEPTH 7060 PERF. N/A

12	649	N	649	-0-	-0-	-0-	32	1	617	2	Y	-0-					7
01	588	N	588	-0-	-0-	-0-	29	1	559	2	Y	-0-					7
02	580	N	393	-0-	-187	-0-	20	1	373	2	Y	-0-					7
03	620	N	389	-0-	-231	-0-	19	1	370	2	Y	-0-					7
04	570	N	198	-0-	-372	-0-	10	1	188	2	Y	-0-					7
05	434	N	249	-0-	-185	-0-	12	1	237	2	Y	-0-					7

PALAFOX EXPLORATION CO. "A" WELL #: 1 RRCID -> 078596 COMPL. DATE 09/05/1978 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	10	1	52	2	Y	-0-					-0-
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	11	1	59	2	Y	-0-					-0-
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	9	1	50	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	59	-0-	-3	-0-	10	1	49	2	Y	-0-					-0-
04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	14	1	71	2	Y	-0-					-0-
*05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	11	1	57	2	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. "A" WELL #: 3 RRCID -> 080429 COMPL. DATE 01/13/1979 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6472 - 6762

12	434	N	407	-0-	-27	-0-	64	1	343	2	Y	-0-					-0-
01	434	N	384	-0-	-50	-0-	62	1	322	2	Y	-0-					-0-
02	435	N	376	-0-	-59	-0-	60	1	316	2	Y	-0-					-0-
03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	66	1	342	2	Y	-0-					-0-
04	557	N	557	-0-	-0-	-0-	91	1	466	2	Y	-0-					-0-
*05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	73	1	365	2	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. "A" WELL #: 4 RRCID -> 081040 COMPL. DATE 02/11/1979 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6572 - 6712

12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	10	1	54	2	Y	-0-					-0-
01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	12	1	62	2	Y	-0-					-0-
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	11	1	56	2	Y	-0-					-0-
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	11	1	59	2	Y	-0-					-0-
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	16	1	81	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	58	-0-	-4	-0-	10	1	48	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 #: 5 RRCID -> 081538 COMPL. DATE 03/08/1979 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6761 - 6673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	60	-0-	-2	-0-	9	1	51	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	60	-0-	-2	-0-	10	1	50	2	Y	-0-					-0-
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	9	1	50	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	57	-0-	-5	-0-	9	1	48	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	15	1	75	2	Y	-0-					-0-
*05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	11	1	56	2	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO WELL #: 1501 RRCID -> 081546 COMPL. DATE 03/31/1979 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 6601 - 6683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	359	N	359	-0-	-0-	-0-	56	1	303	2	N	-0-					-0-
01	527	N	334	-0-	-193	-0-	54	1	280	2	N	-0-					-0-
02	464	N	308	-0-	-156	-0-	49	1	259	2	N	-0-					-0-
03	372	N	354	-0-	-18	-0-	58	1	296	2	N	-0-					-0-
04	509	N	509	-0-	-0-	-0-	83	1	426	2	N	-0-					-0-
*05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	62	1	313	2	N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. "A" WELL #: 2 RRCID -> 081550 COMPL. DATE 01/11/1979 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 6536 - 6882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	34	-0-	-28	-0-	5	1	29	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	41	-0-	-21	-0-	7	1	34	2	Y	-0-					-0-
02	58	N	12	-0-	-46	-0-	2	1	10	2	Y	-0-					-0-
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	8	1	42	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	2	1	12	2	Y	-0-					-0-
*05	23	N	23	-0-	-0-	-0-	4	1	19	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
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	10	1	52	2	Y	-0-					-0-
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	17	1	88	2	Y	-0-					-0-
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	18	1	97	2	Y	-0-					-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	16	1	84	2	Y	-0-					-0-
04	148	N	148	-0-	-0-	-0-	24	1	124	2	Y	-0-					-0-
*05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	17	1	84	2	Y	-0-					-0-

SLAUGHTER-WALKER WELL #: 3 RRCID -> 195185 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6929 - 7071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	445	N	445	-0-	-0-	-0-	22	1	423	2	Y	-0-					53
01	434	N	408	-0-	-26	-0-	20	1	388	2	Y	-0-					53
02	406	N	317	-0-	-89	-0-	16	1	301	2	Y	-0-					53
03	434	N	286	-0-	-148	-0-	15	1	271	2	Y	-0-					53
04	634	N	634	-0-	-0-	-0-	32	1	602	2	Y	-0-					53
*05	436	N	436	-0-	-0-	-0-	22	1	414	2	Y	-0-					53

TRIPHENE MIDDLETON ET AL "9" WELL #: 1 RRCID -> 195206 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6827 - 6957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	199	1	3781	2	Y	-0-					23
01	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	150	1	2854	2	Y	-0-					23
02	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	141	1	2677	2	Y	-0-					23
03	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	155	1	2969	2	Y	-0-					23
04	3120	X	2788	-0-	-332	-0-	139	1	2649	2	Y	-0-					23
05	3224	X	2174	-0-	-1050	-0-	109	1	2065	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
12	434	N	264	-0-	-170	-0-	13	1	251	2	N	-0-					62
01	465	N	293	-0-	-172	-0-	15	1	278	2	N	-0-					62
02	647	N	647	-0-	-0-	-0-	32	1	615	2	N	-0-					62
03	841	N	841	-0-	-0-	-0-	45	1	796	2	N	-0-					62
04	487	N	487	-0-	-0-	-0-	24	1	463	2	N	-0-					62
05	682	N	494	-0-	-188	-0-	25	1	469	2	N	-0-					62

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
SLAUGHTER-WALKER WELL #: 6 RRCID -> 202011 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7060 - 7232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	788	N	788	-0-	-0-	-0-	39	1	749	2	N	-0-			16
01	930	N	784	-0-	-146	-0-	39	1	745	2	N	-0-			16
02	899	N	715	-0-	-184	-0-	36	1	679	2	N	-0-			16
03	775	N	326	-0-	-449	-0-	17	1	309	2	N	-0-			16
04	750	N	541	-0-	-209	-0-	27	1	514	2	N	-0-			16
05	775	N	644	-0-	-131	-0-	32	1	612	2	N	-0-			16

TRIPHENE MIDDLETON ET AL "A" WELL #: 2 RRCID -> 202348 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6871 - 6998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	868	N	776	-0-	-92	-0-	39	1	737	2	N	-0-			6
01	679	N	679	-0-	-0-	-0-	34	1	645	2	N	-0-			6
02	899	N	602	-0-	-297	-0-	30	1	572	2	N	-0-			6
03	775	N	668	-0-	-107	-0-	33	1	635	2	N	-0-			6
04	660	N	564	-0-	-96	-0-	28	1	536	2	N	-0-			6
05	651	N	415	-0-	-236	-0-	21	1	394	2	N	-0-			6

SLAUGHTER-WALKER WELL #: 9 RRCID -> 206444 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7094 - 7243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	2	N	-0-			11
01	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	N	-0-			11
02	29	N	28	-0-	-1	-0-	1	1	27	2	N	-0-			11
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	2	N	-0-			11
04	28	N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	N	-0-			11
*05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	N	-0-			11

SLAUGHTER-WALKER WELL #: 7 RRCID -> 206828 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7076 - 7236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	496	N	465	-0-	-31	-0-	23	1	442	2	N	-0-			26
01	496	N	375	-0-	-121	-0-	19	1	356	2	N	-0-			26
02	524	N	524	-0-	-0-	-0-	26	1	498	2	N	-0-			26
03	465	N	437	-0-	-28	-0-	23	1	414	2	N	-0-			26
04	360	N	293	-0-	-67	-0-	15	1	278	2	N	-0-			26
05	558	N	319	-0-	-239	-0-	16	1	303	2	N	-0-			26

SLAUGHTER-WALKER WELL #: 10 RRCID -> 206924 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7171 - 7278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	237	N	237	-0-	-0-	-0-	12	1	225	2	N	-0-			8
01	248	N	62	-0-	-186	-0-	3	1	59	2	N	-0-			8
02	116	N	111	-0-	-5	-0-	6	1	105	2	N	-0-			8
03	248	N	71	-0-	-177	-0-	4	1	67	2	N	-0-			8
04	60	N	36	-0-	-24	-0-	2	1	34	2	N	-0-			8
05	124	N	65	-0-	-59	-0-	3	1	62	2	N	-0-			8

SLAUGHTER-WALKER WELL #: 11 RRCID -> 207011 COMPL. DATE 11/21/2004 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7101 - 7240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	336	N	336	-0-	-0-	-0-	17	1	319	2	N	-0-			-0-
01	341	N	336	-0-	-5	-0-	17	1	319	2	N	-0-			-0-
02	348	N	346	-0-	-2	-0-	17	1	329	2	N	-0-			-0-
03	587	N	587	-0-	-0-	-0-	31	1	556	2	N	-0-			-0-
04	444	N	444	-0-	-0-	-0-	22	1	422	2	N	-0-			-0-
*05	490	N	490	-0-	-0-	-0-	24	1	466	2	N	-0-			-0-

TRIPHENE MIDDLETON ET AL "B" WELL #: 805 RRCID -> 207631 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6748 - 6853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	74	1	1407	2	N	-0-			18
01	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	71	1	1357	2	N	-0-			18
02	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	79	1	1499	2	N	-0-			18
03	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	102	1	1939	2	N	-0-			18
04	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	74	1	1406	2	N	-0-			18
*05	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	58	1	1100	2	N	-0-			18

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
PALAFOX EXPLORATION CO "A" WELL #: 8 RRCID -> 214148 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6501 - 6774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1116	N	940	-0-	-176	-0-	147	1	793	2	N	-0-					-0-
01	1178	N	897	-0-	-281	-0-	120	1	777	2	N	-0-					-0-
02	1044	N	877	-0-	-167	-0-	140	1	737	2	N	-0-					-0-
03	930	N	866	-0-	-64	-0-	141	1	725	2	N	-0-					-0-
04	870	N	541	-0-	-329	-0-	88	1	453	2	N	-0-					-0-
*05	946	N	946	-0-	-0-	-0-	157	1	789	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
12	217	N	49	-0-	-168	-0-	8	1	41	2	N	-0-					-0-
01	248	N	163	-0-	-85	-0-	26	1	137	2	N	-0-					-0-
02	203	N	144	-0-	-59	-0-	23	1	121	2	N	-0-					-0-
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	28	1	143	2	N	-0-					-0-
04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	56	1	289	2	N	-0-					-0-
*05	246	N	246	-0-	-0-	-0-	41	1	205	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
12	1333	N	1173	-0-	-160	-0-	59	1	1114	2	N	-0-					-0-
01	1240	N	1099	-0-	-141	-0-	55	1	1044	2	N	-0-					-0-
02	1073	N	970	-0-	-103	-0-	49	1	921	2	N	-0-					-0-
03	1178	N	1066	-0-	-112	-0-	53	1	1013	2	N	-0-					-0-
04	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	89	1	1685	2	N	-0-					-0-
*05	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	60	1	1132	2	N	-0-					-0-

FASKEN L. & M. ST OF TX WELL #: 6202 RRCID -> 219761 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 6237 - 6781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	446	-0-	-50	-0-	70	1	376	2	N	-0-					-0-
01	443	N	443	-0-	-0-	-0-	72	1	371	2	N	-0-					-0-
02	462	N	462	-0-	-0-	-0-	74	1	388	2	N	-0-					-0-
03	434	N	413	-0-	-21	-0-	67	1	346	2	N	-0-					-0-
04	420	N	257	-0-	-163	-0-	42	1	215	2	N	-0-					-0-
*05	501	N	501	-0-	-0-	-0-	83	1	418	2	N	-0-					-0-

FASKEN L. & M. ST OF TX WELL #: 6201 RRCID -> 220753 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6402 - 6754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	N	785	-0-	-114	-0-	123	1	662	2	N	-0-					-0-
01	841	N	841	-0-	-0-	-0-	136	1	705	2	N	-0-					-0-
02	812	N	804	-0-	-8	-0-	128	1	676	2	N	-0-					-0-
03	829	N	829	-0-	-0-	-0-	135	1	694	2	N	-0-					-0-
04	810	N	568	-0-	-242	-0-	93	1	475	2	N	-0-					-0-
05	868	N	481	-0-	-387	-0-	130	1	351	2	N	-0-					-0-

FASKEN L. & M. ST OF TX WELL #: 5902 RRCID -> 220948 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6143 - 6729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	174	1	938	2	N	-0-					-0-
01	641	N	641	-0-	-0-	-0-	104	1	537	2	N	-0-					-0-
02	709	N	709	-0-	-0-	-0-	113	1	596	2	N	-0-					-0-
03	1116	N	747	-0-	-369	-0-	122	1	625	2	N	-0-					-0-
04	790	N	790	-0-	-0-	-0-	129	1	661	2	N	-0-					-0-
05	744	N	531	-0-	-213	-0-	88	1	443	2	N	-0-					-0-

FASKEN L. & M. ST OF TX WELL #: 6001 RRCID -> 221167 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6062 - 6446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	240	-0-	-39	-0-	38	1	202	2	N	-0-					-0-
01	292	N	292	-0-	-0-	-0-	47	1	245	2	N	-0-					-0-
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	42	1	223	2	N	-0-					-0-
03	248	N	244	-0-	-4	-0-	40	1	204	2	N	-0-					-0-
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	54	1	276	2	N	-0-					-0-
05	279	N	220	-0-	-59	-0-	37	1	183	2	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
PALAFOX EXPLORATION CO "A" WELL #: 9 RRCID -> 221243 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 6508 - 6864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	387	-0-	-109	-0-	61	1	326	2	N	-0-					-0-
01	420	N	420	-0-	-0-	-0-	68	1	352	2	N	-0-					-0-
02	406	N	406	-0-	-0-	-0-	65	1	341	2	N	-0-					-0-
03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	72	1	370	2	N	-0-					-0-
04	420	N	288	-0-	-132	-0-	47	1	241	2	N	-0-					-0-
05	434	N	396	-0-	-38	-0-	66	1	330	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
12	512	N	512	-0-	-0-	-0-	26	1	486	2	N	-0-					-0-
01	526	N	526	-0-	-0-	-0-	26	1	500	2	N	-0-					-0-
02	609	N	482	-0-	-127	-0-	24	1	458	2	N	-0-					-0-
03	527	N	510	-0-	-17	-0-	25	1	485	2	N	-0-					-0-
04	510	N	293	-0-	-217	-0-	15	1	278	2	N	-0-					-0-
*05	568	N	568	-0-	-0-	-0-	28	1	540	2	N	-0-					-0-

T. MARTIN ST OF TX WELL #: 8001 RRCID -> 221694 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6770 - 7022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	52	1	995	2	N	-0-					-0-
01	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	68	1	1284	2	N	-0-					-0-
02	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	72	1	1366	2	N	-0-					-0-
03	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	66	1	1263	2	N	-0-					-0-
04	1320	N	759	-0-	-561	-0-	38	1	721	2	N	-0-					-0-
05	1550	N	1272	-0-	-278	-0-	64	1	1208	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
12	279	N	244	-0-	-35	-0-	38	1	206	2	N	-0-					-0-
01	248	N	241	-0-	-7	-0-	39	1	202	2	N	-0-					-0-
02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	41	1	216	2	N	-0-					-0-
03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	43	1	222	2	N	-0-					-0-
04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	59	1	304	2	N	-0-					-0-
*05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	48	1	241	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
12	664	N	664	-0-	-0-	-0-	33	1	631	2	N	-0-					-0-
01	682	N	678	-0-	-4	-0-	34	1	644	2	N	-0-					-0-
02	630	N	630	-0-	-0-	-0-	32	1	598	2	N	-0-					-0-
03	651	N	577	-0-	-74	-0-	29	1	548	2	N	-0-					-0-
04	660	N	423	-0-	-237	-0-	21	1	402	2	N	-0-					-0-
05	682	N	493	-0-	-189	-0-	25	1	468	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
12	248	N	148	-0-	-100	-0-	7	1	141	2	N	-0-					-0-
01	217	N	188	-0-	-29	-0-	9	1	179	2	N	-0-					-0-
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	13	1	242	2	N	-0-					-0-
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	11	1	209	2	N	-0-					-0-
04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	21	1	399	2	N	-0-					-0-
*05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	14	1	266	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
12	325	N	325	-0-	-0-	-0-	16	1	309	2	N	-0-					-0-
01	337	N	337	-0-	-0-	-0-	17	1	320	2	N	-0-					-0-
02	333	N	333	-0-	-0-	-0-	17	1	316	2	N	-0-					-0-
03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	17	1	316	2	N	-0-					-0-
04	330	N	224	-0-	-106	-0-	11	1	213	2	N	-0-					-0-
*05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	19	1	356	2	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
FASKEN, L.& M. ST OF TX 68-B WELL #: 1 RRCID -> 224305 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6558 - 6804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	15	1	79	2	N	-0-					-0-
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	15	1	79	2	N	-0-					-0-
02	81	N	81	-0-	-0-	-0-	13	1	68	2	N	-0-					-0-
03	93	N	76	-0-	-17	-0-	12	1	64	2	N	-0-					-0-
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	15	1	77	2	N	-0-					-0-
05	93	N	61	-0-	-32	-0-	10	1	51	2	N	-0-					-0-

FASKEN L. & M. ST OF TX 70-B WELL #: 1 RRCID -> 224684 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6017 - 6431

12	341	N	337	-0-	-4	-0-	53	1	284	2	N	-0-					-0-
01	413	N	413	-0-	-0-	-0-	67	1	346	2	N	-0-					-0-
02	433	N	433	-0-	-0-	-0-	69	1	364	2	N	-0-					-0-
03	386	N	386	-0-	-0-	-0-	63	1	323	2	N	-0-					-0-
04	390	N	244	-0-	-146	-0-	40	1	204	2	N	-0-					-0-
05	465	N	451	-0-	-14	-0-	75	1	376	2	N	-0-					-0-

FASKEN L. & M. ST OF TX 53-A WELL #: 1 RRCID -> 224733 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5839 - 6333

12	527	N	487	-0-	-40	-0-	76	1	411	2	N	-0-					-0-
01	459	N	459	-0-	-0-	-0-	74	1	385	2	N	-0-					-0-
02	477	N	477	-0-	-0-	-0-	76	1	401	2	N	-0-					-0-
03	496	N	70	-0-	-426	-0-	67	1	3	2	N	-0-					-0-
04	583	N	583	-0-	-0-	-0-	95	1	488	2	N	-0-					-0-
*05	512	N	512	-0-	-0-	-0-	85	1	427	2	N	-0-					-0-

J. MARTIN ST OF TX WELL #: 7901 RRCID -> 225797 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6702 - 6930

12	899	N	740	-0-	-159	-0-	37	1	703	2	N	-0-					-0-
01	961	N	716	-0-	-245	-0-	36	1	680	2	N	-0-					-0-
02	852	N	852	-0-	-0-	-0-	43	1	809	2	N	-0-					-0-
03	744	N	740	-0-	-4	-0-	37	1	703	2	N	-0-					-0-
04	690	N	608	-0-	-82	-0-	30	1	578	2	N	-0-					-0-
05	899	N	870	-0-	-29	-0-	44	1	826	2	N	-0-					-0-

MARTIN TRUST'S ST OF TX WELL #: 6602 RRCID -> 225842 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6649 - 6877

12	651	N	546	-0-	-105	-0-	27	1	519	2	N	-0-					-0-
01	682	N	605	-0-	-77	-0-	30	1	575	2	N	-0-					-0-
02	551	N	495	-0-	-56	-0-	25	1	470	2	N	-0-					-0-
03	747	N	747	-0-	-0-	-0-	37	1	710	2	N	-0-					-0-
04	871	N	871	-0-	-0-	-0-	44	1	827	2	N	-0-					-0-
*05	737	N	737	-0-	-0-	-0-	37	1	700	2	N	-0-					-0-

J. MARTIN ST OF TX WELL #: 6602 RRCID -> 226007 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 6629 - 6845

12	1085	N	716	-0-	-369	-0-	36	1	680	2	N	-0-					-0-
01	1147	N	1121	-0-	-26	-0-	56	1	1065	2	N	-0-					-0-
02	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	54	1	1029	2	N	-0-					-0-
03	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	55	1	1055	2	N	-0-					-0-
04	1080	N	578	-0-	-502	-0-	29	1	549	2	N	-0-					-0-
05	1147	N	1143	-0-	-4	-0-	57	1	1086	2	N	-0-					-0-

MANRY 2292 WELL #: 4 RRCID -> 226246 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7201 - 7332

12	659	X	659	-0-	-0-	-0-	47	1	612	2	Y	-0-					1
01	806	X	588	-0-	-218	-0-	36	1	552	2	Y	-0-					1
02	754	X	657	-0-	-97	-0-	50	1	607	2	Y	-0-					1
03	806	X	398	-0-	-408	-0-	35	1	363	2	Y	-0-					1
04	570	N	495	-0-	-75	-0-	31	1	464	2	Y	-0-					1
05	713	N	411	-0-	-302	-0-	28	1	383	2	Y	-0-					1

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
FASKEN L. & M. ST OF TX 53-A WELL #: 2 RRCID -> 226794 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 5785 - 6354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	938	N	938	-0-	-0-	-0-	147	1	791	2	N	-0-					-0-
01	852	N	852	-0-	-0-	-0-	138	1	714	2	N	-0-					-0-
02	551	N	547	-0-	-4	-0-	87	1	460	2	N	-0-					-0-
03	930	N	751	-0-	-179	-0-	122	1	629	2	N	-0-					-0-
04	810	N	428	-0-	-382	-0-	70	1	358	2	N	-0-					-0-
*05	645	N	645	-0-	-0-	-0-	107	1	538	2	N	-0-					-0-

MANRY 2292 WELL #: 1 RRCID -> 226804 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7203 - 7367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	124	-0-	-62	-0-	9	1	115	2	Y	-0-					1
01	124	N	94	-0-	-30	-0-	6	1	88	2	Y	-0-					1
02	10	N	6	-0-	-4	-0-	6	2			Y	-0-					1
03	124	N	11	-0-	-113	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					1
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	5	1	69	2	Y	-0-					1
*05	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	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
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	9	1	115	2	Y	-0-					78
01	381	N	381	-0-	-0-	-0-	24	1	357	2	Y	-0-					78
02	457	N	457	-0-	-0-	-0-	35	1	422	2	Y	-0-					78
03	400	N	400	-0-	-0-	-0-	36	1	364	2	Y	-0-					78
04	449	N	449	-0-	-0-	-0-	28	1	421	2	Y	-0-					78
05	496	N	468	-0-	-28	-0-	32	1	436	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
12	403	N	356	-0-	-47	-0-	25	1	331	2	Y	-0-					-0-
01	759	N	759	-0-	-0-	-0-	47	1	712	2	Y	-0-					-0-
02	656	N	656	-0-	-0-	-0-	50	1	606	2	Y	-0-					-0-
03	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	93	1	948	2	Y	-0-					-0-
04	720	N	513	-0-	-207	-0-	32	1	481	2	Y	-0-					-0-
*05	815	N	815	-0-	-0-	-0-	56	1	759	2	Y	-0-					-0-

MANRY 2292 WELL #: 3 RRCID -> 227872 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7267 - 7407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	244	-0-	-4	-0-	17	1	227	2	Y	-0-					-0-
01	279	N	223	-0-	-56	-0-	14	1	209	2	Y	-0-					-0-
02	290	N	177	-0-	-113	-0-	13	1	164	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	63	-0-	-185	-0-	6	1	57	2	Y	-0-					-0-
04	428	N	428	-0-	-0-	-0-	27	1	401	2	Y	-0-					-0-
*05	273	N	273	-0-	-0-	-0-	19	1	254	2	Y	-0-					-0-

MANRY 2292 WELL #: 8 RRCID -> 228133 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7165 - 7303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	526	-0-	-32	-0-	37	1	489	2	Y	-0-					-0-
01	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	82	1	1244	2	Y	-0-					-0-
02	936	N	936	-0-	-0-	-0-	71	1	865	2	Y	-0-					-0-
03	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	92	1	941	2	Y	-0-					-0-
04	870	N	574	-0-	-296	-0-	36	1	538	2	Y	-0-					-0-
05	899	N	553	-0-	-346	-0-	38	1	515	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
12	372	N	343	-0-	-29	-0-	24	1	319	2	Y	-0-					1
01	496	N	456	-0-	-40	-0-	28	1	428	2	Y	-0-					1
02	727	N	727	-0-	-0-	-0-	55	1	672	2	Y	-0-					1
03	908	N	908	-0-	-0-	-0-	81	1	827	2	Y	-0-					1
04	686	N	686	-0-	-0-	-0-	43	1	643	2	Y	-0-					1
05	775	N	715	-0-	-60	-0-	49	1	666	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
12	582	N	582	-0-	-0-	-0-	41	1	541	2	Y	-0-					-0-
01	821	N	821	-0-	-0-	-0-	51	1	770	2	Y	-0-					-0-
02	777	N	777	-0-	-0-	-0-	59	1	718	2	Y	-0-					-0-
03	589	N	310	-0-	-279	-0-	28	1	282	2	Y	-0-					-0-
04	750	N	402	-0-	-348	-0-	25	1	377	2	Y	-0-					-0-
05	775	N	445	-0-	-330	-0-	31	1	414	2	Y	-0-					-0-

MANRY 2292 WELL #: 9 RRCID -> 230030 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7172 - 7308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	N	661	-0-	-269	-0-	47	1	614	2	Y	-0-					1
01	651	N	611	-0-	-40	-0-	38	1	573	2	Y	-0-					1
02	812	N	466	-0-	-346	-0-	35	1	431	2	Y	-0-					1
03	651	N	549	-0-	-102	-0-	49	1	500	2	Y	-0-					1
04	646	N	646	-0-	-0-	-0-	40	1	606	2	Y	-0-					1
05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	34	1	462	2	Y	-0-					1

MANRY 2292 WELL #: 6 RRCID -> 230356 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7195 - 7318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	368	N	368	-0-	-0-	-0-	26	1	342	2	Y	-0-					1
01	465	N	264	-0-	-201	-0-	16	1	248	2	Y	-0-					1
02	377	N	214	-0-	-163	-0-	16	1	198	2	Y	-0-					1
03	372	N	325	-0-	-47	-0-	29	1	296	2	Y	-0-					1
04	418	N	418	-0-	-0-	-0-	26	1	392	2	Y	-0-					1
*05	296	N	296	-0-	-0-	-0-	20	1	276	2	Y	-0-					1

MANRY 2292 WELL #: 10 RRCID -> 230549 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7251 - 7392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	432	-0-	-64	-0-	31	1	401	2	Y	-0-					1
01	558	N	268	-0-	-290	-0-	17	1	251	2	Y	-0-					1
02	661	N	661	-0-	-0-	-0-	50	1	611	2	Y	-0-					1
03	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	97	1	994	2	Y	-0-					1
04	748	N	748	-0-	-0-	-0-	47	1	701	2	Y	-0-					1
05	713	N	700	-0-	-13	-0-	48	1	652	2	Y	-0-					1

MANRY 2292 WELL #: 11 RRCID -> 231017 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7180 - 7312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	591	-0-	-60	-0-	42	1	549	2	Y	-0-					1
01	788	N	788	-0-	-0-	-0-	49	1	739	2	Y	-0-					1
02	693	N	693	-0-	-0-	-0-	53	1	640	2	Y	-0-					1
03	606	N	606	-0-	-0-	-0-	54	1	552	2	Y	-0-					1
04	750	N	609	-0-	-141	-0-	38	1	571	2	Y	-0-					1
*05	980	N	980	-0-	-0-	-0-	68	1	912	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
12	386	N	386	-0-	-0-	-0-	27	1	359	2	Y	-0-					-0-
01	615	N	615	-0-	-0-	-0-	38	1	577	2	Y	-0-					-0-
02	552	N	552	-0-	-0-	-0-	42	1	510	2	Y	-0-					-0-
03	372	N	363	-0-	-9	-0-	32	1	331	2	Y	-0-					-0-
04	600	N	441	-0-	-159	-0-	28	1	413	2	Y	-0-					-0-
05	589	N	422	-0-	-167	-0-	29	1	393	2	Y	-0-					-0-

MANRY 2292 WELL #: 14 RRCID -> 233067 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7260 - 7407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	424	N	424	-0-	-0-	-0-	30	1	394	2	Y	-0-					1
01	403	N	344	-0-	-59	-0-	22	1	322	2	Y	-0-					1
02	534	N	534	-0-	-0-	-0-	41	1	493	2	Y	-0-					1
03	517	N	517	-0-	-0-	-0-	46	1	471	2	Y	-0-					1
04	462	N	462	-0-	-0-	-0-	29	1	433	2	Y	-0-					1
05	465	N	264	-0-	-201	-0-	18	1	246	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
12	279	N	195	-0-	-84	-0-	14	1	181	2	Y	-0-					-0-
01	186	N	177	-0-	-9	-0-	11	1	166	2	Y	-0-					-0-
02	174	N	159	-0-	-15	-0-	12	1	147	2	Y	-0-					-0-
03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	20	1	201	2	Y	-0-					-0-
04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	16	1	242	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	146	-0-	-9	-0-	10	1	136	2	Y	-0-					-0-

MANRY 2292 WELL #: 17 RRCID -> 233908 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 7303 - 7454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	377	-0-	-26	-0-	27	1	350	2	Y	-0-					-0-
01	341	N	197	-0-	-144	-0-	12	1	185	2	Y	-0-					-0-
02	377	N	97	-0-	-280	-0-	7	1	90	2	Y	-0-					-0-
03	372	N	129	-0-	-243	-0-	11	1	118	2	Y	-0-					-0-
04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	18	1	272	2	Y	-0-					-0-
*05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	22	1	299	2	Y	-0-					-0-

MANRY 2292 WELL #: 15 RRCID -> 233970 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7362 - 7486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	229	-0-	-50	-0-	16	1	213	2	Y	-0-					-0-
01	279	N	253	-0-	-26	-0-	16	1	237	2	Y	-0-					-0-
02	203	N	196	-0-	-7	-0-	15	1	181	2	Y	-0-					-0-
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	22	1	228	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	19	1	281	2	Y	-0-					-0-
*05	240	N	240	-0-	-0-	-0-	17	1	223	2	Y	-0-					-0-

MANRY ST OF TX 1138 WELL #: 5 RRCID -> 234926 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7301 - 7449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	875	N	875	-0-	-0-	-0-	62	1	813	2	Y	-0-					33
01	939	N	939	-0-	-0-	-0-	58	1	881	2	Y	-0-					33
02	928	N	597	-0-	-331	-0-	45	1	552	2	Y	-0-					33
03	868	N	538	-0-	-330	-0-	48	1	490	2	Y	-0-					33
04	900	N	558	-0-	-342	-0-	35	1	523	2	Y	-0-					33
05	651	N	154	-0-	-497	-0-	11	1	143	2	Y	-0-					33

MANRY 2292 WELL #: 18 RRCID -> 236503 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 7297 - 7459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	150	-0-	-36	-0-	11	1	139	2	Y	-0-					-0-
01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	8	1	126	2	Y	-0-					-0-
02	145	N	93	-0-	-52	-0-	7	1	86	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	135	-0-	-20	-0-	12	1	123	2	Y	-0-					-0-
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	11	1	166	2	Y	-0-					-0-
*05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	9	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
12	930	N	145	-0-	-785	-0-	10	1	135	2	Y	-0-					21
01	217	N	3	-0-	-214	-0-	3	2			Y	-0-					21
02	116	N	3	-0-	-113	-0-	3	2			Y	-0-					21
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					21
04	529	N	529	-0-	-0-	-0-	33	1	496	2	Y	-0-					21
*05	692	N	692	-0-	-0-	-0-	48	1	644	2	Y	-0-					21

MANRY 2292 WELL #: 16 RRCID -> 237024 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 7264 - 7419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	401	N	401	-0-	-0-	-0-	28	1	373	2	Y	-0-					-0-
01	217	N	116	-0-	-101	-0-	7	1	109	2	Y	-0-					-0-
02	464	N	102	-0-	-362	-0-	8	1	94	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	246	-0-	-157	-0-	22	1	224	2	Y	-0-					-0-
04	508	N	508	-0-	-0-	-0-	32	1	476	2	Y	-0-					-0-
*05	309	N	309	-0-	-0-	-0-	21	1	288	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	168	-0-	-49	-0-	26	1	142	2	N	-0-					-0-
01	182	N	182	-0-	-0-	-0-	29	1	153	2	N	-0-					-0-
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	27	1	143	2	N	-0-					-0-
03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	28	1	144	2	N	-0-					-0-
04	180	N	55	-0-	-125	-0-	9	1	46	2	N	-0-					-0-
05	186	N	3	-0-	-183	-0-	3	2			N	-0-					-0-

J. MARTIN ST OF TX WELL #: 6603 RRCID -> 240259 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6644 - 6786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	52	1	980	2	N	-0-					-0-
01	542	N	542	-0-	-0-	-0-	27	1	515	2	N	-0-					-0-
02	474	N	474	-0-	-0-	-0-	24	1	450	2	N	-0-					-0-
03	1023	N	476	-0-	-547	-0-	24	1	452	2	N	-0-					-0-
04	510	N	284	-0-	-226	-0-	14	1	270	2	N	-0-					-0-
05	496	N	416	-0-	-80	-0-	21	1	395	2	N	-0-					-0-

FASKEN L. & M. ST OF TX WELL #: 6002 RRCID -> 240283 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6429 - 6552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	25	1	136	2	N	-0-					-0-
01	152	N	152	-0-	-0-	-0-	25	1	127	2	N	-0-					-0-
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	27	1	142	2	N	-0-					-0-
03	155	N	122	-0-	-33	-0-	20	1	102	2	N	-0-					-0-
04	150	N	135	-0-	-15	-0-	22	1	113	2	N	-0-					-0-
05	186	N	115	-0-	-71	-0-	19	1	96	2	N	-0-					-0-

FASKEN L. & M. ST OF TX "C" WELL #: 5701 RRCID -> 240379 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6442 - 6534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	305	-0-	-98	-0-	48	1	257	2	N	-0-					-0-
01	372	N	155	-0-	-217	-0-	25	1	130	2	N	-0-					-0-
02	296	N	296	-0-	-0-	-0-	47	1	249	2	N	-0-					-0-
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	52	1	267	2	N	-0-					-0-
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	35	1	182	2	N	-0-					-0-
*05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	52	1	264	2	N	-0-					-0-

MARTIN TRUST'S ST OF TX WELL #: 6603 RRCID -> 242011 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6770 - 6798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	60	1	1131	2	N	-0-					-0-
01	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	63	1	1190	2	N	-0-					-0-
02	993	N	993	-0-	-0-	-0-	50	1	943	2	N	-0-					-0-
03	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	56	1	1075	2	N	-0-					-0-
04	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	84	1	1599	2	N	-0-					-0-
*05	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	57	1	1082	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	171	-0-	-15	-0-	27	1	144	2	N	-0-					-0-
01	316	N	316	-0-	-0-	-0-	51	1	265	2	N	-0-					-0-
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	23	1	122	2	N	-0-					-0-
03	186	N	177	-0-	-9	-0-	29	1	148	2	N	-0-					-0-
04	406	N	406	-0-	-0-	-0-	66	1	340	2	N	-0-					-0-
*05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	30	1	152	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	364	-0-	-70	-0-	57	1	307	2	N	-0-					-0-
01	372	N	249	-0-	-123	-0-	40	1	209	2	N	-0-					-0-
02	348	N	312	-0-	-36	-0-	50	1	262	2	N	-0-					-0-
03	372	N	336	-0-	-36	-0-	55	1	281	2	N	-0-					-0-
04	418	N	418	-0-	-0-	-0-	68	1	350	2	N	-0-					-0-
05	341	N	290	-0-	-51	-0-	48	1	242	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
12	124	N	121	-0-	-3	-0-	6	1	115	2	N	-0-					-0-
01	124	N	72	-0-	-52	-0-	4	1	68	2	N	-0-					-0-
02	145	N	136	-0-	-9	-0-	7	1	129	2	N	-0-					-0-
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	10	1	187	2	N	-0-					-0-
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	8	1	154	2	N	-0-					-0-
05	155	N	125	-0-	-30	-0-	6	1	119	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
12	625	N	625	-0-	-0-	-0-	31	1	594	2	N	-0-					-0-
01	646	N	646	-0-	-0-	-0-	32	1	614	2	N	-0-					-0-
02	658	N	658	-0-	-0-	-0-	33	1	625	2	N	-0-					-0-
03	685	N	685	-0-	-0-	-0-	34	1	651	2	N	-0-					-0-
04	630	N	425	-0-	-205	-0-	21	1	404	2	N	-0-					-0-
05	713	N	613	-0-	-100	-0-	31	1	582	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
12	341	N	330	-0-	-11	-0-	330	2			N	-0-					31
01	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					31
02	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					31
03	341	N	332	-0-	-9	-0-	332	2			N	-0-					31
04	360	N	288	-0-	-72	-0-	288	2			N	-0-					31
*05	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	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
12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					41
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					41
02	116	N	19	-0-	-97	-0-	19	2			N	-0-					41
03	124	N	25	-0-	-99	-0-	25	2			N	-0-					41
04	60	N	25	-0-	-35	-0-	25	2			N	-0-					41
*05	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	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
12	558	N	532	-0-	-26	-0-	532	2			Y	-0-					37
01	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			Y	-0-					37
02	551	N	471	-0-	-80	-0-	471	2			Y	-0-					37
03	527	N	525	-0-	-2	-0-	525	2			Y	-0-					37
04	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			Y	-0-					37
*05	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			Y	-0-					37

MEADOR, BEASLEY "B" WELL #: 10 RRCID -> 205753 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 6550 - 6704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	639	-0-	-12	-0-	639	2			N	-0-					-0-
01	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					-0-
02	609	N	585	-0-	-24	-0-	585	2			N	-0-					-0-
03	651	N	596	-0-	-55	-0-	596	2			N	-0-					-0-
04	630	N	584	-0-	-46	-0-	584	2			N	-0-					-0-
*05	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	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
12	620	N	598	-0-	-22	-0-	598	2			N	-0-					-0-
01	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-
02	551	N	521	-0-	-30	-0-	521	2			N	-0-					-0-
03	589	N	578	-0-	-11	-0-	578	2			N	-0-					-0-
04	570	N	563	-0-	-7	-0-	563	2			N	-0-					-0-
*05	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-					-0-

BEASLEY-MEADOR "A" WELL #: 11 RRCID -> 226102 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6618 - 6718

12	1798	N	1756	-0-	-42	-0-	1756	2			N	-0-					-0-
01	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2			N	-0-					-0-
02	1653	N	1560	-0-	-93	-0-	1560	2			N	-0-					-0-
03	1767	N	1724	-0-	-43	-0-	1724	2			N	-0-					-0-
04	1740	N	29	-0-	-1711	-0-	29	2			N	-0-					-0-
05	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
BEASLEY-CONNEVAY RANCH WELL #: 1 RRCID -> 043086 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 3714 PERF. 2512 - 2696

12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEASLEY-CONNEVEY RANCH WELL #: 3 RRCID -> 043993 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 3651 PERF. 2513 - 2780

12	581	N	581	-0-	-0-	-0-	50	1	531	3	N	-0-					-0-
01	765	N	765	-0-	-0-	-0-	70	1	695	3	N	-0-					-0-
02	628	N	628	-0-	-0-	-0-	71	1	557	3	N	-0-					-0-
03	737	N	737	-0-	-0-	-0-	102	1	635	3	N	-0-					-0-
04	750	N	635	-0-	-115	-0-	96	1	539	3	N	-0-					-0-
05	682	N	664	-0-	-18	-0-	107	1	557	3	N	-0-					-0-

GONZALES, DAVID, ET AL -A- WELL #: 1 RRCID -> 043995 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 3716 PERF. 2688 - 2781

12	279	N	266	-0-	-13	-0-	33	1	233	3	N	-0-					-0-
01	317	N	317	-0-	-0-	-0-	33	1	284	3	N	-0-					-0-
02	275	N	275	-0-	-0-	-0-	38	1	237	3	N	-0-					-0-
03	279	N	261	-0-	-18	-0-	41	1	220	3	N	-0-					-0-
04	300	N	247	-0-	-53	-0-	52	1	195	3	N	-0-					-0-
*05	305	N	305	-0-	-0-	-0-	56	1	249	3	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (WILCOX) //CONT.// 52211 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BEASLEY-CONNEVEY RANCH WELL #: 8 RRCID -> 045631 COMPL. DATE 11/17/1999 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 2690 - 2734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEASLEY-CONNEVEY RANCH WELL #: 2 RRCID -> 054199 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 3605 PERF. 2954 - 2960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992	N	871	-0-	-121	-0-	75	1	796	3	N	-0-					-0-
01	992	N	917	-0-	-75	-0-	84	1	833	3	N	-0-					-0-
02	885	N	885	-0-	-0-	-0-	100	1	785	3	N	-0-					-0-
03	961	N	961	-0-	-0-	-0-	134	1	827	3	N	-0-					-0-
04	967	N	967	-0-	-0-	-0-	145	1	822	3	N	-0-					-0-
*05	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	167	1	867	3	N	-0-					-0-

BEASLEY CONNEVEY RANCH WELL #: 12 RRCID -> 091696 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 3705 PERF. 2533 - 2962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	53	-0-	-9	-0-	5	1	48	3	N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	13	N	-0-	-0-	-13	-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-

BEASLEY CONNEVEY RANCH WELL #: 13 RRCID -> 091697 COMPL. DATE 03/13/2000 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2514 - 2702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	651	-0-	-31	-0-	56	1	595	3	N	-0-					-0-
01	744	N	617	-0-	-127	-0-	57	1	560	3	N	-0-					-0-
02	647	N	647	-0-	-0-	-0-	73	1	574	3	N	-0-					-0-
03	656	N	656	-0-	-0-	-0-	91	1	565	3	N	-0-					-0-
04	628	N	628	-0-	-0-	-0-	94	1	534	3	N	-0-					-0-
*05	689	N	689	-0-	-0-	-0-	111	1	578	3	N	-0-					-0-

BOOTH, W. V., JR. ET AL 2292 WELL #: 3 C RRCID -> 182705 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 2872 - 2878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	208	-0-	-71	-0-	31	1	177	3	N	-0-					-0-
01	499	N	499	-0-	-0-	-0-	83	1	416	3	N	-0-					-0-
02	174	N	6	-0-	-168	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
03	744	N	744	-0-	-0-	-0-	59	1	685	3	N	-0-					-0-
04	726	N	726	-0-	-0-	-0-	59	1	667	3	N	-0-					-0-
*05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	27	1	297	3	N	-0-					-0-

W. V. BOOTH ET AL WELL #: 12 RRCID -> 197792 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2838 - 2841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	90	-0-	-3	-0-	13	1	77	3	N	-0-					-0-
01	93	N	76	-0-	-17	-0-	13	1	63	3	N	-0-					-0-
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-					-0-
03	93	N	12	-0-	-81	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (WILCOX) //CONT.// 52211 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BOOTH, W. V. ET AL 2292 WELL #: 7 RRCID -> 254643 COMPL. DATE 11/01/2009 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 2806 - 2816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIDDLETON OIL COMPANY 565000
MIDDLETON WELL #: 2202 RRCID -> 234529 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 3246 - 3253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (WILCOX 2600) 52211 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
SAUNDERS 106 WELL #: 3 RRCID -> 181385 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 3602 PERF. 2581 - 2585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SWIFT ENERGY OPERATING, LLC 833348
FASKEN WELL #: 8 RRCID -> 255040 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 1692 - 2310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/05/2016 - P/A 05/05/2016

LAS TIENDAS (WILCOX 2800) 52211 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
DIRKS BOOTH WELL #: 1 RRCID -> 256646 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 2817 - 2827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	19	1	109	3	Y	-0-					-0-
01	124	N	110	-0-	-14	-0-	18	1	92	3	Y	-0-					-0-
02	116	N	27	-0-	-89	-0-	4	1	23	3	Y	-0-					-0-
03	661	N	661	-0-	-0-	-0-	52	1	609	3	Y	-0-					-0-
04	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	112	1	1260	3	Y	-0-					-0-
*05	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	97	1	1051	3	Y	-0-					-0-

MIDDLETON OIL COMPANY 565000
TRIPHENE MIDDLETON WELL #: 2802 RRCID -> 256029 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2828 - 3836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	227	-0-	-52	-0-	11	1	216	2	N	-0-					-0-
01	279	N	274	-0-	-5	-0-	14	1	260	2	N	-0-					-0-
02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	13	1	244	2	N	-0-					-0-
03	272	N	272	-0-	-0-	-0-	14	1	258	2	N	-0-					-0-
04	270	N	240	-0-	-30	-0-	13	1	227	2	N	-0-					-0-
05	279	N	223	-0-	-56	-0-	12	1	211	2	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS, E. (EDWARDS) 52215 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
BOOTH, W. V. WELL #: B 1 RRCID -> 075410 COMPL. DATE 04/12/1977 TOTAL DEPTH 9803 PERF. 9596 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	68	-0-	-149	-0-	68	2			N	-0-					-0-
01	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
02	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
04	210	N	63	-0-	-147	-0-	63	2			N	-0-					-0-
*05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-

LAS TIENDAS, N.W. (WILCOX 2800) 52220 420 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
H.I. PALAFOX WELL #: 9039 RRCID -> 181767 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2839 - 2841

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAS TIENDAS, N.W. (WILCOX 2900) 52220 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
MEADOR STATE WELL #: 20 RRCID -> 249033 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 2895 - 2906

12	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
02	145	N	-0-	-0-	-145	-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-					1

LAUREL (975) 52299 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VILLARREAL, J. GAS UNIT WELL #: 1-C RRCID -> 146963 COMPL. DATE 10/14/1993 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 970 - 980

12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT	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-

LAUREL (1840) 52299 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
FALCON PRODUCTION CO. 260263
BENAVIDES, A WELL #: 2 RRCID -> 074690 COMPL. DATE 12/05/1977 TOTAL DEPTH 2810 PERF. N/A

12	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL (1950) 52299 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
FALCON PRODUCTION CO. 260263
BENEVIDES, A. WELL #: 1271 RRCID -> 100743 COMPL. DATE 06/19/1979 TOTAL DEPTH 2658 PERF. 1944 - 1948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL, N. (FRIO 1400) 52310 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
FALCON PRODUCTION CO. 260263
BENAVIDES, A WELL #: 1269 RRCID -> 074263 COMPL. DATE 11/28/1977 TOTAL DEPTH 2860 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES, A. WELL #: 3269 RRCID -> 097332 COMPL. DATE 07/28/1980 TOTAL DEPTH 2351 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL, N. (1250) 52310 550 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
FALCON PRODUCTION CO. 260263
BENAVIDES, A. WELL #: 4269 RRCID -> 095712 COMPL. DATE 01/08/1981 TOTAL DEPTH 1855 PERF. 1242 - 1246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL, N. (1700) 52310 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
FALCON PRODUCTION CO. 260263
BENAVIDES, A. WELL #: 2269 RRCID -> 095713 COMPL. DATE 07/15/1980 TOTAL DEPTH 2885 PERF. 1704 - 1709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES, A. WELL #: 3023 RRCID -> 098152 COMPL. DATE 01/09/1982 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 1497 - 1501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL, N. (1700) //CONT.// 52310 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
FALCON PRODUCTION CO. //CONT.// 260263
BENAVIDES, A. WELL #: 5269 RRCID -> 104220 COMPL. DATE 01/07/1983 TOTAL DEPTH 2502 PERF. 1653 - 1657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAUREL, N. (2000) 52310 650 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
FALCON PRODUCTION CO. 260263
BENEVIDES, A. WELL #: 1023 RRCID -> 095714 COMPL. DATE 02/20/1980 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2014 - 2018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAUREL, N. (2700) 52310 675 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
FALCON PRODUCTION CO. 260263
BENAVIDES, A. WELL #: 2271 RRCID -> 096454 COMPL. DATE 07/05/1979 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2693 - 2698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BENAVIDES, A. WELL #: 3270 RRCID -> 098208 COMPL. DATE 08/20/1979 TOTAL DEPTH 2844 PERF. 2725 - 2729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEONARDO (WILCOX) 53291 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LEONARDO WELL #: 3R RRCID -> 114114 COMPL. DATE 07/11/1984 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6489 - 6494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEONOR (FRIO S-5) 53297 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
ARCADIO WELL #: 1 RRCID -> 212679 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8760 - 8782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8258	X	2800	-0-	-5458	-0-	469	1	2329	3	Y	2					114
							2	9									
01	2462	X	2462	-0-	-0-	-0-	686	1	1775	3	Y	1					115
							1	9									
02	2405	X	2405	-0-	-0-	-0-	674	1	1727	3	Y	4					119
							4	9									
03	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	778	1	2336	3	Y	11					130
							12	9									
04	2910	X	2449	-0-	-461	-0-	443	1	1998	3	Y	7					137
							8	9									
*05	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	398	1	2437	3	Y	5					142
							6	9									

ARCADIO WELL #: 2 RRCID -> 216346 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8736 - 8786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7423	X	1381	-0-	-6042	-0-	231	1	1149	3	Y	1					63
							1	9									
01	182	X	182	-0-	-0-	-0-	50	1	132	3	Y	-0-					63
02	1421	N	291	-0-	-1130	-0-	81	1	209	3	Y	1					64
							1	9									
03	1395	N	199	-0-	-1196	-0-	49	1	147	3	Y	3					67
							3	9									
04	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	354	1	1598	3	Y	2					69
							2	9									
*05	3100	N	3169	-0-	69	69	446	1	2722	3	Y	1					70
							1	9									

ARCADIO WELL #: 3 RRCID -> 219399 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8800 - 8808

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

LEPRECHAUN (PICOSSO) 53306 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. 253162
BMT AVIATOR WELL #: 2 RRCID -> 246492 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 9809 PERF. 8729 - 8752

12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

LEPRECHAUN (3RD PUIG) 53306 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
DULANEY-BRUNI WELL #: 3 RRCID -> 257483 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 12600 PERF. 9426 - 9456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	445	-0-	-144	-0-	15	1	428	2	N	2					9
							2	9									
01	449	N	449	-0-	-0-	-0-	29	1	418	2	N	2	7	1			4
							2	9									
02	377	N	83	-0-	-294	-0-	4	1	79	2	N	-0-					4
03	434	N	32	-0-	-402	-0-	2	1	30	2	N	-0-					4
04	420	N	63	-0-	-357	-0-	4	1	59	2	N	-0-					4
*05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	8	1	141	2	N	-0-					4

LINN OPERATING, INC. 501545
THOMASMA, RAY J. "F" WELL #: 16 RRCID -> 242207 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9404 - 9414

12	3100	N	5403	-0-	2303	2303	5403	2			N	-0-					384
01	2303	N	-0-	-0-	-2303	-0-					N	-0-					384
02	725	N	-0-	-0-	-725	-0-					N	-0-					384
03	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					384
04	2520	X	46	-0-	-2474	-0-	46	2			N	-0-					384
05	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					384

LEYENDECKER (6100) 53484 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
ENCINA RESOURCES, LLC 251741
BARRERA-LEYENDECKER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 169825 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6421 - 6427

12	1240	#	777	-0-	-463	-0-	112	1	665	3	N	-0-					5
01	1054	#	784	-0-	-270	-0-	136	1	648	3	N	-0-					5
02	986	#	732	-0-	-254	-0-	143	1	589	3	N	-0-					5
03	930	#	827	-0-	-103	-0-	128	1	699	3	N	-0-					5
04	846	R	846	-0-	-0-	-0-	143	1	703	3	N	-0-					5
*05	863	R	863	-0-	-0-	-0-	132	1	731	3	N	-0-					5

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

12	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
01	961	X	-0-	-0-	-961	-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-

MARTIN, SOPHIE J. WELL #: 3 RRCID -> 204766 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6888 - 6912

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LIBRE (QUEEN CITY) 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LIBRE WELL #: 1 RRCID -> 181308 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10402 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					92
01	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	1					93
02	87	X	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-					93
03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					93
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	7					100
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

LIBRE WELL #: 4 RRCID -> 182808 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10372 - 10407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1302	X	962	-0-	-340	-0-	186 3	1 9	773	2	N	3					32
01	1302	X	787	-0-	-515	-0-	94 6	1 9	687	2	N	5					37
02	1044	X	838	-0-	-206	-0-	105	1	733	2	N	-0-					37
03	1116	X	848	-0-	-268	-0-	107	1	741	2	N	-0-					37
04	1080	X	910	-0-	-170	-0-	118 12	1 9	780	2	N	11					48
05	961	X	925	-0-	-36	-0-	121	1	804	2	N	-0-					48

LIBRE WELL #: 2 RRCID -> 183733 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10372 - 10407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3348	X	2637	-0-	-711	-0-	503 40	1 9	2094	2	N	36					197
01	3348	X	2634	-0-	-714	-0-	317 3	1 9	2314	2	N	3					200
02	3016	X	2197	-0-	-819	-0-	273 20	1 9	1904	2	N	18					218
03	3224	X	2476	-0-	-748	-0-	309 33	1 9	2134	2	N	30	177	1			71
04	3000	X	2147	-0-	-853	-0-	283	1	1864	2	N	-0-					71
*05	2635	X	2363	-0-	-272	-0-	306 24	1 9	2033	2	N	22					93

LIBRE WELL #: 6 RRCID -> 184940 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10421 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	347 10	1 9	1443	2	Y	9	54	1			10
01	2201	N	1685	-0-	-516	-0-	199 32	1 9	1454	2	Y	29					39
02	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	323 21	1 9	2255	2	Y	19					58
03	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	311 23	1 9	2151	2	Y	21	79	1			-0-
04	DLQ G-10		2518	-0-	2518	2518	329 22	1 9	2167	2	Y	20					20
05	DLQ G-10		2499	-0-	2499	5017	324 24	1 9	2151	2	Y	22					42

LIBRE WELL #: 9 RRCID -> 186059 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10408 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1705	X	1271	-0-	-434	-0-	243 15	1 9	1013	2	N	14					104
01	1705	X	1379	-0-	-326	-0-	166	1	1213	2	N	-0-					104
02	1595	X	1595	-0-	-0-	-0-	198 17	1 9	1380	2	N	15					119
03	1674	X	1446	-0-	-228	-0-	182 9	1 9	1255	2	N	8					127
04	1620	X	1573	-0-	-47	-0-	205 19	1 9	1349	2	N	17					144
05	1705	X	1432	-0-	-273	-0-	187 3	1 9	1242	2	N	3					147

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
LIBRE WELL #: 11 RRCID -> 186070 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10412 - 10435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2387	X	1089	-0-	-1298	-0-	208	1	866	2	N	14					116
							15	9									
01	2387	X	671	-0-	-1716	-0-	80	1	584	2	N	6					122
							7	9									
02	1247	X	1065	-0-	-182	-0-	132	1	922	2	N	10					132
							11	9									
03	1333	X	796	-0-	-537	-0-	99	1	687	2	N	9					141
							10	9									
04	1290	X	809	-0-	-481	-0-	106	1	697	2	N	5					146
							6	9									
05	1147	X	1072	-0-	-75	-0-	139	1	925	2	N	7					153
							8	9									

LIBRE WELL #: 8 RRCID -> 187009 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10465 - 10484

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

LIBRE WELL #: 12 RRCID -> 197731 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	2263	N	2142	-0-	-121	-0-	409	1	1701	2	Y	29					77
							32	9									
01	2263	N	2168	-0-	-95	-0-	260	1	1901	2	Y	6					83
							7	9									
02	2117	N	1983	-0-	-134	-0-	245	1	1712	2	Y	24					107
							26	9									
03	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	267	1	1847	2	Y	28					135
							31	9									
04	DLQ G-10		2067	-0-	2067	2067	273	1	1794	2	Y	-0-					135
*05	DLQ G-10		2170	-0-	2170	4237	281	1	1868	2	Y	19					154
							21	9									

LIBRE WELL #: 14 RRCID -> 211545 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10489 - 10514

12	3038	X	2064	-0-	-974	-0-	398	1	1655	2	N	10					105
							11	9									
01	3038	X	1905	-0-	-1133	-0-	227	1	1658	2	N	18					123
							20	9									
02	2349	X	1845	-0-	-504	-0-	230	1	1603	2	N	11					134
							12	9									
03	2480	X	1928	-0-	-552	-0-	242	1	1669	2	N	15					149
							17	9									
04	2370	X	2013	-0-	-357	-0-	261	1	1720	2	N	29	139	1			39
							32	9									
05	2077	X	2049	-0-	-28	-0-	267	1	1771	2	N	10					49
							11	9									

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
LIBRE WELL #: 13 RRCID -> 212273 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10448 - 10481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3069	X	2326	-0-	-743	-0-	449	1	1871	2	N	5					92
							6	9									
01	2883	X	2654	-0-	-229	-0-	318	1	2325	2	N	10					102
							11	9									
02	2697	X	2326	-0-	-371	-0-	291	1	2027	2	N	7					109
							8	9									
03	2883	X	2492	-0-	-391	-0-	314	1	2171	2	N	6					115
							7	9									
04	2790	X	2455	-0-	-335	-0-	323	1	2124	2	N	7					122
							8	9									
05	2666	X	2535	-0-	-131	-0-	331	1	2196	2	N	7					129
							8	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2728	X	1301	-0-	-1427	-0-	248	1	1034	2	N	17					181
							19	9									
01	2697	X	2452	-0-	-245	-0-	292	1	2135	2	N	23	171	1			33
							25	9									
02	2291	X	2077	-0-	-214	-0-	260	1	1813	2	N	4					37
							4	9									
03	2418	X	2097	-0-	-321	-0-	265	1	1832	2	N	-0-					37
04	2370	X	1999	-0-	-371	-0-	264	1	1735	2	N	-0-					37
05	2449	X	2180	-0-	-269	-0-	285	1	1895	2	N	-0-					37

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3844	X	3337	-0-	-507	-0-	641	1	2670	2	N	24					195
							26	9									
01	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	452	1	3298	2	N	29	181	1			43
							32	9									
02	3451	X	3093	-0-	-358	-0-	385	1	2682	2	N	24					67
							26	9									
03	3689	X	3148	-0-	-541	-0-	395	1	2731	2	N	20					87
							22	9									
04	3660	X	3148	-0-	-512	-0-	413	1	2716	2	N	17					104
							19	9									
*05	3782	X	3452	-0-	-330	-0-	448	1	2976	2	N	25					129
							28	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1984	X	1720	-0-	-264	-0-	331	1	1379	2	N	9					109
							10	9									
01	2077	X	1964	-0-	-113	-0-	235	1	1714	2	N	14					123
							15	9									
02	1914	X	1682	-0-	-232	-0-	210	1	1462	2	N	9					132
							10	9									
03	2046	X	1522	-0-	-524	-0-	191	1	1318	2	N	12					144
							13	9									
04	1980	X	1449	-0-	-531	-0-	190	1	1247	2	N	11					155
							12	9									
*05	1953	X	1575	-0-	-378	-0-	205	1	1362	2	N	7					162
							8	9									

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
LIBRE EAST WELL #: 1 RRCID -> 214704 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10520 - 10544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1798	X	1388	-0-	-410	-0-	267	1	1111	2	N	9					162
							10	9									
01	1798	X	1563	-0-	-235	-0-	185	1	1352	2	N	24					186
							26	9									
02	1682	X	1458	-0-	-224	-0-	181	1	1263	2	N	13					199
							14	9									
03	1674	X	1491	-0-	-183	-0-	186	1	1288	2	N	15					214
							17	9									
04	1590	X	1468	-0-	-122	-0-	192	1	1265	2	N	10	178	1			46
							11	9									
05	1550	X	1541	-0-	-9	-0-	200	1	1327	2	N	13					59
							14	9									

LIBRE EAST WELL #: 3 RRCID -> 215120 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10401 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1767	X	1442	-0-	-325	-0-	278	1	1157	2	N	6					26
							7	9									
01	1736	X	1519	-0-	-217	-0-	179	1	1310	2	N	27					53
							30	9									
02	1898	X	1898	-0-	-0-	-0-	235	1	1638	2	N	23					76
							25	9									
03	1627	X	1627	-0-	-0-	-0-	204	1	1408	2	N	14					90
							15	9									
04	1794	X	1794	-0-	-0-	-0-	234	1	1543	2	N	15					105
							17	9									
*05	2133	X	2133	-0-	-0-	-0-	277	1	1842	2	N	13					118
							14	9									

LIBRE WELL #: 17 RRCID -> 216115 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10405 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3751	X	2819	-0-	-932	-0-	538	1	2242	2	N	35					228
							39	9									
01	3565	X	3328	-0-	-237	-0-	399	1	2917	2	N	11	181	1			58
							12	9									
02	3306	X	2947	-0-	-359	-0-	366	1	2553	2	N	25					83
							28	9									
03	3534	X	2966	-0-	-568	-0-	370	1	2559	2	N	34					117
							37	9									
04	3420	X	3051	-0-	-369	-0-	402	1	2648	2	N	1					118
							1	9									
*05	3317	X	3024	-0-	-293	-0-	391	1	2598	2	N	32					150
							35	9									

LIBRE WELL #: 27 RRCID -> 216535 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10434 - 10448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2015	X	1318	-0-	-697	-0-	253	1	1053	2	N	11					113
							12	9									
01	2015	X	1463	-0-	-552	-0-	174	1	1270	2	N	17					130
							19	9									
02	1885	X	1035	-0-	-850	-0-	129	1	897	2	N	8					138
							9	9									
03	1922	X	1704	-0-	-218	-0-	214	1	1476	2	N	13					151
							14	9									
04	1860	X	1584	-0-	-276	-0-	207	1	1363	2	N	13					164
							14	9									
*05	1467	X	1467	-0-	-0-	-0-	190	1	1262	2	N	14					178
							15	9									

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
LIBRE WELL #: 16 RRCID -> 216582 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10472 - 10502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	214	1	892	2	Y	7					41
							8	9									
01	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	129	1	943	2	Y	17					58
							19	9									
02	981	N	981	-0-	-0-	-0-	122	1	848	2	Y	10					68
							11	9									
03	970	N	970	-0-	-0-	-0-	121	1	839	2	Y	9					77
							10	9									
04	DLQ G-10		947	-0-	947	947	124	1	817	2	Y	5	58	1			24
							6	9									
05	DLQ G-10		972	-0-	972	1919	126	1	836	2	Y	9					33
							10	9									

LIBRE WELL #: 23 RRCID -> 216709 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10400 - 10422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	13	1	53	2	Y	-0-					22
01	83	N	83	-0-	-0-	-0-	10	1	73	2	Y	-0-					22
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	8	1	59	2	Y	-0-					22
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	12	1	84	2	Y	-0-					22
04	DLQ G-10		63	-0-	63	63	8	1	55	2	Y	-0-					22
*05	DLQ G-10		135	-0-	135	198	18	1	117	2	Y	-0-					22

LIBRE WELL #: 20 RRCID -> 216976 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10400 - 10422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1488	N	1145	-0-	-343	-0-	220	1	916	2	Y	8					89
							9	9									
01	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	206	1	1503	2	Y	14					103
							15	9									
02	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	180	1	1253	2	Y	10	110	1			3
							11	9									
03	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	180	1	1244	2	Y	8					11
							9	9									
04	DLQ G-10		1226	-0-	1226	1226	160	1	1054	2	Y	11					22
							12	9									
05	DLQ G-10		1307	-0-	1307	2533	170	1	1128	2	Y	8					30
							9	9									

LIBRE WELL #: 21 RRCID -> 217473 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10480 - 10508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3069	X	2691	-0-	-378	-0-	518	1	2155	2	Y	16					123
							18	9									
01	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	386	1	2818	2	Y	10	132	1			1
							11	9									
02	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	396	1	2759	2	Y	14					15
							15	9									
03	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	401	1	2769	2	Y	5					20
							6	9									
04	DLQ G-10		2991	-0-	2991	2991	393	1	2587	2	Y	10					30
							11	9									
05	DLQ G-10		3108	-0-	3108	6099	406	1	2694	2	Y	7					37
							8	9									

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

LIBRE WELL #: 5R RRCID -> 218281 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10415 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1023	N	439	-0-	-584	-0-	85	1	352	2	Y	2			64
							2	9							
01	1085	N	169	-0-	-916	-0-	20	1	148	2	Y	1			65
							1	9							
02	928	N	155	-0-	-773	-0-	19	1	134	2	Y	2			67
							2	9							
03	434	N	223	-0-	-211	-0-	28	1	193	2	Y	2			69
							2	9							
04	DLQ G-10		155	-0-	155	155	20	1	135	2	Y	-0-			69
05	DLQ G-10		259	-0-	259	414	34	1	224	2	Y	1			70
							1	9							

LIBRE WELL #: 28 RRCID -> 218283 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10512 - 10532

12	1209	X	1032	-0-	-177	-0-	199	1	827	2	N	5			90
							6	9							
01	1178	X	974	-0-	-204	-0-	116	1	847	2	N	10			100
							11	9							
02	1015	X	838	-0-	-177	-0-	105	1	730	2	N	3			103
							3	9							
03	1085	X	768	-0-	-317	-0-	96	1	664	2	N	7			110
							8	9							
04	1050	X	718	-0-	-332	-0-	94	1	621	2	N	3			113
							3	9							
05	1023	X	788	-0-	-235	-0-	102	1	678	2	N	7			120
							8	9							

LIBRE EAST WELL #: 8 RRCID -> 218645 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10433 - 10452

12	2015	X	1551	-0-	-464	-0-	298	1	1243	2	N	9			126
							10	9							
01	1860	X	1493	-0-	-367	-0-	177	1	1294	2	N	20			146
							22	9							
02	1740	X	1249	-0-	-491	-0-	155	1	1085	2	N	8			154
							9	9							
03	1736	X	1206	-0-	-530	-0-	151	1	1046	2	N	8			162
							9	9							
04	1680	X	1307	-0-	-373	-0-	170	1	1119	2	N	16			178
							18	9							
05	1550	X	1361	-0-	-189	-0-	177	1	1175	2	N	8			186
							9	9							

LIBRE WELL #: 24 RRCID -> 219891 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10471 - 10489

12	4340	X	4073	-0-	-267	-0-	784	1	3265	2	Y	22			113
							24	9							
01	4340	X	3953	-0-	-387	-0-	471	1	3438	2	Y	40	133 1		20
							44	9							
02	3944	X	3601	-0-	-343	-0-	448	1	3123	2	Y	27			47
							30	9							
03	4216	X	3941	-0-	-275	-0-	494	1	3410	2	Y	34			81
							37	9							
04	DLQ G-10		3809	-0-	3809	3809	500	1	3289	2	Y	18			99
							20	9							
05	DLQ G-10		3757	-0-	3757	7566	488	1	3243	2	Y	24			123
							26	9							

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
LIBRE EAST WELL #: 9 RRCID -> 221278 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 10758 PERF.10168 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	778	N	778	-0-	-0-	-0-	150	1	625	2	Y	3					80
							3	9									
01	620	N	574	-0-	-46	-0-	68	1	497	2	Y	8					88
							9	9									
02	551	N	513	-0-	-38	-0-	64	1	443	2	Y	5					93
							6	9									
03	620	N	568	-0-	-52	-0-	72	1	496	2	Y	-0-					93
04	DLQ G-10		567	-0-	567	567	74	1	487	2	Y	5					98
							6	9									
*05	DLQ G-10		659	-0-	659	1226	85	1	565	2	Y	8					106
							9	9									

LIBRE WELL #: 32 RRCID -> 221540 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10412 - 10434

12	806	N	773	-0-	-33	-0-	150	1	623	2	N	-0-					33
01	775	N	738	-0-	-37	-0-	89	1	649	2	N	-0-					33
02	624	N	624	-0-	-0-	-0-	78	1	542	2	N	4					37
							4	9									
03	775	N	536	-0-	-239	-0-	68	1	468	2	N	-0-					37
04	720	N	548	-0-	-172	-0-	72	1	473	2	N	3					40
							3	9									
05	682	N	604	-0-	-78	-0-	79	1	522	2	N	3					43
							3	9									

LIBRE WELL #: 31 RRCID -> 221621 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10525 - 10555

12	876	N	876	-0-	-0-	-0-	166	1	692	2	Y	16					77
							18	9									
01	930	N	836	-0-	-94	-0-	101	1	735	2	Y	-0-					77
02	870	N	744	-0-	-126	-0-	93	1	651	2	Y	-0-					77
03	868	N	679	-0-	-189	-0-	86	1	593	2	Y	-0-					77
04	DLQ G-10		675	-0-	675	675	89	1	585	2	Y	1					78
							1	9									
*05	DLQ G-10		861	-0-	861	1536	110	1	732	2	Y	17					95
							19	9									

LIBRE WELL #: 34 RRCID -> 222129 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10490 - 10510

12	2170	N	2157	-0-	-13	-0-	414	1	1725	2	Y	16					51
							18	9									
01	2356	N	1909	-0-	-447	-0-	226	1	1651	2	Y	29					80
							32	9									
02	2059	N	1897	-0-	-162	-0-	235	1	1640	2	Y	20					100
							22	9									
03	2170	N	1586	-0-	-584	-0-	199	1	1372	2	Y	14					114
							15	9									
04	DLQ G-10		1843	-0-	1843	1843	242	1	1590	2	Y	10	113	1			11
							11	9									
05	DLQ G-10		1937	-0-	1937	3780	251	1	1666	2	Y	18					29
							20	9									

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
LIBRE WELL #: 33 RRCID -> 222202 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10340 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	7	1	27	2	Y	1					82
							1	9									
01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	6	1	45	2	Y	-0-					82
02	58	N	23	-0-	-35	-0-	3	1	20	2	Y	-0-	55	1			27
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	2	Y	-0-					27
04	DLQ G-10		15	-0-	15	15	2	1	13	2	Y	-0-					27
*05	DLQ G-10		29	-0-	29	44	4	1	24	2	Y	1					28
							1	9									

LIBRE WELL #: 35 RRCID -> 222349 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10400 - 10419

12	4433	X	4273	-0-	-160	-0-	823	1	3426	2	Y	22	128	1			21
							24	9									
01	4650	X	3869	-0-	-781	-0-	457	1	3340	2	Y	65					86
							72	9									
02	4292	X	3688	-0-	-604	-0-	459	1	3198	2	Y	28					114
							31	9									
03	4588	X	2836	-0-	-1752	-0-	355	1	2455	2	Y	24	99	1			39
							26	9									
04	DLQ G-10		2584	-0-	2584	2584	338	1	2223	2	Y	21					60
							23	9									
05	DLQ G-10		3077	-0-	3077	5661	399	1	2648	2	Y	27					87
							30	9									

LIBRE WELL #: 36 RRCID -> 222399 COMPL. DATE 09/03/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10391 - 10413

12	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	286	1	1189	2	Y	8					51
							9	9									
01	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	165	1	1208	2	Y	15	47	1			19
							17	9									
02	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	180	1	1256	2	Y	10					29
							11	9									
03	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	193	1	1335	2	Y	14					43
							15	9									
04	DLQ G-10		1573	-0-	1573	1573	206	1	1359	2	Y	7					50
							8	9									
05	DLQ G-10		1609	-0-	1609	3182	209	1	1389	2	Y	10					60
							11	9									

LIBRE WELL #: 26 RRCID -> 222579 COMPL. DATE 08/20/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10416 - 10435

12	92	N	92	-0-	-0-	-0-	18	1	74	2	Y	-0-					19
01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	23	1	169	2	Y	1					20
							1	9									
02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	27	1	189	2	Y	1					21
							1	9									
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	28	1	190	2	Y	-0-					21
04	DLQ G-10		285	-0-	285	285	37	1	246	2	Y	2					23
							2	9									
05	DLQ G-10		347	-0-	347	632	45	1	302	2	Y	-0-					23

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
LIBRE WELL #: 37 RRCID -> 225664 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10560 - 10577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	N	788	-0-	-80	-0-	153	1	635	2	Y	-0-					75
01	372	N	193	-0-	-179	-0-	23	1	170	2	Y	-0-	35	1			40
02	464	N	239	-0-	-225	-0-	30	1	209	2	Y	-0-					40
03	775	N	237	-0-	-538	-0-	30	1	207	2	Y	-0-					40
04	DLQ G-10		230	-0-	230	230	29	1	193	2	Y	7					47
							8	9									
*05	DLQ G-10		274	-0-	274	504	36	1	238	2	Y	-0-					47

LIBRE WELL #: 25 RRCID -> 230017 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10473 - 10505

12	806	N	515	-0-	-291	-0-	99	1	414	2	Y	2					64
							2	9									
01	651	N	354	-0-	-297	-0-	42	1	310	2	Y	2					66
							2	9									
02	668	N	668	-0-	-0-	-0-	83	1	576	2	Y	8					74
							9	9									
03	594	N	594	-0-	-0-	-0-	74	1	512	2	Y	7					81
							8	9									
04	DLQ G-10		457	-0-	457	457	60	1	397	2	Y	-0-					81
*05	DLQ G-10		773	-0-	773	1230	101	1	670	2	Y	2					83
							2	9									

LIBRE EAST WELL #: 10 RRCID -> 230535 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10599 - 10631

12	589	N	544	-0-	-45	-0-	105	1	437	2	Y	2					43
							2	9									
01	620	N	618	-0-	-2	-0-	73	1	536	2	Y	8					51
							9	9									
02	596	N	596	-0-	-0-	-0-	74	1	515	2	Y	6					57
							7	9									
03	558	N	547	-0-	-11	-0-	69	1	478	2	Y	-0-					57
04	DLQ G-10		592	-0-	592	592	77	1	509	2	Y	5					62
							6	9									
05	DLQ G-10		704	-0-	704	1296	91	1	604	2	Y	8					70
							9	9									

LIL MISS (PETTUS) 53567 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
SUN EXPLORATION, INC. 829289
ROGERS, HERMINIA G. WELL #: 4 C RRCID -> 130008 COMPL. DATE 01/19/1989 TOTAL DEPTH 4716 PERF. 4596 - 4602

12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIL MISS (PETTUS 3290) 53567 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
SUN EXPLORATION, INC. 829289
MOFFETT L.P. EST WELL #: 2026 RRCID -> 123154 COMPL. DATE 01/16/1987 TOTAL DEPTH 5007 PERF. 3289 - 3297

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIL MISS (PETTUS 3290) //CONT.// 53567 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
SUN EXPLORATION, INC. //CONT.// 829289
MOFFETT, L.P. WELL #: 4277 RRCID -> 126054 COMPL. DATE 08/08/1987 TOTAL DEPTH 3412 PERF. 3263 - 3269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIL MISS (P-2) 53567 606 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
SUN EXPLORATION, INC. 829289
ROGERS, HERMINIA G. WELL #: 4 T RRCID -> 165117 COMPL. DATE 01/19/1989 TOTAL DEPTH 4716 PERF. 4644 - 4649

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

LILIA (WILCOX) 53571 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
J. C. MARTIN III "A" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 181807 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9065 - 9073

12	1209	N	957	-0-	-252	-0-	946	2	11	9	Y	10	75	1			11
01	806	N	499	-0-	-307	-0-	495	2	4	9	Y	4					15
02	580	N	-0-	-0-	-580	-0-					Y	-0-					15
03	961	N	341	-0-	-620	-0-	341	2			Y	-0-					15
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					15
*05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-					15

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
BRUNI, LILIA WELL #: 1 RRCID -> 085338 COMPL. DATE 06/01/1979 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 9135 - 9264

12	770	X	770	-0-	-0-	-0-	31	1	737	2	N	2					163
							2	9									
01	832	X	832	-0-	-0-	-0-	36	1	795	2	N	1	3	1			161
							1	9									
02	493	X	355	-0-	-138	-0-	11	1	343	2	N	1					162
							1	9									
03	775	X	484	-0-	-291	-0-	12	1	471	2	N	1	2	1			161
							1	9									
04	810	X	437	-0-	-373	-0-	15	1	420	2	N	2	2	1			161
							2	9									
05	837	X	458	-0-	-379	-0-	17	1	440	2	N	1					162
							1	9									

BRUNI, LILIA WELL #: 6 RRCID -> 163688 COMPL. DATE 05/21/1997 TOTAL DEPTH 9494 PERF. 9116 - 9312

12	1240	N	557	-0-	-683	-0-	23	1	533	2	N	1					2
							1	9									
01	1395	N	633	-0-	-762	-0-	28	1	604	2	N	1	2	1			1
							1	9									
02	605	N	605	-0-	-0-	-0-	19	1	584	2	N	2					3
							2	9									
03	741	N	741	-0-	-0-	-0-	19	1	722	2	N	-0-	2	1			1
04	604	N	604	-0-	-0-	-0-	21	1	580	2	N	3	3	1			1
							3	9									
*05	772	N	772	-0-	-0-	-0-	28	1	742	2	N	2					3
							2	9									

LILIA (WILCOX) //CONT.// 53571 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUNI-SUMMERS WELL #: 8 RRCID -> 164874 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8982 - 9364

12	651	N	592	-0-	-59	-0-	24	1	566	2	Y	2					94
							2	9									
01	587	N	587	-0-	-0-	-0-	26	1	559	2	Y	2	3	1			93
							2	9									
02	583	N	583	-0-	-0-	-0-	19	1	563	2	Y	1					94
							1	9									
03	639	N	639	-0-	-0-	-0-	16	1	623	2	Y	-0-	2	1			92
04	560	N	560	-0-	-0-	-0-	20	1	537	2	Y	3	3	1			92
							3	9									
*05	560	N	560	-0-	-0-	-0-	21	1	537	2	Y	2					94
							2	9									

BRUNI-SUMMERS WELL #: 11 RRCID -> 169608 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 8758 - 9360

12	186	N	105	-0-	-81	-0-	10	1	94	2	Y	1	6	1			1
							1	9									
01	124	N	98	-0-	-26	-0-	9	1	89	2	Y	-0-					1
02	1071	X	1071	-0-	-0-	-0-	96	1	963	2	Y	11					12
							12	9									
03	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	245	1	3673	2	Y	33	22	1			23
							36	9									
04	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	186	1	2372	2	Y	10					33
							11	9									
*05	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	252	1	2314	2	Y	37	57	1			13
							41	9									

BRUNI-SUMMERS WELL #: 10 RRCID -> 170860 COMPL. DATE 09/28/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8730 - 9290

12	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	379	1	3407	2	Y	30	82	1			20
							33	9									
01	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	362	1	3459	2	Y	9					29
							10	9									
02	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	293	1	2924	2	Y	34					63
							37	9									
03	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	250	1	3754	2	Y	33	73	1			23
							36	9									
04	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	288	1	3665	2	Y	28					51
							31	9									
*05	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	274	1	2519	2	Y	25	62	1			14
							28	9									

LILIA (WILCOX) //CONT.// 53571 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

BRUNI-SUMMERS WELL #: 16 RRCID -> 174429 COMPL. DATE 09/17/1999 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9066 - 9086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	503	-0-		-24	-0-	20	1	482	2	Y	1					2
								1	9									
01	501	N	501	-0-		-0-	-0-	22	1	478	2	Y	1	2	1			1
								1	9									
02	473	N	473	-0-		-0-	-0-	15	1	457	2	Y	1					2
								1	9									
03	538	N	538	-0-		-0-	-0-	14	1	523	2	Y	1	2	1			1
								1	9									
04	480	N	447	-0-		-33	-0-	16	1	429	2	Y	2	2	1			1
								2	9									
*05	539	N	539	-0-		-0-	-0-	20	1	518	2	Y	1					2
								1	9									

BRUNI-SUMMERS WELL #: 15 RRCID -> 175840 COMPL. DATE 01/29/2000 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 8769 - 9352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	218	N	218	-0-		-0-	-0-	9	1	208	2	N	1					50
								1	9									
01	235	N	235	-0-		-0-	-0-	10	1	225	2	N	-0-	1	1			49
02	237	N	237	-0-		-0-	-0-	8	1	228	2	N	1					50
								1	9									
03	244	N	244	-0-		-0-	-0-	6	1	238	2	N	-0-	1	1			49
04	240	N	216	-0-		-24	-0-	8	1	207	2	N	1	1	1			49
								1	9									
*05	286	N	286	-0-		-0-	-0-	11	1	274	2	N	1					50
								1	9									

BRUNI-SUMMERS WELL #: 18 RRCID -> 177871 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9311 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2527	N	2527	-0-		-0-	-0-	251	1	2254	2	Y	20	57	1			14
								22	9									
01	3083	N	3083	-0-		-0-	-0-	291	1	2785	2	Y	6					20
								7	9									
02	2860	N	2860	-0-		-0-	-0-	257	1	2570	2	Y	30					50
								33	9									
03	3100	N	3442	-0-		342	342	213	1	3197	2	Y	29	59	1			20
								32	9									
04	3000	N	2695	-0-		-305	37	195	1	2483	2	Y	15					35
								17	9									
*05	1850	N	1813	-0-		-37	-0-	177	1	1621	2	Y	14	40	1			9
								15	9									

BRUNI-SUMMERS WELL #: 17 RRCID -> 183605 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8914 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	424	-0-		-41	-0-	17	1	405	2	Y	2					2
								2	9									
01	439	N	439	-0-		-0-	-0-	19	1	419	2	Y	1	2	1			1
								1	9									
02	410	N	410	-0-		-0-	-0-	13	1	396	2	Y	1					2
								1	9									
03	477	N	477	-0-		-0-	-0-	12	1	465	2	Y	-0-	2	1			-0-
04	420	N	391	-0-		-29	-0-	14	1	375	2	Y	2	2	1			-0-
								2	9									
*05	477	N	477	-0-		-0-	-0-	18	1	457	2	Y	2					2
								2	9									

LILIA (WILCOX) //CONT.// 53571 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
BRUNI-SUMMERS WELL #: 19 RRCID -> 184068 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9253 - 9313

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	616	N	616	-0-	-0-	-0-	61	1	549	2	Y	5	19	1			3
							6	9									
01	620	N	516	-0-	-104	-0-	49	1	466	2	Y	1					4
							1	9									
02	609	N	344	-0-	-265	-0-	31	1	309	2	Y	4					8
							4	9									
03	620	N	369	-0-	-251	-0-	23	1	343	2	Y	3	9	1			2
							3	9									
04	510	N	357	-0-	-153	-0-	26	1	328	2	Y	3					5
							3	9									
05	372	N	270	-0-	-102	-0-	26	1	242	2	Y	2	6	1			1
							2	9									

BRUNI-SUMMERS WELL #: 21 RRCID -> 185325 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 8903 - 9394

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	739	N	739	-0-	-0-	-0-	73	1	660	2	Y	5	19	1			4
							6	9									
01	675	N	675	-0-	-0-	-0-	64	1	610	2	Y	1					5
							1	9									
02	609	N	530	-0-	-79	-0-	48	1	475	2	Y	6					11
							7	9									
03	744	N	723	-0-	-21	-0-	45	1	671	2	Y	6	13	1			4
							7	9									
04	757	N	757	-0-	-0-	-0-	55	1	695	2	Y	6					10
							7	9									
05	558	N	470	-0-	-88	-0-	46	1	422	2	Y	2	10	1			2
							2	9									

BRUNI-SUMMERS WELL #: 22 RRCID -> 190614 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8888 - 9002

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	109	1	2568	2	N	8					177
							9	9									
01	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	119	1	2598	2	N	5	12	1			170
							6	9									
02	2697	X	2537	-0-	-160	-0-	81	1	2448	2	N	7					177
							8	9									
03	2883	X	2778	-0-	-105	-0-	70	1	2707	2	N	1	9	1			169
							1	9									
04	2790	X	2346	-0-	-444	-0-	83	1	2249	2	N	13	13	1			169
							14	9									
05	2728	X	2707	-0-	-21	-0-	100	1	2600	2	N	6					175
							7	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
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-25029					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-25029					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-25029					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-25029					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-25029					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-25029					N	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 45 RRCID -> 262327 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8604 - 8614

12	1302	N	1189	-0-	-113 B	-70333	112 4	1 9	1073	3	N	4	3	1			5
01	1302	N	871	-0-	-431 B	-70333	95 3	1 9	773	3	N	3	4	1			4
02	986	N	1183	-0-	197 B	-70136	127	1	1056	3	N	-0-					4
03	1178	N	1026	-0-	-152 B	-70136	89 11	1 9	926	3	N	10	7	1			7
04	840	N	446	-0-	-394 B	-70136	28 3	1 9	415	3	N	3	2	1			8
05	0	N	163	-0-	163 B	-69973	9	1	154	3	N	-0-	8	1			-0-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HUBBERD WELL #: 16 RRCID -> 155149 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8071 - 8106

12	744	X	671	-0-	-73	-0-	671	3			N	-0-					3
01	744	X	582	-0-	-162	-0-	582	3			N	-0-					3
02	770	X	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					3
03	664	X	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					3
04	660	X	539	-0-	-121	-0-	539	3			N	-0-					3
05	682	X	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					3

HUBBERD, WILLIAM "C" WELL #: 41 RRCID -> 189398 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8214 - 8324

12	1054	X	946	-0-	-108	-0-	946	3			N	-0-					10
01	1085	X	954	-0-	-131	-0-	954	3			N	-0-					10
02	1015	X	919	-0-	-96	-0-	919	3			N	-0-					10
03	1085	X	1005	-0-	-80	-0-	1005	3			N	-0-					10
04	1066	X	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			N	-0-					10
05	961	X	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					10

HUBBERD WELL #: 1 RRCID -> 189424 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8096 - 8106

12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/05/2013 - PLUGGED 11/05/13

LIZ (8100) //CONT.// 54194 330 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HUBBERD WELL #: 7 RRCID -> 192370 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6612 - 6624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD WELL #: 61 RRCID -> 204088 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7026 - 7047

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD WELL #: 79 RRCID -> 214259 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8193 - 8377

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HUBBERD "B" WELL #: 5 RRCID -> 210522 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8538 - 8582

12	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIZ (8200) 54194 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HUBBERD "B" WELL #: 7 RRCID -> 211342 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8478 - 8566

12	9641	X	2468	-0-	-7173	-0-	2461	2	7	9	N	6					19
01	7719	X	176	-0-	-7543	-0-	127	2	23	3	N	24	26	1			17
							26	9									
02	4640	X	167	-0-	-4473	-0-	143	2	23	3	N	1					18
							1	9									
03	4774	X	109	-0-	-4665	-0-	84	2	14	3	N	10	10	1			18
							11	9									
04	540	X	195	-0-	-345	-0-	161	2	27	3	N	6	5	1			19
							7	9									
05	558	X	114	-0-	-444	-0-	92	2	19	3	N	3	4	1			18
							3	9									

LIZ (8200) //CONT.// 54194 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HUBBERD "B" WELL #: 6 RRCID -> 212827 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 8991 PERF. 8624 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1226	2	4	9	N	4					4
01	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1028	2	185	3	N	8	7	1			5
							9	9									
02	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	916	2	144	3	N	1					6
							1	9									
03	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1046	2	171	3	N	7	7	1			6
							8	9									
04	1170	N	1163	-0-	-7	-0-	984	2	164	3	N	14	6	1			14
							15	9									
*05	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	945	2	202	3	N	7	6	1			15
							8	9									

LIZ (8840) 54194 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HUBBERD TRUST WELL #: 74 RRCID -> 215850 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 9281 PERF. 8788 - 9024

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LIZ (9200) 54194 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HUBBERD WELL #: 2 RRCID -> 149470 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8564 - 9118

12	620	N	585	-0-	-35	-0-	585	3			N	-0-					63
01	651	N	585	-0-	-66	-0-	585	3			N	-0-					63
02	609	N	543	-0-	-66	-0-	543	3			N	-0-					63
03	590	N	590	-0-	-0-	-0-	579	3	11	9	N	10					73
04	570	N	555	-0-	-15	-0-	555	3			N	-0-					73
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

HUBBERD WELL #: 4 RRCID -> 149895 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8643 - 9237

12	4340	X	3404	-0-	-936	-0-	3404	3			N	-0-					82
01	4340	X	3235	-0-	-1105	-0-	3235	3			N	-0-					82
02	4060	X	2942	-0-	-1118	-0-	2942	3			N	-0-					82
03	4340	X	3451	-0-	-889	-0-	3451	3			N	-0-					82
04	3750	X	2935	-0-	-815	-0-	2932	3	3	9	N	3	3	8			82
05	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT					82

HUBBERD WELL #: 3 RRCID -> 149907 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8290 - 9128

12	2263	X	1570	-0-	-693	-0-	1551	3	19	9	N	17					92
01	1612	X	1387	-0-	-225	-0-	1387	3			N	-0-					92
02	1363	X	1319	-0-	-44	-0-	1319	3			N	-0-					92
03	1583	X	1583	-0-	-0-	-0-	1543	3	40	9	N	36					128
04	1530	X	1437	-0-	-93	-0-	1437	3			N	-0-					128
05	1581	X	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					128

HUBBERD WELL #: 5 RRCID -> 150071 COMPL. DATE 06/26/1994 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8937 - 9214

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LIZ (9200) //CONT.// 54194 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					-0-
04	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD WELL #: 6 RRCID -> 151297 COMPL. DATE 07/25/1994 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8464 - 8904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	525	-0-	-64	-0-	525	3			N	-0-					38
01	589	N	511	-0-	-78	-0-	511	3			N	-0-					38
02	522	N	492	-0-	-30	-0-	492	3			N	-0-					38
03	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					38
04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					38
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

HUBBERD WELL #: 12 RRCID -> 152213 COMPL. DATE 12/02/1994 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9295 - 10173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD WELL #: 13 RRCID -> 152583 COMPL. DATE 01/17/1995 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8696 - 8812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD WELL #: 15 T RRCID -> 153746 COMPL. DATE 04/06/1995 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8758 - 9336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD WELL #: 11 RRCID -> 154061 COMPL. DATE 12/21/1994 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8200 - 9024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	X	276	-0-	-189	-0-	276	3			N	-0-					12
01	558	X	479	-0-	-79	-0-	478	3	1	9	N	1					13
02	957	X	555	-0-	-402	-0-	555	3			N	-0-					13
03	1023	X	747	-0-	-276	-0-	747	3			N	-0-					13
04	990	X	737	-0-	-253	-0-	737	3			N	-0-					13
05	465	X	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					13

HUBBERD WELL #: 14 RRCID -> 154103 COMPL. DATE 01/31/1995 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 9409 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIZ (9200) //CONT.// 54194 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
WILLIAM HUBBERD "C1" WELL #: 55 RRCID -> 191700 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 8402 - 8486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2511	X	2378	-0-	-133	-0-	2378	3			N	-0-					52
01	2511	X	1853	-0-	-658	-0-	1853	3			N	-0-					52
02	2668	X	2597	-0-	-71	-0-	2597	3			N	-0-					52
03	2852	X	2267	-0-	-585	-0-	2267	3			N	-0-					52
04	2760	X	2436	-0-	-324	-0-	2436	3			N	-0-					52
05	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT					52

HUBBERD WELL #: 61 RRCID -> 196616 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7026 - 9456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4898	X	3767	-0-	-1131	-0-	3763	3	4	9	N	4					60
01	4495	X	4326	-0-	-169	-0-	4326	3			N	-0-					60
02	4118	X	3220	-0-	-898	-0-	3220	3			N	-0-					60
03	3844	X	3346	-0-	-498	-0-	3346	3			N	-0-					60
04	4200	X	3484	-0-	-716	-0-	3484	3			N	-0-					60
05	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					N	NO RPT					60

HUBBERD, WILLIAM "C1" WELL #: 63 RRCID -> 197020 COMPL. DATE 06/28/2003 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8536 - 8638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD WELL #: 66 RRCID -> 197029 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9322 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD WELL #: 64 RRCID -> 197051 COMPL. DATE 12/29/2003 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 8606 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1240	X	507	-0-	-733	-0-	507	3			N	-0-					77
01	1178	X	651	-0-	-527	-0-	651	3			N	-0-					77
02	957	X	451	-0-	-506	-0-	451	3			N	-0-					77
03	868	X	281	-0-	-587	-0-	281	3			N	-0-					77
04	786	X	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					77
05	651	X	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					77

HUBBERD WELL #: 71 RRCID -> 205357 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8958 - 8978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD ESTATE "D" WELL #: 68ST RRCID -> 209836 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8456 - 9025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3968	X	3752	-0-	-216	-0-	3749	3	3	9	N	3					106
01	3968	X	3613	-0-	-355	-0-	3607	3	6	9	N	5					111
02	3712	X	3485	-0-	-227	-0-	3485	3			N	-0-					111
03	3875	X	3534	-0-	-341	-0-	3534	3			N	-0-					111
04	3750	X	3607	-0-	-143	-0-	3607	3			N	-0-					111
05	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					N	NO RPT					111

LIZ (9200) //CONT.// 54194 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HUBBERD, WM. "C-1" WELL #: 76 RRCID -> 210773 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 9112 PERF. 8138 - 8964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6092	X	6092	-0-	-0-	-0-	6066	3	26	9	N	24					66
01	6024	X	6024	-0-	-0-	-0-	6002	3	22	9	N	20					86
02	5575	X	5575	-0-	-0-	-0-	5554	3	21	9	N	19					105
03	5950	X	5950	-0-	-0-	-0-	5926	3	24	9	N	22					127
04	5714	X	5714	-0-	-0-	-0-	5686	3	28	9	N	25					152
05	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					N	NO RPT					152

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 15 RRCID -> 135275 COMPL. DATE 06/16/1990 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 8257 - 8356

12	3286	X	2838	-0-	-448	-0-	181	1	2650	3	Y	6	5	1			6
							7	9									
01	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	198	1	2838	3	Y	1	4	1			3
							1	9									
02	2755	X	1670	-0-	-1085	-0-	113	1	1555	3	Y	2					5
							2	9									
03	2852	X	2599	-0-	-253	-0-	176	1	2420	3	Y	3					8
							3	9									
04	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	160	1	2483	3	Y	3	6	1			5
							3	9									
*05	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	150	1	2343	3	Y	1	1	6			5
							1	9									

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 17 RRCID -> 146527 COMPL. DATE 08/27/1993 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8662 - 8940

12	16988	X	16979	-0-	-9	-0-	1079	1	15875	3	Y	23	20	1			19
							25	9									
01	16988	X	16288	-0-	-700	-0-	1064	1	15220	3	Y	4	15	1			8
							4	9									
02	15655	X	15655	-0-	-0-	-0-	1059	1	14584	3	Y	11					19
							12	9									
03	16988	X	15171	-0-	-1817	-0-	1024	1	14123	3	Y	22					41
							24	9									
04	16440	X	14900	-0-	-1540	-0-	898	1	13980	3	Y	20	35	1			26
							22	9									
05	16988	X	14308	-0-	-2680	-0-	860	1	13448	3	Y	-0-	2	6			24

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 19 RRCID -> 153505 COMPL. DATE 06/20/1995 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8636 - 8756

12	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	199	1	1900	3	Y	6	4	1			6
							7	9									
01	2015	N	1974	-0-	-41	-0-	216	1	1752	3	Y	5	6	1			5
							6	9									
02	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	202	1	1691	3	Y	-0-					5
03	2108	N	2057	-0-	-51	-0-	178	1	1860	3	Y	17	11	1			11
							19	9									
04	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	129	1	1885	3	Y	4	3	1			12
							4	9									
*05	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	110	1	1959	3	Y	6	9	1			9
							7	9									

LIZ (9200) //CONT.// 54194 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	631	-0-		-51	-0-	60	1	569	3	Y	2	2	1			3
								2	9									
01	682	N	607	-0-		-75	-0-	66	1	539	3	Y	2	3	1			2
								2	9									
02	590	N	590	-0-		-0-	-0-	63	1	527	3	Y	-0-					2
03	646	N	646	-0-		-0-	-0-	56	1	584	3	Y	5	3	1			4
								6	9									
04	639	N	639	-0-		-0-	-0-	41	1	597	3	Y	1	1	1			4
								1	9									
*05	658	N	658	-0-		-0-	-0-	35	1	621	3	Y	2	3	1			3
								2	9									

HUBBERD TRUST WELL #: 2 RRCID -> 153621 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8990 - 9034

12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 21 RRCID -> 153714 COMPL. DATE 04/01/1995 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 8155 - 8278

12	1213	N	1213	-0-		-0-	-0-	77	1	1135	3	Y	1	1	1			1
								1	9									
01	1181	N	1181	-0-		-0-	-0-	77	1	1104	3	Y	-0-					1
02	1139	N	1139	-0-		-0-	-0-	77	1	1062	3	Y	-0-					1
03	1037	N	1037	-0-		-0-	-0-	70	1	967	3	Y	-0-					1
04	960	N	960	-0-		-0-	-0-	58	1	902	3	Y	-0-					1
*05	844	N	844	-0-		-0-	-0-	51	1	792	3	Y	1	1	6			1
								1	9									

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 22 RRCID -> 154928 COMPL. DATE 07/24/1995 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 9178 - 9294

12	899	N	591	-0-		-308	-0-	37	1	551	3	Y	3	3	1			3
								3	9									
01	713	N	657	-0-		-56	-0-	43	1	613	3	Y	1	2	1			2
								1	9									
02	673	N	673	-0-		-0-	-0-	46	1	626	3	Y	1					3
								1	9									
03	589	N	581	-0-		-8	-0-	39	1	540	3	Y	2					5
								2	9									
04	630	N	536	-0-		-94	-0-	32	1	502	3	Y	2	4	1			3
								2	9									
*05	543	N	543	-0-		-0-	-0-	33	1	509	3	Y	1	1	6			3
								1	9									

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 24 RRCID -> 156918 COMPL. DATE 01/20/1996 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 8268 - 8342

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	6485	-0-	6485		6485		570	1	5915	3	Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		6485						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		6485						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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2418	X	2013	-0-		-405	-0-	190	1	1812	3	Y	10	6	1			10
								11	9									
01	2542	X	1904	-0-		-638	-0-	208	1	1687	3	Y	8	10	1			8
								9	9									
02	2378	X	1720	-0-		-658	-0-	184	1	1536	3	Y	-0-					8
03	2725	X	2725	-0-		-0-	-0-	237	1	2466	3	Y	20	13	1			15
								22	9									
04	3000	N	3981	-0-		981	981	255	1	3718	3	Y	7	5	1			17
								8	9									
*05	3100	N	15592	-0-		12492	13473	826	1	14752	3	Y	13	23	1			7
								14	9									

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 28 RRCID -> 171237 COMPL. DATE 12/13/1998 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8568 - 8573

12	4084	X	4084	-0-		-0-	-0-	260	1	3820	3	N	4	4	1			2
								4	9									
01	3875	X	3272	-0-		-603	-0-	213	1	3058	3	N	1	3	1			-0-
								1	9									
02	4030	X	4030	-0-		-0-	-0-	272	1	3755	3	N	3					3
								3	9									
03	4092	X	2974	-0-		-1118	-0-	201	1	2766	3	N	6					9
								7	9									
04	3960	X	3570	-0-		-390	-0-	215	1	3351	3	N	4	8	1			5
								4	9									
*05	4792	X	4792	-0-		-0-	-0-	288	1	4504	3	N	-0-	1	6			4

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 30 RRCID -> 173048 COMPL. DATE 05/22/1999 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8544 - 8549

12	5904	X	5904	-0-		-0-	-0-	375	1	5520	3	Y	8	6	1			7
								9	9									
01	5700	X	5700	-0-		-0-	-0-	373	1	5325	3	Y	2	5	1			4
								2	9									
02	5379	X	5379	-0-		-0-	-0-	364	1	5011	3	Y	4					8
								4	9									
03	5673	X	5441	-0-		-232	-0-	367	1	5065	3	Y	8					16
								9	9									
04	5771	X	5771	-0-		-0-	-0-	348	1	5415	3	Y	7	12	1			11
								8	9									
*05	5931	X	5931	-0-		-0-	-0-	357	1	5574	3	Y	-0-	1	6			10

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 18 RRCID -> 183083 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 8097 - 8117

12	1538	N	1538	-0-		-0-	-0-	145	1	1386	3	Y	6	4	1			8
								7	9									
01	1581	N	678	-0-		-903	-0-	73	1	599	3	Y	5	6	1			7
								6	9									
02	1160	N	637	-0-		-523	-0-	68	1	569	3	Y	-0-					7
03	1550	N	598	-0-		-952	-0-	52	1	539	3	Y	6	5	1			8
								7	9									
04	660	N	237	-0-		-423	-0-	15	1	221	3	Y	1	2	1			7
								1	9									
*05	678	N	678	-0-		-0-	-0-	36	1	640	3	Y	2	4	1			5
								2	9									

LIZ (9200) //CONT.// 54194 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
12	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	156	1	1492	3	Y	5	4	1			6
							6	9									
01	1674	N	1289	-0-	-385	-0-	141	1	1144	3	Y	4	5	1			5
							4	9									
02	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	131	1	1091	3	Y	-0-					5
03	1643	N	1370	-0-	-273	-0-	119	1	1233	3	Y	16	10	1			11
							18	9									
04	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	119	1	1740	3	Y	4	3	1			12
							4	9									
*05	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	86	1	1535	3	Y	6	9	1			9
							7	9									

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 29 RRCID -> 197445 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 8535 - 8586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	263	-0-	-16	-0-	17	1	246	3	Y	-0-					-0-
01	279	N	260	-0-	-19	-0-	17	1	243	3	Y	-0-					-0-
02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	16	1	226	3	Y	-0-					-0-
03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	17	1	235	3	Y	-0-					-0-
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	15	1	242	3	Y	-0-					-0-
*05	238	N	238	-0-	-0-	-0-	14	1	224	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
12	744	X	427	-0-	-317	-0-	26	1	399	3	N	2	1	1			2
							2	9									
01	558	X	397	-0-	-161	-0-	26	1	371	3	N	-0-	1	1			1
02	348	X	288	-0-	-60	-0-	19	1	268	3	N	1					2
							1	9									
03	434	X	258	-0-	-176	-0-	18	1	239	3	N	1					3
							1	9									
04	390	N	211	-0-	-179	-0-	13	1	198	3	N	-0-	2	1			1
*05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	12	1	192	3	N	1	1	6			1
							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
12	8866	X	8424	-0-	-442	-0-	535	1	7876	3	N	12	10	1			11
							13	9									
01	8773	X	7892	-0-	-881	-0-	516	1	7374	3	N	2	8	1			5
							2	9									
02	8207	X	7070	-0-	-1137	-0-	478	1	6586	3	N	5					10
							6	9									
03	8680	X	7911	-0-	-769	-0-	535	1	7364	3	N	11					21
							12	9									
04	7950	X	7742	-0-	-208	-0-	466	1	7265	3	N	10	17	1			14
							11	9									
05	8215	X	7538	-0-	-677	-0-	454	1	7084	3	N	-0-	1	6			13

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 43 RRCID -> 247401 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 8222 - 8232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6572	X	5549	-0-	-1023	-0-	525	1	5003	3	N	19	11	1			21
							21	9									
01	6262	X	5460	-0-	-802	-0-	597	1	4846	3	N	15	17	1			19
							17	9									
02	5742	X	4947	-0-	-795	-0-	529	1	4418	3	N	-0-					19
03	5890	X	5451	-0-	-439	-0-	474	1	4925	3	N	47	30	1			36
							52	9									
04	5370	X	5320	-0-	-50	-0-	339	1	4967	3	N	13	9	1			40
							14	9									
05	5549	X	4385	-0-	-1164	-0-	231	1	4136	3	N	16	27	1			29
							18	9									

LIZ (9200) //CONT.// 54194 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 46 RRCID -> 260394 COMPL. DATE 05/22/2010 TOTAL DEPTH 8796 PERF. 8516 - 8526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5646	X	5646	-0-	-0-	-0-	534	1	5093	3	N	17	10	1			17
							19	9									
01	6262	X	4705	-0-	-1557	-0-	515	1	4175	3	N	14	16	1			15
							15	9									
02	5858	X	4290	-0-	-1568	-0-	460	1	3830	3	N	-0-					15
03	6262	X	5393	-0-	-869	-0-	470	1	4882	3	N	37	25	1			27
							41	9									
04	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	299	1	4375	3	N	9	7	1			29
							10	9									
05	4743	X	3752	-0-	-991	-0-	199	1	3544	3	N	8	32	1			5
							9	9									

LOCKHART (COCKFIELD #2) 54312 047 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
CONTINENTAL OPERATING CO. 173749
MARRS-MCLEAN WELL #: 13 L RRCID -> 044528 COMPL. DATE 06/25/1968 TOTAL DEPTH 4650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/07/2016 - PLUGGED 01/07/16

L & B OIL AND GAS EQUIPMENT, LLC 479409
AUSTIN, CARLOS A. WELL #: 1 RRCID -> 218687 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3768 - 3780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					36
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					38
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					42

LOCKHART (COCKFIELD 4, FB A) 54312 141 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
L & B OIL AND GAS EQUIPMENT, LLC 479409
ZARSKY WELL #: 2 RRCID -> 048645 COMPL. DATE 02/14/1970 TOTAL DEPTH 4567 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					79
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25					104
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26					130
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16					146
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	34	162	1			18
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					38

LOCKHART (P-1, SOUTH) 54312 282 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
CONTINENTAL OPERATING CO. 173749
MCLEAN, MARRS WELL #: 29 RRCID -> 209967 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3504 - 3520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2542	#	2189	-0-	-353	-0-	1107	1	1019	2	N	57	68	1			27
							63	9									
01	2542	#	1883	-0-	-659	-0-	975	1	865	2	N	39	34	1			32
							43	9									
02	2610	#	1921	-0-	-689	-0-	1027	1	821	2	N	66	57	1			41
							73	9									
03	2790	#	2066	-0-	-724	-0-	1097	1	893	2	N	69	71	1			39
							76	9									
04	2700	#	2112	-0-	-588	-0-	1144	1	874	2	N	85	96	1			28
							94	9									
05	2201	#	776	-0-	-1425	-0-	399	1	331	2	N	42	29	1			41
							46	9									

LOCKHART (PETTUS, GAS) 54312 329 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
CONTINENTAL OPERATING CO. 173749
MCLEAN, MARRS WELL #: 26 RRCID -> 199154 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3556 - 3562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	533	-0-	-87	-0-	245	1	226	2	N	56	67	1			29
							62	9									
01	451	N	451	-0-	-0-	-0-	216	1	192	2	N	39	34	1			34
							43	9									
02	638	N	484	-0-	-154	-0-	228	1	183	2	N	66	57	1			43
							73	9									
03	527	N	519	-0-	-8	-0-	244	1	199	2	N	69	71	1			41
							76	9									
04	542	N	542	-0-	-0-	-0-	254	1	194	2	N	85	96	1			30
							94	9									
*05	602	N	602	-0-	-0-	-0-	305	1	253	2	N	40	28	1			42
							44	9									

LOCKHART (YEGUA F SEG 2) 54312 470 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
CONTINENTAL OPERATING CO. 173749
MCLEAN, MARRS WELL #: 20 RRCID -> 219773 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 4653 PERF. 4358 - 4360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	169	-0-	-17	-0-	88	1	81	2	N	-0-					-0-
01	147	N	147	-0-	-0-	-0-	78	1	69	2	N	-0-					-0-
02	203	N	185	-0-	-18	-0-	103	1	82	2	N	-0-					-0-
03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	110	1	89	2	N	-0-					-0-
04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	115	1	87	2	N	-0-					-0-
*05	330	N	330	-0-	-0-	-0-	180	1	150	2	N	-0-					-0-

LOCKHART (3170) 54312 705 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
CONTINENTAL OPERATING CO. 173749
MARRS-MCLEAN WELL #: 25 RRCID -> 125041 COMPL. DATE 08/17/1987 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 3203 - 3205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LOCKHART (3700) 54312 799 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
RESS PRODUCTION CO. 703465
GUERRA, H. P., ET AL WELL #: 2VT RRCID -> 045455 COMPL. DATE 11/28/1968 TOTAL DEPTH 4435 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOCO SUENO (VICKSBURG QE 1) 54354 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC 000894
CLARK-SAIN WELL #: 2 RRCID -> 187581 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 12732 PERF.12013 - 12128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		587	-0-	587	2739	62	1	519	3	Y	5	4	1			47
							6	9									
01	3000	N	700	-0-	-2300	439	62	1	602	3	Y	33	46	1			34
							36	9									
02	1190	N	751	-0-	-439	-0-	58	1	673	3	Y	18	17	1			35
							20	9									
03	810	N	810	-0-	-0-	-0-	62	1	747	3	Y	1	1	1			35
							1	9									
04	690	N	646	-0-	-44	-0-	60	1	582	3	Y	4					39
							4	9									
*05	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	124	1	1629	3	Y	23	28	1			34
							25	9									

CLARK-SAIN WELL #: 3 RRCID -> 189119 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11855 - 11887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		2752	-0-	2752	7383	124	1	2475	3	Y	139	100	1			60
							153	9									
01	10290	X	2907	-0-	-7383	-0-	124	1	2670	3	Y	103	144	1			19
							113	9									
02	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	116	1	2425	3	Y	88	82	1			25
							97	9									
03	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	124	1	3142	3	Y	79	102	1			2
							87	9									
04	3240	X	2970	-0-	-270	-0-	120	1	2785	3	Y	59					61
							65	9									
*05	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	124	1	3082	3	Y	62	74	1			49
							68	9									

CLARK-SAIN WELL #: 4 RRCID -> 190023 COMPL. DATE 07/05/2002 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11655 - 11690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		1053	-0-	1053	3310	124	1	901	3	Y	25	18	1			29
							28	9									
01	3000	N	1307	-0-	-1693	1617	124	1	1126	3	Y	52	73	1			8
							57	9									
02	2799	N	1182	-0-	-1617	-0-	116	1	1033	3	Y	30	28	1			10
							33	9									
03	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	124	1	1458	3	Y	13	16	1			7
							14	9									
04	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	120	1	1379	3	Y	21					28
							23	9									
*05	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	124	1	1600	3	Y	28	33	1			23
							31	9									

CLARK-SAIN WELL #: 7 RRCID -> 195640 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12360 - 12412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		1879	-0-	1879	6141	124	1	1692	3	Y	57	41	1			61
							63	9									
01	3000	N	1878	-0-	-1122	5019	124	1	1696	3	Y	53	74	1			40
							58	9									
02	2900	N	1889	-0-	-1011	4008	116	1	1723	3	Y	45	42	1			43
							50	9									
03	3100	N	2314	-0-	-786	3222	124	1	2147	3	Y	39	50	1			32
							43	9									
04	3000	N	2259	-0-	-741	2481	120	1	2099	3	Y	36					68
							40	9									
*05	3100	N	2834	-0-	-266	2215	124	1	2665	3	Y	41	49	1			60
							45	9									

LOCO SUENO (VICKSBURG QE 1) //CONT.// 54354 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC //CONT.// 000894
CLARK-SAIN WELL #: 5 RRCID -> 198507 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12145 - 12174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

CLARK-SAIN WELL #: 14 RRCID -> 213684 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11756 - 11799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		1675	-0-	1675	8278	124 46	1 9	1505	3	Y	42	30	1			25
01	9918	X	1640	-0-	-8278	-0-	124 37	1 9	1479	3	Y	34	47	1			12
02	1648	X	1648	-0-	-0-	-0-	116 26	1 9	1506	3	Y	24	22	1			14
03	2697	X	1660	-0-	-1037	-0-	124 19	1 9	1517	3	Y	17	22	1			9
04	2430	X	1161	-0-	-1269	-0-	120 3	1 9	1038	3	Y	3					12
05	1767	X	945	-0-	-822	-0-	62	1	883	3	Y	-0-					12

LOMA BLANCA (FRIO 7300) 54492 284 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
BROOKS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 267336 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 9377 PERF. 7290 - 7292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOMA BLANCA (FRIO 7474) 54492 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BOBCAT OPERATING 077686
CONCEPCION ZAMORA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 135042 COMPL. DATE 04/27/1991 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 7090 - 7096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOMA BLANCA (8500) 54492 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC 676073
TRAD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 269059 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8500 - 8512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	235	-0-	-261	-0-	30 2	1 9	203	2	N	2					147
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					147
02	290	N	-0-	-0-	-290	-0-					N	-0-					147
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					147
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147

LOMA BLANCA (9000) 54492 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC 676073
TRAD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030457 COMPL. DATE 01/04/1963 TOTAL DEPTH 9610 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	223	-0-	-87	-0-	29	1	194	2	Y	-0-					-0-
01	310	N	48	-0-	-262	-0-	7	1	41	2	Y	-0-					-0-
02	290	N	146	-0-	-144	-0-	19	1	127	2	Y	-0-					-0-
03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	28	1	196	2	Y	-0-					-0-
04	209	N	209	-0-	-0-	-0-	29	1	180	2	Y	-0-					-0-
*05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	23	1	157	2	Y	-0-					-0-

TAYLOR, ISADORE MEANS WELL #: 1 RRCID -> 030641 COMPL. DATE 09/10/1962 TOTAL DEPTH 9520 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11873	X	9709	-0-	-2164	-0-	1274	1	8435	2	Y	-0-					124
01	11873	X	2879	-0-	-8994	-0-	438	1	2441	2	Y	-0-					124
02	11107	X	11052	-0-	-55	-0-	1416	1	9612	2	Y	22					146
							24	9									
03	12616	X	12616	-0-	-0-	-0-	1577	1	11018	2	Y	19					165
							21	9									
04	11669	X	11669	-0-	-0-	-0-	1642	1	10027	2	Y	-0-					165
*05	12736	X	12736	-0-	-0-	-0-	1673	1	10941	2	Y	111					276
							122	9									

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
BROOKS - HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 181316 COMPL. DATE 01/19/2001 TOTAL DEPTH 10672 PERF. 8968 - 9172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOMA NOVIA, E. (HOUSE) 54507 219 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
REMORA OPERATING, LLC 701613
STATE 214 WELL #: 1 RRCID -> 159064 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10990 - 11038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELDERS HEIRS 215 WELL #: 1 RRCID -> 162909 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 13745 PERF.12248 - 12714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8605	X	8605	-0-	-0-	-0-	1658	1	6947	3	N	-0-					-0-
01	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	484	1	4671	3	N	-0-					-0-
02	6633	X	6633	-0-	-0-	-0-	709	1	5924	3	N	-0-					-0-
03	6355	X	5722	-0-	-633	-0-	758	1	4964	3	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		4379	-0-	4379	4379	703	1	3676	3	N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1773	-0-	1773	6152	398	1	1375	3	N	-0-					-0-

LOMA NOVIA, NORTH (GOVT. WELLS) 54508 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
NEWMAN OPERATING COMPANY 607391
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HERBST, F. W. WELL #: 8A RRCID -> 256543 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2571 - 2574

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LOMA NOVIA, NE. (QUEEN CITY) 54509 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
MARTINEAU PETROLEUM, INC. 531036
CLARK STATE WELL #: 1 RRCID -> 095236 COMPL. DATE 10/10/1991 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 2110 - 2090

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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-

LOMA NOVIA, NE. (WILCOX) 54509 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
REMORA OPERATING, LLC 701613
EXXON STATE WELL #: 3 RRCID -> 198019 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 9060 PERF. 8744 - 8810

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	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

12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	19	1	81 3	Y	-0-		97
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32 3	Y	-0-		97
02	87 N	31	-0-	-56	-0-	3	1	28 3	Y	-0-		97
03	93 N	35	-0-	-58	-0-	5	1	30 3	Y	-0-		97
04	DLQ G-10	35	-0-	35	35	6	1	29 3	Y	-0-		97
05	DLQ G-10	23	-0-	23	58	5	1	18 3	Y	-0-		97

WELDER GU 217 WELL #: 1 C RRCID -> 213015 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 10768 PERF. 8740 - 8875

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LOMA NOVIA, NE. (WILCOX) //CONT.// 54509 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
WELDERS HEIRS 71 WELL #: 2 RRCID -> 271240 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 15050 PERF. 8823 - 8865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	9526					N	NO RPT					194
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	9526					N	NO RPT					194
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	9526					N	NO RPT					194
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	9526					N	NO RPT					194
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	9526					N	NO RPT					194
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	9526					N	NO RPT					194

EXXON STATE WELL #: 1 RRCID -> 274742 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 14762 PERF. 9268 - 9278

12	61976	X	1566	-0-	-60410	-0-	295	1	1239	3	N	29	137	1			230
							32	9									
01	18660	X	18660	-0-	-0-	-0-	1731	1	16697	3	N	211					441
							232	9									
02	31001	X	26707	-0-	-4294	-0-	2819	1	23571	3	N	288	375	1			354
							317	9									
03	31527	X	29168	-0-	-2359	-0-	3816	1	24978	3	N	340	383	1			311
							374	9									
04	28890	X	23665	-0-	-5225	-0-	3756	1	19634	3	N	250	188	1			373
							275	9									
05	28551	X	21929	-0-	-6622	-0-	4859	1	16795	3	N	250	193	1			430
							275	9									

LOMA NOVIA, NE (WILCOX MACKHANK) 54509 535 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
REMORA OPERATING, LLC 701613
WELDER GU 217 WELL #: 1 RRCID -> 212340 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 10768 PERF.10232 - 10409

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOMA VIEJA (WILCOX) 54520 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
CANTERA OPERATING, LLC 129692
GARZA HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 195059 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 15647 PERF.10013 - 10027

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAGLE ENERGY RESOURCES, LLC 238722
EL PEYOTE MINERAL TRUST WELL #: 3 RRCID -> 141922 COMPL. DATE 07/07/1992 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11585 - 11682

12	372	N	366	-0-	-6	-0-	59	1	307	2	N	-0-					-0-
01	370	N	370	-0-	-0-	-0-	107	1	263	2	N	-0-					-0-
02	350	N	350	-0-	-0-	-0-	131	1	219	2	N	-0-					-0-
03	426	N	426	-0-	-0-	-0-	51	1	375	2	N	-0-					-0-
04	410	N	410	-0-	-0-	-0-	73	1	337	2	N	-0-					-0-
*05	417	N	417	-0-	-0-	-0-	39	1	378	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
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL PEYOTE MINERAL TRUST WELL #: 4 RRCID -> 146166 COMPL. DATE 06/14/1993 TOTAL DEPTH 14060 PERF.11730 - 11774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	551	1	2853	2	N	-0-					-0-
01	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	892	1	2206	2	N	-0-					-0-
02	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	1120	1	1873	2	N	-0-					-0-
03	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	377	1	2746	2	N	-0-					-0-
04	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	529	1	2440	2	N	-0-					-0-
*05	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	295	1	2869	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
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL PEYOTE MINERAL TRUST WELL #: 6 RRCID -> 166416 COMPL. DATE 12/25/1997 TOTAL DEPTH 13370 PERF.12086 - 12584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EL PEYOTE MINERAL TRUST WELL #: 7 RRCID -> 178461 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 14503 PERF.12460 - 12892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	985	N	985	-0-	-0-	-0-	160	1	825	2	N	-0-					-0-
01	938	N	938	-0-	-0-	-0-	270	1	668	2	N	-0-					-0-
02	900	N	900	-0-	-0-	-0-	337	1	563	2	N	-0-					-0-
03	922	N	922	-0-	-0-	-0-	111	1	811	2	N	-0-					-0-
04	849	N	849	-0-	-0-	-0-	151	1	698	2	N	-0-					-0-
*05	892	N	892	-0-	-0-	-0-	83	1	809	2	N	-0-					-0-

EL PEYOTE MINERAL TRUST WELL #: 5 RRCID -> 201092 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 2248 - 2312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	1581	N	676	-0-	-905	-0-	32	1	644	2	N	-0-					-0-
01	935	N	935	-0-	-0-	-0-	45	1	890	2	N	-0-					-0-
02	1479	N	549	-0-	-930	-0-	63	1	486	2	N	-0-					-0-
03	682	N	228	-0-	-454	-0-	15	1	213	2	N	-0-					-0-
04	900	N	420	-0-	-480	-0-	18	1	402	2	N	-0-					-0-
05	589	N	-0-	-0-	-589	-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
12	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-
01	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
02	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
03	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
*04	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VELA ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 184035 COMPL. DATE 10/26/2002 TOTAL DEPTH 15363 PERF.12241 - 12263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
*04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONDON, DEEP (LEHMAN GAS) 54543 142 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
XOG OPERATING LLC 945921
LEHMAN WELL #: A 7 RRCID -> 230547 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 7916 - 7921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONDON, WEST (4200) 54550 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
HORNE WELL #: 1 RRCID -> 254089 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4206 - 4210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

LONGHORN, MIDDLE (5800) 54760 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
M. M. MILLER & SONS, LTD. 518552
MILLER, M. M. WELL #: 1 RRCID -> 068658 COMPL. DATE 03/11/1976 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5802 - 5812

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LONGHORN, SOUTH (6400) 54762 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
ARRIOLA OPERATING & CONSLTG INC. 033181
SOUTHWEST TEXAS CORPORATION WELL #: 18 RRCID -> 075967 COMPL. DATE 06/04/1996 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 4203 - 4222

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGHORN, WEST (COLE 3900) 54765 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
WAGNER OIL COMPANY 891175
CRESTONIO PROPERTIES WELL #: 1 RRCID -> 274896 COMPL. DATE 12/20/2013 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3899 - 3904

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	198					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	198					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	198					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	198					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	198					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	198					N	NO RPT					-0-

KINGSVILLE, SW (TAOS) 54765 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
M. M. MILLER & SONS, LTD. 518552
SMITH GAS UNIT 1 WELL #: 28 RRCID -> 198225 COMPL. DATE 10/16/2003 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12012 - 12020

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	0	-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					-0-

LONGHORN, WEST (3700) //CONT.// 54765 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
M. M. MILLER & SONS, LTD. //CONT.// 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
12	713	#	406	-0-	-307 B	-31432	406	2			N	-0-					178
01	713	#	555	-0-	-158 B	-31590	547	2	8	9	N	7					185
02	667	#	340	-0-	-327 B	-31917	340	2			N	-0-					185
03	713	#	608	-0-	-105 B	-32022	597	2	11	9	N	10					195
04	540	#	549	-0-	9 B	-32013	541	2	8	9	N	7					202
05	558	#	501	-0-	-57 B	-32070	493	2	8	9	N	7					209

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
MILLER WELL #: 1 RRCID -> 184942 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 3748 - 3752

12	744	N	380	-0-	-364 B	-0-	47	1	271	2	Y	56	183	1			77
							62	9									
01	806	N	574	-0-	-232 B	-0-	66	1	446	2	Y	56					133
							62	9									
02	725	N	592	-0-	-133 B	-0-	69	1	461	2	Y	56	185	1			4
							62	9									
03	940	N	940	-0-	-0- B	-0-	102	1	776	2	Y	56					60
							62	9									
04	703	N	703	-0-	-0- B	-0-	75	1	542	2	Y	78					138
							86	9									
*05	661	N	661	-0-	-0- B	-0-	74	1	509	2	Y	71	190	1			19
							78	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

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
GUERRA, RAUL WELL #: 1 RRCID -> 155182 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 12140 PERF.10538 - 11084

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	3100	N	5301	-0-	2201	2201	621	1	4680	2	N	-0-					-0-
02	2900	N	21460	-0-	18560	20761	1822	1	19638	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	18236	-0-	15136	35897	1826	1	16410	2	N	-0-					-0-
04	51548	X	15651	-0-	-35897	-0-	1726	1	13925	2	N	-0-					-0-
*05	14613	X	14613	-0-	-0-	-0-	1670	1	12943	2	N	-0-					-0-

PALMYRA MINERALS, LTD. WELL #: 2 RRCID -> 155715 COMPL. DATE 09/12/1995 TOTAL DEPTH 11230 PERF. 9071 - 10022

12	342	N	342	-0-	-0-	-0-	44	1	298	2	N	-0-					-0-
01	341	N	296	-0-	-45	-0-	35	1	261	2	N	-0-					-0-
02	319	N	181	-0-	-138	-0-	15	1	166	2	N	-0-					-0-
03	341	N	219	-0-	-122	-0-	22	1	197	2	N	-0-					-0-
04	300	N	229	-0-	-71	-0-	25	1	204	2	N	-0-					-0-
*05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	27	1	206	2	N	-0-					-0-

PALMYRA MINERALS, LTD. WELL #: 1 RRCID -> 156168 COMPL. DATE 07/08/1995 TOTAL DEPTH 11440 PERF.11320 - 11335

12	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	443	1	3028	2	N	-0-					-0-
01	2976	X	2792	-0-	-184	-0-	327	1	2465	2	N	-0-					-0-
02	2900	X	1434	-0-	-1466	-0-	122	1	1312	2	N	-0-					-0-
03	3472	X	268	-0-	-3204	-0-	27	1	241	2	N	-0-					-0-
04	3360	X	171	-0-	-3189	-0-	19	1	152	2	N	-0-					-0-
05	3472	X	260	-0-	-3212	-0-	30	1	230	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
12	403	X	361	-0-	-42	-0-	46	1	315	2	N	-0-					-0-
01	403	X	263	-0-	-140	-0-	31	1	232	2	N	-0-					-0-
02	319	X	169	-0-	-150	-0-	14	1	155	2	N	-0-					-0-
03	372	X	198	-0-	-174	-0-	20	1	178	2	N	-0-					-0-
04	360	X	192	-0-	-168	-0-	21	1	171	2	N	-0-					-0-
05	372	X	199	-0-	-173	-0-	23	1	176	2	N	-0-					-0-

PALMYRA MINERALS, LTD. WELL #: 3 T RRCID -> 158967 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 9073 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YZAGUIRRE WELL #: 1 RRCID -> 160655 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 15388 PERF.10514 - 12550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	3131	X	2435	-0-	-696	-0-	311	1	2124	2	N	-0-					16
01	3131	X	1716	-0-	-1415	-0-	201	1	1515	2	N	-0-					16
02	2204	X	1036	-0-	-1168	-0-	88	1	948	2	N	-0-					16
03	2449	X	990	-0-	-1459	-0-	99	1	891	2	N	-0-					16
04	2370	X	829	-0-	-1541	-0-	91	1	731	2	N	6					22
							7	9									
05	2449	X	929	-0-	-1520	-0-	106	1	823	2	N	-0-					22

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
12	742	X	742	-0-	-0-	-0-	95	1	647	2	N	-0-					31
01	682	X	516	-0-	-166	-0-	60	1	449	2	N	6					37
							7	9									
02	638	X	284	-0-	-354	-0-	24	1	260	2	N	-0-					37
03	744	X	547	-0-	-197	-0-	55	1	492	2	N	-0-					37
04	720	X	314	-0-	-406	-0-	35	1	279	2	N	-0-					37
05	744	X	296	-0-	-448	-0-	34	1	262	2	N	-0-					37

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
12	1922	X	1875	-0-	-47	-0-	239	1	1636	2	N	-0-					-0-
01	1829	X	1630	-0-	-199	-0-	191	1	1439	2	N	-0-					-0-
02	1798	X	1120	-0-	-678	-0-	95	1	1025	2	N	-0-					-0-
03	1922	X	1368	-0-	-554	-0-	137	1	1231	2	N	-0-					-0-
04	1860	X	1332	-0-	-528	-0-	147	1	1185	2	N	-0-					-0-
05	1860	X	1423	-0-	-437	-0-	163	1	1260	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
12	1657	X	1657	-0-	-0-	-0-	211	1	1446	2	N	-0-					-0-
01	1643	X	1334	-0-	-309	-0-	155	1	1170	2	N	8					8
							9	9									
02	1537	X	789	-0-	-748	-0-	67	1	722	2	N	-0-					8
03	1643	X	875	-0-	-768	-0-	88	1	787	2	N	-0-					8
04	1590	X	863	-0-	-727	-0-	95	1	768	2	N	-0-					8
05	1643	X	756	-0-	-887	-0-	86	1	670	2	N	-0-					8

PALMYRA WELL #: 14 RRCID -> 215074 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 7389 - 8806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	581	1	3974	2	N	-0-					17
01	4402	X	4325	-0-	-77	-0-	503	1	3791	2	N	28					45
							31	9									
02	4002	X	2423	-0-	-1579	-0-	206	1	2217	2	N	-0-					45
03	4557	X	2634	-0-	-1923	-0-	264	1	2370	2	N	-0-					45
04	4410	X	2623	-0-	-1787	-0-	289	1	2334	2	N	-0-					45
05	4557	X	2840	-0-	-1717	-0-	325	1	2515	2	N	-0-					45

PALMYRA WELL #: 12 RRCID -> 215456 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 12015 PERF. 7392 - 8030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5611	X	4897	-0-	-714	-0-	625	1	4272	2	N	-0-					27
01	5611	X	4131	-0-	-1480	-0-	484	1	3647	2	N	-0-					27
02	4524	X	2545	-0-	-1979	-0-	216	1	2329	2	N	-0-					27
03	4898	X	2899	-0-	-1999	-0-	290	1	2609	2	N	-0-					27
04	4740	X	2730	-0-	-2010	-0-	301	1	2429	2	N	-0-					27
*05	4898	X	3179	-0-	-1719	-0-	363	1	2809	2	N	6					33
							7	9									

PALMYRA WELL #: 17 RRCID -> 215920 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 7870 - 10001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1178	X	665	-0-	-513	-0-	85	1	580	2	N	-0-					-0-
01	1178	X	724	-0-	-454	-0-	85	1	639	2	N	-0-					-0-
02	1102	X	104	-0-	-998	-0-	9	1	95	2	N	-0-					-0-
03	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
04	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
05	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-

PALMYRA WELL #: 18 RRCID -> 217000 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7170 - 8994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	294	-0-	-264	-0-	38	1	256	2	N	-0-					3
01	527	N	259	-0-	-268	-0-	30	1	223	2	N	5					8
							6	9									
02	464	N	311	-0-	-153	-0-	26	1	285	2	N	-0-					8
03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	31	1	280	2	N	-0-					8
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	27	1	219	2	N	-0-					8
05	341	N	222	-0-	-119	-0-	25	1	195	2	N	2					10
							2	9									

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
12	1798	X	963	-0-	-835	-0-	123	1	840	2	N	-0-					5
01	1395	X	1215	-0-	-180	-0-	141	1	1063	2	N	10					15
							11	9									
02	1305	X	740	-0-	-565	-0-	63	1	677	2	N	-0-					15
03	1240	X	809	-0-	-431	-0-	81	1	728	2	N	-0-					15
04	1170	X	763	-0-	-407	-0-	84	1	679	2	N	-0-					15
05	1209	X	791	-0-	-418	-0-	90	1	701	2	N	-0-					15

PALMYRA WELL #: 20 RRCID -> 217107 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 10247 PERF. 6822 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1829	X	1293	-0-	-536	-0-	165	1	1128	2	N	-0-					5
01	1829	X	1452	-0-	-377	-0-	170	1	1280	2	N	2					7
							2	9									
02	1682	X	988	-0-	-694	-0-	84	1	904	2	N	-0-					7
03	1643	X	1144	-0-	-499	-0-	115	1	1029	2	N	-0-					7
04	1590	X	1200	-0-	-390	-0-	132	1	1068	2	N	-0-					7
05	1457	X	1313	-0-	-144	-0-	150	1	1163	2	N	-0-					7

PALMYRA WELL #: 21 RRCID -> 217221 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 6446 - 8948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					8
01	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					8
02	145	X	-0-	-0-	-145	-0-					N	-0-					8
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

PALMYRA WELL #: 16 RRCID -> 224996 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8080 - 9925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	304	-0-	-161	-0-	39	1	265	2	N	-0-					25
01	403	N	321	-0-	-82	-0-	38	1	283	2	N	-0-					25
02	464	N	51	-0-	-413	-0-	4	1	47	2	N	-0-					25
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					25
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					25
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					25

BUSTAMANTE OIL COMPANY 112685
KINNALLY-CARTER-RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 184854 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11650 - 11685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VELA, J. WELL #: 1 RRCID -> 246911 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7824 - 9272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
12	1199	X	1199	-0-	-0-	-0-	204	1	995	2	N	-0-					81
01	1404	X	1404	-0-	-0-	-0-	200	1	1204	2	N	-0-					81
02	1102	X	1055	-0-	-47	-0-	125	1	930	2	N	-0-					81
03	1209	X	1117	-0-	-92	-0-	206	1	911	2	N	-0-					81
04	1350	X	830	-0-	-520	-0-	104	1	726	2	N	-0-					81
05	1395	X	994	-0-	-401	-0-	133	1	861	2	N	-0-					81

ESPERANZA WELL #: 1 RRCID -> 181315 COMPL. DATE 01/28/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6867 - 7705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1302	X	1220	-0-	-82	-0-	207	1	1013	2	N	-0-					-0-
01	1302	X	1053	-0-	-249	-0-	150	1	903	2	N	-0-					-0-
02	1218	X	1099	-0-	-119	-0-	130	1	969	2	N	-0-					-0-
03	1240	X	1153	-0-	-87	-0-	213	1	940	2	N	-0-					-0-
04	1170	X	1127	-0-	-43	-0-	141	1	986	2	N	-0-					-0-
05	1209	X	1118	-0-	-91	-0-	150	1	968	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
12	2379	X	2379	-0-	-0-	-0-	380	1	1999	2	N	-0-					-0-
01	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	465	1	2225	2	N	-0-					-0-
02	2846	N	2846	-0-	-0-	-0-	510	1	2336	3	N	-0-					-0-
03	2942	N	2942	-0-	-0-	-0-	449	1	2493	3	N	-0-					-0-
04	2862	N	2862	-0-	-0-	-0-	414	1	2448	3	N	-0-					-0-
*05	2850	N	2850	-0-	-0-	-0-	414	1	2436	3	N	-0-					-0-

WORLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236754 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8250 - 8516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3162	X	1776	-0-	-1386	-0-	283	1	1493	2	N	-0-					-0-
01	3255	X	1162	-0-	-2093	-0-	201	1	961	2	N	-0-					-0-
02	3045	X	82	-0-	-2963	-0-	15	1	67	3	N	-0-					-0-
03	3255	X	11	-0-	-3244	-0-	2	1	9	3	N	-0-					-0-
04	2100	X	10	-0-	-2090	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-
05	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					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
*06	5970	X	5569	-0-	-401	-0-	710	1	4859	2	N	-0-					-0-
*07	6311	X	6311	-0-	-0-	-0-	773	1	5538	2	N	-0-					-0-
*08	6169	X	6131	-0-	-38	-0-	783	1	5348	2	N	-0-					-0-
*09	5850	X	5480	-0-	-370	-0-	835	1	4645	2	N	-0-					-0-
*10	6169	X	5615	-0-	-554	-0-	743	1	4872	2	N	-0-					-0-
*11	5970	X	5430	-0-	-540	-0-	823	1	4607	2	N	-0-					-0-
*12	6169	X	5246	-0-	-923	-0-	837	1	4409	2	N	-0-					-0-
*01	6138	X	4819	-0-	-1319	-0-	834	1	3985	2	N	-0-					-0-
*02	5307	X	4896	-0-	-411	-0-	878	1	4018	3	N	-0-					-0-
*03	5611	X	4801	-0-	-810	-0-	733	1	4068	3	N	-0-					-0-
04	5430	X	4796	-0-	-634	-0-	694	1	4102	3	N	-0-					-0-
05	5239	X	4877	-0-	-362	-0-	708	1	4169	3	N	-0-					-0-

FALCON WELL #: 1 RRCID -> 273219 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 12878 - 12984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LOPENO (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
12	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	Y	-0-					-0-
02	29	N	14	-0-	-15	-0-	2	1	12	2	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-

EL MILAGRO "B" WELL #: B 3 RRCID -> 233795 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 9143 PERF. 8162 - 8185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	534	N	534	-0-	-0-	-0-	68	1	466	2	Y	-0-					68
01	507	N	507	-0-	-0-	-0-	54	1	453	2	Y	-0-					68
02	495	N	495	-0-	-0-	-0-	68	1	427	2	Y	-0-					68
03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					68
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					68
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					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
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EL MILAGRO "B" WELL #: B 4 RRCID -> 235282 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8838 PERF. 8388 - 8500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL 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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPENO (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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
	GUERRA, AVELINO				WELL #: 1	RRCID -> 011540	COMPL. DATE 10/09/1959				TOTAL DEPTH 9512		PERF. N/A				
12	3658	X	3166	-0-	-492	-0-	153	1	3013	3	N	-0-					-0-
01	3472	X	3273	-0-	-199	-0-	176	1	3097	3	N	-0-					-0-
02	3219	X	2809	-0-	-410	-0-	143	1	2666	3	N	-0-					-0-
03	3379	X	2678	-0-	-701	-0-	136	1	2542	3	N	-0-					-0-
04	3180	X	2384	-0-	-796	-0-	110	1	2274	3	N	-0-					-0-
05	3286	X	2483	-0-	-803	-0-	117	1	2366	3	N	-0-					-0-
	RAMOS, BALTAZAR				WELL #: 2	RRCID -> 011546	COMPL. DATE 07/01/2005				TOTAL DEPTH 10416		PERF. 9000 - 9982				
12	558	N	443	-0-	-115	-0-	21	1	422	3	N	-0-					-0-
01	459	N	459	-0-	-0-	-0-	25	1	434	3	N	-0-					-0-
02	441	N	441	-0-	-0-	-0-	22	1	419	3	N	-0-					-0-
03	434	N	405	-0-	-29	-0-	21	1	384	3	N	-0-					-0-
04	545	N	545	-0-	-0-	-0-	25	1	520	3	N	-0-					-0-
*05	526	N	526	-0-	-0-	-0-	25	1	501	3	N	-0-					-0-
	RAMIREZ, BLAS				WELL #: 4	RRCID -> 093342	COMPL. DATE 07/01/2005				TOTAL DEPTH 10800		PERF. 9066 - 9090				
12	3844	X	3475	-0-	-369	-0-	236	1	3239	3	N	-0-					-0-
01	3844	X	3476	-0-	-368	-0-	248	1	3226	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
02	3596	X	3299	-0-	-297	-0-	275	1	3024	3	N	-0-					-0-
03	3782	X	3476	-0-	-306	-0-	274	1	3202	3	N	-0-					-0-
04	3660	X	3388	-0-	-272	-0-	260	1	3128	3	N	-0-					-0-
05	3534	X	3190	-0-	-344	-0-	247	1	2943	3	N	-0-					-0-
	GUERRA, AVELINO				WELL #: 2A	RRCID -> 117458	COMPL. DATE 11/30/2007				TOTAL DEPTH 15050		PERF. 9148 - 9210				
12	3131	X	2594	-0-	-537	-0-	125	1	2469	3	N	-0-					-0-
01	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	174	1	3073	3	N	5	5	8			-0-
							6	9									
02	2842	X	2142	-0-	-700	-0-	109	1	2032	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	3038	X	2858	-0-	-180	-0-	145	1	2713	3	N	-0-					-0-
04	3150	X	2677	-0-	-473	-0-	123	1	2554	3	N	-0-					-0-
05	3255	X	2642	-0-	-613	-0-	125	1	2517	3	N	-0-					-0-
	RAMOS, BALTAZAR ET AL				WELL #: 3	RRCID -> 120605	COMPL. DATE 06/30/2008				TOTAL DEPTH 11244		PERF. 8381 - 9854				
12	899	X	551	-0-	-348	-0-	27	1	524	3	N	-0-					-0-
01	713	X	376	-0-	-337	-0-	20	1	356	3	N	-0-					-0-
02	814	X	814	-0-	-0-	-0-	41	1	773	3	N	-0-					-0-
03	800	X	800	-0-	-0-	-0-	41	1	759	3	N	-0-					-0-
04	776	X	776	-0-	-0-	-0-	36	1	740	3	N	-0-					-0-
05	868	X	774	-0-	-94	-0-	37	1	737	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
12	6851	X	6669	-0-	-182	-0-	322	1	6347	3	N	-0-					-0-
01	6851	X	6777	-0-	-74	-0-	364	1	6409	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
02	6409	X	5956	-0-	-453	-0-	302	1	5653	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	6665	X	5887	-0-	-778	-0-	299	1	5588	3	N	-0-					-0-
04	6570	X	6219	-0-	-351	-0-	287	1	5932	3	N	-0-					-0-
05	6789	X	6248	-0-	-541	-0-	295	1	5953	3	N	-0-					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 1 RRCID -> 127855 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 12773 PERF. 7950 - 9352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1271	X	1160	-0-	-111	-0-	79	1	1081	3	N	-0-					-0-
01	1271	X	1157	-0-	-114	-0-	83	1	1074	3	N	-0-					-0-
02	1189	X	1066	-0-	-123	-0-	89	1	977	3	N	-0-					-0-
03	1240	X	1115	-0-	-125	-0-	88	1	1027	3	N	-0-					-0-
04	1170	X	1086	-0-	-84	-0-	83	1	1003	3	N	-0-					-0-
05	1147	X	1063	-0-	-84	-0-	82	1	981	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
12	4619	X	4510	-0-	-109	-0-	307	1	4203	3	N	-0-					-0-
01	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	329	1	4274	3	N	9	9	8			-0-
							10	9									
02	4379	X	4317	-0-	-62	-0-	360	1	3955	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	4681	X	4481	-0-	-200	-0-	353	1	4127	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	4530	X	3817	-0-	-713	-0-	293	1	3524	3	N	-0-					-0-
05	4619	X	4495	-0-	-124	-0-	348	1	4147	3	N	-0-					-0-

RAMIREZ, JOSEFA WELL #: 2 RRCID -> 129648 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11285 PERF. 9127 - 9136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	X	288	-0-	-146	-0-	20	1	268	3	N	-0-					-0-
01	434	X	264	-0-	-170	-0-	19	1	245	3	N	-0-					-0-
02	406	X	242	-0-	-164	-0-	20	1	222	3	N	-0-					-0-
03	430	X	430	-0-	-0-	-0-	34	1	396	3	N	-0-					-0-
04	429	X	429	-0-	-0-	-0-	33	1	396	3	N	-0-					-0-
*05	401	X	401	-0-	-0-	-0-	31	1	370	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SERNA, DONATO WELL #: 1 U RRCID -> 134251 COMPL. DATE 03/02/1990 TOTAL DEPTH 11409 PERF. 10944 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TESORO-YZAGUIRRE WELL #: 1 RRCID -> 137162 COMPL. DATE 09/09/1990 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11060 - 11082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA, AVELINO WELL #: 1 A RRCID -> 149135 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9474 - 9488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMOS, FELIX WELL #: 1R RRCID -> 153559 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 8632 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3069	X	2814	-0-	-255	-0-	136	1	2678	3	N	-0-					-0-
01	3069	X	2873	-0-	-196	-0-	154	1	2712	3	N	6	6	8			-0-
							7	9									
02	2871	X	2360	-0-	-511	-0-	120	1	2239	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	2914	X	2773	-0-	-141	-0-	141	1	2632	3	N	-0-					-0-
04	2790	X	2083	-0-	-707	-0-	96	1	1987	3	N	-0-					-0-
05	2883	X	2634	-0-	-249	-0-	125	1	2509	3	N	-0-					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 5 RRCID -> 161346 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8750 - 10208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4743	X	4000	-0-	-743	-0-	193	1	3807	3	N	-0-					-0-
01	4340	X	3840	-0-	-500	-0-	206	1	3634	3	N	-0-					-0-
02	4031	X	3461	-0-	-570	-0-	176	1	3285	3	N	-0-					-0-
03	4123	X	3611	-0-	-512	-0-	183	1	3428	3	N	-0-					-0-
04	3870	X	3497	-0-	-373	-0-	161	1	3336	3	N	-0-					-0-
05	3999	X	3506	-0-	-493	-0-	166	1	3340	3	N	-0-					-0-

GUERRA, AVELINO WELL #: 3A RRCID -> 161358 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9991 - 11225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4092	X	3613	-0-	-479	-0-	174	1	3439	3	N	-0-					-0-
01	4092	X	2851	-0-	-1241	-0-	153	1	2697	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	3509	X	2579	-0-	-930	-0-	131	1	2448	3	N	-0-					-0-
03	3751	X	1215	-0-	-2536	-0-	62	1	1153	3	N	-0-					-0-
04	3630	X	2979	-0-	-651	-0-	137	1	2842	3	N	-0-					-0-
05	3627	X	3312	-0-	-315	-0-	157	1	3155	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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FERNANDO MUNOZ G. U. WELL #: 3T RRCID -> 161962 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11786 PERF.10236 - 11208

12	5642	X	4684	-0-	-958	-0-	226	1	4458	3	N	-0-					-0-
01	5394	X	5029	-0-	-365	-0-	270	1	4757	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
02	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	249	1	4652	3	N	-0-					-0-
03	5177	X	4774	-0-	-403	-0-	242	1	4532	3	N	-0-					-0-
04	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-	231	1	4775	3	N	-0-					-0-
05	5239	X	4862	-0-	-377	-0-	230	1	4632	3	N	-0-					-0-

GUERRA, AVELINA WELL #: 4AT RRCID -> 163335 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10032 - 10492

12	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	238	1	4696	3	N	-0-					-0-
01	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	275	1	4843	3	N	8	8	8			-0-
							9	9									
02	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	227	1	4247	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	237	1	4443	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	203	1	4210	3	N	-0-					-0-
*05	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	209	1	4216	3	N	-0-					-0-

RAMOS, FELIX WELL #: 3 RRCID -> 164394 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9911 - 10472

12	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	197	1	3891	3	N	-0-					-0-
01	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	242	1	4269	3	N	8	8	8			-0-
							9	9									
02	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	212	1	3968	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	229	1	4284	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	217	1	4487	3	N	-0-					-0-
*05	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	236	1	4754	3	N	-0-					-0-

RAMIREZ, JOSEFA WELL #: 5 C RRCID -> 166019 COMPL. DATE 12/09/1997 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10040 - 10060

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMIREZ, JOSEFA WELL #: 5 T RRCID -> 166022 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11130 - 11520

12	940	X	940	-0-	-0-	-0-	64	1	876	3	N	-0-					-0-
01	1565	X	1565	-0-	-0-	-0-	112	1	1453	3	N	-0-					-0-
02	1447	X	1447	-0-	-0-	-0-	121	1	1326	3	N	-0-					-0-
03	1498	X	1498	-0-	-0-	-0-	118	1	1380	3	N	-0-					-0-
04	1512	X	1512	-0-	-0-	-0-	116	1	1396	3	N	-0-					-0-
*05	1621	X	1621	-0-	-0-	-0-	125	1	1496	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
12	1209	X	1171	-0-	-38	-0-	80	1	1091	3	N	-0-					-0-
01	1240	X	1147	-0-	-93	-0-	82	1	1065	3	N	-0-					-0-
02	1160	X	1070	-0-	-90	-0-	89	1	981	3	N	-0-					-0-
03	1240	X	1089	-0-	-151	-0-	86	1	1003	3	N	-0-					-0-
04	1170	X	1064	-0-	-106	-0-	82	1	982	3	N	-0-					-0-
05	1178	X	1067	-0-	-111	-0-	83	1	984	3	N	-0-					-0-

MUNOZ, FERNANDO WELL #: 4 T RRCID -> 167483 COMPL. DATE 03/22/1998 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10430 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1145	X	1145	-0-	-0-	-0-	55	1	1090	3	N	-0-					-0-
01	1078	X	1078	-0-	-0-	-0-	58	1	1020	3	N	-0-					-0-
02	983	X	983	-0-	-0-	-0-	50	1	933	3	N	-0-					-0-
03	1147	X	970	-0-	-177	-0-	49	1	921	3	N	-0-					-0-
04	1110	X	863	-0-	-247	-0-	40	1	823	3	N	-0-					-0-
05	1147	X	753	-0-	-394	-0-	36	1	717	3	N	-0-					-0-

MUNOZ, FERNANDO WELL #: 4 C RRCID -> 167488 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9764 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMIREZ, JOSEFA WELL #: 4 C RRCID -> 168411 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9312 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA, AVELINA WELL #: 5A RRCID -> 170486 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 12398 PERF. 9835 - 11502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	266	-0-	-75	-0-	13	1	253	3	N	-0-					-0-
01	465	N	304	-0-	-161	-0-	16	1	288	3	N	-0-					-0-
02	319	N	315	-0-	-4	-0-	16	1	299	3	N	-0-					-0-
03	279	N	275	-0-	-4	-0-	14	1	261	3	N	-0-					-0-
04	348	N	348	-0-	-0-	-0-	16	1	332	3	N	-0-					-0-
05	341	N	294	-0-	-47	-0-	14	1	280	3	N	-0-					-0-

RAMIREZ, M. R. WELL #: 6 RRCID -> 171958 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11320 PERF.10142 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	461	X	461	-0-	-0-	-0-	31	1	430	3	N	-0-					-0-
01	459	X	459	-0-	-0-	-0-	33	1	426	3	N	-0-					-0-
02	411	X	411	-0-	-0-	-0-	34	1	377	3	N	-0-					-0-
03	465	X	419	-0-	-46	-0-	33	1	386	3	N	-0-					-0-
04	450	X	419	-0-	-31	-0-	32	1	387	3	N	-0-					-0-
05	465	X	435	-0-	-30	-0-	34	1	401	3	N	-0-					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 10 RRCID -> 176543 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9291 - 10733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	X	799	-0-	-7	-0-	54	1	745	3	N	-0-					-0-
01	806	X	790	-0-	-16	-0-	56	1	734	3	N	-0-					-0-
02	754	X	743	-0-	-11	-0-	62	1	681	3	N	-0-					-0-
03	806	X	774	-0-	-32	-0-	61	1	713	3	N	-0-					-0-
04	780	X	743	-0-	-37	-0-	57	1	686	3	N	-0-					-0-
05	806	X	754	-0-	-52	-0-	58	1	696	3	N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RAMIREZ, M. R. WELL #: 7 RRCID -> 177583 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 11103 PERF. 9822 - 10995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	X	439	-0-	-26	-0-	30	1	409	3	N	-0-					-0-
01	468	X	468	-0-	-0-	-0-	33	1	435	3	N	-0-					-0-
02	435	X	422	-0-	-13	-0-	35	1	387	3	N	-0-					-0-
03	465	X	430	-0-	-35	-0-	34	1	396	3	N	-0-					-0-
04	450	X	417	-0-	-33	-0-	32	1	385	3	N	-0-					-0-
05	465	X	421	-0-	-44	-0-	33	1	388	3	N	-0-					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 7 RRCID -> 177815 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11249 PERF. 6996 - 10711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5952	X	5312	-0-	-640	-0-	361	1	4951	3	N	-0-					-0-
01	5952	X	5752	-0-	-200	-0-	410	1	5330	3	N	11	11	8			-0-
							12	9									
02	5823	X	5823	-0-	-0-	-0-	486	1	5335	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	6043	X	6043	-0-	-0-	-0-	477	1	5566	3	N	-0-					-0-
04	5580	X	4050	-0-	-1530	-0-	311	1	3739	3	N	-0-					-0-
05	5952	X	3950	-0-	-2002	-0-	306	1	3644	3	N	-0-					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 4 RRCID -> 178068 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7325 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1395	X	1356	-0-	-39	-0-	92	1	1264	3	N	-0-					-0-
01	1395	X	1377	-0-	-18	-0-	98	1	1279	3	N	-0-					-0-
02	1305	X	1263	-0-	-42	-0-	105	1	1158	3	N	-0-					-0-
03	1395	X	1296	-0-	-99	-0-	102	1	1194	3	N	-0-					-0-
04	1350	X	1263	-0-	-87	-0-	97	1	1166	3	N	-0-					-0-
05	1364	X	1265	-0-	-99	-0-	98	1	1167	3	N	-0-					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 9 RRCID -> 178277 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 7138 - 7972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	255	X	255	-0-	-0-	-0-	17	1	238	3	N	-0-					-0-
01	254	X	254	-0-	-0-	-0-	18	1	236	3	N	-0-					-0-
02	244	X	244	-0-	-0-	-0-	20	1	224	3	N	-0-					-0-
03	248	X	245	-0-	-3	-0-	19	1	226	3	N	-0-					-0-
04	240	X	209	-0-	-31	-0-	16	1	193	3	N	-0-					-0-
05	248	X	217	-0-	-31	-0-	17	1	200	3	N	-0-					-0-

RAMIREZ, M. R. WELL #: 8 RRCID -> 179188 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10979 PERF. 8005 - 10914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2697	X	2442	-0-	-255	-0-	166	1	2276	3	N	-0-					-0-
01	2697	X	1464	-0-	-1233	-0-	104	1	1356	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
02	2523	X	1180	-0-	-1343	-0-	98	1	1081	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	2449	X	1239	-0-	-1210	-0-	98	1	1141	3	N	-0-					-0-
04	2370	X	1304	-0-	-1066	-0-	100	1	1204	3	N	-0-					-0-
05	2449	X	2094	-0-	-355	-0-	162	1	1932	3	N	-0-					-0-

RAMOS, BALTAZAR WELL #: 4 RRCID -> 179209 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 11830 PERF. 8342 - 11467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6371	X	6371	-0-	-0-	-0-	307	1	6064	3	N	-0-					-0-
01	5932	X	5932	-0-	-0-	-0-	318	1	5602	3	N	11	11	8			-0-
							12	9									
02	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	278	1	5192	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	6386	X	5974	-0-	-412	-0-	303	1	5670	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	6180	X	5671	-0-	-509	-0-	261	1	5410	3	N	-0-					-0-
05	6386	X	5640	-0-	-746	-0-	267	1	5373	3	N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GUERRA, RAUL WELL #: 11 RRCID -> 179323 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8524 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7564	X	6229	-0-	-1335	-0-	424	1	5805	3	N	-0-					-0-
01	7471	X	6022	-0-	-1449	-0-	430	1	5588	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
02	6902	X	5938	-0-	-964	-0-	496	1	5441	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	7093	X	7093	-0-	-0-	-0-	559	1	6534	3	N	-0-					-0-
04	7167	X	7167	-0-	-0-	-0-	550	1	6617	3	N	-0-					-0-
*05	7282	X	7282	-0-	-0-	-0-	564	1	6718	3	N	-0-					-0-

GUERRA, AVELINO WELL #: 3 C RRCID -> 179421 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7426 - 9752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMIREZ, M. R. WELL #: 9 RRCID -> 179529 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7338 - 11272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	272	1	3727	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	327	1	4258	3	N	32	32	8			-0-
							35	9									
02	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	365	1	4006	3	N	6	6	8			-0-
							7	9									
03	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	362	1	4223	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	347	1	4178	3	N	-0-					-0-
*05	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	357	1	4250	3	N	-0-					-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
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	3	N	-0-					-0-
01	62	N	54	-0-	-8	-0-	4	1	50	3	N	-0-					-0-
02	87	N	58	-0-	-29	-0-	5	1	53	3	N	-0-					-0-
03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	7	1	81	3	N	-0-					-0-
04	60	N	34	-0-	-26	-0-	3	1	31	3	N	-0-					-0-
05	62	N	24	-0-	-38	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-

FERNANDO MUNOZ GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 179817 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8825 - 10316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6200	X	4990	-0-	-1210	-0-	241	1	4749	3	N	-0-					-0-
01	5859	X	5600	-0-	-259	-0-	300	1	5294	3	N	5	5	8			-0-
							6	9									
02	5394	X	4750	-0-	-644	-0-	241	1	4508	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	5611	X	5101	-0-	-510	-0-	259	1	4842	3	N	-0-					-0-
04	5430	X	5130	-0-	-300	-0-	236	1	4894	3	N	-0-					-0-
05	5611	X	4527	-0-	-1084	-0-	214	1	4313	3	N	-0-					-0-

MUNOZ, FERNANDO WELL #: 5 RRCID -> 179844 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 7628 - 9432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1169	X	1169	-0-	-0-	-0-	56	1	1113	3	N	-0-					-0-
01	1166	X	1166	-0-	-0-	-0-	63	1	1103	3	N	-0-					-0-
02	1102	X	813	-0-	-289	-0-	41	1	772	3	N	-0-					-0-
03	1178	X	1174	-0-	-4	-0-	60	1	1114	3	N	-0-					-0-
04	1140	X	1105	-0-	-35	-0-	51	1	1054	3	N	-0-					-0-
05	1178	X	1059	-0-	-119	-0-	50	1	1009	3	N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
AVELINO GUERRA GAS UNIT NO.2 WELL #: 3 T RRCID -> 179968 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9988 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	X	511	-0-	-264	-0-	25	1	486	3	N	-0-					-0-
01	678	X	678	-0-	-0-	-0-	36	1	641	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	923	X	923	-0-	-0-	-0-	47	1	876	3	N	-0-					-0-
03	836	X	836	-0-	-0-	-0-	42	1	794	3	N	-0-					-0-
04	729	X	729	-0-	-0-	-0-	34	1	695	3	N	-0-					-0-
05	992	X	753	-0-	-239	-0-	36	1	717	3	N	-0-					-0-

FERNANDO MUNOZ GAS UNIT WELL #: 6 T RRCID -> 180361 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10218 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3317	X	3000	-0-	-317	-0-	145	1	2855	3	N	-0-					-0-
01	3317	X	3042	-0-	-275	-0-	163	1	2877	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
02	3103	X	2478	-0-	-625	-0-	126	1	2352	3	N	-0-					-0-
03	3317	X	2692	-0-	-625	-0-	137	1	2555	3	N	-0-					-0-
04	3210	X	2685	-0-	-525	-0-	124	1	2561	3	N	-0-					-0-
*05	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	150	1	3030	3	N	-0-					-0-

RAMIREZ, JOSEFA WELL #: 3 RRCID -> 180399 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9038 - 11496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5053	X	5016	-0-	-37	-0-	341	1	4673	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
01	5146	X	5119	-0-	-27	-0-	362	1	4714	3	N	39	39	8			-0-
							43	9									
02	4872	X	4838	-0-	-34	-0-	403	1	4427	3	N	7	7	8			-0-
							8	9									
03	5208	X	5097	-0-	-111	-0-	402	1	4692	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
04	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-	394	1	4741	3	N	-0-					-0-
*05	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	404	1	4816	3	N	-0-					-0-

RAMIREZ, FEDERICO WELL #: 4 RRCID -> 182159 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 11003 PERF. 9716 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5115	X	1846	-0-	-3269	-0-	89	1	1757	3	N	-0-					-0-
01	5053	X	2205	-0-	-2848	-0-	118	1	2087	3	N	-0-					-0-
02	4698	X	4000	-0-	-698	-0-	203	1	3797	3	N	-0-					-0-
03	4588	X	4017	-0-	-571	-0-	204	1	3813	3	N	-0-					-0-
04	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	216	1	4463	3	N	-0-					-0-
*05	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	223	1	4496	3	N	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FERNANDO MUNOZ WELL #: 6 C RRCID -> 183900 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 7531 - 9575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GUERRA, AVELINO WELL #: 4 T RRCID -> 183916 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10116 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1984	X	1740	-0-	-244	-0-	84	1	1656	3	N	-0-					-0-
01	1984	X	1665	-0-	-319	-0-	89	1	1575	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	2186	X	2186	-0-	-0-	-0-	111	1	2075	3	N	-0-					-0-
03	2499	X	2499	-0-	-0-	-0-	127	1	2372	3	N	-0-					-0-
04	2189	X	2189	-0-	-0-	-0-	101	1	2088	3	N	-0-					-0-
05	2325	X	1593	-0-	-732	-0-	75	1	1518	3	N	-0-					-0-

GUERRA, AVELINO WELL #: 4 C RRCID -> 183917 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9848 - 9860

12	186	X	165	-0-	-21	-0-	8	1	157	3	N	-0-					-0-
01	186	X	151	-0-	-35	-0-	8	1	143	3	N	-0-					-0-
02	145	X	132	-0-	-13	-0-	7	1	125	3	N	-0-					-0-
03	155	X	136	-0-	-19	-0-	7	1	129	3	N	-0-					-0-
04	150	X	137	-0-	-13	-0-	6	1	131	3	N	-0-					-0-
05	155	X	131	-0-	-24	-0-	6	1	125	3	N	-0-					-0-

MUNOZ, FERNANDO WELL #: 7 RRCID -> 186508 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11780 PERF.10248 - 11552

12	9021	X	8704	-0-	-317	-0-	420	1	8284	3	N	-0-					-0-
01	9021	X	8363	-0-	-658	-0-	449	1	7906	3	N	7	7	8			-0-
							8	9									
02	8439	X	7917	-0-	-522	-0-	402	1	7514	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	8959	X	8296	-0-	-663	-0-	421	1	7875	3	N	-0-					-0-
04	8490	X	8019	-0-	-471	-0-	370	1	7649	3	N	-0-					-0-
05	8711	X	8121	-0-	-590	-0-	384	1	7737	3	N	-0-					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 14 RRCID -> 186513 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7318 - 10532

12	4960	X	4577	-0-	-383	-0-	311	1	4266	3	N	-0-					-0-
01	4960	X	4175	-0-	-785	-0-	298	1	3874	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
02	4640	X	3977	-0-	-663	-0-	332	1	3644	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	4898	X	4243	-0-	-655	-0-	335	1	3908	3	N	-0-					-0-
04	4740	X	3973	-0-	-767	-0-	305	1	3668	3	N	-0-					-0-
05	4588	X	3884	-0-	-704	-0-	301	1	3583	3	N	-0-					-0-

RAMIREZ, FEDERICO WELL #: 5 RRCID -> 187365 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 12955 PERF.10760 - 11280

12	12002	X	12002	-0-	-0-	-0-	579	1	11423	3	N	-0-					-0-
01	11663	X	11663	-0-	-0-	-0-	626	1	11034	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
02	9059	X	9059	-0-	-0-	-0-	460	1	8598	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	9114	X	7866	-0-	-1248	-0-	399	1	7467	3	N	-0-					-0-
04	T. A.		7200	-0-	7200	7200	332	1	6868	3	N	-0-					-0-
05	T. A.		7020	-0-	7020	14220	332	1	6688	3	N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
12	4898	X	2410	-0-	-2488	-0-	164	1	2246	3	N	-0-					-0-
01	4898	X	3269	-0-	-1629	-0-	233	1	3032	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
02	4582	X	2916	-0-	-1666	-0-	243	1	2672	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	4092	X	2805	-0-	-1287	-0-	221	1	2584	3	N	-0-					-0-
04	3150	X	2741	-0-	-409	-0-	210	1	2531	3	N	-0-					-0-
05	3255	X	2643	-0-	-612	-0-	205	1	2438	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
12	124	X	92	-0-	-32	-0-	4	1	88	3	N	-0-					-0-
01	124	X	91	-0-	-33	-0-	5	1	86	3	N	-0-					-0-
02	116	X	89	-0-	-27	-0-	5	1	84	3	N	-0-					-0-
03	124	X	90	-0-	-34	-0-	5	1	85	3	N	-0-					-0-
04	120	X	97	-0-	-23	-0-	4	1	93	3	N	-0-					-0-
05	93	X	86	-0-	-7	-0-	4	1	82	3	N	-0-					-0-

SERNA, DONATA WELL #: 2 RRCID -> 189565 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11566 PERF.11013 - 11430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1798	X	1590	-0-	-208	-0-	77	1	1513	3	N	-0-					-0-
01	1798	X	1287	-0-	-511	-0-	69	1	1217	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	1508	X	1342	-0-	-166	-0-	68	1	1274	3	N	-0-					-0-
03	1581	X	1479	-0-	-102	-0-	75	1	1404	3	N	-0-					-0-
04	1530	X	1332	-0-	-198	-0-	61	1	1271	3	N	-0-					-0-
05	1581	X	1326	-0-	-255	-0-	63	1	1263	3	N	-0-					-0-

RAMIREZ, FEDERICO WELL #: 6 RRCID -> 189841 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 12170 PERF.11330 - 11350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	201	1	3963	3	N	-0-					-0-
01	5022	X	4550	-0-	-472	-0-	244	1	4304	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
02	4698	X	4439	-0-	-259	-0-	225	1	4214	3	N	-0-					-0-
03	5022	X	3348	-0-	-1674	-0-	170	1	3178	3	N	-0-					-0-
04	4860	X	3604	-0-	-1256	-0-	166	1	3438	3	N	-0-					-0-
*05	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	261	1	5266	3	N	-0-					-0-

RAMIREZ, M. R. WELL #: 10 RRCID -> 190602 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9142 - 9160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUNOZ, FERNANDO WELL #: 8 RRCID -> 190707 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10792 - 11380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5394	X	5119	-0-	-275	-0-	247	1	4872	3	N	-0-					-0-
01	5394	X	5240	-0-	-154	-0-	281	1	4949	3	N	9	9	8			-0-
							10	9									
02	5046	X	4944	-0-	-102	-0-	251	1	4692	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	5332	X	4786	-0-	-546	-0-	243	1	4542	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	5318	X	5318	-0-	-0-	-0-	245	1	5073	3	N	-0-					-0-
05	5270	X	4810	-0-	-460	-0-	227	1	4583	3	N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SERNA, DONATO WELL #: 3 RRCID -> 191625 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11313 - 11985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2945	X	2591	-0-	-354	-0-	125	1	2466	3	N	-0-					-0-
01	2697	X	2480	-0-	-217	-0-	133	1	2346	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	2436	X	2388	-0-	-48	-0-	121	1	2267	3	N	-0-					-0-
03	2604	X	2471	-0-	-133	-0-	125	1	2346	3	N	-0-					-0-
04	2520	X	2469	-0-	-51	-0-	114	1	2355	3	N	-0-					-0-
05	2604	X	2530	-0-	-74	-0-	120	1	2410	3	N	-0-					-0-

RAMOS, BALTAZAR WELL #: 6 RRCID -> 191850 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9420 - 11618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2468	X	2468	-0-	-0-	-0-	119	1	2349	3	N	-0-					-0-
01	2324	X	2324	-0-	-0-	-0-	124	1	2182	3	N	16	16	8			-0-
							18	9									
02	2117	X	1969	-0-	-148	-0-	100	1	1867	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	2480	X	2031	-0-	-449	-0-	103	1	1927	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	2400	X	2144	-0-	-256	-0-	99	1	2045	3	N	-0-					-0-
05	2480	X	2173	-0-	-307	-0-	103	1	2070	3	N	-0-					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 3 T RRCID -> 192170 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9550 - 9921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	X	29	-0-	-33	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-
01	62	X	26	-0-	-36	-0-	2	1	24	3	N	-0-					-0-
02	58	X	50	-0-	-8	-0-	4	1	46	3	N	-0-					-0-
03	31	X	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	3	N	-0-					-0-
04	30	X	26	-0-	-4	-0-	2	1	24	3	N	-0-					-0-
05	62	X	35	-0-	-27	-0-	3	1	32	3	N	-0-					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 3 C RRCID -> 192171 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9143 - 9175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 1 RRCID -> 192390 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 2936 - 3730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 15 RRCID -> 193940 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8850 - 8884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	X	389	-0-	-293	-0-	26	1	363	3	N	-0-					-0-
01	682	X	338	-0-	-344	-0-	24	1	314	3	N	-0-					-0-
02	580	X	300	-0-	-280	-0-	25	1	275	3	N	-0-					-0-
03	558	X	368	-0-	-190	-0-	29	1	339	3	N	-0-					-0-
04	450	X	413	-0-	-37	-0-	32	1	381	3	N	-0-					-0-
*05	586	X	586	-0-	-0-	-0-	45	1	541	3	N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FERNANDO MUNOZ GAS UNIT 3 WELL #: 7A RRCID -> 194552 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10400 - 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
12	5487	X	4796	-0-	-691	-0-	231	1	4565	3	N	-0-					-0-
01	5239	X	5075	-0-	-164	-0-	272	1	4800	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
02	4901	X	4715	-0-	-186	-0-	239	1	4476	3	N	-0-					-0-
03	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	245	1	4585	3	N	-0-					-0-
04	4920	X	4562	-0-	-358	-0-	210	1	4352	3	N	-0-					-0-
05	5084	X	4733	-0-	-351	-0-	224	1	4509	3	N	-0-					-0-

GUERRA, AVELINO WELL #: 5 RRCID -> 196032 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SERNA, DONATO WELL #: 4 RRCID -> 196181 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9286 - 9306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMIREZ, M. R. WELL #: 5 RRCID -> 197322 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11401 PERF. 7360 - 7370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	X	201	-0-	-357	-0-	14	1	187	3	N	-0-					-0-
01	434	X	223	-0-	-211	-0-	16	1	207	3	N	-0-					-0-
02	319	X	190	-0-	-129	-0-	16	1	174	3	N	-0-					-0-
03	310	X	218	-0-	-92	-0-	17	1	201	3	N	-0-					-0-
04	300	X	248	-0-	-52	-0-	19	1	229	3	N	-0-					-0-
*05	230	X	230	-0-	-0-	-0-	18	1	212	3	N	-0-					-0-

RAMOS, FELIX WELL #: 4 RRCID -> 198103 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11773 PERF.11184 - 11594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YZAGUIRRE WELL #: 2 RRCID -> 199383 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10824 - 11252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4898	X	3232	-0-	-1666	-0-	156	1	3076	3	N	-0-					-0-
01	4929	X	2130	-0-	-2799	-0-	114	1	2015	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	4611	X	2530	-0-	-2081	-0-	128	1	2402	3	N	-0-					-0-
03	4929	X	1313	-0-	-3616	-0-	67	1	1246	3	N	-0-					-0-
04	3660	X	3014	-0-	-646	-0-	139	1	2875	3	N	-0-					-0-
*05	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	160	1	3224	3	N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GUERRA, AVELINO WELL #: 6A RRCID -> 201377 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11515 PERF.10220 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	3	N	-0-					-0-
05	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 15 RRCID -> 202589 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9025 - 9048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	11606					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	11606					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	11606					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	11606					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	11606					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	11606					N	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE WELL #: 3 RRCID -> 204756 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11106 - 11680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4960	X	4863	-0-	-97	-0-	235	1	4628	3	N	-0-					-0-
01	4960	X	4717	-0-	-243	-0-	253	1	4463	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	4640	X	4411	-0-	-229	-0-	224	1	4187	3	N	-0-					-0-
03	4867	X	4694	-0-	-173	-0-	238	1	4456	3	N	-0-					-0-
04	4710	X	4571	-0-	-139	-0-	211	1	4360	3	N	-0-					-0-
05	4867	X	4678	-0-	-189	-0-	221	1	4457	3	N	-0-					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 12 RRCID -> 212790 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9054 - 10334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3162	X	2809	-0-	-353	-0-	191	1	2618	3	N	-0-					-0-
01	3038	X	2761	-0-	-277	-0-	197	1	2557	3	N	6	6	8			-0-
							7	9									
02	2900	X	2448	-0-	-452	-0-	204	1	2243	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	3100	X	2686	-0-	-414	-0-	212	1	2474	3	N	-0-					-0-
04	3000	X	2857	-0-	-143	-0-	219	1	2638	3	N	-0-					-0-
*05	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	224	1	2669	3	N	-0-					-0-

RAMOS, BALTAZAR WELL #: 7 RRCID -> 214032 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10804 - 11430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	N	-0-					-0-
02	58	N	35	-0-	-23	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	3	N	-0-					-0-
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-
*05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	3	N	-0-					-0-

RAMOS, FELIX WELL #: 5 RRCID -> 219772 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 9292 - 9888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5735	X	5379	-0-	-356	-0-	5379	3			N	-0-					-0-
01	5735	X	5404	-0-	-331	-0-	5395	3	9	9	N	8	8	8			-0-
02	5365	X	4980	-0-	-385	-0-	4978	3	2	9	N	2	2	8			-0-
03	5673	X	5196	-0-	-477	-0-	5195	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	5370	X	4613	-0-	-757	-0-	4613	3			N	-0-					-0-
*05	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	5442	3			N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BALTAZAR RAMOS WELL #: 8 RRCID -> 220127 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 12630 PERF. 9835 - 11502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	X	915	-0-	-15	-0-	44	1	871	3	N	-0-					37
01	899	X	880	-0-	-19	-0-	47	1	833	3	N	-0-					37
02	841	X	503	-0-	-338	-0-	26	1	477	3	N	-0-					37
03	930	X	671	-0-	-259	-0-	34	1	637	3	N	-0-					37
04	900	X	789	-0-	-111	-0-	36	1	753	3	N	-0-					37
05	930	X	790	-0-	-140	-0-	37	1	753	3	N	-0-					37

MUNOZ, FERNANDO WELL #: 9 RRCID -> 222577 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 11461 PERF. 8942 - 9347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	X	851	-0-	-172	-0-	41	1	810	3	N	-0-					-0-
01	1023	X	987	-0-	-36	-0-	53	1	934	3	N	-0-					-0-
02	1073	X	466	-0-	-607	-0-	24	1	442	3	N	-0-					-0-
03	1147	X	836	-0-	-311	-0-	42	1	794	3	N	-0-					-0-
04	1110	X	527	-0-	-583	-0-	24	1	503	3	N	-0-					-0-
05	992	X	477	-0-	-515	-0-	23	1	454	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
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMIREZ, JOSEFA WELL #: 6 RRCID -> 222933 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11516 - 11532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUNOZ, FERNANDO WELL #: 10 RRCID -> 242203 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 14400 PERF.10296 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	236	1	4658	3	N	-0-					-0-
01	4805	X	4394	-0-	-411	-0-	236	1	4157	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	5017	X	4017	-0-	-1000	-0-	204	1	3813	3	N	-0-					-0-
03	5363	X	4291	-0-	-1072	-0-	218	1	4073	3	N	-0-					-0-
04	5190	X	4275	-0-	-915	-0-	197	1	4078	3	N	-0-					-0-
05	4898	X	4225	-0-	-673	-0-	200	1	4025	3	N	-0-					-0-

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
12	1054	X	747	-0-	-307	-0-	747	3			N	-0-					-0-
01	1023	X	815	-0-	-208	-0-	815	3			N	-0-					-0-
02	841	X	810	-0-	-31	-0-	810	3			N	-0-					-0-
03	951	X	951	-0-	-0-	-0-	951	3			N	-0-					-0-
04	861	X	861	-0-	-0-	-0-	861	3			N	-0-					-0-
05	868	X	829	-0-	-39	-0-	829	3			N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	3	N	-0-					-0-
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	3	N	-0-					-0-
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	3	N	-0-					-0-
03	62	N	33	-0-	-29	-0-	3	1	30	3	N	-0-					-0-
04	60	N	21	-0-	-39	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
05	62	N	14	-0-	-48	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 19 RRCID -> 249617 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10828 - 10848

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA, AVELINO WELL #: 8A RRCID -> 251689 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 11292 PERF.11070 - 11380

12	7719	X	6816	-0-	-903	-0-	6816	3			N	-0-					-0-
01	7378	X	6821	-0-	-557	-0-	6820	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	6844	X	6072	-0-	-772	-0-	6072	3			N	-0-					-0-
03	7006	X	6638	-0-	-368	-0-	6638	3			N	-0-					-0-
04	6660	X	6214	-0-	-446	-0-	6214	3			N	-0-					-0-
05	6820	X	6252	-0-	-568	-0-	6252	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPENO (REKLAW B) 54866 344 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
EL MILAGRO "B" BAJO (SHALLOW) WELL #: B 1 RRCID -> 244176 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 4508 - 4520

12	2945	X	2129	-0-	-816	-0-	270	1	1859	2	Y	-0-					13
01	2945	X	1905	-0-	-1040	-0-	204	1	1701	2	Y	-0-					13
02	2755	X	2225	-0-	-530	-0-	307	1	1918	2	Y	-0-					13
03	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					Y	-0-					13
04	2220	X	-0-	-0-	-2220	-0-					Y	-0-					13
05	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					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
12	4898	X	4641	-0-	-257	-0-	1361	1	3270	2	Y	9					121
							10	9									
01	4898	X	4620	-0-	-278	-0-	1573	1	3025	2	Y	20					141
							22	9									
02	4553	X	4028	-0-	-525	-0-	1409	1	2590	2	Y	26	68	1			99
							29	9									
03	4774	X	4011	-0-	-763	-0-	1472	1	2539	2	Y	-0-					99
04	4500	X	3531	-0-	-969	-0-	1255	1	2254	2	Y	20					119
							22	9									
05	4650	X	3348	-0-	-1302	-0-	1391	1	1937	2	Y	18					137
							20	9									

RAMIREZ WELL #: 2 RRCID -> 222125 COMPL. DATE 08/06/2006 TOTAL DEPTH 4690 PERF. 4534 - 4544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4712	X	3531	-0-	-1181	-0-	1035	1	2489	2	Y	6					61
							7	9									
01	4216	X	2796	-0-	-1420	-0-	952	1	1831	2	Y	12					73
							13	9									
02	3712	X	2891	-0-	-821	-0-	1011	1	1859	2	Y	19	49	1			43
							21	9									
03	3782	X	2817	-0-	-965	-0-	1034	1	1783	2	Y	-0-					43
04	3540	X	2730	-0-	-810	-0-	970	1	1743	2	Y	15					58
							17	9									
05	3534	X	2402	-0-	-1132	-0-	997	1	1390	2	Y	14					72
							15	9									

ALEXANDER WELL #: 3 RRCID -> 225320 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 4865 PERF. 4471 - 4494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48

WILLARS WELL #: 1 RRCID -> 247236 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 12016 PERF. 4908 - 4919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
RAMIREZ, MANUEL RAMOS WELL #: 2 RRCID -> 022896 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 9266 PERF. 4907 - 4911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	113	X	113	-0-	-0-	-0-	8	1	105	3	N	-0-					-0-
01	111	X	111	-0-	-0-	-0-	8	1	103	3	N	-0-					-0-
02	87	X	79	-0-	-8	-0-	7	1	72	3	N	-0-					-0-
03	124	X	33	-0-	-91	-0-	3	1	30	3	N	-0-					-0-
04	120	X	9	-0-	-111	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
05	124	X	5	-0-	-119	-0-	5	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
12	310	N	286	-0-	-24	-0-	19	1	267	3	N	-0-					-0-
01	310	N	254	-0-	-56	-0-	18	1	236	3	N	-0-					-0-
02	203	N	180	-0-	-23	-0-	15	1	165	3	N	-0-					-0-
03	279	N	259	-0-	-20	-0-	20	1	239	3	N	-0-					-0-
04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	20	1	235	3	N	-0-					-0-
*05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	18	1	216	3	N	-0-					-0-

VELA-LOPENO MINERALS LTD WELL #: 3 RRCID -> 193147 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 11285 PERF. 4582 - 4596

12	5487	X	4630	-0-	-857	-0-	966	1	3634	3	N	27					187
							30	9									
01	5270	X	4489	-0-	-781	-0-	1044	1	3435	3	N	9	182	1	1	8	13
							10	9									
02	4930	X	4543	-0-	-387	-0-	1038	1	3499	3	N	5					18
							6	9									
03	5270	X	4535	-0-	-735	-0-	1104	1	3409	3	N	20					38
							22	9									
04	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	1034	1	3980	3	N	12					50
							13	9									
*05	5386	X	5386	-0-	-0-	-0-	988	1	4363	3	N	32					82
							35	9									

GUERRA, RAUL WELL #: 8 RRCID -> 193818 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 4728 - 4736

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMIREZ, JOSE EST. E WELL #: 1 RRCID -> 196865 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 9431 PERF. 4626 - 4630

12	930	N	930	-0-	-0-	-0-	81	1	849	3	Y	-0-					-0-
01	852	N	852	-0-	-0-	-0-	69	1	782	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	525	N	525	-0-	-0-	-0-	44	1	481	3	Y	-0-					-0-
03	543	N	543	-0-	-0-	-0-	44	1	499	3	Y	-0-					-0-
04	810	N	538	-0-	-272	-0-	47	1	491	3	Y	-0-					-0-
05	558	N	522	-0-	-36	-0-	45	1	477	3	Y	-0-					-0-

MUNOZ, FERNANDO WELL #: 2 RRCID -> 197202 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 4947 - 4958

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMIREZ, JOSE EST. E WELL #: 2 RRCID -> 199820 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 9793 PERF. 4736 - 4742

12	1054	N	1043	-0-	-11	-0-	91	1	952	3	Y	-0-					-0-
01	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	96	1	1084	3	Y	-0-					-0-
02	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	101	1	1102	3	Y	-0-					-0-
03	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	109	1	1246	3	Y	-0-					-0-
04	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	114	1	1180	3	Y	-0-					-0-
*05	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	94	1	994	3	Y	-0-					-0-

LOPENO (REKLAW B) //CONT.// 54866 344 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
12	806	X	749	-0-	-57	-0-	51	1	698	3	N	-0-					-0-
01	837	X	741	-0-	-96	-0-	53	1	688	3	N	-0-					-0-
02	783	X	642	-0-	-141	-0-	54	1	588	3	N	-0-					-0-
03	837	X	832	-0-	-5	-0-	66	1	766	3	N	-0-					-0-
04	810	X	796	-0-	-14	-0-	61	1	735	3	N	-0-					-0-
*05	790	X	790	-0-	-0-	-0-	61	1	729	3	N	-0-					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 17 RRCID -> 202136 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4722 - 4730

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPENO (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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPENO, NE (A-3) 54869 003 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. 253162
BENAVIDES STATE GU WELL #: 2 RRCID -> 261625 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPENO, NE (A-3) //CONT.// 54869 003 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
JK EXPLORATION & PRODUCTION,INC. 433012
BENAVIDES MINERAL TRUST WELL #: 7 RRCID -> 221640 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 7636 - 8043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPENO, NE (C-1) 54869 149 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. 253162
BENAVIDES-STATE GU WELL #: 1 RRCID -> 148770 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9314 - 9332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LOPENO, NE (WILCOX LOWER) 54869 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
GONZALES BENAVIDES TRUST WELL #: 1 RRCID -> 213678 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 9401 PERF. 6722 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/08/2014 - P&A 08/08/14

LOPENO, NE. (WILCOX 8400) 54869 655 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
GONZALEZ WELL #: 1 RRCID -> 204108 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 8410 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9778	X	9778	-0-	-0-	-0-	946	1	8832	2	N	-0-					-0-
01	10375	X	10375	-0-	-0-	-0-	946	1	9429	2	N	-0-					-0-
02	8879	X	8879	-0-	-0-	-0-	946	1	7933	2	N	-0-					-0-
03	8607	X	8607	-0-	-0-	-0-	946	1	7661	2	N	-0-					-0-
04	8031	X	8031	-0-	-0-	-0-	946	1	7085	2	N	-0-					-0-
*05	8945	X	8945	-0-	-0-	-0-	946	1	7999	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	2046	N	883	-0-	-1163	-0-	677	1	206	2	Y	-0-					-0-
01	2046	N	961	-0-	-1085	-0-	440	1	521	2	Y	-0-					-0-
02	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1041	1	947	2	Y	-0-					-0-
03	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1171	1	364	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1213	-0-	1213	1213	882	1	331	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1213					Y	NO RPT					-0-

LOPENO, NE. (WILCOX 8700) 54869 672 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
JK EXPLORATION & PRODUCTION,INC. 433012
MORGENSTERN WELL #: 5 RRCID -> 251240 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10714 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

LOPENO, NE. (8850) 54869 692 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
JK EXPLORATION & PRODUCTION,INC. 433012
BENAVIDES-STATE GU WELL #: 4 RRCID -> 155355 COMPL. DATE 11/15/1995 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8638 - 8890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	2001	1	611	2	Y	-0-					-0-
01	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	1219	1	1447	2	Y	-0-					-0-
02	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	1410	1	1282	2	Y	-0-					-0-
03	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	2048	1	635	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	2208	-0-	2208	2208	1606	1	602	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	2208					Y	NO RPT					-0-

LOPEZ, NORTH (COLE) 54885 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
DEWBRE, JERRY C., TRUSTEE 216741
DCRC SECTION 194 WELL #: 3 RRCID -> 277956 COMPL. DATE 07/18/2015 TOTAL DEPTH 2212 PERF. 1227 - 1229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	1			N	-0-					-0-
01	279	N	225	-0-	-54	-0-	225	1			N	-0-					-0-
02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	1			N	-0-					-0-
03	279	N	234	-0-	-45	-0-	234	1			N	-0-					-0-
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	1			N	-0-					-0-
05	310	N	279	-0-	-31	-0-	279	2			N	-0-					-0-

LOPEZ, NW (WILCOX) 54887 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
JENEX PETROLEUM CORPORATION 431135
DUVAL COUNTY RANCH CO. WELL #: 1 RRCID -> 101202 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8834 - 8859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	14B	DENY	-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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

KIRKPATRICK WELL #: 1116 RRCID -> 107688 COMPL. DATE 01/12/1983 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 8682 - 8714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ,NW (1470 JACKSON) 54887 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
JENEX PETROLEUM CORPORATION 431135
DUVAL COUNTY RANCH COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 105236 COMPL. DATE 03/08/1983 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 1470 - 1474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

F. GONZALES GU WELL #: 3 RRCID -> 212170 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8211 - 8241

12	3472	X	1831	-0-	-1641	B	-0-	638 10	1 9	1183	2	Y	9					320
01	2728	X	2125	-0-	-603	B	-0-	638 9	1 9	1478	2	Y	8					328
02	2001	X	1179	-0-	-822	B	-0-	417 9	1 9	753	2	Y	8	198	1			138
03	2139	X	1322	-0-	-817	B	-0-	533 1	1 9	788	2	Y	1					139
04	DLQ G-10		776	-0-	776	B	776	544 2	1 9	230	2	Y	2					141
05	DLQ G-10		1662	-0-	1662	B	2438	596 18	1 9	1048	2	Y	16					157

GRUY, DAGMAR WELL #: 2 RRCID -> 222674 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7962 - 8208

12	2108	N	1751	-0-	-357	B	-620601	146 30	1 9	1575	2	Y	27	28	1			14
01	1550	N	1623	-0-	73	B	-620528	146 18	1 9	1459	2	Y	16	24	1			6
02	1711	N	1562	-0-	-149	B	-620528	144 14	1 9	1404	2	Y	13	8	1			11
03	1736	N	1657	-0-	-79	B	-620528	158 19	1 9	1480	2	Y	17	18	1			10
04	DLQ G-10		1350	-0-	1350	B	-619178	126 14	1 9	1210	2	Y	13	15	1			8
05	DLQ G-10		1348	-0-	1348	B	-617830	133 12	1 9	1203	2	Y	11	7	1			12

GRUY, DAGMAR WELL #: 4 RRCID -> 223209 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8026 - 8290

12	155	N	212	-0-	57	B	-374226	18 3	1 9	191	2	Y	3	3	1			1
01	155	N	234	-0-	79	B	-374147	21 3	1 9	210	2	Y	3	4	1			-0-
02	145	N	210	-0-	65	B	-374082	19 2	1 9	189	2	Y	2	1	1			1
03	155	N	206	-0-	51	B	-374031	20 2	1 9	184	2	Y	2	2	1			1
04	DLQ G-10		157	-0-	157	B	-373874	15 2	1 9	140	2	Y	2	2	1			1
05	DLQ G-10		149	-0-	149	B	-373725	15 1	1 9	133	2	Y	1	1	1			1

GRUY, DAGMAR WELL #: 3 RRCID -> 223750 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 8744 PERF. 7916 - 8180

12	248	N	195	-0-	-53	B	-313564	17	1	178	2	Y	-0-					7
01	186	N	211	-0-	25	B	-313539	19	1	192	2	Y	-0-					7
02	203	N	194	-0-	-9	B	-313539	18	1	176	2	Y	-0-					7
03	186	N	206	-0-	20	B	-313519	20	1	186	2	Y	-0-					7
04	DLQ G-10		214	-0-	214	B	-313305	20	1	194	2	Y	-0-					7
*05	DLQ G-10		302	-0-	302	B	-313003	30	1	272	2	Y	-0-					7

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

GRUY, DAGMAR WELL #: 6 RRCID -> 223959 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7980 - 8628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	343	-0-	-122 B	-664894	29	1	308	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
01	434	N	369	-0-	-65 B	-664894	33	1	333	2	Y	3	5	1			-0-
							3	9									
02	377	N	356	-0-	-21 B	-664894	33	1	319	2	Y	4	2	1			2
							4	9									
03	341	N	370	-0-	29 B	-664865	35	1	332	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
04	DLQ G-10		346	-0-	346 B	-664519	32	1	310	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	DLQ G-10		343	-0-	343 B	-664176	34	1	306	2	Y	3	2	1			2
							3	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 5 RRCID -> 224738 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7953 - 8596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3286	X	3121	-0-	-165 B	-627705	261	1	2809	2	Y	46	49	1			52
							51	9									
01	3286	X	2939	-0-	-347 B	-627705	265	1	2634	2	Y	36	46	1			42
							40	9									
02	3074	X	2977	-0-	-97 B	-627705	274	1	2669	2	Y	31	16	1			57
							34	9									
03	3193	X	3074	-0-	-119 B	-627705	294	1	2747	2	Y	30	33	1			54
							33	9									
04	DLQ G-10		2764	-0-	2764 B	-624941	259	1	2474	2	Y	28	31	1			51
							31	9									
05	DLQ G-10		3045	-0-	3045 B	-621896	301	1	2718	2	Y	24	16	1			59
							26	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 7 RRCID -> 224747 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7902 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2697	X	1924	-0-	-773 B	-706691	161	1	1731	2	Y	29	30	1			40
							32	9									
01	2511	X	2729	-0-	218 B	-706473	246	1	2446	2	Y	34	43	1			31
							37	9									
02	1856	N	2530	-0-	674 B	-705799	233	1	2268	2	Y	26	14	1			43
							29	9									
03	1922	N	2490	-0-	568 B	-705231	238	1	2224	2	Y	25	27	1			41
							28	9									
04	DLQ G-10		2381	-0-	2381 B	-702850	223	1	2132	2	Y	24	27	1			38
							26	9									
05	DLQ G-10		1886	-0-	1886 B	-700964	186	1	1683	2	Y	15	10	1			43
							17	9									

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
12	2697	N	2418	-0-	-279 B	-792477	202	1	2177	2	Y	35	38	1			31
							39	9									
01	2511	N	2394	-0-	-117 B	-792477	216	1	2146	2	Y	29	37	1			23
							32	9									
02	2349	N	2349	-0-	-0- B	-792477	216	1	2105	2	Y	25	13	1			35
							28	9									
03	2418	N	2384	-0-	-34 B	-792477	228	1	2130	2	Y	24	26	1			33
							26	9									
04	DLQ G-10		2047	-0-	2047 B	-790430	192	1	1833	2	Y	20	23	1			30
							22	9									
*05	DLQ G-10		2293	-0-	2293 B	-788137	226	1	2046	2	Y	19	12	1			37
							21	9									

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
12	465	X	-0-	-0-	-465 B	-536252					Y	20					58
01	465	X	-0-	-0-	-465 B	-536252					Y	29					87
02	435	X	753	-0-	318 B	-535934	611	1	113	2	Y	26	4	1			109
							29	9									
03	465	X	-0-	-0-	-465 B	-535934					Y	20					129
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-535934					Y	26					155
05	DLQ G-10		1363	-0-	1363 B	-534571	798	1	492	2	Y	66	179	1			42
							73	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 13 RRCID -> 227114 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7830 - 9190

12	2883	X	2661	-0-	-222 B	-94337	222	1	2396	2	Y	39	42	1			31
							43	9									
01	2852	X	2601	-0-	-251 B	-94337	234	1	2331	2	Y	33	41	1			23
							36	9									
02	2494	N	2446	-0-	-48 B	-94337	225	1	2193	2	Y	25	13	1			35
							28	9									
03	2666	N	2555	-0-	-111 B	-94337	244	1	2282	2	Y	26	28	1			33
							29	9									
04	DLQ G-10		2567	-0-	2567 B	-91770	240	1	2298	2	Y	26	29	1			30
							29	9									
05	DLQ G-10		2585	-0-	2585 B	-89185	255	1	2307	2	Y	21	14	1			37
							23	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 12 RRCID -> 227456 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7928 - 9322

12	124	N	92	-0-	-32 B	-86792	8	1	84	2	Y	-0-					2
01	124	N	175	-0-	51 B	-86741	16	1	159	2	Y	-0-					2
02	145	N	153	-0-	8 B	-86733	14	1	139	2	Y	-0-					2
03	93	N	145	-0-	52 B	-86681	14	1	131	2	Y	-0-					2
04	DLQ G-10		130	-0-	130 B	-86551	12	1	118	2	Y	-0-					2
05	DLQ G-10		138	-0-	138 B	-86413	14	1	124	2	Y	-0-					2

GRUY, DAGMAR WELL #: 16 RRCID -> 227774 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7948 - 8560

12	1519	N	1970	-0-	451 B	-435461	165	1	1772	2	Y	30	31	1			30
							33	9									
01	992	N	1592	-0-	600 B	-434861	143	1	1428	2	Y	19	25	1			24
							21	9									
02	1624	N	1782	-0-	158 B	-434703	164	1	1598	2	Y	18	10	1			32
							20	9									
03	1984	N	1858	-0-	-126 B	-434703	177	1	1660	2	Y	19	20	1			31
							21	9									
04	DLQ G-10		2005	-0-	2005 B	-432698	188	1	1796	2	Y	19	22	1			28
							21	9									
*05	DLQ G-10		2026	-0-	2026 B	-430672	200	1	1807	2	Y	17	11	1			34
							19	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 11 RRCID -> 227977 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7940 - 8568

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
GRUY, DAGMAR WELL #: 17 RRCID -> 228945 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7848 - 8464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-543100					Y	-0-					2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-543100					Y	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-543100					Y	-0-					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-543100					Y	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-543100					Y	-0-					2
05	14B2	EXT	-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

12	6439	X	6439	-0-	-0-	B	-0-	538	1	5795	2	Y	96	102	1			80
								106	9									
01	6290	X	6290	-0-	-0-	B	-0-	566	1	5637	2	Y	79	98	1			61
								87	9									
02	5939	X	5939	-0-	-0-	B	-0-	547	1	5325	2	Y	61	32	1			90
								67	9									
03	6014	X	5854	-0-	-160	B	-0-	559	1	5231	2	Y	58	63	1			85
								64	9									
04	DLQ	G-10	5957	-0-	5957	B	5957	558	1	5335	2	Y	58	66	1			77
								64	9									
05	DLQ	G-10	6619	-0-	6619	B	12576	653	1	5908	2	Y	53	35	1			95
								58	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 15 RRCID -> 229698 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7952 - 8588

12	155	N	113	-0-	-42	B	-79636	9	1	102	2	Y	2	2	1			-0-
								2	9									
01	93	N	75	-0-	-18	B	-79636	7	1	67	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
02	87	N	94	-0-	7	B	-79629	9	1	84	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
03	124	N	104	-0-	-20	B	-79629	10	1	93	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
04	DLQ	G-10	113	-0-	113	B	-79516	11	1	101	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
*05	DLQ	G-10	92	-0-	92	B	-79424	9	1	83	2	Y	-0-					-0-

GRUY, DAGMAR WELL #: 22 RRCID -> 230962 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7872 - 8464

12	5921	X	5717	-0-	-204	B	-107539	478	1	5145	2	Y	85	90	1			66
								94	9									
01	5921	X	5959	-0-	38	B	-107501	536	1	5340	2	Y	75	93	1			48
								83	9									
02	5684	X	5458	-0-	-226	B	-107501	503	1	4893	2	Y	56	29	1			75
								62	9									
03	6076	X	5730	-0-	-346	B	-107501	547	1	5120	2	Y	57	62	1			70
								63	9									
04	DLQ	G-10	5545	-0-	5545	B	-101956	519	1	4965	2	Y	55	62	1			63
								61	9									
05	DLQ	G-10	6035	-0-	6035	B	-95921	596	1	5386	2	Y	48	32	1			79
								53	9									

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

GRUY, DAGMAR WELL #: 23 RRCID -> 232682 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7878 - 8496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3162	X	2788	-0-	-374 B	-307179	237	1	2551	2	Y	-0-					49
01	2790	X	2749	-0-	-41 B	-307179	250	1	2492	2	Y	6					55
							7	9									
02	2784	X	2575	-0-	-209 B	-307179	240	1	2335	2	Y	-0-					55
03	2976	X	2557	-0-	-419 B	-307179	247	1	2310	2	Y	-0-					55
04	DLQ G-10		2641	-0-	2641 B	-304538	250	1	2391	2	Y	-0-					55
05	DLQ G-10		2745	-0-	2745 B	-301793	273	1	2472	2	Y	-0-					55

GRUY, DAGMAR WELL #: 24 RRCID -> 233196 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8055 - 8582

12	403	N	403	-0-	-0- B	-0-	34	1	362	2	Y	6	6	1			8
							7	9									
01	279	N	217	-0-	-62 B	-0-	20	1	195	2	Y	2	3	1			7
							2	9									
02	348	N	236	-0-	-112 B	-0-	22	1	212	2	Y	2	1	1			8
							2	9									
03	403	N	332	-0-	-71 B	-0-	32	1	296	2	Y	4	4	1			8
							4	9									
04	DLQ G-10		267	-0-	267 B	267	25	1	240	2	Y	2	3	1			7
							2	9									
05	DLQ G-10		303	-0-	303 B	570	30	1	273	2	Y	-0-					7

GRUY, DAGMAR WELL #: 25 RRCID -> 233216 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7834 - 8440

12	2728	X	2447	-0-	-281 B	-573326	208	1	2239	2	Y	-0-					43
01	2728	X	2483	-0-	-245 B	-573326	226	1	2251	2	Y	5					48
							6	9									
02	2407	N	2320	-0-	-87 B	-573326	216	1	2104	2	Y	-0-					48
03	2449	N	2401	-0-	-48 B	-573326	232	1	2169	2	Y	-0-					48
04	DLQ G-10		2298	-0-	2298 B	-571028	217	1	2080	2	Y	1					49
							1	9									
05	DLQ G-10		2223	-0-	2223 B	-568805	221	1	2002	2	Y	-0-					49

GRUY, DAGMAR WELL #: 18 RRCID -> 234646 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7908 - 8538

12	1674	N	1404	-0-	-270 B	-93660	119	1	1285	2	Y	-0-					28
01	1364	N	1428	-0-	64 B	-93596	130	1	1295	2	Y	3					31
							3	9									
02	1392	N	1237	-0-	-155 B	-93596	115	1	1122	2	Y	-0-					31
03	1395	N	1121	-0-	-274 B	-93596	108	1	1013	2	Y	-0-					31
04	DLQ G-10		1224	-0-	1224 B	-92372	116	1	1108	2	Y	-0-					31
05	DLQ G-10		978	-0-	978 B	-91394	97	1	881	2	Y	-0-					31

GRUY, DAGMAR WELL #: 20 RRCID -> 235499 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7904 - 8490

12	62	N	84	-0-	22 B	-10346	7	1	76	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	62	N	76	-0-	14 B	-10332	7	1	68	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	58	N	96	-0-	38 B	-10294	9	1	86	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	62	N	77	-0-	15 B	-10279	7	1	69	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	DLQ G-10		79	-0-	79 B	-10200	7	1	71	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*05	DLQ G-10		71	-0-	71 B	-10129	7	1	64	2	Y	-0-					-0-

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
GONZALEZ, F. GU WELL #: 4 RRCID -> 237402 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7970 - 8568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					9
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					9
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					9
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					9
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					9
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					9

GRUY, DAGMAR WELL #: 21 RRCID -> 241765 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7892 - 8508

12	15	N	15	-0-	-0-	B	-0-	1	1	14	2	Y	-0-						1
01	31	N	9	-0-	-22	B	-0-	1	1	8	2	Y	-0-						1
02	12	N	12	-0-	-0-	B	-0-	1	1	11	2	Y	-0-						1
03	40	N	40	-0-	-0-	B	-0-	4	1	36	2	Y	-0-						1
04	DLQ G-10		29	-0-	29	B	29	3	1	26	2	Y	-0-						1
05	DLQ G-10		37	-0-	37	B	66	4	1	33	2	Y	-0-						1

GRUY, DAGMAR WELL #: 28H RRCID -> 242975 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9492 PERF. 9193 - 13210

12	2077	N	2021	-0-	-56	B	-0-	169	1	1819	2	Y	30	32	1				26
								33	9										
01	2045	N	2045	-0-	-0-	B	-0-	184	1	1833	2	Y	25	32	1				19
								28	9										
02	1943	N	1906	-0-	-37	B	-0-	176	1	1708	2	Y	20	10	1				29
								22	9										
03	2015	N	1996	-0-	-19	B	-0-	191	1	1783	2	Y	20	22	1				27
								22	9										
04	DLQ G-10		1888	-0-	1888	B	1888	177	1	1690	2	Y	19	21	1				25
								21	9										
05	DLQ G-10		1929	-0-	1929	B	3817	190	1	1722	2	Y	15	10	1				30
								17	9										

GRUY, DAGMAR WELL #: 26H RRCID -> 245001 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 9305 - 11570

12	3565	X	2984	-0-	-581	B	-0-	249	1	2687	2	Y	44	47	1				34
								48	9										
01	3379	X	3061	-0-	-318	B	-0-	275	1	2743	2	Y	39	48	1				25
								43	9										
02	3161	X	2890	-0-	-271	B	-0-	266	1	2592	2	Y	29	15	1				39
								32	9										
03	3193	X	2939	-0-	-254	B	-0-	281	1	2626	2	Y	29	32	1				36
								32	9										
04	DLQ G-10		2907	-0-	2907	B	2907	272	1	2603	2	Y	29	32	1				33
								32	9										
*05	DLQ G-10		2900	-0-	2900	B	5807	286	1	2590	2	Y	22	15	1				40
								24	9										

GRUY, DAGMAR WELL #: 1ST RRCID -> 249056 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 15300 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
GRUY, DAGMAR WELL #: 19H RRCID -> 253002 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 9468 PERF.10377 - 13412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7672	X	7672	-0-	-0- B	-0-	652	1	7020	2	Y	-0-					105
01	7682	X	7682	-0-	-0- B	-0-	699	1	6964	2	Y	17					122
							19	9									
02	7013	X	7013	-0-	-0- B	-0-	654	1	6359	2	Y	-0-					122
03	7071	X	7071	-0-	-0- B	-0-	683	1	6388	2	Y	-0-					122
04	DLQ G-10		6890	-0-	6890 B	6890	652	1	6237	2	Y	1					123
							1	9									
05	DLQ G-10		7184	-0-	7184 B	14074	715	1	6469	2	Y	-0-					123

GRUY, DAGMAR WELL #: 39H RRCID -> 256531 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 9376 PERF. 9629 - 12491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3007	X	2393	-0-	-614 B	-0-	203	1	2190	2	Y	-0-					46
01	2759	X	2388	-0-	-371 B	-0-	217	1	2164	2	Y	6					52
							7	9									
02	2581	X	2240	-0-	-341 B	-0-	209	1	2031	2	Y	-0-					52
03	2542	X	2365	-0-	-177 B	-0-	228	1	2137	2	Y	-0-					52
04	DLQ G-10		2267	-0-	2267 B	2267	215	1	2052	2	Y	-0-					52
05	DLQ G-10		2254	-0-	2254 B	4521	224	1	2030	2	Y	-0-					52

GRUY, DAGMAR WELL #: 29H RRCID -> 256725 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 9053 - 13080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3119	X	3119	-0-	-0- B	-0-	261	1	2807	2	Y	46	49	1			25
							51	9									
01	2957	N	2957	-0-	-0- B	-0-	266	1	2649	2	Y	38	46	1			17
							42	9									
02	2868	N	2868	-0-	-0- B	-0-	264	1	2572	2	Y	29	15	1			31
							32	9									
03	2918	X	2918	-0-	-0- B	-0-	279	1	2607	2	Y	29	31	1			29
							32	9									
04	DLQ G-10		2905	-0-	2905 B	2905	272	1	2602	2	Y	28	32	1			25
							31	9									
05	DLQ G-10		2623	-0-	2623 B	5528	259	1	2341	2	Y	21	14	1			32
							23	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 40H RRCID -> 257129 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9900 - 12751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	N	781	-0-	-118 B	-0-	65	1	703	2	Y	12	12	1			11
							13	9									
01	858	N	858	-0-	-0- B	-0-	77	1	770	2	Y	10	13	1			8
							11	9									
02	814	N	814	-0-	-0- B	-0-	75	1	730	2	Y	8	4	1			12
							9	9									
03	794	N	794	-0-	-0- B	-0-	76	1	709	2	Y	8	9	1			11
							9	9									
04	DLQ G-10		785	-0-	785 B	785	73	1	703	2	Y	8	9	1			10
							9	9									
*05	DLQ G-10		885	-0-	885 B	1670	87	1	789	2	Y	8	5	1			13
							9	9									

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
GRUY, DAGMAR WELL #: 41H RRCID -> 257164 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 9498 PERF.10123 - 12128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2108	X	1161	-0-	-947 B	-0-	97	1	1045	2	N	17	18	1			34
							19	9									
01	1581	X	1241	-0-	-340 B	-0-	112	1	1114	2	N	14	19	1			29
							15	9									
02	1479	X	949	-0-	-530 B	-0-	87	1	851	2	N	10	5	1			34
							11	9									
03	1581	X	681	-0-	-900 B	-0-	65	1	609	2	N	6	7	1			33
							7	9									
04	1530	X	554	-0-	-976 B	-0-	52	1	495	2	N	6	6	1			33
							7	9									
05	1240	X	249	-0-	-991 B	-0-	25	1	224	2	N	-0-					33

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
FROST BANK WELL #: 1 RRCID -> 211514 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8219 - 8258

12	803	X	803	-0-	-0- B	-0-	803	2			N	-0-					165
01	1347	X	1347	-0-	-0- B	-0-	1337	2	10	9	N	9	9	8			165
02	1956	X	1956	-0-	-0- B	-0-	1912	2	44	9	N	40	10	8			195
03	1800	X	1800	-0-	-0- B	-0-	1798	2	2	9	N	2	2	8			195
04	1691	X	1691	-0-	-0- B	-0-	1678	2	13	9	N	12					207
*05	1365	X	1365	-0-	-0- B	-0-	1343	2	22	9	N	20					227

FROST BANK WELL #: 2 RRCID -> 212586 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8030 - 8282

12	775	X	678	-0-	-97 B	-0-	678	2			N	-0-					115
01	806	X	555	-0-	-251 B	-0-	545	2	10	9	N	9	9	8			115
02	754	X	635	-0-	-119 B	-0-	585	2	50	9	N	45	10	8			150
03	806	X	476	-0-	-330 B	-0-	474	2	2	9	N	2	2	8			150
04	660	X	455	-0-	-205 B	-0-	434	2	21	9	N	19					169
05	682	X	389	-0-	-293 B	-0-	377	2	12	9	N	11					180

FROST BANK WELL #: 3 RRCID -> 221497 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8073 - 8204

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

FROST BANK WELL #: 4 RRCID -> 222704 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8270 - 8523

12	155	N	155	-0-	-0- B	-0-	155	2			N	-0-					-0-
01	124	N	116	-0-	-8 B	-0-	116	2			N	-0-					-0-
02	165	N	165	-0-	-0- B	-0-	148	2	17	9	N	15					15
03	155	N	125	-0-	-30 B	-0-	125	2			N	-0-					15
04	130	N	130	-0-	-0- B	-0-	121	2	9	9	N	8					23
*05	107	N	107	-0-	-0- B	-0-	96	2	11	9	N	10					33

FROST BANK WELL #: 5 RRCID -> 222842 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8194 - 8236

12	31	X	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					162
01	651	X	651	-0-	-0- B	-0-	641	2	10	9	N	9	9	8			162
02	235	X	235	-0-	-0- B	-0-	228	2	7	9	N	6	5	8			163
03	208	X	208	-0-	-0- B	-0-	206	2	2	9	N	2	2	8			163
04	630	X	252	-0-	-378 B	-0-	245	2	7	9	N	6					169
05	651	X	197	-0-	-454 B	-0-	191	2	6	9	N	5					174

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
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
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	145	N	-0-	-0-	-145 B	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	279	N	279	-0-	-0- B	-0-	279	2			Y	-0-					-0-
*05	738	N	738	-0-	-0- B	-0-	738	2			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
12	5146	X	1481	-0-	-3665 B	-0-	295	1	1186	2	Y	-0-					50
01	5146	X	1682	-0-	-3464 B	-0-	295	1	1387	2	Y	-0-					50
02	4698	X	1653	-0-	-3045 B	-0-	295	1	1358	2	Y	-0-					50
03	5258	X	5258	-0-	-0- B	-0-	425	1	4833	2	Y	-0-					50
04	5488	X	5488	-0-	-0- B	-0-	425	1	5063	2	Y	-0-					50
*05	5026	X	5026	-0-	-0- B	-0-	425	1	4564	2	Y	34	32	8			52
							37	9									

GRUY WELL #: 4 RRCID -> 226975 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7973 - 8607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1922	N	1156	-0-	-766 B	-0-	260	1	896	2	Y	-0-					-0-
01	2427	N	2427	-0-	-0- B	-0-	260	1	2167	2	Y	-0-					-0-
02	2190	N	2190	-0-	-0- B	-0-	260	1	1930	2	Y	-0-					-0-
03	1147	N	554	-0-	-593 B	-0-	130	1	424	2	Y	-0-					-0-
04	2053	N	2053	-0-	-0- B	-0-	130	1	1923	2	Y	-0-					-0-
05	2015	N	1922	-0-	-93 B	-0-	130	1	1792	2	Y	-0-					-0-

GRUY WELL #: 6 RRCID -> 226976 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8185 - 8347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

GRUY WELL #: 3 RRCID -> 232259 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7950 - 8578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	562	N	562	-0-	-0- B	-0-	25	1	537	2	Y	-0-					-0-
01	527	N	410	-0-	-117 B	-0-	25	1	385	2	Y	-0-					-0-
02	551	N	463	-0-	-88 B	-0-	25	1	438	2	Y	-0-					-0-
03	558	N	462	-0-	-96 B	-0-	25	1	437	2	Y	-0-					-0-
04	575	N	575	-0-	-0- B	-0-	25	1	550	2	Y	-0-					-0-
05	589	N	549	-0-	-40 B	-0-	25	1	524	2	Y	-0-					-0-

GRUY WELL #: 7 RRCID -> 234306 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8013 - 8665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DYNAMIC PRODUCTION, INC. //CONT.// 237926
GRUY WELL #: 8 RRCID -> 245551 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 8208 - 8257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM FREER RANCH 196 WELL #: 13 RRCID -> 234539 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 7822 - 8525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/31/2015 - PLUGGED 12/31/15

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
PEAL RANCH WELL #: 3 RRCID -> 201324 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8032 - 8278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2030	N	2030	-0-	-0-	B	-0-	332	1	1698	2	N	-0-					123
01	1936	N	1936	-0-	-0-	B	-0-	372	1	1564	2	N	-0-					123
02	1822	N	1822	-0-	-0-	B	-0-	348	1	1474	2	N	-0-					123
03	2015	N	1632	-0-	-383	B	-0-	372	1	1260	2	N	-0-					123
04	1860	N	556	-0-	-1304	B	-0-	360	1	196	2	N	-0-					123
05	1953	N	422	-0-	-1531	B	-0-	276	1	146	2	N	-0-					123

PEAL RANCH WELL #: 2 RRCID -> 201429 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8000 - 8232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	474	X	474	-0-	-0-	B	-0-	167	1	307	2	N	-0-					194
01	345	X	345	-0-	-0-	B	-0-	45	1	300	2	N	-0-					194
02	667	X	348	-0-	-319	B	-0-	45	1	303	2	N	-0-					194
03	713	X	353	-0-	-360	B	-0-	47	1	306	2	N	-0-					194
04	690	X	353	-0-	-337	B	-0-	45	1	308	2	N	-0-					194
05	465	X	363	-0-	-102	B	-0-	47	1	316	2	N	-0-					194

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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					162
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					162
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					162
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					162
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					162
05		14B2 EXT	-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
12	97	X	97	-0-	-0-	B	-0-	84	1	13	2	N	-0-					265
01	62	X	-0-	-0-	-62	B	-0-					N	-0-					265
02	58	X	-0-	-0-	-58	B	-0-					N	-0-					265
03	93	X	-0-	-0-	-93	B	-0-					N	-0-					265
04	90	X	-0-	-0-	-90	B	-0-					N	-0-					265
05	93	X	-0-	-0-	-93	B	-0-					N	-0-					265

PETERS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 204320 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7900 - 8235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					57
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					57
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					57
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					57
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					57
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					57

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

PETERS RANCH WELL #: 2 RRCID -> 207097 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8024 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2480	X	1112	-0-	-1368 B	-0-	332	1	780	2	N	-0-					110
01	2077	X	1969	-0-	-108 B	-0-	372	1	1597	2	N	-0-					110
02	1943	X	775	-0-	-1168 B	-0-	313	1	462	2	N	-0-					110
03	2077	X	1214	-0-	-863 B	-0-	372	1	842	2	N	-0-					110
04	1920	X	1586	-0-	-334 B	-0-	360	1	1226	2	N	-0-					110
*05	2023	X	2023	-0-	-0- B	-0-	372	1	1651	2	N	-0-					110

PEAL RANCH WELL #: 7 RRCID -> 209771 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7970 - 8222

12	1598	N	1598	-0-	-0- B	-0-	308	1	1290	2	N	-0-					36
01	1643	N	1576	-0-	-67 B	-0-	372	1	1204	2	N	-0-					36
02	1488	N	1488	-0-	-0- B	-0-	348	1	1140	2	N	-0-					36
03	1625	N	1625	-0-	-0- B	-0-	372	1	1253	2	N	-0-					36
04	1713	N	1713	-0-	-0- B	-0-	360	1	1353	2	N	-0-					36
*05	1621	N	1621	-0-	-0- B	-0-	372	1	1249	2	N	-0-					36

PEAL, J B WELL #: 1 RRCID -> 210368 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8195 - 8218

12	4681	X	4623	-0-	-58 B	-0-	826	1	3755	2	N	38	178	1			37
							42	9									
01	5105	X	5105	-0-	-0- B	-0-	979	1	4126	2	N	-0-					37
02	5162	X	4401	-0-	-761 B	-0-	890	1	3511	2	N	-0-					37
03	5518	X	5466	-0-	-52 B	-0-	1023	1	4443	2	N	-0-					37
04	5340	X	5160	-0-	-180 B	-0-	990	1	4170	2	N	-0-					37
05	5115	X	3996	-0-	-1119 B	-0-	726	1	3269	2	N	1	1	8			37
							1	9									

PEAL RANCH WELL #: 10 RRCID -> 219648 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7776 - 8122

12	2542	X	1295	-0-	-1247 B	-0-	332	1	963	2	N	-0-					143
01	2418	X	2111	-0-	-307 B	-0-	372	1	1739	2	N	-0-					143
02	2122	X	2122	-0-	-0- B	-0-	348	1	1774	2	N	-0-					143
03	2232	X	2207	-0-	-25 B	-0-	372	1	1835	2	N	-0-					143
04	2070	X	1973	-0-	-97 B	-0-	360	1	1613	2	N	-0-					143
*05	2411	X	2411	-0-	-0- B	-0-	372	1	2039	2	N	-0-					143

PEAL RANCH WELL #: 11 RRCID -> 221729 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8275 - 8297

12	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					195
01	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					195
02	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					195
03	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					195
04	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					195
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					195

PEAL RANCH WELL #: 13 RRCID -> 223235 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7690 - 8857

12	6479	X	5466	-0-	-1013 B	-0-	310	1	5156	2	N	-0-					41
01	6386	X	5826	-0-	-560 B	-0-	372	1	5454	2	N	-0-					41
02	5974	X	5509	-0-	-465 B	-0-	348	1	5161	2	N	-0-					41
03	5977	X	5977	-0-	-0- B	-0-	372	1	5605	2	N	-0-					41
04	5775	X	5775	-0-	-0- B	-0-	360	1	5414	2	N	1	1	8			41
							1	9									
*05	6088	X	6088	-0-	-0- B	-0-	372	1	5716	2	N	-0-					41

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					37
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					37
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					37
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					37
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					37
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					37

PEAL RANCH WELL #: 14 RRCID -> 229034 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 9035 PERF. 7720 - 8170

12	5797	X	5078	-0-	-719 B	-0-	332	1	4746	2	N	-0-					39
01	5766	X	4903	-0-	-863 B	-0-	372	1	4531	2	N	-0-					39
02	5394	X	4750	-0-	-644 B	-0-	348	1	4402	2	N	-0-					39
03	5487	X	4878	-0-	-609 B	-0-	372	1	4506	2	N	-0-					39
04	5190	X	4813	-0-	-377 B	-0-	360	1	4453	2	N	-0-					39
*05	5221	X	5221	-0-	-0- B	-0-	372	1	4849	2	N	-0-					39

FROST BANK/PEAL RANCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230687 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7991 - 8236

12	6200	X	5284	-0-	-916 B	-0-	675	1	4609	2	N	-0-					231
01	6200	X	5534	-0-	-666 B	-0-	749	1	4785	2	N	-0-					231
02	5800	X	5296	-0-	-504 B	-0-	653	1	4643	2	N	-0-					231
03	5704	X	4974	-0-	-730 B	-0-	775	1	4199	2	N	-0-					231
04	5370	X	4658	-0-	-712 B	-0-	750	1	3908	2	N	-0-					231
05	5673	X	5506	-0-	-167 B	-0-	775	1	4731	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

12	1457	X	1357	-0-	-100	-0-	547	1	810	2	N	-0-	176	1			112
01	1457	X	930	-0-	-527	-0-	315	1	615	2	N	-0-					112
02	1363	X	619	-0-	-744	-0-	238	1	379	2	N	2					114
							2	9									
03	1364	X	637	-0-	-727	-0-	259	1	372	2	N	5					119
							6	9									
04	1320	X	596	-0-	-724	-0-	229	1	361	2	N	5					124
							6	9									
*05	1465	X	1465	-0-	-0-	-0-	368	1	1083	2	N	13					137
							14	9									

SCOTT & HOPPER WELL #: 2 RRCID -> 208804 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 8864 - 8904

12	2511	X	2393	-0-	-118	-0-	962	1	1422	2	N	8					195
							9	9									
01	2356	X	2203	-0-	-153	-0-	745	1	1458	2	N	-0-					195
02	2204	X	1732	-0-	-472	-0-	670	1	1062	2	N	-0-					195
03	2387	X	1826	-0-	-561	-0-	751	1	1075	2	N	-0-					195
04	2310	X	1715	-0-	-595	-0-	664	1	1051	2	N	-0-					195
05	2387	X	1695	-0-	-692	-0-	430	1	1265	2	N	-0-					195

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BOPCO, L.P. 082967
LIPS, BARBARA "C" (ECR) WELL #: 7 RRCID -> 143027 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 9817 - 12200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	101	1	1273	2	Y	21	14	1			15
							23	9									
01	837	N	763	-0-	-74	-0-	50	1	700	2	Y	12	18	1			9
							13	9									
02	T. A.		-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	7	1			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

LIPS, BARBARA "C" (ECR) WELL #: 8 RRCID -> 146535 COMPL. DATE 12/20/1993 TOTAL DEPTH 12690 PERF.10264 - 11055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4123	X	2333	-0-	-1790	-0-	169	1	2136	2	Y	25	20	1			17
							28	9									
01	4557	X	3518	-0-	-1039	-0-	233	1	3245	2	Y	36	25	1			28
							40	9									
02	147	X	-0-	-0-	-147	-0-					Y	-0-	21	1			7
03	T. A.		-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

BARBARA LIPS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 147263 COMPL. DATE 12/29/1993 TOTAL DEPTH 12148 PERF.10356 - 11082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3007	X	2676	-0-	-331	-0-	186	1	2345	2	Y	132	136	1			91
							145	9									
01	3348	X	3100	-0-	-248	-0-	197	1	2751	2	Y	138	119	1			110
							152	9									
02	137	X	-0-	-0-	-137	-0-					Y	-0-	83	1			27
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

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
12	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	276	1	3489	2	Y	57	39	1			39
							63	9									
01	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	233	1	3252	2	Y	47	49	1			37
							52	9									
02	111	X	-0-	-0-	-111	-0-					Y	-0-	28	1			9
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967

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
12	3379	X	2707	-0-	-672	-0-	196	1	2476	2	Y	32	31	1			22
							35	9									
01	3379	X	2580	-0-	-799	-0-	171	1	2380	2	Y	26	27	1			21
							29	9									
02	123	X	-0-	-0-	-123	-0-					Y	-0-	16	1			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

LISANDRO LONGORIA ET AL GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 159812 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5070 - 5756

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARBARA LIPS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 160202 COMPL. DATE 09/12/1996 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9658 - 9722

12	3751	X	3573	-0-	-178	-0-	258	1	3252	2	Y	57	42	1			39
							63	9									
01	3751	X	3462	-0-	-289	-0-	228	1	3179	2	Y	50	49	1			40
							55	9									
02	109	X	-0-	-0-	-109	-0-					Y	-0-	30	1			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

EL COYOTE "C" WELL #: 15 RRCID -> 160275 COMPL. DATE 01/14/1997 TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9800 - 10514

12	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					Y	-0-					-0-
01	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					Y	-0-					-0-
02	127	X	-0-	-0-	-127	-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-

BARBARA LIPS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 170475 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9682 - 9720

12	1767	N	1702	-0-	-65	-0-	122	1	1541	2	Y	35	29	1			24
							39	9									
01	1891	N	1851	-0-	-40	-0-	121	1	1691	2	Y	35	31	1			28
							39	9									
02	T. A.		-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	21	1			7
03	T. A.		-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

BARBARA LIPS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 172837 COMPL. DATE 10/27/1998 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10288 - 10366

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CODY ENERGY LLC 164455
LONGORIA, LISANDRO ETAL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 112164 COMPL. DATE 07/10/1984 TOTAL DEPTH 12689 PERF.10384 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	106	1	1334	3	Y	39	39	0			-0-
							43	9									
01	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	74	1	1027	3	Y	41	41	0			-0-
							45	9									
02	812	N	-0-	-0-	-812	-0-					Y	27	27	0			-0-
03	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					-0-
04	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LONGORIA, LISANDRO ETAL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 112176 COMPL. DATE 07/18/1996 TOTAL DEPTH 12630 PERF. 9930 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2204	X	2204	-0-	-0-	-0-	157	1	1977	3	Y	64	94	0			81
							70	9									
01	1519	N	1419	-0-	-100	-0-	95	1	1324	3	Y	-0-					81
02	1421	X	-0-	-0-	-1421	-0-					Y	-0-	81	0			-0-
03	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-					-0-
04	2040	X	-0-	-0-	-2040	-0-					Y	-0-					-0-
05	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	-0-					-0-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONGORIA, OCTAVIO ET AL G.U. WELL #: 2 RRCID -> 132051 COMPL. DATE 05/05/1997 TOTAL DEPTH 12697 PERF.10120 - 10125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	8	1	102	3	Y	-0-					-0-
01	186	N	131	-0-	-55	-0-	9	1	122	3	Y	-0-					-0-
02	174	N	-0-	-0-	-174	-0-					Y	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LISANDRO LONGORIA ET AL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 146950 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11340 PERF. 9854 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	193	1	2436	3	Y	15	17	0			18
							17	9									
01	2318	X	2318	-0-	-0-	-0-	155	1	2163	3	Y	-0-					18
02	2233	X	-0-	-0-	-2233	-0-					Y	-0-	18	0			-0-
03	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					Y	-0-					-0-
04	2250	N	-0-	-0-	-2250	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CODY ENERGY LLC //CONT.// 164455
PEREZ WELL #: 1 RRCID -> 150073 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10310 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	130	1	1643	3	Y	12	19	0			16
							13	9									
01	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	121	1	1691	3	Y	-0-					16
02	957	N	-0-	-0-	-957	-0-					Y	-0-	16	0			-0-
03	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					-0-
04	1440	N	-0-	-0-	-1440	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LISANDRO LONGORIA ET AL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 159930 COMPL. DATE 07/12/1996 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10320 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	205	1	2590	3	Y	25	30	0			31
							28	9									
01	2139	N	1958	-0-	-181	-0-	131	1	1827	3	Y	-0-					31
02	1479	N	-0-	-0-	-1479	-0-					Y	-0-	31	0			-0-
03	2139	N	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	-0-					-0-
04	2730	X	-0-	-0-	-2730	-0-					Y	-0-					-0-
05	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					Y	-0-					-0-

LISANDRO LONGORIA ET AL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 169606 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 11966 PERF.10816 - 10858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2666	X	1887	-0-	-779	-0-	138	1	1736	3	Y	12	17	0			15
							13	9									
01	2387	X	419	-0-	-1968	-0-	28	1	391	3	Y	-0-					15
02	2088	X	-0-	-0-	-2088	-0-					Y	-0-	15	0			-0-
03	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-					-0-
04	1830	X	-0-	-0-	-1830	-0-					Y	-0-					-0-
05	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-					-0-

LONGORIA, OCTAVIO ET AL WELL #: 7 RRCID -> 170870 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 11710 PERF.10818 - 11290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	942	N	942	-0-	-0-	-0-	68	1	863	3	Y	10	11	0			12
							11	9									
01	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	90	1	1249	3	Y	-0-					12
02	986	N	-0-	-0-	-986	-0-					Y	-0-	12	0			-0-
03	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
04	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

O. LONGORIA WELL #: 4 RRCID -> 171950 COMPL. DATE 12/11/1998 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10453 - 10583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
01	314	N	314	-0-	-0-	-0-	21	1	292	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
02	696	N	-0-	-0-	-696	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

L. LONGORIA ET AL GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 177458 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10484 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CODY ENERGY LLC //CONT.// 164455
L.LONGORIA WELL #: 11ST RRCID -> 178610 COMPL. DATE 07/29/2001 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10880 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	146	N	146	-0-	-0-	-0-	11	1	135	3	Y	-0-	1	0			-0-
01	147	N	147	-0-	-0-	-0-	10	1	137	3	Y	-0-					-0-
02	116	N	-0-	-0-	-116	-0-					Y	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LISANDRO LONGORIA ET AL GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 186884 COMPL. DATE 11/24/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9850 - 9870

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

D90 ENERGY, LLC 195797
SCOTT & HOPPER WELL #: 1 RRCID -> 070596 COMPL. DATE 03/30/1976 TOTAL DEPTH 11067 PERF. N/A

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

SCOTT & HOPPER WELL #: 4 RRCID -> 213616 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9090 - 9112

12	625	X	625	-0-	-0-	-0-	520	1	105	2	N	-0-					82
01	755	X	755	-0-	-0-	-0-	678	1	77	2	N	-0-					82
02	261	X	NO RPT	-0-	-261	-0-					N	NO RPT					82
03	186	X	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					82
04	720	X	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					82
05	744	X	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					82

SCOTT & HOPPER WELL #: 5 RRCID -> 218623 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9450 - 9480

12	460	N	460	-0-	-0-	-0-	382	1	78	2	N	-0-					-0-
01	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1086	1	124	2	N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOTT & HOPPER WELL #: 3 RRCID -> 242257 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9104 - 9126

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
KALER ENERGY CORP. 450261
SCOTT & HOPPER 382 WELL #: 1 RRCID -> 248004 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10426 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	47					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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/23/2016 - P/A 02/23/2016

LIGHTHOUSE OPERATING, INC. 500602
GLORIA LOPEZ WELL #: 1 RRCID -> 280268 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13208 - 13438

03	11713	X	NO RPT	-0-	-11713	-0-					N	NO RPT					-0-
04	20670	X	NO RPT	-0-	-20670	-0-					N	NO RPT					-0-
05	21359	X	NO RPT	-0-	-21359	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
SCOTT & HOPPER "T" WELL #: 1 RRCID -> 175495 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 12252 PERF.10335 - 10431

12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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_____ 11/06/2015 - PLUGGED 11/06/15

SKIPPER WELL #: 2 RRCID -> 222996 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9663 PERF. 9206 - 9646

12	4123	X	1365	-0-	-2758	-0-	637 14	1 9	714	2	N	13	194	1			117
01	3503	X	2020	-0-	-1483	-0-	571 11	1 9	1438	2	N	10					127
02	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	1309 55	1 9	2253	2	N	50					177
03	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	1416 113	1 9	2547	2	N	103					280
04	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	1440 47	1 9	2580	2	N	43	189	1			134
*05	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	1496 40	1 9	2643	2	N	36					170

SKIPPER WELL #: 1 RRCID -> 225202 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10034 PERF. 9336 - 9366

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
SKIPPER WELL #: 4 RRCID -> 230772 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 9727 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

SKIPPER WELL #: 3 RRCID -> 233967 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8254 - 9510

12	3534	X	1609	-0-	-1925	-0-	332	1	1275	2	N	2					172
							2	9									
01	3534	X	2471	-0-	-1063	-0-	296	1	2173	2	N	2					174
							2	9									
02	3509	X	3263	-0-	-246	-0-	682	1	2580	2	N	1					175
							1	9									
03	3751	X	3265	-0-	-486	-0-	738	1	2512	2	N	14					189
							15	9									
04	3630	X	3071	-0-	-559	-0-	749	1	2322	2	N	-0-					189
05	3503	X	3222	-0-	-281	-0-	779	1	2355	2	N	80	187	1			82
							88	9									

SKIPPER WELL #: 6 RRCID -> 241985 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 11510 PERF. 9370 - 10524

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

MARTINEZ G.U. WELL #: 1 RRCID -> 245527 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 11570 PERF.10194 - 10380

12	1395	X	912	-0-	-483	-0-	911	3	1	9	N	1					185
01	1395	X	1089	-0-	-306	-0-	1089	3			N	-0-					185
02	1334	X	1278	-0-	-56	-0-	1278	3			N	-0-					185
03	1426	X	948	-0-	-478	-0-	948	3			N	-0-					185
04	1380	X	1332	-0-	-48	-0-	1330	3	2	9	N	2					187
05	1364	X	1278	-0-	-86	-0-	1278	3			N	-0-					187

OXY USA INC. 630591
LOPEZ, H. WELL #: 1 RRCID -> 240990 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 11705 PERF.10164 - 11556

12	4619	X	3760	-0-	-859	-0-	3505	2	255	9	N	232	207	1			93
01	4619	X	3677	-0-	-942	-0-	3403	2	274	9	N	249	190	1			152
02	3915	X	3327	-0-	-588	-0-	3116	2	211	9	N	192	197	1			147
03	4030	X	3684	-0-	-346	-0-	3468	2	216	9	N	196	193	1			150
04	3780	X	3428	-0-	-352	-0-	3208	2	220	9	N	200	188	1			162
05	3751	X	3603	-0-	-148	-0-	3395	2	208	9	N	189	194	1			157

LOPEZ, H. WELL #: 2 RRCID -> 242334 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 11530 PERF.10566 - 11155

12	5704	X	4675	-0-	-1029	-0-	4427	2	248	9	N	225	182	1			167
01	5456	X	4618	-0-	-838	-0-	4365	2	253	9	N	230	200	1			197
02	4785	X	4390	-0-	-395	-0-	4107	2	283	9	N	257	196	1			258
03	5115	X	4396	-0-	-719	-0-	4096	2	300	9	N	273	198	1			333
04	4710	X	4074	-0-	-636	-0-	3837	2	237	9	N	215	377	1			171
05	4681	X	3735	-0-	-946	-0-	3534	2	201	9	N	183	177	1			177

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
OXY USA INC. //CONT.// 630591

LOPEZ, H. WELL #: 3 RRCID -> 247316 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10701 - 11475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10795	X	10795	-0-	-0-	-0-	10397	2	398	9	N	362	391	1			118
01	10613	X	10613	-0-	-0-	-0-	10213	2	400	9	N	364	198	1			284
02	9622	X	9622	-0-	-0-	-0-	9238	2	384	9	N	349	388	1			245
03	10130	X	10130	-0-	-0-	-0-	9734	2	396	9	N	360	383	1			222
04	9705	X	9705	-0-	-0-	-0-	9313	2	392	9	N	356	384	1			194
*05	10056	X	10056	-0-	-0-	-0-	9676	2	380	9	N	345	361	1			178

LOPEZ, H. WELL #: 4 RRCID -> 251217 COMPL. DATE 07/05/2009 TOTAL DEPTH 11409 PERF.10237 - 11324

12	5363	X	4781	-0-	-582	-0-	4586	2	195	9	N	177	167	0			161
01	5332	X	4717	-0-	-615	-0-	4489	2	228	9	N	207	195	0			173
02	4785	X	4138	-0-	-647	-0-	3955	2	183	9	N	166	200	0			139
03	5022	X	4597	-0-	-425	-0-	4391	2	206	9	N	187	188	0			138
04	4770	X	4343	-0-	-427	-0-	4145	2	198	9	N	180	195	0			123
05	4774	X	4411	-0-	-363	-0-	4220	2	191	9	N	174	166	0			131

LOPEZ, H. WELL #: 5 RRCID -> 253094 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 11406 PERF.10831 - 11075

12	2821	X	2201	-0-	-620	-0-	2201	2			N	-0-					30
01	2759	X	2582	-0-	-177	-0-	2382	2	200	9	N	182					212
02	2465	X	2186	-0-	-279	-0-	2092	2	94	9	N	85	195	0			102
03	2573	X	2320	-0-	-253	-0-	2219	2	101	9	N	92					194
04	2400	X	2164	-0-	-236	-0-	2075	2	89	9	N	81	188	0			87
05	2573	X	2170	-0-	-403	-0-	2076	2	94	9	N	85					172

LOPEZ, H. WELL #: 6 RRCID -> 255447 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10526 - 10985

12	434	X	60	-0-	-374	-0-	60	2			N	-0-					162
01	277	X	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					162
02	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	2663	2	307	9	N	279	384	0			57
03	248	X	84	-0-	-164	-0-	75	2	9	9	N	8					65
04	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					65
05	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					N	-0-					65

LOPEZ, H. WELL #: 7 RRCID -> 256388 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10888 - 11188

12	2449	N	1584	-0-	-865	-0-	1515	2	69	9	N	63					213
01	1736	N	1269	-0-	-467	-0-	1212	2	57	9	N	52	193	0			72
02	1566	N	1394	-0-	-172	-0-	1317	2	77	9	N	70					142
03	1581	N	1353	-0-	-228	-0-	1281	2	72	9	N	65					207
04	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1237	2	57	9	N	52	187	0			72
05	1488	N	1390	-0-	-98	-0-	1323	2	67	9	N	61					133

LOPEZ, H. WELL #: 8 RRCID -> 257989 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 11260 PERF.10511 - 11135

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					223
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					223
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					223
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					223
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					223
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					223

LOPEZ, H. WELL #: 9 RRCID -> 265953 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 11803 PERF.10474 - 11032

12	40238	X	34203	-0-	-6035	-0-	32974	2	1229	9	Y	1117	1083	1			100
01	40238	X	31177	-0-	-9061	-0-	29834	2	1343	9	Y	1221	1190	1			131
02	37642	X	26649	-0-	-10993	-0-	25415	2	1234	9	Y	1122	1172	1			81
03	39835	X	27233	-0-	-12602	-0-	25978	2	1255	9	Y	1141	1064	1			158
04	32880	X	23794	-0-	-9086	-0-	22624	2	1170	9	Y	1064	1116	1			106
05	33976	X	23162	-0-	-10814	-0-	22032	2	1130	9	Y	1027	928	1			205

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
OXY USA INC. //CONT.// 630591
LOPEZ, H. WELL #: 10 RRCID -> 265954 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 11890 PERF.10630 - 11267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPEZ, H. WELL #: 11 RRCID -> 270281 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 11427 PERF.10538 - 11334

12	49414	X	29166	-0-	-20248	-0-	28310	2	856	9	Y	778	753	1			69
01	45663	X	29101	-0-	-16562	-0-	28060	2	1041	9	Y	946	914	1			101
02	39759	X	29434	-0-	-10325	-0-	28477	2	957	9	Y	870	908	1			63
03	34689	X	32569	-0-	-2120	-0-	31597	2	972	9	Y	884	824	1			123
04	33861	X	33861	-0-	-0-	-0-	32955	2	906	9	Y	824	865	1			82
*05	32502	X	32502	-0-	-0-	-0-	31626	2	876	9	Y	796	719	1			159

LOPEZ, H. WELL #: 12 RRCID -> 270285 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11070 - 11600

12	18166	X	14305	-0-	-3861	-0-	13975	2	330	9	Y	300	301	1			27
01	17422	X	13090	-0-	-4332	-0-	12754	2	336	9	Y	305	299	1			33
02	15080	X	12532	-0-	-2548	-0-	12224	2	308	9	Y	280	293	1			20
03	15314	X	12886	-0-	-2428	-0-	12571	2	315	9	Y	286	266	1			40
04	14490	X	12082	-0-	-2408	-0-	11790	2	292	9	Y	265	279	1			26
05	14291	X	11616	-0-	-2675	-0-	11333	2	283	9	Y	257	232	1			51

LOPEZ, H. WELL #: 13 RRCID -> 271189 COMPL. DATE 11/20/2013 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10690 - 11840

12	37913	X	27187	-0-	-10726	-0-	26448	2	739	9	Y	672	655	1			60
01	36084	X	24464	-0-	-11620	-0-	23693	2	771	9	Y	701	686	1			75
02	31030	X	23075	-0-	-7955	-0-	22367	2	708	9	Y	644	673	1			46
03	30721	X	23404	-0-	-7317	-0-	22682	2	722	9	Y	656	611	1			91
04	27390	X	22147	-0-	-5243	-0-	21475	2	672	9	Y	611	641	1			61
05	27187	X	21755	-0-	-5432	-0-	21106	2	649	9	Y	590	533	1			118

LOPEZ, H. WELL #: 14 RRCID -> 272979 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 11987 PERF.10594 - 11850

12	54808	X	39698	-0-	-15110	-0-	38690	2	1008	9	Y	916	903	1			82
01	50716	X	37135	-0-	-13581	-0-	36073	2	1062	9	Y	965	944	1			103
02	43587	X	37567	-0-	-6020	-0-	36590	2	977	9	Y	888	927	1			64
03	45105	X	37216	-0-	-7889	-0-	36223	2	993	9	Y	903	842	1			125
04	39240	X	34268	-0-	-4972	-0-	33343	2	925	9	Y	841	883	1			83
05	40145	X	33327	-0-	-6818	-0-	32433	2	894	9	Y	813	734	1			162

LOPEZ, H. WELL #: 16 RRCID -> 274763 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 12119 PERF.10686 - 11550

12	37727	X	10652	-0-	-27075	-0-	10063	2	589	9	Y	535	529	1			48
01	37727	X	12689	-0-	-25038	-0-	12213	2	476	9	Y	433	435	1			46
02	32132	X	13948	-0-	-18184	-0-	13509	2	439	9	Y	399	416	1			29
03	32395	X	15950	-0-	-16445	-0-	15504	2	446	9	Y	405	378	1			56
04	16262	X	16262	-0-	-0-	-0-	15847	2	415	9	Y	377	396	1			37
*05	16649	X	16649	-0-	-0-	-0-	16247	2	402	9	Y	365	329	1			73

LOPEZ, H. WELL #: 15 RRCID -> 275432 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10520 - 11630

12	63674	X	36573	-0-	-27101	-0-	35141	2	1432	9	Y	1302	1278	1			116
01	57815	X	42859	-0-	-14956	-0-	41571	2	1288	9	Y	1171	1162	1			125
02	44254	X	41180	-0-	-3074	-0-	39996	2	1184	9	Y	1076	1124	1			77
03	42594	X	40758	-0-	-1836	-0-	39552	2	1206	9	Y	1096	1021	1			152
04	37490	X	37490	-0-	-0-	-0-	36368	2	1122	9	Y	1020	1071	1			101
*05	34142	X	34142	-0-	-0-	-0-	33056	2	1086	9	Y	987	891	1			197

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC 828321
LONGORIA, ET AL GU WELL #: 1 RRCID -> 277363 COMPL. DATE 02/04/2015 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8190 - 8200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17112	X	5610	-0-	-11502	-0-	300	1	5284	2	N	24	174	1			97
							26	9									
01	17112	X	4656	-0-	-12456	-0-	300	1	4322	2	N	31					128
							34	9									
02	11455	X	3698	-0-	-7757	-0-	300	1	3363	2	N	32					160
							35	9									
03	10137	X	2914	-0-	-7223	-0-	300	1	2600	2	N	13					173
							14	9									
04	5010	X	2706	-0-	-2304	-0-	300	1	2395	2	N	10					183
							11	9									
05	5177	X	1707	-0-	-3470	-0-	150	1	1544	2	N	12					195
							13	9									

GLORIA G. LOPEZ WELL #: 1 RRCID -> 277700 COMPL. DATE 07/07/2015 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10900 - 11396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	138818	X	101550	-0-	-37268	-0-	600	1	97687	2	N	2966	2860	1			413
							3263	9									
01	109120	X	96621	-0-	-12499	-0-	510	1	93150	2	N	2692	2857	1			248
							2961	9									
02	102080	X	82050	-0-	-20030	-0-	510	1	78946	2	N	2358	2045	1			561
							2594	9									
03	109120	X	54724	-0-	-54396	-0-	510	1	52412	2	N	1638	1704	1			495
							1802	9									
04	93690	X	62095	-0-	-31595	-0-	450	1	59827	2	N	1653	1901	1			247
							1818	9									
05	96813	X	64347	-0-	-32466	-0-	360	1	61906	2	N	1892	1519	1			620
							2081	9									

GLICK RANCH WELL #: L 1 RRCID -> 279142 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10680 - 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	36630	X	17567	-0-	-19063	-0-	330	1	16466	2	N	701	574	1			127
							771	9									
02	59015	X	43369	-0-	-15646	-0-	330	1	40912	2	N	1934	1728	1			333
							2127	9									
03	63085	X	23392	-0-	-39693	-0-	240	1	22154	2	N	907	768	1			472
							998	9									
04	61050	X	14249	-0-	-46801	-0-	150	1	13418	2	N	619	765	1			326
							681	9									
05	63085	X	12451	-0-	-50634	-0-	150	1	11707	2	N	540	576	1			290
							594	9									

GLORIA G. LOPEZ WELL #: 2 RRCID -> 279600 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10592 - 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
02	0		5228	-0-	5228	5228	90	1	4915	2	N	203					203
							223	9									
03	52415	X	47187	-0-	-5228	-0-	300	1	44300	2	N	2352	2085	1			470
							2587	9									
04	81120	X	56541	-0-	-24579	-0-	450	1	52749	2	N	3038	3038	1			470
							3342	9									
05	83824	X	45126	-0-	-38698	-0-	360	1	42365	2	N	2183	2444	1			209
							2401	9									

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
SANTA FE RANCH WELL #: 21 RRCID -> 258772 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 14604 PERF.10200 - 10208

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
VAQUERO OPERATING 882776
SCOTT & HOPPER 'A' WELL #: 2 RRCID -> 193837 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 10483 PERF. 8912 - 9090

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ RANCH (VKSBG 10900 S) 54895 681 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BOPCO, L.P. 082967
LONGORIA, O. ET AL GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 105558 COMPL. DATE 09/10/1982 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4830 - 4216

12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ RANCH (VKSBG 12250) 54895 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BOPCO, L.P. 082967
LIPS, BARBARA "B" (ECR) WELL #: 3 RRCID -> 095389 COMPL. DATE 03/28/1996 TOTAL DEPTH 13810 PERF.11679 - 11696

12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
01	124 N	18	-0-	-106	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-3	-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-

LOS INDIOS (D) 54955 058 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
HILL, J. H. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 146475 COMPL. DATE 06/21/1993 TOTAL DEPTH 16900 PERF. 5884 - 5896

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLDSTON, W.L. ET AL WELL #: 29 F RRCID -> 190599 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 5275 - 5896

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOS INDIOS (E) 54955 116 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 42 F RRCID -> 140049 COMPL. DATE 08/20/1990 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOS INDIOS (F) 54955 174 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 42 D RRCID -> 144278 COMPL. DATE 01/02/1993 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5959 - 5964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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-

LOS INDIOS (F-2) 54955 232 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GOLDSTON, W.L. ET AL WELL #: 43 F RRCID -> 140466 COMPL. DATE 08/28/1991 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6006 - 6034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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-

LOS INDIOS (H) 54955 295 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GOLDSTON, W.L. ET AL WELL #: 26 F RRCID -> 135600 COMPL. DATE 05/28/1990 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 6304 - 6321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS INDIOS (K) 54955 406 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 45 F RRCID -> 137951 COMPL. DATE 07/25/1990 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6749 - 6762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS INDIOS (L) 54955 464 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 30 RRCID -> 137422 COMPL. DATE 10/07/1996 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 6760 - 6842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLDSTON, W.L. ET AL WELL #: 48-D RRCID -> 153413 COMPL. DATE 01/20/1995 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6767 - 6773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOS INDIOS (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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1426	#	397	-0-	-1029	-0-	397	2			N	-0-					17
01	1426	#	164	-0-	-1262	-0-	164	2			N	-0-					17
02	1189	#	109	-0-	-1080	-0-	106	2	3	9	N	3					20
03	713	#	36	-0-	-677	-0-	36	2			N	-0-					20
04	480	#	18	-0-	-462	-0-	18	2			N	-0-					20
05	403	#	53	-0-	-350	-0-	53	2			N	-0-					20

LOS INDIOS (M) 54955 522 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GOLDSTON, W.L. ET AL WELL #: 26 D RRCID -> 132624 COMPL. DATE 10/04/1989 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 6792 - 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
12	T. A.		170	-0-	170	457	14	1	156	2	N	-0-					-0-
01	T. A.		161	-0-	161	618	13	1	148	2	N	-0-					-0-
02	T. A.		145	-0-	145	763	12	1	133	2	N	-0-					-0-
03	T. A.		137	-0-	137	900	11	1	126	2	N	-0-					-0-
04	1043	N	143	-0-	-900	-0-	11	1	132	2	N	-0-					-0-
05	155	N	141	-0-	-14	-0-	11	1	130	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOS INDIOS (0) 54955 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 45 D RRCID -> 138357 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7070 - 7080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOS INDIOS (UF-50) 54955 696 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 39 D RRCID -> 160053 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 4124 - 4134

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 47 D RRCID -> 165221 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 4302 - 4317

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: T 2 F RRCID -> 173710 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 4211 - 4226

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 44 RRCID -> 178229 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 4221 - 4228

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOS INDIOS (UF-90) 54955 754 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 43 D RRCID -> 144279 COMPL. DATE 10/07/1996 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 4317 - 4363

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS INDIOS (VICKSBURG CONS.) 54955 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	9	1			25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

OXY USA INC. 630591
SCHALEBEN WELL #: 4 RRCID -> 199168 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16186 PERF.10785 - 13492

12	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1413	2	11	9	N	10					63
01	1767	N	834	-0-	-933	-0-	808	2	26	9	N	24					87
02	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			N	-0-					87
03	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1754	2	9	9	N	8					95
04	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1833	2	8	9	N	7					102
05	1984	N	1457	-0-	-527	-0-	1443	2	14	9	N	13					115

SCHALEBEN WELL #: 7 RRCID -> 208792 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 5007 PERF. 4144 - 4162

12	558	N	309	-0-	-249	-0-	309	2			N	-0-					-0-
01	558	N	127	-0-	-431	-0-	127	2			N	-0-					-0-
02	203	N	-0-	-0-	-203	-0-					N	-0-					-0-
03	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					-0-
04	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					-0-
*05	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 19 RRCID -> 121394 COMPL. DATE 02/20/1986 TOTAL DEPTH 14625 PERF.12745 - 12831

12	13702	X	12774	-0-	-928	-0-	12751	2	23	9	N	21					58
01	13485	X	13042	-0-	-443	-0-	13019	2	23	9	N	21					79
02	12615	X	12219	-0-	-396	-0-	12185	2	34	9	N	31					110
03	13485	X	12923	-0-	-562	-0-	12882	2	41	9	N	37	112	1			35
04	13049	X	13049	-0-	-0-	-0-	13038	2	11	9	N	10					45
05	13051	X	12989	-0-	-62	-0-	12960	2	29	9	N	26					71

SCHALEBEN WELL #: 1 RRCID -> 129129 COMPL. DATE 06/24/1988 TOTAL DEPTH 16169 PERF.13296 - 13459

12	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	2			N	-0-					-0-
01	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2423	2			N	-0-					-0-
02	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	2			N	-0-					-0-
03	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	2			N	-0-					-0-
04	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2			N	-0-					-0-
*05	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2			N	-0-					-0-

HILL, J.H. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 131020 COMPL. DATE 12/31/1988 TOTAL DEPTH 13414 PERF.12840 - 13035

12	560	X	560	-0-	-0-	-0-	46	1	514	2	Y	-0-					-0-
01	665	X	665	-0-	-0-	-0-	55	1	610	2	Y	-0-					-0-
02	626	X	626	-0-	-0-	-0-	52	1	574	2	Y	-0-					-0-
03	701	X	701	-0-	-0-	-0-	54	1	647	2	Y	-0-					-0-
04	634	N	634	-0-	-0-	-0-	50	1	584	2	Y	-0-					-0-
*05	624	N	624	-0-	-0-	-0-	47	1	577	2	Y	-0-					-0-

LOS INDIOS (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 54955 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	433					N	-0-					-0-
01	433	X	-0-	-0-	-433	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 46 RRCID -> 152172 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 14977 PERF. 9667 - 9679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1364	N	1252	-0-	-112	-0-	103 4	1 9	1145	2	N	4					41
01	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	103 1	1 9	1149	2	N	1					42
02	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	87	1	962	2	N	-0-					42
03	1240	N	1201	-0-	-39	-0-	93 2	1 9	1106	2	N	2					44
04	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	105 3	1 9	1238	2	N	3					47
*05	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	107	1	1314	2	N	-0-					47

SOUTHWEST OIL & LAND INC. WELL #: 1 RRCID -> 153302 COMPL. DATE 01/09/1995 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12179 - 12278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3596	X	3216	-0-	-380	-0-	265 6	1 9	2945	2	Y	5					14
01	3286	X	3163	-0-	-123	-0-	260 6	1 9	2897	2	Y	5					19
02	3016	X	2894	-0-	-122	-0-	240 9	1 9	2645	2	Y	8					27
03	3348	X	3007	-0-	-341	-0-	233 10	1 9	2764	2	Y	9	27	1			9
04	3240	X	2704	-0-	-536	-0-	211 2	1 9	2491	2	Y	2					11
05	3224	X	2846	-0-	-378	-0-	214 8	1 9	2624	2	Y	7					18

SOUTHWEST OIL & LAND INC. WELL #: 2 RRCID -> 157339 COMPL. DATE 02/07/1996 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11897 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLDSTON, W.L. ET AL WELL #: 49 RRCID -> 164960 COMPL. DATE 05/24/1997 TOTAL DEPTH 14830 PERF.10937 - 10941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	680	N	680	-0-	-0-	-0-	56	1	624	2	N	-0-					-0-
01	654	N	654	-0-	-0-	-0-	54	1	600	2	N	-0-					-0-
02	649	N	649	-0-	-0-	-0-	54	1	595	2	N	-0-					-0-
03	659	N	659	-0-	-0-	-0-	51	1	608	2	N	-0-					-0-
04	624	N	624	-0-	-0-	-0-	49	1	575	2	N	-0-					-0-
*05	645	N	645	-0-	-0-	-0-	49	1	596	2	N	-0-					-0-

LOS INDIOS (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 54955 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
GOLDSTON WELL #: 52 RRCID -> 167845 COMPL. DATE 04/16/1998 TOTAL DEPTH 14830 PERF.12704 - 12820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	487	N	487	-0-	-0-	-0-	40	1	440	2	N	6					15
							7	9									
01	446	N	446	-0-	-0-	-0-	36	1	404	2	N	5					20
							6	9									
02	377	N	377	-0-	-0-	-0-	31	1	338	2	N	7					27
							8	9									
03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	31	1	368	2	N	10	28	1			9
							11	9									
04	390	N	333	-0-	-57	-0-	26	1	305	2	N	2					11
							2	9									
05	403	N	327	-0-	-76	-0-	24	1	295	2	N	7					18
							8	9									

SWOLI WELL #: 4 RRCID -> 171373 COMPL. DATE 10/26/1998 TOTAL DEPTH 12887 PERF. 9684 - 9696

12	695	N	695	-0-	-0-	-0-	57	1	638	2	Y	-0-					-0-
01	739	N	739	-0-	-0-	-0-	61	1	678	2	Y	-0-					-0-
02	660	N	660	-0-	-0-	-0-	55	1	605	2	Y	-0-					-0-
03	849	N	849	-0-	-0-	-0-	66	1	783	2	Y	-0-					-0-
04	715	N	715	-0-	-0-	-0-	56	1	659	2	Y	-0-					-0-
*05	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	76	1	928	2	Y	-0-					-0-

SOUTHWEST OIL & LAND, INC. WELL #: 3 RRCID -> 223395 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 13250 PERF.10336 - 10342

12	523	N	523	-0-	-0-	-0-	43	1	474	2	Y	5					14
							6	9									
01	506	N	506	-0-	-0-	-0-	41	1	459	2	Y	5					19
							6	9									
02	440	N	440	-0-	-0-	-0-	36	1	395	2	Y	8					27
							9	9									
03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	36	1	424	2	Y	10	28	1			9
							11	9									
04	480	N	402	-0-	-78	-0-	31	1	369	2	Y	2					11
							2	9									
05	465	N	367	-0-	-98	-0-	27	1	332	2	Y	7					18
							8	9									

LOS INDIOS (3850 STRAY) 54955 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 48 F RRCID -> 172253 COMPL. DATE 11/11/1997 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 3493 - 3496

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

LOS INDIOS (5100) 54955 870 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GOLDSTON, W.L. WELL #: 7 RRCID -> 098428 COMPL. DATE 03/04/1982 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 5089 - 5095

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GOLDSTON, W.L. ET AL WELL #: 32 F RRCID -> 133970 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5112 - 5132

12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 39 F RRCID -> 136185 COMPL. DATE 07/06/1990 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 5294 - 5304

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOS INDIOS, W. (MF- 70) 54962 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GOLDSTON, W.L. ET AL WELL #: 31 F RRCID -> 165465 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5336 - 5350

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOS INDIOS, W. (MF- 81) 54962 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
FARGO OIL & GAS, LLC 261666
BEAURLINE, A. W. WELL #: 6 RRCID -> 181383 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5250 - 5258

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

LOS INDIOS, W. (MF-113) 54962 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 35 F RRCID -> 135941 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5188 - 5760

12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOS INDIOS, W. (MF-121) 54962 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
BNR OPERATING, LLC 077577
BEAURLINE (M&S) WELL #: 2 RRCID -> 114770 COMPL. DATE 01/22/1985 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 5536 - 5544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

LOS INDIOS, W. (UF-50) 54962 926 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FARGO OIL & GAS, LLC 261666
BEAURLINE, A W WELL #: 2D RRCID -> 160727 COMPL. DATE 01/09/1996 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 4190 - 4200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

BEAURLINE, A W WELL #: 1 RRCID -> 162807 COMPL. DATE 02/19/1996 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 4130 - 4140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOS INDIOS, W. (UF-90) 54962 928 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
FARGO OIL & GAS, LLC 261666
BEAURLINE, A. W. WELL #: 2F RRCID -> 114769 COMPL. DATE 01/19/1985 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 4391 - 4404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: T 1 RRCID -> 144273 COMPL. DATE 11/10/1992 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4462 - 4474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLDSTON, W.L. ET AL WELL #: 47 F RRCID -> 162728 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 4511 - 4535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOS INDIOS, W. (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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 29D RRCID -> 188370 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 4394 - 4408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOS INDIOS, W. (UF-182) 54962 942 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: T 2 F RRCID -> 168949 COMPL. DATE 05/29/1998 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 4740 - 4742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS MOGOTES (QUEEN CITY) 54976 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
HAYNES ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 011580 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 4018 - 4026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	N	827	-0-	-72	-0-	827	2			Y	-0-					-0-
01	868	N	650	-0-	-218	-0-	650	2			Y	-0-					-0-
02	696	N	36	-0-	-660	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
03	744	N	469	-0-	-275	-0-	469	2			Y	-0-					-0-
04	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					-0-
*05	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			Y	-0-					-0-

LOS MOGOTES (LOBO 1) 54976 772 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
FGG RANCHES WELL #: 1 RRCID -> 174042 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11305 PERF. 10759 - 11065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	275	1	3245	2	N	-0-					-0-
01	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	280	1	3114	2	N	-0-					-0-
02	3393	X	3153	-0-	-240	-0-	254	1	2899	2	N	-0-					-0-
03	3627	X	2717	-0-	-910	-0-	241	1	2476	2	N	-0-					-0-
04	3510	X	3176	-0-	-334	-0-	273	1	2903	2	N	-0-					-0-
05	3534	X	3226	-0-	-308	-0-	280	1	2946	2	N	-0-					-0-

FGG RANCHES WELL #: 2 RRCID -> 180622 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11307 PERF. 10960 - 11102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6347	X	6347	-0-	-0-	-0-	495	1	5852	2	N	-0-					-0-
01	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	450	1	5007	2	N	-0-					-0-
02	5374	X	5374	-0-	-0-	-0-	433	1	4941	2	N	-0-					-0-
03	5454	X	5454	-0-	-0-	-0-	484	1	4970	2	N	-0-					-0-
04	5347	X	5347	-0-	-0-	-0-	460	1	4887	2	N	-0-					-0-
*05	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	444	1	4669	2	N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (LOBO 1) //CONT.// 54976 772 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MANN, E. E. TRUST ETAL WELL #: 3 RRCID -> 182805 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10990 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	146	1	1719	2	Y	-0-					-0-
01	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	128	1	1427	2	Y	-0-					-0-
02	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	119	1	1352	2	Y	-0-					-0-
03	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	136	1	1397	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1524	-0-	1524	1524	131	1	1393	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1616	-0-	1616	3140	140	1	1476	2	Y	-0-					-0-

OXY USA INC. 630591
RANCHES, F. G. G. WELL #: 2 RRCID -> 169743 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 12867 PERF.11072 - 12585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEEL, BESS WELL #: 4 RRCID -> 170415 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 12963 PERF.11102 - 11170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 67 RRCID -> 187147 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8369 - 13070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
01	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
02	609	X	-0-	-0-	-609	-0-					N	1	1	0			-0-
03	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
04	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 45 RRCID -> 188052 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 13027 PERF. 8189 - 10864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					1
01	2449	X	2024	-0-	-425	-0-	191	1	1833	2	N	-0-					1
02	2291	X	2001	-0-	-290	-0-	182	1	1816	2	N	3	2	0			2
							3	9									
03	2449	X	2252	-0-	-197	-0-	204	1	2048	2	N	-0-					2
04	2310	X	1958	-0-	-352	-0-	163	1	1795	2	N	-0-					2
05	2139	X	2100	-0-	-39	-0-	161	1	1939	2	N	-0-					2

NEEL, BESS WELL #: 5 RRCID -> 188053 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8113 - 11992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	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

LOS MOGOTES (LOBO 1) //CONT.// 54976 772 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
CASSIN, E. W. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 192326 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 12360 PERF. 7582 - 12136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-					-0-
01	2573	X	1742	-0-	-831	-0-	166	1	1576	2	N	-0-					-0-
02	2958	X	1720	-0-	-1238	-0-	157	1	1562	2	N	1	1	0			-0-
							1	9									
03	3162	X	85	-0-	-3077	-0-	8	1	77	2	N	-0-					-0-
04	3060	X	408	-0-	-2652	-0-	34	1	374	2	N	-0-					-0-
05	1829	X	165	-0-	-1664	-0-	13	1	152	2	N	-0-					-0-

NEEL, BESS WELL #: 6 RRCID -> 204958 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10748 - 11072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	0			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

F. G. G. RANCHES WELL #: 4 RRCID -> 228765 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 12444 PERF.10434 - 11178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					N	-0-					-0-
01	3968	X	3544	-0-	-424	-0-	337	1	3207	2	N	-0-					-0-
02	3712	X	3502	-0-	-210	-0-	320	1	3178	2	N	4	2	0			2
							4	9									
03	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	446	1	4448	2	N	-0-					2
04	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	324	1	3541	2	N	-0-					2
05	3751	X	3455	-0-	-296	-0-	267	1	3188	2	N	-0-					2

HAYNES, L. WELL #: 177 RRCID -> 228788 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10340 - 10603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
01	854	X	854	-0-	-0-	-0-	81	1	773	2	N	-0-					-0-
02	2436	X	845	-0-	-1591	-0-	77	1	766	2	N	2	1	0			1
							2	9									
03	2604	X	611	-0-	-1993	-0-	55	1	556	2	N	-0-					1
04	2520	X	449	-0-	-2071	-0-	37	1	412	2	N	-0-					1
05	899	X	474	-0-	-425	-0-	36	1	438	2	N	-0-					1

LOS MOGOTES (LOBO 6) 54976 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. 630591
HAYNES, LEONARD WELL #: 31 RRCID -> 167995 COMPL. DATE 12/29/1997 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11004 - 11016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS MOGOTES (LOBO 6) //CONT.// 54976 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
STATE - CUATRO CATTLE COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 196221 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 13177 PERF. 9227 - 12930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
01	1112	X	1112	-0-	-0-	-0-	106	1	1006	2	N	-0-					-0-
02	1099	X	1099	-0-	-0-	-0-	100	1	998	2	N	1					1
							1	9									
03	1001	X	1001	-0-	-0-	-0-	91	1	910	2	N	-0-					1
04	1080	X	725	-0-	-355	-0-	61	1	664	2	N	-0-					1
05	1178	X	537	-0-	-641	-0-	41	1	496	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
12	221	N	221	-0-	-0-	-0-	17	1	204	2	N	-0-					-0-
01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	19	1	231	2	N	-0-					-0-
02	320	N	320	-0-	-0-	-0-	24	1	296	2	N	-0-					-0-
03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	20	1	247	2	N	-0-					-0-
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	20	1	226	2	N	-0-					-0-
05	341	N	254	-0-	-87	-0-	24	1	230	2	N	-0-					-0-

MANN, E. E. TRUST ET AL WELL #: 4 RRCID -> 262701 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 11940 PERF. 7611 - 7671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTINEZ, S. WELL #: 1 RRCID -> 274966 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7001 - 7062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1860	N	1832	-0-	-28	-0-	256	1	1576	2	Y	-0-					1
01	1891	N	1885	-0-	-6	-0-	282	1	1603	2	Y	-0-					1
02	1769	N	1708	-0-	-61	-0-	253	1	1455	2	Y	-0-					1
03	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	276	1	1577	2	Y	-0-					1
04	DLQ G-10		1616	-0-	1616	1616	246	1	1370	2	Y	-0-					1
05	DLQ G-10		1660	-0-	1660	3276	246	1	1414	2	Y	-0-					1

BENAVIDES, BELIA R. B WELL #: 1 RRCID -> 275532 COMPL. DATE 09/06/2014 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7212 - 7220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2139	X	1952	-0-	-187	-0-	149	1	1803	2	Y	-0-					-0-
01	2139	X	2047	-0-	-92	-0-	154	1	1893	2	Y	-0-					-0-
02	2001	X	1635	-0-	-366	-0-	123	1	1512	2	Y	-0-					-0-
03	1953	N	1709	-0-	-244	-0-	128	1	1581	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1199	-0-	1199	1199	99	1	1100	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		150	-0-	150	1349	14	1	136	2	Y	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARSHALL, S. G. WELL #: 11 RRCID -> 137350 COMPL. DATE 02/09/1991 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7443 - 7539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
01	444	N	444	-0-	-0-	-0-	4	1	440	2	N	-0-					-0-
02	413	N	413	-0-	-0-	-0-	25	1	388	2	N	-0-					-0-
03	434	N	388	-0-	-46	-0-	7	1	381	2	N	-0-					-0-
04	420	N	391	-0-	-29	-0-	11	1	380	2	N	-0-					-0-
*05	397	N	397	-0-	-0-	-0-	20	1	377	2	N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MANN WELL #: 1 RRCID -> 157333 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7530 - 7544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					-0-
01	737	N	737	-0-	-0-	-0-	7	1	730	2	N	-0-					-0-
02	690	N	690	-0-	-0-	-0-	42	1	648	2	N	-0-					-0-
03	640	N	640	-0-	-0-	-0-	12	1	628	2	N	-0-					-0-
04	654	N	654	-0-	-0-	-0-	19	1	635	2	N	-0-					-0-
*05	662	N	662	-0-	-0-	-0-	33	1	629	2	N	-0-					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 20 RRCID -> 171108 COMPL. DATE 10/28/1998 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7485 - 8009

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

DELOZEIS "A" WELL #: B 1 RRCID -> 235509 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 13030 PERF. 8422 - 8434

12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
02	29	N	7	-0-	-22	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	1	1	66	2	Y	-0-					-0-
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	Y	-0-					-0-
*05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	70	2	Y	-0-					-0-

LAS LOMAS SERVICES, LLC 487622
BENAVIDES TRUST WELL #: 11 RRCID -> 228757 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 8963 PERF. N/A

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

OXY USA INC. 630591
HAYNES, LEONARD WELL #: 9 RRCID -> 117516 COMPL. DATE 07/15/1985 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 7417 - 7568

12	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					Y	-0-					-0-
01	2573	X	2267	-0-	-306	-0-	214	1	2053	2	Y	-0-					-0-
02	2407	X	2239	-0-	-168	-0-	203	1	2034	2	Y	2	1	0			1
							2	9									
03	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	205	1	2061	2	Y	-0-					1
04	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	171	1	1883	2	Y	-0-					1
05	1984	N	1694	-0-	-290	-0-	130	1	1564	2	Y	-0-					1

HAYNES, LEONARD WELL #: 10 RRCID -> 118406 COMPL. DATE 08/10/1985 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9062 - 9090

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591

HAYNES, LEONARD WELL #: 12 RRCID -> 124485 COMPL. DATE 06/27/1987 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10014 - 10136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	-0-					-0-
01	2418	X	1538	-0-	-880	-0-	1538	2			Y	-0-					-0-
02	2262	X	1086	-0-	-1176	-0-	1084	2	2	9	Y	2	1	0			1
03	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	2864	2			Y	-0-					1
04	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	2608	2			Y	-0-					1
05	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					1

HAYNES, LEONARD WELL #: 14 RRCID -> 127932 COMPL. DATE 04/09/1988 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7404 - 7624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					1
01	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	176	1	1689	2	Y	-0-					1
02	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	167	1	1673	2	Y	3	2	0			2
							3	9									
03	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	199	1	1998	2	Y	-0-					2
04	1740	N	1682	-0-	-58	-0-	140	1	1542	2	Y	-0-					2
05	1798	N	1765	-0-	-33	-0-	135	1	1630	2	Y	-0-					2

HAYNES, LEONARD WELL #: 15 RRCID -> 130482 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7362 - 7678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9641	X	-0-	-0-	-9641	-0-					Y	-0-					2
01	9641	X	9552	-0-	-89	-0-	903	1	8649	2	Y	-0-					2
02	9440	X	9440	-0-	-0-	-0-	857	1	8570	2	Y	12	6	0			8
							13	9									
03	11139	X	11139	-0-	-0-	-0-	1009	1	10130	2	Y	-0-					8
04	9225	X	9225	-0-	-0-	-0-	768	1	8457	2	Y	-0-					8
*05	10629	X	10629	-0-	-0-	-0-	816	1	9813	2	Y	-0-					8

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
12	2325	N	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	-0-					-0-
01	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	230	1	2198	2	Y	-0-					-0-
02	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	218	1	2178	2	Y	2	1	0			1
							2	9									
03	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	249	1	2497	2	Y	-0-					1
04	2340	X	2143	-0-	-197	-0-	178	1	1965	2	Y	-0-					1
*05	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	203	1	2436	2	Y	-0-					1

HAYNES, LEONARD WELL #: 17 RRCID -> 136855 COMPL. DATE 09/20/1990 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7491 - 7521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					Y	-0-					-0-
01	3441	X	3372	-0-	-69	-0-	319	1	3053	2	Y	-0-					-0-
02	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	303	1	3025	2	Y	3	1	0			2
							3	9									
03	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	354	1	3556	2	Y	-0-					2
04	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	261	1	2879	2	Y	-0-					2
05	3162	X	2952	-0-	-210	-0-	227	1	2725	2	Y	-0-					2

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
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
01	304	N	304	-0-	-0-	-0-	29	1	275	2	Y	-0-					-0-
02	299	N	299	-0-	-0-	-0-	27	1	272	2	Y	-0-					-0-
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	21	1	214	2	Y	-0-					-0-
04	270	N	205	-0-	-65	-0-	17	1	188	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	255	-0-	-24	-0-	20	1	235	2	Y	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591

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
12	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
01	465	N	427	-0-	-38	-0-	20	1	407	2	Y	-0-					-0-
02	406	N	357	-0-	-49	-0-	19	1	338	2	Y	-0-					-0-
03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	23	1	414	2	Y	-0-					-0-
04	646	N	646	-0-	-0-	-0-	30	1	616	2	Y	-0-					-0-
*05	431	N	431	-0-	-0-	-0-	19	1	412	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
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
01	434	N	433	-0-	-1	-0-	433	2			Y	-0-					-0-
02	406	N	305	-0-	-101	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
03	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
04	330	N	327	-0-	-3	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
*05	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	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
12	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					39
01	651	N	634	-0-	-17	-0-	60	1	574	2	N	-0-					39
02	628	N	628	-0-	-0-	-0-	57	1	569	2	N	2	1	0			40
							2	9									
03	417	N	417	-0-	-0-	-0-	38	1	379	2	N	-0-					40
*04	600	N	180	-0-	-420	-0-	15	1	165	2	N	-0-					40
*05	682	N	340	-0-	-342	-0-	26	1	314	2	N	-0-					40

NEEL, BESS M. WELL #: 2 RRCID -> 138577 COMPL. DATE 06/10/1991 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7358 - 7542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					24
01	310	N	159	-0-	-151	-0-	15	1	144	2	N	-0-					24
02	232	N	158	-0-	-74	-0-	14	1	142	2	N	2	2	0			24
							2	9									
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	26	1	260	2	N	-0-					24
04	291	N	291	-0-	-0-	-0-	24	1	267	2	N	-0-					24
*05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	16	1	188	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
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			Y	-0-					-0-
02	319	N	221	-0-	-98	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-					-0-
04	300	N	254	-0-	-46	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
*05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	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
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	176	N	176	-0-	-0-	-0-	17	1	159	2	N	-0-					-0-
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	16	1	157	2	N	1	1	0			-0-
							1	9									
03	633	N	633	-0-	-0-	-0-	58	1	575	2	N	-0-					-0-
04	206	N	206	-0-	-0-	-0-	17	1	189	2	N	-0-					-0-
*05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	25	1	298	2	N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	0			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 24 RRCID -> 143690 COMPL. DATE 12/02/1992 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8106 - 8204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	0			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEEL, BESS M. WELL #: 3 RRCID -> 147497 COMPL. DATE 12/02/1993 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7513 - 7607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2108	N	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					-0-
01	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	221	1	2100	2	N	-0-					-0-
02	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	210	1	2082	2	N	6	4	0			2
							7	9									
03	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	232	1	2310	2	N	1					3
							1	9									
04	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	207	1	2262	2	N	-0-					3
05	2449	N	2229	-0-	-220	-0-	172	1	2057	2	N	-0-					3

HAYNES, L. WELL #: 25 RRCID -> 148855 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8145 - 8208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 30 RRCID -> 164338 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 14206 PERF. 9491 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 28 RRCID -> 165490 COMPL. DATE 07/02/2001 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7430 - 7656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	0			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, LEONARD WELL #: 35 RRCID -> 167075 COMPL. DATE 02/07/1998 TOTAL DEPTH 11014 PERF. 9278 - 9235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					-0-
01	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	2598	2			N	-0-					-0-
02	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1831	2	2	9	N	2	1	0			1
03	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	2			N	-0-					1
04	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2			N	-0-					1
05	1891	N	1565	-0-	-326	-0-	1565	2			N	-0-					1

HAYNES, LEONARD WELL #: 36 RRCID -> 167548 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9333 - 9404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-
01	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	2814	2			N	-0-					-0-
02	2610	X	1986	-0-	-624	-0-	1984	2	2	9	N	2	1	0			1
03	2790	X	2572	-0-	-218	-0-	2572	2			N	-0-					1
04	2700	X	2482	-0-	-218	-0-	2482	2			N	-0-					1
*05	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	2686	2			N	-0-					1

HAYNES, LEONARD WELL #: 37 RRCID -> 168738 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9260 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
01	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					-0-
02	551	N	475	-0-	-76	-0-	475	2			N	-0-					-0-
03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
04	600	N	438	-0-	-162	-0-	438	2			N	-0-					-0-
*05	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 32 RRCID -> 168739 COMPL. DATE 06/13/1998 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 9062 - 9080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 34 RRCID -> 169177 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9304 - 9368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 29 RRCID -> 169302 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 11580 PERF. 8100 - 8216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
01	186	N	136	-0-	-50	-0-	13	1	123	2	N	-0-					-0-
02	145	N	135	-0-	-10	-0-	12	1	122	2	N	1	1	0			-0-
							1	9									
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 27 RRCID -> 175388 COMPL. DATE 12/15/1999 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 8122 - 8192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
01	504	N	504	-0-	-0-	-0-	48	1	456	2	Y	-0-					-0-
02	497	N	497	-0-	-0-	-0-	45	1	451	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
03	551	N	551	-0-	-0-	-0-	50	1	501	2	Y	-0-					-0-
04	657	N	657	-0-	-0-	-0-	55	1	602	2	Y	-0-					-0-
*05	608	N	608	-0-	-0-	-0-	47	1	561	2	Y	-0-					-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 38 RRCID -> 175453 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9270 - 10212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					-0-
01	1426	N	1380	-0-	-46	-0-	1380	2			N	-0-					-0-
02	1653	N	974	-0-	-679	-0-	973	2	1	9	N	1					1
03	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			N	-0-					1
04	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-					1
*05	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-					1

HAYNES, L. WELL #: 39 RRCID -> 176006 COMPL. DATE 03/23/2000 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7378 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8649	X	-0-	-0-	-8649	-0-					N	-0-					8
01	9199	X	9199	-0-	-0-	-0-	870	1	8329	2	N	-0-					8
02	9088	X	9088	-0-	-0-	-0-	825	1	8253	2	N	9	4	0			13
							10	9									
03	9434	X	9434	-0-	-0-	-0-	854	1	8580	2	N	-0-					13
04	8681	X	8681	-0-	-0-	-0-	723	1	7958	2	N	-0-					13
*05	8397	X	8397	-0-	-0-	-0-	645	1	7752	2	N	-0-					13

HAYNES, L. WELL #: 40 RRCID -> 176297 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7263 - 7684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
01	430	N	430	-0-	-0-	-0-	41	1	389	2	N	-0-					-0-
02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	39	1	385	2	N	1	1	0			-0-
							1	9									
03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	31	1	315	2	N	-0-					-0-
04	420	N	283	-0-	-137	-0-	24	1	259	2	N	-0-					-0-
05	434	N	355	-0-	-79	-0-	27	1	328	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 42 RRCID -> 176473 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8076 - 8178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	0			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 43 RRCID -> 178540 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 10506 PERF. 8905 - 9099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					14
01	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					14
02	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					14
03	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					14
04	1050	N	472	-0-	-578	-0-	472	2			N	-0-					14
05	806	N	587	-0-	-219	-0-	587	2			N	-0-					14

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, LEONARD WELL #: 30 RRCID -> 178571 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 14206 PERF. 9032 - 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
12	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
01	682	N	514	-0-	-168	-0-	49	1	465	2	N	-0-					-0-
02	507	N	507	-0-	-0-	-0-	46	1	461	2	N	-0-					-0-
03	657	N	657	-0-	-0-	-0-	60	1	597	2	N	-0-					-0-
04	697	N	697	-0-	-0-	-0-	58	1	639	2	N	-0-					-0-
*05	578	N	578	-0-	-0-	-0-	45	1	533	2	N	-0-					-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 48 RRCID -> 179299 COMPL. DATE 09/25/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9045 - 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
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					33
01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					33
02	203	N	133	-0-	-70	-0-	133	2			N	-0-					33
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					33
04	180	N	96	-0-	-84	-0-	96	2			N	-0-					33
05	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	2			N	-0-					33

HAYNES, LEONARD WELL #: 49 RRCID -> 179855 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 10565 PERF.10091 - 10208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 50 RRCID -> 180408 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9000 - 9074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					-0-
01	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2			N	-0-					-0-
02	2204	X	1753	-0-	-451	-0-	1751	2	2	9	N	2	1	0			1
03	2356	X	461	-0-	-1895	-0-	461	2			N	-0-					1
04	2280	X	836	-0-	-1444	-0-	682	2	154	9	N	140					141
*05	2356	X	1316	-0-	-1040	-0-	1316	2			N	-0-					141

HAYNES, LEONARD WELL #: 32 RRCID -> 180534 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 8076 - 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
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
01	186	N	120	-0-	-66	-0-	11	1	109	2	N	-0-					-0-
02	145	N	120	-0-	-25	-0-	11	1	108	2	N	1	1	0			-0-
							1	9									
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-

HAYNES, L. WELL #: 51 RRCID -> 181615 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 10888 PERF. 8994 - 10529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 46 RRCID -> 183479 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7217 - 7236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					8
01	341	N	216	-0-	-125	-0-	21	1	195	2	N	-0-					8
02	232	N	213	-0-	-19	-0-	19	1	193	2	N	1	1	0			8
							1	9									
03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	22	1	218	2	N	-0-					8
04	236	N	236	-0-	-0-	-0-	20	1	216	2	N	-0-					8
*05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	20	1	239	2	N	-0-					8

HAYNES, L. WELL #: 44 RRCID -> 184066 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 9827 PERF. 8164 - 9339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	0			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 52 RRCID -> 184352 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10023 - 10074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 31 RRCID -> 185290 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 8118 - 11016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					1
01	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	361	1	3461	2	N	-0-					1
02	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	343	1	3429	2	N	4	2	0			3
							4	9									
03	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					3
*04	2430	X	-0-	-0-	-2430	-0-					N	-0-					3
*05	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					3

HAYNES, LEONARD WELL #: 53 RRCID -> 185373 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9296 - 9311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
01	496	N	440	-0-	-56	-0-	440	2			N	-0-					-0-
02	464	N	310	-0-	-154	-0-	310	2			N	-0-					-0-
03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
*05	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 61 RRCID -> 186017 COMPL. DATE 12/15/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7454 - 7792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					1
01	1302	N	1240	-0-	-62	-0-	117	1	1123	2	N	-0-					1
02	1334	N	1228	-0-	-106	-0-	111	1	1113	2	N	4	3	0			2
							4	9									
03	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	92	1	924	2	N	-0-					2
04	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	111	1	1223	2	N	-0-					2
05	1302	N	963	-0-	-339	-0-	74	1	889	2	N	-0-					2

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 66 RRCID -> 186194 COMPL. DATE 11/24/2001 TOTAL DEPTH 14750 PERF. 9948 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
01	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	190	1	3900	2	N	-0-					-0-
02	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	180	1	3234	2	N	4	2	0			2
							4	9									
03	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	182	1	3346	2	N	-0-					2
04	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	142	1	2887	2	N	-0-					2
*05	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	133	1	2919	2	N	-0-					2

HAYNES, L. WELL #: 57 RRCID -> 186658 COMPL. DATE 04/06/2002 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9852 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
01	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
02	1508	N	988	-0-	-520	-0-	987	2	1	9	N	1					1
03	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					1
04	1350	N	1235	-0-	-115	-0-	1235	2			N	-0-					1
*05	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					1

HAYNES, L. WELL #: 60 RRCID -> 186747 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 9216 PERF. 8127 - 9042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2914	N	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					1
01	2821	N	1808	-0-	-1013	-0-	171	1	1637	2	N	-0-					1
02	2204	N	1787	-0-	-417	-0-	162	1	1622	2	N	3	2	0			2
							3	9									
03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	24	1	239	2	N	-0-					2
04	1740	N	591	-0-	-1149	-0-	49	1	542	2	N	-0-					2
05	1922	N	213	-0-	-1709	-0-	16	1	197	2	N	-0-					2

HAYNES, L. WELL #: 62 RRCID -> 186757 COMPL. DATE 12/24/2001 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 8962 - 9474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 55 RRCID -> 186828 COMPL. DATE 01/20/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9520 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					54
01	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	282	1	2682	2	N	-0-					54
02	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	268	1	2659	2	N	2	1	0			55
							2	9									
03	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	297	1	2961	2	N	-0-					55
04	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	281	1	3068	2	N	-0-					55
*05	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	235	1	2810	2	N	-0-					55

HAYNES, L. WELL #: 64 RRCID -> 186880 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9008 - 10268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2480	N	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					9
01	2666	N	2544	-0-	-122	-0-	2544	2			N	-0-					9
02	2523	N	1794	-0-	-729	-0-	1793	2	1	9	N	1	1	0			9
03	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	2			N	-0-					9
04	2460	N	1952	-0-	-508	-0-	1952	2			N	-0-					9
*05	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2			N	-0-					9

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, LEONARD WELL #: 54 RRCID -> 186985 COMPL. DATE 03/12/2002 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9286 - 10292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
01	1643	N	990	-0-	-653	-0-	990	2			N	-0-					-0-
02	1189	N	699	-0-	-490	-0-	698	2	1	9	N	1					1
03	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					1
04	960	N	906	-0-	-54	-0-	906	2			N	-0-					1
*05	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-					1

HAYNES, LEONARD WELL #: 56 RRCID -> 187852 COMPL. DATE 03/19/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10279 - 10421

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 63 RRCID -> 188004 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8316 - 8833

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

F. G. G. RANCHES WELL #: 3 RRCID -> 188050 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7470 - 7750

12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	391	1	3713	2	N	-0-					-0-
02	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	371	1	3680	2	N	7	4	0			3
							8	9									
03	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	379	1	3781	2	N	-0-					3
04	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	382	1	4181	2	N	-0-					3
*05	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	332	1	3966	2	N	-0-					3

HAYNES, L. WELL #: 69 RRCID -> 188143 COMPL. DATE 03/30/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7432 - 8121

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 70 RRCID -> 188904 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 6460 - 8105

12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
01	310	N	283	-0-	-27	-0-	27	1	256	2	N	-0-					-0-
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	25	1	254	2	N	1	1	0			-0-
							1	9									
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	28	1	282	2	N	-0-					-0-
*04	293	N	293	-0-	-0-	-0-	24	1	269	2	N	-0-					-0-
*05	310	N	263	-0-	-47	-0-	20	1	243	2	N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
F. G. G. RANCHES WELL #: 2 RRCID -> 189326 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 12867 PERF. 8012 - 12585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					-0-
01	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	466	1	4428	2	N	-0-					-0-
02	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	442	1	4389	2	N	8	4	0			4
							9	9									
03	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	420	1	4186	2	N	-0-					4
04	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	321	1	3505	2	N	-0-					4
*05	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	352	1	4205	2	N	-0-					4

HAYNES, L. WELL #: 71 RRCID -> 189348 COMPL. DATE 05/27/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8890 - 8904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					39
01	372	N	322	-0-	-50	-0-	31	1	291	2	N	-0-	1	0			38
02	319	N	318	-0-	-1	-0-	29	1	288	2	N	1					39
							1	9									
03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	26	1	258	2	N	-0-					39
04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	26	1	285	2	N	-0-					39
05	341	N	299	-0-	-42	-0-	23	1	276	2	N	-0-					39

HAYNES, L. WELL #: 67 RRCID -> 189374 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8369 - 8393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CASSIN, E. W. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 189384 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 11863 PERF. 8180 - 8283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	0			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 45 RRCID -> 189416 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 13027 PERF. 8189 - 8199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 72 RRCID -> 189427 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 9988 - 9991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4588	X	-0-	-0-	-4588	-0-					N	-0-					146
01	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	443	1	4240	2	N	-0-	1	0			145
02	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	420	1	4201	2	N	5	2	0			148
							6	9									
03	6517	X	6517	-0-	-0-	-0-	590	1	5927	2	N	-0-					148
04	5564	X	5564	-0-	-0-	-0-	463	1	5101	2	N	-0-					148
*05	6002	X	6002	-0-	-0-	-0-	461	1	5541	2	N	-0-					148

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
NEEL, BESS WELL #: 5 RRCID -> 189670 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8113 - 8137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 68 RRCID -> 189721 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 14708 PERF. 10396 - 10412

12	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
01	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
02	783	N	783	-0-	-0-	-0-	782	2	1	9	N	1					1
03	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			N	-0-					1
04	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-					1
*05	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	-0-					1

HAYNES, L. WELL #: 65 RRCID -> 189866 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8574 - 9208

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	0			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 58 RRCID -> 189965 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9120 - 9588

12	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
01	766	N	766	-0-	-0-	-0-	73	1	693	2	N	-0-					-0-
02	756	N	756	-0-	-0-	-0-	69	1	687	2	N	-0-					-0-
03	880	N	880	-0-	-0-	-0-	80	1	800	2	N	-0-					-0-
04	787	N	787	-0-	-0-	-0-	66	1	721	2	N	-0-					-0-
05	806	N	805	-0-	-1	-0-	62	1	743	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 59 RRCID -> 190228 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9622 - 9642

12	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-
01	1550	N	707	-0-	-843	-0-	67	1	640	2	N	-0-					-0-
02	1624	N	699	-0-	-925	-0-	64	1	634	2	N	1					1
							1	9									
03	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	192	1	1913	2	N	-0-					1
04	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	118	1	1286	2	N	-0-					1
*05	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	126	1	1503	2	N	-0-					1

HAYNES, L. WELL #: 73 RRCID -> 190381 COMPL. DATE 08/13/2002 TOTAL DEPTH 9193 PERF. 7492 - 8126

12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					29
01	685	N	685	-0-	-0-	-0-	65	1	620	2	N	-0-					29
02	677	N	677	-0-	-0-	-0-	61	1	615	2	N	1	1	0			29
							1	9									
03	711	N	711	-0-	-0-	-0-	64	1	647	2	N	-0-					29
04	685	N	685	-0-	-0-	-0-	57	1	628	2	N	-0-					29
*05	802	N	802	-0-	-0-	-0-	62	1	740	2	N	-0-					29

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
12	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
01	1271	N	1261	-0-	-10	-0-	59	1	1202	2	N	-0-					-0-
02	1247	N	1055	-0-	-192	-0-	56	1	997	2	N	2	1	0			1
							2	9									
03	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	76	1	1405	2	N	-0-					1
04	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	60	1	1221	2	N	-0-					1
05	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					1

HAYNES, L. WELL #: 77 RRCID -> 190702 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 7510 - 7517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	1793					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	1793					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	1793					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	1793					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	1793					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	1793					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 80 RRCID -> 191691 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8835 - 9358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					47
01	2976	X	2802	-0-	-174	-0-	267	1	2535	2	N	-0-	1	0			46
02	2784	X	2769	-0-	-15	-0-	253	1	2513	2	N	3	1	0			48
							3	9									
03	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	362	1	3611	2	N	-0-					48
04	5458	X	5458	-0-	-0-	-0-	457	1	5001	2	N	-0-					48
*05	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	348	1	4160	2	N	-0-					48

HAYNES, L. WELL #: 81 RRCID -> 191864 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7582 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	0			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 82 RRCID -> 192312 COMPL. DATE 01/21/2003 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8930 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
01	496	N	487	-0-	-9	-0-	46	1	441	2	N	-0-					-0-
02	481	N	481	-0-	-0-	-0-	44	1	436	2	N	1	1	0			-0-
							1	9									
03	557	N	557	-0-	-0-	-0-	50	1	507	2	N	-0-					-0-
04	492	N	492	-0-	-0-	-0-	41	1	451	2	N	-0-					-0-
*05	534	N	534	-0-	-0-	-0-	41	1	493	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 78 RRCID -> 192316 COMPL. DATE 12/24/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9093 - 9695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					25
01	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	303	1	2880	2	N	-0-	1	0			24
02	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	288	1	2855	2	N	3	1	0			26
							3	9									
03	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	288	1	2873	2	N	-0-					26
04	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	251	1	2749	2	N	-0-					26
05	2976	X	2821	-0-	-155	-0-	218	1	2603	2	N	-0-					26

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
STATE-CUATRO CATTLE-CASSIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192463 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 9953 PERF. 9475 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
01	1178	N	1168	-0-	-10	-0-	111	1	1057	2	N	-0-					-0-
02	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	105	1	1047	2	N	1					1
							1	9									
03	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	117	1	1167	2	N	-0-					1
04	1140	N	1136	-0-	-4	-0-	95	1	1041	2	N	-0-					1
*05	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	97	1	1159	2	N	-0-					1

HAYNES, L. WELL #: 83 RRCID -> 193933 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 10236 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					-0-
01	2232	N	1915	-0-	-317	-0-	1915	2			N	-0-					-0-
02	2494	N	1352	-0-	-1142	-0-	1350	2	2	9	N	2	1	0			1
03	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					1
04	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	2744	2			N	-0-					1
*05	3100	N	3250	-0-	150	150	3250	2			N	-0-					1

HAYNES, L. WELL #: 47 RRCID -> 193939 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 9326 PERF. 8206 - 9168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	0			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENAVIDES TRUST WELL #: 3 RRCID -> 193953 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8143 - 8210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					55
01	2976	X	2884	-0-	-92	-0-	274	1	2610	2	N	-0-					55
02	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	261	1	2587	2	N	-0-					55
03	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	336	1	3353	2	N	-0-					55
04	2880	X	2729	-0-	-151	-0-	229	1	2500	2	N	-0-					55
05	2976	X	2724	-0-	-252	-0-	210	1	2514	2	N	-0-					55

HAYNES, L. WELL #: 76 RRCID -> 194408 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8124 - 8215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2077	N	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					12
01	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	206	1	1961	2	N	-0-					12
02	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	196	1	1943	2	N	3	2	0			13
							3	9									
03	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	239	1	2386	2	N	-0-					13
04	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	211	1	2305	2	N	-0-					13
*05	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	191	1	2290	2	N	-0-					13

HAYNES, L. WELL #: 86 RRCID -> 194503 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 10060 - 10118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	-0-	-0-	-3100	2322					N	10					22
01	3100	N	7209	-0-	4109	6431	7209	2			N	-0-					22
02	11518	X	5087	-0-	-6431	-0-	5081	2	6	9	N	5	2	0			25
03	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	4383	2			N	-0-					25
04	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	3203	2			N	-0-					25
*05	2448	X	2448	-0-	-0-	-0-	2448	2			N	-0-					25

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591

HAYNES, L. WELL #: 89 RRCID -> 195097 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 9104 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 87 RRCID -> 195098 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8099 - 8156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
01	203	N	203	-0-	-0-	-0-	19	1	184	2	N	-0-					-0-
02	203	N	201	-0-	-2	-0-	18	1	182	2	N	1	1	0			-0-
							1	9									
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	20	1	197	2	N	-0-					-0-
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	18	1	193	2	N	-0-					-0-
*05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	17	1	202	2	N	-0-					-0-

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
12	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					22
01	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	2907	2			N	-0-	1	0			21
02	2051	X	2051	-0-	-0-	-0-	2049	2	2	9	N	2	1	0			22
03	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	3242	2			N	-0-					22
04	2314	X	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2			N	-0-					22
*05	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	3224	2			N	-0-					22

HAYNES, L. WELL #: 85 RRCID -> 196185 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9030 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 33 RRCID -> 196376 COMPL. DATE 07/27/2003 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9478 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					15
01	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	141	1	1344	2	N	-0-					15
02	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	134	1	1332	2	N	1					16
							1	9									
03	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	141	1	1406	2	N	-0-					16
04	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	126	1	1375	2	N	-0-					16
05	1581	N	1525	-0-	-56	-0-	118	1	1407	2	N	-0-					16

HAYNES, L. WELL #: 92 RRCID -> 196863 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8935 - 8970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					8
01	645	N	645	-0-	-0-	-0-	61	1	584	2	N	-0-					8
02	637	N	637	-0-	-0-	-0-	58	1	579	2	N	-0-					8
03	669	N	669	-0-	-0-	-0-	61	1	608	2	N	-0-					8
04	647	N	647	-0-	-0-	-0-	54	1	593	2	N	-0-					8
*05	744	N	744	-0-	-0-	-0-	57	1	687	2	N	-0-					8

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 95 RRCID -> 196864 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7325 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					20
01	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	365	1	3474	2	N	-0-	1	0			19
02	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	347	1	3444	2	N	4	2	0			21
							4	9									
03	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	369	1	3684	2	N	-0-					21
04	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	320	1	3501	2	N	-0-					21
*05	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	280	1	3351	2	N	-0-					21

HAYNES, L. WELL #: 91 RRCID -> 197014 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8766 - 9328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					9
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					9
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	0			9
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

HAYNES, L. WELL #: 96 RRCID -> 197664 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10130 - 10206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
01	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					-0-
02	696	N	535	-0-	-161	-0-	535	2			N	-0-					-0-
03	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					-0-
04	720	N	553	-0-	-167	-0-	553	2			N	-0-					-0-
*05	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 97 RRCID -> 197704 COMPL. DATE 11/09/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9710 - 10073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
01	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					-0-
02	870	N	681	-0-	-189	-0-	679	2	2	9	N	2	2	0			-0-
03	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					-0-
04	930	N	749	-0-	-181	-0-	749	2			N	-0-					-0-
*05	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 93 RRCID -> 198142 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 5914 - 10039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

HAYNES, L. WELL #: 94 RRCID -> 198145 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10064 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					110
01	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	4765	2			N	-0-	1	0			109
02	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	3359	2	8	9	N	7	4	0			112
03	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	4588	2	1	9	N	1					113
04	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	4211	2			N	-0-					113
*05	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	3815	2			N	-0-					113

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 99 RRCID -> 198384 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9380 - 9695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
01	496	N	483	-0-	-13	-0-	46	1	437	2	N	-0-					-0-
02	638	N	478	-0-	-160	-0-	43	1	433	2	N	2	1	0			1
							2	9									
03	501	N	501	-0-	-0-	-0-	45	1	456	2	N	-0-					1
04	480	N	446	-0-	-34	-0-	37	1	409	2	N	-0-					1
05	496	N	495	-0-	-1	-0-	38	1	457	2	N	-0-					1

HAYNES, L. WELL #: 98 RRCID -> 198549 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10092 - 10334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
01	2438	X	2438	-0-	-0-	-0-	2438	2			N	-0-					-0-
02	1720	X	1720	-0-	-0-	-0-	1718	2	2	9	N	2	1	0			1
03	1116	X	1009	-0-	-107	-0-	1009	2			N	-0-					1
04	1882	X	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2			N	-0-					1
*05	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	2863	2			N	-0-					1

HAYNES, L. WELL #: 88 RRCID -> 198553 COMPL. DATE 11/30/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10283 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 100 RRCID -> 198894 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10227 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6355	X	-0-	-0-	-6355	-0-					N	-0-					13
01	7443	X	7443	-0-	-0-	-0-	7443	2			N	-0-	1	0			12
02	5945	X	5250	-0-	-695	-0-	5246	2	4	9	N	4	2	0			14
03	6355	X	5276	-0-	-1079	-0-	5275	2	1	9	N	1					15
04	7200	X	4429	-0-	-2771	-0-	4429	2			N	-0-					15
05	7440	X	5139	-0-	-2301	-0-	5139	2			N	-0-					15

HAYNES, L. WELL #: 103 RRCID -> 199084 COMPL. DATE 12/27/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9553 - 9638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					7
01	868	N	687	-0-	-181	-0-	65	1	622	2	N	-0-					7
02	680	N	680	-0-	-0-	-0-	62	1	616	2	N	2	2	0			7
							2	9									
03	662	N	662	-0-	-0-	-0-	60	1	602	2	N	-0-					7
04	660	N	613	-0-	-47	-0-	51	1	562	2	N	-0-					7
*05	944	N	944	-0-	-0-	-0-	72	1	872	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
12	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
01	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	134	1	1281	2	N	-0-					-0-
02	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	127	1	1269	2	N	5	3	0			2
							6	9									
03	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	123	1	1235	2	N	-0-					2
04	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	140	1	1539	2	N	-0-					2
*05	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	128	1	1543	2	N	-0-					2

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 104 RRCID -> 199235 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 9954 PERF. 9090 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 102 RRCID -> 199547 COMPL. DATE 12/27/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 10090 - 10162

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 105 RRCID -> 199925 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8235 - 8255

12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	0			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 106 RRCID -> 199930 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9352 - 9376

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 107 RRCID -> 199934 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9055 - 9075

12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					14
01	233	N	233	-0-	-0-	-0-	22	1	211	2	N	-0-					14
02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	21	1	209	2	N	1	1	0			14
							1	9									
03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	21	1	213	2	N	-0-					14
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	21	1	229	2	N	-0-					14
05	248	N	210	-0-	-38	-0-	16	1	194	2	N	-0-					14

VERGARA WELL #: 1 RRCID -> 199946 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 7924 - 8722

12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
01	403	N	403	-0-	-0-	-0-	38	1	365	2	N	-0-					-0-
02	398	N	398	-0-	-0-	-0-	36	1	361	2	N	1	1	0			-0-
							1	9									
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	29	1	291	2	N	-0-					-0-
04	390	N	305	-0-	-85	-0-	26	1	279	2	N	-0-					-0-
05	434	N	287	-0-	-147	-0-	22	1	265	2	N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 110 RRCID -> 200473 COMPL. DATE 04/11/2004 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 9206 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	0			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 108 RRCID -> 200530 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9685 - 10118

12	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
01	1550	X	1233	-0-	-317	-0-	117	1	1116	2	N	-0-					-0-
02	1450	X	1220	-0-	-230	-0-	111	1	1106	2	N	3	2	0			1
							3	9									
03	2060	X	2060	-0-	-0-	-0-	188	1	1872	2	N	-0-					1
04	2162	X	2162	-0-	-0-	-0-	181	1	1981	2	N	-0-					1
05	1302	N	1192	-0-	-110	-0-	92	1	1100	2	N	-0-					1

HAYNES, L. WELL #: 112 RRCID -> 200887 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9498 - 9636

12	2046	N	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					-0-
01	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	232	1	2205	2	N	-0-					-0-
02	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	220	1	2185	2	N	2	1	0			1
							2	9									
03	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	209	1	2083	2	N	-0-					1
04	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	177	1	1936	2	N	-0-					1
*05	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	180	1	2149	2	N	-0-					1

HAYNES, L. WELL #: 118 RRCID -> 200995 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9053 - 9620

12	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	-0-					18
01	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	357	1	3394	2	N	-0-	1	0			17
02	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	339	1	3364	2	N	4	1	0			20
							4	9									
03	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	347	1	3460	2	N	-0-					20
*04	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	304	1	3326	2	N	-0-					20
*05	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	279	1	3342	2	N	-0-					20

HAYNES, L. WELL #: 113 RRCID -> 201029 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9363 - 9830

12	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					N	-0-					-0-
01	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	384	1	3651	2	N	-0-					-0-
02	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	365	1	3619	2	N	4	2	0			2
							4	9									
03	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	475	1	4735	2	N	-0-					2
04	5966	X	5966	-0-	-0-	-0-	500	1	5466	2	N	-0-					2
*05	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	267	1	3189	2	N	-0-					2

VERGARA WELL #: 2 RRCID -> 201327 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 8585 - 8820

12	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					7
01	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	148	1	1410	2	N	-0-					7
02	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	141	1	1398	2	N	2	1	0			8
							2	9									
03	459	N	459	-0-	-0-	-0-	42	1	417	2	N	-0-					8
04	1500	N	458	-0-	-1042	-0-	38	1	420	2	N	-0-					8
*05	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	142	1	1702	2	N	-0-					8

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BENAVIDES TRUST WELL #: 10 RRCID -> 201375 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 8776 PERF. 8162 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
01	270	N	270	-0-	-0-	-0-	26	1	244	2	N	-0-					-0-
02	270	N	270	-0-	-0-	-0-	24	1	242	2	N	4	3	0			1
							4	9									
03	425	N	425	-0-	-0-	-0-	39	1	385	2	N	1					2
							1	9									
04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	30	1	326	2	N	5					7
							6	9									
*05	391	N	391	-0-	-0-	-0-	30	1	361	2	N	-0-					7

HAYNES, L. WELL #: 109 RRCID -> 202133 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9330 - 9363

12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	0			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 120 RRCID -> 202302 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7642 - 8250

12	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					40
01	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	276	1	2622	2	N	-0-	1	0			39
02	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	262	1	2599	2	N	4	2	0			41
							4	9									
03	3100	N	3179	-0-	79	79	290	1	2889	2	N	-0-					41
04	3000	N	2953	-0-	-47	32	247	1	2706	2	N	-0-					41
*05	2996	N	2964	-0-	-32	-0-	229	1	2735	2	N	-0-					41

CASSIN, E. W. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 202386 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 12360 PERF. 7582 - 8310

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 114 RRCID -> 203607 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9358 - 10315

12	4867	X	-0-	-0-	-4867	-0-					N	-0-					-0-
01	4867	X	3001	-0-	-1866	-0-	3001	2			N	-0-					-0-
02	4553	X	2118	-0-	-2435	-0-	2115	2	3	9	N	3	2	0			1
03	4867	X	2265	-0-	-2602	-0-	2264	2	1	9	N	1					2
04	5010	X	3233	-0-	-1777	-0-	3233	2			N	-0-					2
*05	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	3481	2			N	-0-					2

HAYNES, L. WELL #: 123 RRCID -> 204199 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9863 - 9944

12	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					-0-
01	2914	X	2566	-0-	-348	-0-	119	1	2447	2	N	-0-					-0-
02	2726	X	2147	-0-	-579	-0-	113	1	2030	2	N	4	2	0			2
							4	9									
03	2914	X	1875	-0-	-1039	-0-	97	1	1778	2	N	-0-	1	0			1
04	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	171	1	3469	2	N	-0-					1
05	2573	X	2214	-0-	-359	-0-	96	1	2118	2	N	-0-					1

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
12	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					35
01	1054	N	939	-0-	-115	-0-	89	1	850	2	N	-0-					35
02	986	N	929	-0-	-57	-0-	85	1	842	2	N	2	2	0			35
							2	9									
03	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	143	1	1428	2	N	-0-					35
04	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	107	1	1172	2	N	-0-					35
*05	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	82	1	976	2	N	-0-					35

HAYNES, L. WELL #: 124 RRCID -> 204238 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9211 - 9453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-
01	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	3974	2			N	-0-					-0-
02	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	2801	2	4	9	N	4	2	0			2
03	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	4278	2			N	-0-					2
04	2070	X	1784	-0-	-286	-0-	1784	2			N	-0-					2
*05	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3306	2			N	-0-					2

HAYNES, L. WELL #: 119 RRCID -> 204239 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7532 - 7730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	0			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 117 RRCID -> 204951 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9470 - 9481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-
01	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			N	-0-					-0-
02	1276	N	972	-0-	-304	-0-	971	2	1	9	N	1					1
03	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-					1
04	1320	N	1140	-0-	-180	-0-	1140	2			N	-0-					1
*05	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-					1

HAYNES, L. WELL #: 129 RRCID -> 204955 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9309 - 10218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5859	X	-0-	-0-	-5859	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	345	X	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 126 RRCID -> 204957 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10226 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					-0-
01	2852	X	1903	-0-	-949	-0-	1903	2			N	-0-					-0-
02	2146	X	1342	-0-	-804	-0-	1341	2	1	9	N	1					1
03	1953	X	1769	-0-	-184	-0-	1769	2			N	-0-					1
04	1930	X	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2			N	-0-					1
*05	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	2			N	-0-					1

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
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 133 RRCID -> 205682 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9152 - 9633

12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					44
01	437	N	437	-0-	-0-	-0-	42	1	395	2	N	-0-					44
02	431	N	431	-0-	-0-	-0-	39	1	392	2	N	-0-					44
03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	37	1	371	2	N	-0-					44
04	689	N	689	-0-	-0-	-0-	58	1	631	2	N	-0-					44
05	465	N	457	-0-	-8	-0-	35	1	422	2	N	-0-					44

HAYNES, L. WELL #: 131 RRCID -> 205683 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 10448 PERF.10018 - 10166

12	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
01	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	4720	2			N	-0-					-0-
02	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	3327	2	3	9	N	3	1	0			2
03	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	5161	2			N	-0-					2
04	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	4286	2			N	-0-					2
*05	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	3720	2			N	-0-					2

HAYNES, L. WELL #: 132 RRCID -> 206495 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9105 - 9125

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STATE- CUATRO CATTLE COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 206660 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 13177 PERF. 9227 - 9241

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 125 RRCID -> 207095 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF. N/A

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 115 RRCID -> 207101 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 10672 PERF. 9360 - 10325

12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			N	-0-					-0-
02	1305	N	1063	-0-	-242	-0-	1061	2	2	9	N	2	1	0			1
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					1
04	1350	N	315	-0-	-1035	-0-	315	2			N	-0-					1
*05	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2			N	-0-					1

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 138 RRCID -> 207102 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 9941 PERF. 9464 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
01	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	192	1	1843	2	N	-0-					-0-
02	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	183	1	1826	2	N	3	2	0			1
							3	9									
03	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	204	1	2050	2	N	-0-					1
04	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	190	1	2089	2	N	-0-					1
*05	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	157	1	1890	2	N	-0-					1

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
12	5518	X	-0-	-0-	-5518	-0-					N	-0-					73
01	5518	X	5273	-0-	-245	-0-	502	1	4771	2	N	-0-	1	0			72
02	5214	X	5214	-0-	-0-	-0-	476	1	4729	2	N	8	4	0			76
							9	9									
03	5764	X	5764	-0-	-0-	-0-	525	1	5239	2	N	-0-					76
04	5681	X	5681	-0-	-0-	-0-	476	1	5205	2	N	-0-					76
*05	5318	X	5318	-0-	-0-	-0-	410	1	4908	2	N	-0-					76

HAYNES, L. WELL #: 127 RRCID -> 208117 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9522 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
01	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	137	1	1309	2	N	-0-					-0-
02	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	130	1	1297	2	N	2	1	0			1
							2	9									
03	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	137	1	1378	2	N	-0-					1
04	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	127	1	1395	2	N	-0-					1
*05	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	96	1	1153	2	N	-0-					1

HAYNES, L. WELL #: 122 RRCID -> 208119 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 10503 PERF.10097 - 10182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					-0-
01	2096	X	2096	-0-	-0-	-0-	2096	2			N	-0-					-0-
02	1914	N	1480	-0-	-434	-0-	1478	2	2	9	N	2	1	0			1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	1980	N	1517	-0-	-463	-0-	1517	2			N	-0-					1
*05	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			N	-0-					1

HAYNES, L. WELL #: 128 RRCID -> 208219 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9040 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					30
01	620	N	583	-0-	-37	-0-	55	1	528	2	N	-0-	30	0			-0-
02	576	N	576	-0-	-0-	-0-	52	1	523	2	N	1	1	0			-0-
							1	9									
03	697	N	697	-0-	-0-	-0-	63	1	634	2	N	-0-					-0-
04	664	N	664	-0-	-0-	-0-	55	1	609	2	N	-0-					-0-
*05	700	N	700	-0-	-0-	-0-	54	1	646	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 136 RRCID -> 208256 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 10052 PERF. 9042 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					26
01	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	303	1	2880	2	N	-0-					26
02	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	288	1	2855	2	N	3	2	0			27
							3	9									
03	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	316	1	3149	2	N	-0-					27
04	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	397	1	4339	2	N	-0-					27
*05	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	293	1	3500	2	N	-0-					27

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 130 RRCID -> 208257 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9257 - 9773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 134 RRCID -> 208258 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9185 - 9782

12	2573	N	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-					16
01	2666	N	1733	-0-	-933	-0-	165	1	1568	2	N	-0-	1	0			15
02	2001	N	1717	-0-	-284	-0-	157	1	1554	2	N	5	3	0			17
							6	9									
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	207	1	2268	2	N	-0-					17
05	1829	N	1737	-0-	-92	-0-	134	1	1603	2	N	-0-					17

HAYNES, L. WELL #: 144 RRCID -> 208261 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 11066 PERF. 9660 - 10625

12	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					42
01	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					42
02	783	N	671	-0-	-112	-0-	671	2			N	-0-					42
03	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					42
04	810	N	778	-0-	-32	-0-	778	2			N	-0-					42
*05	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					42

HAYNES, L. WELL #: 140 RRCID -> 208262 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9645 - 10178

12	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	4					12
01	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	168	1	3442	2	N	-0-					12
02	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	159	1	2854	2	N	4	2	0			14
							4	9									
03	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	257	1	4712	2	N	-0-					14
04	5722	X	5722	-0-	-0-	-0-	269	1	5453	2	N	-0-					14
*05	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	220	1	4836	2	N	-0-					14

HAYNES, L. WELL #: 137 RRCID -> 208613 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9084 - 9154

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	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	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 142 RRCID -> 208859 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10030 - 10133

12	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-					-0-
01	5781	X	5781	-0-	-0-	-0-	268	1	5513	2	N	-0-					-0-
02	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	255	1	4572	2	N	4	2	0			2
							4	9									
03	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	251	1	4603	2	N	-0-					2
04	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	156	1	3163	2	N	-0-					2
*05	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	197	1	4339	2	N	-0-					2

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BENAVIDES-VERGARA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209451 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8430 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4619	X	-0-	-0-	-4619	-0-					N	-0-					-0-
01	4805	X	3606	-0-	-1199	-0-	343	1	3263	2	N	-0-					-0-
02	4495	X	3569	-0-	-926	-0-	326	1	3235	2	N	7	4	0			3
							8	9									
03	4805	X	4459	-0-	-346	-0-	406	1	4053	2	N	-0-					3
04	4020	X	3736	-0-	-284	-0-	313	1	3423	2	N	-0-					3
05	3813	X	3162	-0-	-651	-0-	244	1	2918	2	N	-0-					3

HAYNES, L. WELL #: 62 RRCID -> 214105 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 8058 - 8070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					N	-0-					12
01	2914	X	1963	-0-	-951	-0-	186	1	1777	2	N	-0-					12
02	1945	X	1945	-0-	-0-	-0-	176	1	1761	2	N	7	5	0			14
							8	9									
03	1829	X	1539	-0-	-290	-0-	139	1	1399	2	N	1					15
							1	9									
04	1650	N	1441	-0-	-209	-0-	120	1	1321	2	N	-0-					15
05	1705	N	869	-0-	-836	-0-	67	1	802	2	N	-0-					15

HAYNES, L. WELL #: 148 RRCID -> 215027 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10813 - 10817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					N	3					39
01	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	195	1	4013	2	N	11					50
							12	9									
02	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	185	1	3328	2	N	13	2	0			61
							14	9									
03	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	206	1	3789	2	N	9					70
							10	9									
04	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	175	1	3554	2	N	54					124
							59	9									
*05	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	164	1	3600	2	N	2					126
							2	9									

BENAVIDES TRUST WELL #: 6 RRCID -> 215155 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 11346 PERF. 8151 - 8168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 146 RRCID -> 215476 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9178 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
01	527	N	526	-0-	-1	-0-	526	2			N	-0-					-0-
02	493	N	371	-0-	-122	-0-	371	2			N	-0-					-0-
03	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
04	510	N	263	-0-	-247	-0-	263	2			N	-0-					-0-
05	403	N	237	-0-	-166	-0-	237	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
12	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					15
01	527	N	503	-0-	-24	-0-	48	1	455	2	N	-0-					15
02	496	N	496	-0-	-0-	-0-	45	1	451	2	N	-0-					15
03	634	N	634	-0-	-0-	-0-	58	1	576	2	N	-0-					15
04	609	N	609	-0-	-0-	-0-	51	1	558	2	N	-0-					15
*05	586	N	586	-0-	-0-	-0-	45	1	541	2	N	-0-					15

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 141 RRCID -> 220522 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10390 - 10395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
01	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
02	1247	N	862	-0-	-385	-0-	861	2	1	9	N	1					1
03	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					1
04	1170	N	884	-0-	-286	-0-	884	2			N	-0-					1
*05	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					1

HAYNES, L. WELL #: 139 RRCID -> 220741 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8658 - 10010

12	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					14
01	1116	N	404	-0-	-712	-0-	404	2			N	-0-					14
02	928	N	285	-0-	-643	-0-	285	2			N	-0-					14
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					14
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					14

HAYNES, L. WELL #: 153 RRCID -> 221124 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9505 - 9586

12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					14
01	434	N	434	-0-	-0-	-0-	41	1	393	2	N	-0-					14
02	429	N	429	-0-	-0-	-0-	39	1	389	2	N	1	1	0			14
							1	9									
03	463	N	463	-0-	-0-	-0-	42	1	421	2	N	-0-					14
04	420	N	407	-0-	-13	-0-	34	1	373	2	N	-0-					14
*05	519	N	519	-0-	-0-	-0-	40	1	479	2	N	-0-					14

HAYNES, L. WELL #: 155 RRCID -> 221270 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9515 - 9608

12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					70
01	343	N	343	-0-	-0-	-0-	33	1	310	2	N	-0-					70
02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	31	1	307	2	N	-0-					70
03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	34	1	339	2	N	-0-					70
04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	29	1	313	2	N	-0-					70
*05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	32	1	377	2	N	-0-					70

HAYNES, L. WELL #: 150 RRCID -> 221349 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 156 RRCID -> 222156 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9068 - 9682

12	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
01	848	N	848	-0-	-0-	-0-	81	1	767	2	N	-0-					-0-
02	837	N	837	-0-	-0-	-0-	77	1	760	2	N	-0-					-0-
03	964	N	964	-0-	-0-	-0-	88	1	876	2	N	-0-					-0-
04	814	N	814	-0-	-0-	-0-	68	1	746	2	N	-0-					-0-
*05	999	N	999	-0-	-0-	-0-	77	1	922	2	N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 154 RRCID -> 222231 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8737 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					28
01	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	147	1	1411	2	N	-0-					28
02	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	140	1	1398	2	N	2	1	0			29
							2	9									
03	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	133	1	1338	2	N	-0-					29
04	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	126	1	1383	2	N	-0-					29
*05	2986	N	2986	-0-	-0-	-0-	229	1	2749	2	N	7					36
							8	9									

HAYNES, L. WELL #: 158 RRCID -> 223008 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7422 - 7720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
01	1054	N	929	-0-	-125	-0-	88	1	841	2	N	-0-					-0-
02	918	N	918	-0-	-0-	-0-	83	1	833	2	N	2	1	0			1
							2	9									
03	982	N	982	-0-	-0-	-0-	89	1	893	2	N	-0-					1
04	923	N	923	-0-	-0-	-0-	77	1	846	2	N	-0-					1
05	992	N	992	-0-	-0-	-0-	76	1	916	2	N	-0-					1

HAYNES, L. WELL #: 143 RRCID -> 223354 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 7512 - 7920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4805	X	-0-	-0-	-4805	-0-					N	-0-					-0-
01	4805	X	4527	-0-	-278	-0-	428	1	4099	2	N	-0-					-0-
02	4495	X	4476	-0-	-19	-0-	406	1	4062	2	N	7	4	0			3
							8	9									
03	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	450	1	4516	2	N	1					4
							1	9									
04	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	368	1	4051	2	N	-0-					4
*05	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	346	1	4157	2	N	-0-					4

HAYNES, L. WELL #: 121 RRCID -> 223907 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8066 - 8078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-					57
01	3813	X	3680	-0-	-133	-0-	348	1	3332	2	N	-0-	1	0			56
02	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	330	1	3301	2	N	3	1	0			58
							3	9									
03	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	402	1	4039	2	N	-0-					58
04	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	349	1	3841	2	N	-0-					58
*05	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	311	1	3737	2	N	-0-					58

HAYNES, L. WELL #: 85 RRCID -> 223909 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8199 - 8472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	0			70
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 168 RRCID -> 223938 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9246 - 9348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01	1953	N	1370	-0-	-583	-0-	130	1	1240	2	N	-0-	1	0			8
02	1711	N	1360	-0-	-351	-0-	124	1	1230	2	N	5	3	0			10
							6	9									
03	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	98	1	973	2	N	-0-					10
04	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	135	1	1476	2	N	-0-					10
*05	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	150	1	1795	2	N	-0-					10

HAYNES, L. WELL #: 167 RRCID -> 224155 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 9754 PERF. 8880 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					12
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					12
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	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

HAYNES, L. WELL #: 171 RRCID -> 224271 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9741 - 9843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					-0-
01	2914	X	1301	-0-	-1613	-0-	60	1	1241	2	N	-0-					-0-
02	2726	X	1090	-0-	-1636	-0-	57	1	1030	2	N	3	2	0			1
							3	9									
03	2914	X	670	-0-	-2244	-0-	35	1	635	2	N	-0-					1
04	2490	X	1399	-0-	-1091	-0-	66	1	1333	2	N	-0-					1
05	1302	X	349	-0-	-953	-0-	15	1	334	2	N	-0-					1

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
12	5270	X	-0-	-0-	-5270	-0-					N	-0-					31
01	5270	X	3801	-0-	-1469	-0-	359	1	3442	2	N	-0-					31
02	4930	X	3766	-0-	-1164	-0-	341	1	3411	2	N	13	5	0			39
							14	9									
03	3534	X	3203	-0-	-331	-0-	290	1	2913	2	N	-0-					39
*04	3690	X	3580	-0-	-110	-0-	298	1	3279	2	N	3					42
							3	9									
05	4030	X	3530	-0-	-500	-0-	271	1	3259	2	N	-0-					42

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
12	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					-0-
01	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2258	2			N	-0-					-0-
02	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1592	2	2	9	N	2	1	0			1
03	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-					1
04	1620	N	1469	-0-	-151	-0-	1469	2			N	-0-					1
*05	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	2			N	-0-					1

HAYNES, L. WELL #: 159 RRCID -> 226390 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 9526 PERF. 8150 - 8160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 160 RRCID -> 227838 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 175 RRCID -> 228852 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 9991 PERF. 9094 - 9511

12	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					54
01	1333	N	1283	-0-	-50	-0-	122	1	1161	2	N	-0-	1	0			53
02	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	116	1	1151	2	N	2	1	0			54
							2	9									
03	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	133	1	1324	2	N	-0-					54
04	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	112	1	1223	2	N	-0-					54
*05	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	116	1	1391	2	N	-0-					54

HAYNES, L. WELL #: 147 RRCID -> 228891 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7942 - 8499

12	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-					90
01	3007	X	2365	-0-	-642	-0-	224	1	2141	2	N	-0-	1	0			89
02	2813	X	2342	-0-	-471	-0-	212	1	2122	2	N	7	2	0			94
							8	9									
03	2883	X	2242	-0-	-641	-0-	203	1	2036	2	N	3					97
							3	9									
04	2370	X	1833	-0-	-537	-0-	153	1	1680	2	N	-0-					97
05	2511	X	1974	-0-	-537	-0-	151	1	1816	2	N	6					103
							7	9									

HAYNES, L. WELL #: 147 RRCID -> 228892 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7942 - 7962

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 149 RRCID -> 229605 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10432 - 10488

12	1798	N	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					20
01	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2483	2			N	-0-	1	0			19
02	1943	N	1752	-0-	-191	-0-	1750	2	2	9	N	2	1	0			20
03	3100	N	7414	-0-	4314	4314	7414	2			N	-0-					20
04	3000	N	5100	-0-	2100	6414	5100	2			N	-0-					20
*05	3100	N	3109	-0-	9	6423	3109	2			N	-0-					20

HAYNES, L. WELL #: 162 RRCID -> 229852 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9339 - 9466

12	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					36
01	589	N	498	-0-	-91	-0-	47	1	451	2	N	-0-					36
02	522	N	493	-0-	-29	-0-	45	1	447	2	N	1	1	0			36
							1	9									
03	534	N	534	-0-	-0-	-0-	49	1	485	2	N	-0-					36
04	530	N	530	-0-	-0-	-0-	44	1	486	2	N	-0-					36
*05	596	N	596	-0-	-0-	-0-	46	1	550	2	N	-0-					36

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 161 RRCID -> 229854 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 163 RRCID -> 230235 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 10515 PERF.10099 - 10225

12	6572	X	-0-	-0-	-6572	-0-					N	-0-					-0-
01	6572	X	5764	-0-	-808	-0-	5764	2			N	-0-					-0-
02	6148	X	4067	-0-	-2081	-0-	4063	2	4	9	N	4	2	0			2
03	6572	X	3457	-0-	-3115	-0-	3456	2	1	9	N	1					3
04	3690	X	3575	-0-	-115	-0-	3575	2			N	-0-					3
05	3813	X	2902	-0-	-911	-0-	2855	2	47	9	N	43					46

HAYNES, L. WELL #: 77 RRCID -> 230873 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9787 - 9864

12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					13
01	1798	N	1649	-0-	-149	-0-	156	1	1493	2	N	-0-					13
02	1711	N	1629	-0-	-82	-0-	148	1	1479	2	N	2	1	0			14
							2	9									
03	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	159	1	1593	2	N	-0-					14
04	1590	N	1491	-0-	-99	-0-	124	1	1367	2	N	-0-					14
05	1736	N	1470	-0-	-266	-0-	113	1	1357	2	N	-0-					14

HAYNES, L. WELL #: 145 RRCID -> 231853 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10368 - 10467

12	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					-0-
01	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	4289	2			N	-0-					-0-
02	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	3024	2	3	9	N	3	2	0			1
03	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	3490	2	1	9	N	1					2
04	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	2616	2			N	-0-					2
*05	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	3310	2			N	-0-					2

HAYNES, L. WELL #: 178 RRCID -> 233626 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 10324 PERF. 9568 - 10044

12	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					98
01	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	347	1	3301	2	N	-0-					98
02	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	330	1	3272	2	N	6	4	0			100
							7	9									
03	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	336	1	3351	2	N	-0-					100
04	2495	X	2495	-0-	-0-	-0-	209	1	2286	2	N	-0-					100
*05	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	254	1	3036	2	N	-0-					100

HAYNES, L. WELL #: 179 RRCID -> 234330 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9575 - 10044

12	1798	N	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					9
01	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	214	1	2037	2	N	-0-					9
02	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	203	1	2019	2	N	3	2	0			10
							3	9									
03	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	207	1	2068	2	N	-0-					10
04	2190	N	2019	-0-	-171	-0-	169	1	1850	2	N	-0-					10
05	2356	N	2204	-0-	-152	-0-	170	1	2034	2	N	-0-					10

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 184 RRCID -> 235681 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9510 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5146	X	-0-	-0-	-5146	-0-					N	-0-					-0-
01	5146	X	4774	-0-	-372	-0-	454	1	4320	2	N	-0-					-0-
02	4814	X	4717	-0-	-97	-0-	431	1	4282	2	N	4	1	0			3
							4	9									
03	5336	X	5336	-0-	-0-	-0-	486	1	4850	2	N	-0-					3
04	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	394	1	4313	2	N	-0-					3
*05	5553	X	5553	-0-	-0-	-0-	428	1	5125	2	N	-0-					3

HAYNES, L. WELL #: 182 RRCID -> 235686 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9524 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					13
01	434	N	416	-0-	-18	-0-	40	1	376	2	N	-0-					13
02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	38	1	373	2	N	-0-					13
03	475	N	475	-0-	-0-	-0-	43	1	432	2	N	-0-					13
04	451	N	451	-0-	-0-	-0-	38	1	413	2	N	-0-					13
*05	463	N	463	-0-	-0-	-0-	36	1	427	2	N	-0-					13

HAYNES, L. WELL #: 187 RRCID -> 235813 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8562 - 8670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					16
01	279	N	240	-0-	-39	-0-	23	1	217	2	N	-0-					16
02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	22	1	215	2	N	1	1	0			16
							1	9									
03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	22	1	224	2	N	-0-					16
04	240	N	230	-0-	-10	-0-	19	1	211	2	N	-0-					16
05	248	N	225	-0-	-23	-0-	17	1	208	2	N	-0-					16

HAYNES, L. WELL #: 186 RRCID -> 235816 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8842 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					84
01	2263	X	1957	-0-	-306	-0-	185	1	1759	2	N	12					96
							13	9									
02	2117	X	1928	-0-	-189	-0-	176	1	1744	2	N	7	1	0			102
							8	9									
03	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	267	1	2667	2	N	2					104
							2	9									
04	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	220	1	2406	2	N	-0-					104
*05	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	246	1	2940	2	N	-0-					104

HAYNES, L. WELL #: 89 RRCID -> 236586 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 8202 - 8216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	1					21
01	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	408	1	3911	2	N	-0-					21
02	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	388	1	3875	2	N	3	1	0			23
							3	9									
03	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					23
04	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	351	1	3868	2	N	-0-					23
*05	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	321	1	3857	2	N	-0-					23

HAYNES, L. WELL #: 188 RRCID -> 239555 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 10701 PERF. 9393 - 9573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2852	N	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					8
01	3100	N	3125	-0-	25	25	3125	2			N	-0-					8
02	2552	N	2205	-0-	-347	-0-	2203	2	2	9	N	2	1	0			9
03	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	2			N	-0-					9
04	2940	X	1399	-0-	-1541	-0-	1399	2			N	-0-					9
05	3038	X	1437	-0-	-1601	-0-	1437	2			N	-0-					9

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 189 RRCID -> 241051 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 10053 PERF. 9152 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					73
01	5897	X	5897	-0-	-0-	-0-	561	1	5336	2	N	-0-	1	0			72
02	5826	X	5826	-0-	-0-	-0-	533	1	5289	2	N	4	1	0			75
							4	9									
03	5942	X	5942	-0-	-0-	-0-	542	1	5400	2	N	-0-					75
04	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	332	1	3634	2	N	-0-					75
05	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					75

HAYNES, L. WELL #: 199 RRCID -> 242332 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 9303 PERF. 8648 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					35
01	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	99	1	945	2	N	-0-					35
02	1189	N	1030	-0-	-159	-0-	94	1	936	2	N	-0-					35
03	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	97	1	975	2	N	-0-					35
04	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	88	1	970	2	N	-0-					35
05	1116	N	1002	-0-	-114	-0-	77	1	925	2	N	-0-					35

HAYNES, L. WELL #: 195 RRCID -> 242856 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8922 - 9383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2232	N	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					-0-
01	2356	N	2123	-0-	-233	-0-	202	1	1921	2	N	-0-					-0-
02	2233	N	2098	-0-	-135	-0-	192	1	1904	2	N	2	1	0			1
							2	9									
03	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	229	1	2285	2	N	-0-					1
04	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	198	1	2162	2	N	-0-					1
*05	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	179	1	2136	2	N	-0-					1

HAYNES, L. WELL #: 190 RRCID -> 243263 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8117 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1984	N	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					-0-
01	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	185	1	1770	2	N	-0-					-0-
02	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	175	1	1753	2	N	2	1	0			1
							2	9									
03	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	194	1	1952	2	N	-0-					1
04	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	172	1	1894	2	N	-0-					1
*05	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	173	1	2081	2	N	-0-					1

HAYNES, L. WELL #: 197 RRCID -> 243690 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9698 - 9831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
01	349	N	349	-0-	-0-	-0-	33	1	316	2	N	-0-					-0-
02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	32	1	313	2	N	-0-					-0-
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	23	1	227	2	N	-0-					-0-
04	330	N	307	-0-	-23	-0-	26	1	281	2	N	-0-					-0-
05	372	N	304	-0-	-68	-0-	23	1	281	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 198 RRCID -> 243915 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

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
12	4836	X	-0-	-0-	-4836	-0-					N	-0-					-0-
01	4836	X	4654	-0-	-182	-0-	443	1	4211	2	N	-0-					-0-
02	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	420	1	4174	2	N	3	1	0			2
							3	9									
03	3937	X	315	-0-	-3622	-0-	29	1	286	2	N	-0-					2
04	4410	X	3867	-0-	-543	-0-	324	1	3543	2	N	-0-					2
05	4557	X	3465	-0-	-1092	-0-	267	1	3198	2	N	-0-					2

HAYNES, L. WELL #: 180 RRCID -> 244994 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 9275 - 9355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					35
01	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	183	1	1748	2	N	-0-					35
02	2030	N	1922	-0-	-108	-0-	173	1	1732	2	N	15					50
							17	9									
03	3100	N	6718	-0-	3618	3618	608	1	6110	2	N	-0-					50
04	3000	N	1388	-0-	-1612	2006	116	1	1272	2	N	-0-					50
*05	2764	N	758	-0-	-2006	-0-	58	1	700	2	N	-0-					50

HAYNES, L. WELL #: 194 RRCID -> 245500 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8816 - 9265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10013	X	-0-	-0-	-10013	-0-					N	-0-					132
01	10013	X	4677	-0-	-5336	-0-	442	1	4235	2	N	-0-	2	0			130
02	9193	X	4622	-0-	-4571	-0-	420	1	4196	2	N	5	2	0			133
							6	9									
03	8153	X	5379	-0-	-2774	-0-	487	1	4892	2	N	-0-					133
04	4290	X	3797	-0-	-493	-0-	316	1	3481	2	N	-0-					133
05	4433	X	4022	-0-	-411	-0-	309	1	3713	2	N	-0-					133

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
12	4278	X	-0-	-0-	-4278	-0-					N	-0-					9
01	4278	X	3762	-0-	-516	-0-	358	1	3404	2	N	-0-					9
02	4002	X	3735	-0-	-267	-0-	340	1	3374	2	N	19	1	0			27
							21	9									
03	4278	X	4131	-0-	-147	-0-	376	1	3751	2	N	4					31
							4	9									
04	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	355	1	3877	2	N	27					58
							30	9									
*05	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	309	1	3692	2	N	22					80
							24	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
12	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					-0-
01	2943	N	2943	-0-	-0-	-0-	278	1	2665	2	N	-0-					-0-
02	2900	N	2907	-0-	7	7	264	1	2640	2	N	3	1	0			2
							3	9									
03	3100	N	3336	-0-	236	243	302	1	3034	2	N	-0-	1	0			1
04	3000	N	3321	-0-	321	564	276	1	3045	2	N	-0-					1
*05	3100	N	3044	-0-	-56	508	234	1	2810	2	N	-0-					1

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
12	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-
01	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	150	1	1439	2	N	-0-					-0-
02	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	143	1	1426	2	N	5	3	0			2
							6	9									
03	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	153	1	1532	2	N	-0-					2
04	1530	N	1261	-0-	-269	-0-	105	1	1156	2	N	-0-					2
05	1674	N	1036	-0-	-638	-0-	80	1	956	2	N	-0-					2

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
12	2418	N	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					-0-
01	2418	N	2071	-0-	-347	-0-	197	1	1874	2	N	-0-					-0-
02	2262	N	2047	-0-	-215	-0-	187	1	1857	2	N	3	2	0			1
							3	9									
03	3100	N	5083	-0-	1983	1983	463	1	4620	2	N	-0-					1
04	3000	N	4064	-0-	1064	3047	341	1	3723	2	N	-0-					1
*05	3100	N	2212	-0-	-888	2159	171	1	2041	2	N	-0-					1

HAYNES, L. WELL #: 185 RRCID -> 248778 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 10062 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEEL, BESS WELL #: 4 RRCID -> 249427 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 12963 PERF. 8022 - 11170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					113
01	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	315	1	2998	2	N	-0-					113
02	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	299	1	2971	2	N	4	2	0			115
							4	9									
03	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	303	1	3021	2	N	-0-					115
04	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	323	1	3533	2	N	-0-					115
*05	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	294	1	3517	2	N	-0-					115

HAYNES, L. WELL #: 181 RRCID -> 249917 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 10439 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 201 RRCID -> 249996 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8998 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5797	X	-0-	-0-	-5797	-0-					N	-0-					33
01	5797	X	4533	-0-	-1264	-0-	429	1	4104	2	N	-0-	1	0			32
02	5423	X	4476	-0-	-947	-0-	407	1	4066	2	N	3	1	0			34
							3	9									
03	5797	X	5337	-0-	-460	-0-	483	1	4854	2	N	-0-					34
04	6042	X	6042	-0-	-0-	-0-	503	1	5539	2	N	-0-					34
*05	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	385	1	4631	2	N	-0-					34

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591

HAYNES, L. WELL #: 157 RRCID -> 251665 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 10401 PERF.10038 - 10047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 164 RRCID -> 251702 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 10447 PERF.10041 - 10061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6355	X	-0-	-0-	-6355	-0-					N	-0-					132
01	7210	X	7210	-0-	-0-	-0-	7210	2			N	-0-	2	0			130
02	7111	X	7111	-0-	-0-	-0-	7107	2	4	9	N	4	2	0			132
03	7898	X	7898	-0-	-0-	-0-	7896	2	2	9	N	2					134
04	7245	X	7245	-0-	-0-	-0-	7245	2			N	-0-					134
*05	7394	X	7394	-0-	-0-	-0-	7394	2			N	-0-					134

HAYNES, L. WELL #: 183 RRCID -> 251704 COMPL. DATE 11/25/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10228 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
01	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	2592	2			N	-0-					-0-
02	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1827	2	1	9	N	1					1
03	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	2716	2			N	-0-					1
04	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2338	2			N	-0-					1
*05	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2			N	-0-					1

HAYNES, L. WELL #: 172 RRCID -> 251706 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9828 - 9874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2139	N	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-
01	2170	N	1251	-0-	-919	-0-	118	1	1133	2	N	-0-					-0-
02	2030	N	1245	-0-	-785	-0-	112	1	1123	2	N	9	6	0			3
							10	9									
03	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	103	1	1031	2	N	-0-					3
04	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	114	1	1259	2	N	-0-					3
*05	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	107	1	1287	2	N	-0-					3

HAYNES, L. WELL #: 166 RRCID -> 251792 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10278 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4526	X	-0-	-0-	-4526	-0-					N	-0-					33
01	4526	X	2835	-0-	-1691	-0-	2835	2			N	-0-	1	0			32
02	4002	X	2002	-0-	-2000	-0-	1999	2	3	9	N	3	1	0			34
03	4278	X	2783	-0-	-1495	-0-	2783	2			N	-0-					34
04	3690	X	2609	-0-	-1081	-0-	2609	2			N	-0-					34
*05	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	2968	2	19	9	N	17					51

HAYNES, L. WELL #: 174 RRCID -> 251952 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9704 - 9726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
01	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	137	1	1308	2	N	-0-					-0-
02	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	130	1	1296	2	N	2	1	0			1
							2	9									
03	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	128	1	1284	2	N	-0-					1
04	1410	N	1384	-0-	-26	-0-	115	1	1269	2	N	-0-					1
05	1519	N	573	-0-	-946	-0-	44	1	529	2	N	-0-					1

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 169 RRCID -> 252176 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8650 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					8
01	506	N	506	-0-	-0-	-0-	48	1	458	2	N	-0-					8
02	499	N	499	-0-	-0-	-0-	45	1	454	2	N	-0-	8	0			-0-
03	536	N	536	-0-	-0-	-0-	49	1	487	2	N	-0-					-0-
04	480	N	432	-0-	-48	-0-	36	1	396	2	N	-0-					-0-
05	527	N	456	-0-	-71	-0-	35	1	421	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
12	5518	X	-0-	-0-	-5518	-0-					N	-0-					-0-
01	5518	X	4010	-0-	-1508	-0-	4010	2			N	-0-					-0-
02	5162	X	2830	-0-	-2332	-0-	2827	2	3	9	N	3	1	0			2
03	5518	X	1678	-0-	-3840	-0-	1678	2			N	-0-					2
04	3030	X	2877	-0-	-153	-0-	2877	2			N	-0-					2
*05	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	3435	2			N	-0-					2

HAYNES, L. WELL #: 116 RRCID -> 254446 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 7450 - 10582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
01	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	252	1	2391	2	N	-0-					-0-
02	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	239	1	2370	2	N	6	4	0			2
							7	9									
03	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	213	1	2126	2	N	1					3
							1	9									
04	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	209	1	2287	2	N	-0-					3
*05	1820	X	1820	-0-	-0-	-0-	140	1	1680	2	N	-0-					3

HAYNES, L. WELL #: 202 RRCID -> 255428 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 8053 - 8575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					13
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	6	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

HAYNES, L. WELL #: 203 RRCID -> 255614 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 9842 PERF. 8185 - 9069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4898	X	-0-	-0-	-4898	-0-					N	-0-					10
01	5477	X	5477	-0-	-0-	-0-	516	1	4946	2	N	14					24
							15	9									
02	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	456	1	4559	2	N	28					52
							31	9									
03	5641	X	5641	-0-	-0-	-0-	510	1	5124	2	N	6					58
							7	9									
04	5116	X	5116	-0-	-0-	-0-	425	1	4676	2	N	14					72
							15	9									
*05	5508	X	5508	-0-	-0-	-0-	422	1	5079	2	N	6					78
							7	9									

LOS MOGOTES, N (LOBO) 54978 222 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
BENAVIDES, BELIA R. "C" WELL #: 1A RRCID -> 074836 COMPL. DATE 01/02/2001 TOTAL DEPTH 11428 PERF.10238 - 10568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1302	#	1069	-0-	-233	-0-	82	1	987	2	N	-0-					-0-
01	1302	#	1146	-0-	-156	-0-	86	1	1060	2	N	-0-					-0-
02	1218	#	1073	-0-	-145	-0-	81	1	992	2	N	-0-					-0-
03	1378	R	1378	-0-	-0-	-0-	103	1	1275	2	N	-0-					-0-
04	1110	#	1061	-0-	-49	-0-	88	1	973	2	N	-0-					-0-
05	1147	#	1082	-0-	-65	-0-	102	1	980	2	N	-0-					-0-

LOS MOGOTES, NORTH (WILCOX IV) 54978 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
JK EXPLORATION & PRODUCTION,INC. 433012
VERGARA WELL #: 6 RRCID -> 098653 COMPL. DATE 02/24/1982 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5592 - 5600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LOS MOGOTES, NORTH (WILCOX 5100) 54978 677 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
JK EXPLORATION & PRODUCTION,INC. 433012
VERGARA WELL #: 3 RRCID -> 073802 COMPL. DATE 08/27/1977 TOTAL DEPTH 5512 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3875	X	3123	-0-	-752	-0-	2340	1	783	2	Y	-0-					15
01	3875	X	3498	-0-	-377	-0-	1798	1	1700	2	Y	-0-					15
02	3567	X	662	-0-	-2905	-0-	662	1			Y	-0-					15
03	3751	X	3576	-0-	-175	-0-	1969	1	1607	2	Y	-0-					15
04	DLQ G-10		3475	-0-	3475	3475	3046	1	429	2	Y	-0-					15
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	3475					Y	NO RPT					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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
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
12	1085	N	984	-0-	-101	-0-	90	1	894	2	N	-0-					10
01	930	N	930	-0-	-0-	-0-	84	1	846	2	N	-0-					10
02	696	N	494	-0-	-202	-0-	76	1	418	2	N	-0-					10
03	992	N	944	-0-	-48	-0-	89	1	855	2	N	-0-					10
04	904	N	904	-0-	-0-	-0-	82	1	822	2	N	-0-					10
05	527	N	526	-0-	-1	-0-	53	1	473	2	N	-0-					10

LAUREL, SERGIO WELL #: 1 RRCID -> 104848 COMPL. DATE 03/13/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5202 - 5228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	N	703	-0-	-134	-0-	65	1	638	2	N	-0-					-0-
01	788	N	788	-0-	-0-	-0-	71	1	717	2	N	-0-					-0-
02	609	N	454	-0-	-155	-0-	69	1	385	2	N	-0-					-0-
03	713	N	697	-0-	-16	-0-	66	1	631	2	N	-0-					-0-
04	750	N	746	-0-	-4	-0-	68	1	678	2	N	-0-					-0-
*05	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	102	1	904	2	N	-0-					-0-

LOS MOGOTES, N. (WILCOX 5650) 54978 695 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. 630591
HAYNES, LEONARD WELL #: 8 RRCID -> 139440 COMPL. DATE 12/02/1990 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 5412 - 5948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	6	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

HAYNES, L. WELL #: 104 RRCID -> 223908 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 9954 PERF. 7400 - 7530

12	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					36
01	1674	X	1573	-0-	-101	-0-	149	1	1424	2	N	-0-					36
02	1566	X	1554	-0-	-12	-0-	141	1	1411	2	N	2	1	0			37
							2	9									
03	1661	X	1661	-0-	-0-	-0-	150	1	1511	2	N	-0-					37
04	1721	X	1721	-0-	-0-	-0-	143	1	1578	2	N	-0-					37
*05	1698	X	1698	-0-	-0-	-0-	130	1	1568	2	N	-0-					37

HAYNES, L. WELL #: 93 RRCID -> 229748 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 5914 - 6136

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 90 RRCID -> 236588 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5383 - 5796

12	9641	X	-0-	-0-	-9641	-0-					N	-0-					-0-
01	10238	X	10238	-0-	-0-	-0-	968	1	9270	2	N	-0-					-0-
02	10116	X	10116	-0-	-0-	-0-	919	1	9185	2	N	11	5	0			6
							12	9									
03	12520	X	12520	-0-	-0-	-0-	1134	1	11386	2	N	-0-					6
04	12254	X	12254	-0-	-0-	-0-	1020	1	11234	2	N	-0-					6
*05	12298	X	12298	-0-	-0-	-0-	944	1	11354	2	N	-0-					6

LOS MOGOTES, N. (WILCOX 5815) 54978 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
JK EXPLORATION & PRODUCTION,INC. 433012
VERGARA WELL #: 7 RRCID -> 101203 COMPL. DATE 07/20/1982 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5815 - 5820

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS MOGOTES, NORTH (WILCOX 7700) 54978 721 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. 630591
GUTIERREZ, B. G. WELL #: 3 RRCID -> 177414 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8664 - 9524

12	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
01	248	N	169	-0-	-79	-0-	169	2			Y	-0-					-0-
02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-					-0-
03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			Y	-0-					-0-
04	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
05	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	2			Y	-0-					-0-

LOS MOGOTES, N. (8150) 54978 856 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
JK EXPLORATION & PRODUCTION,INC. 433012
VERGARA WELL #: 9 RRCID -> 167155 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8157 - 8256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	144	-0-	-228	-0-	108	1	36	2	Y	-0-					59
01	372	N	274	-0-	-98	-0-	141	1	133	2	Y	-0-					59
02	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	1			Y	-0-					59
03	618	N	618	-0-	-0-	-0-	340	1	278	2	Y	-0-					59
04	DLQ G-10		729	-0-	729	729	639	1	90	2	Y	-0-					59
05	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	729					Y	NO RPT					59

LOS RUBIOS (2ND YEGUA, SEG. A) 55004 502 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HINRRA LLC 389665
SAENZ, LYDIA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 113811 COMPL. DATE 11/08/1984 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7777 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS RUBIOS (7720 YEGUA) 55004 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
CENIZA PETROLEUM, INC. 141023
CARL, W.E. WELL #: 1 RRCID -> 152935 COMPL. DATE 12/02/1994 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7712 - 7721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS TORRITOS, N. 55008 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
ANDERSON OIL LTD. 022499
FORTHUBER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223303 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 9246 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	465	1	1127	2	N	25					174
							28	9									
01	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	465	1	1132	2	N	23					197
							25	9									
02	1624	N	1465	-0-	-159	-0-	435	1	1030	2	N	-0-					197
03	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	465	1	1168	2	N	-0-					197
04	1560	N	1496	-0-	-64	-0-	450	1	1046	2	N	-0-					197
05	1581	N	1392	-0-	-189	-0-	465	1	910	2	N	15					212
							17	9									

BLUE AGAVE RESOURCES, LLC 076425
COATES "B" WELL #: 1 RRCID -> 195823 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9529 - 10222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

LOS TORRITOS, N. //CONT.// 55008 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
FORTHUBER WELL #: 1 RRCID -> 204675 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10270 - 10286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
DOMINGUEZ, MAXIMO UNIT WELL #: 4 RRCID -> 151148 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 10408 PERF. 9412 - 9422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOMINGUEZ, MAXIMO WELL #: 9 RRCID -> 225626 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10234 - 10286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	4176	2	116	9	Y	105	176	1			108
01	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	3800	2	55	9	Y	50					158
02	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	3535	2	108	9	Y	98					256
03	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	3766	2	57	9	Y	52	177	1			131
04	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	3610	2	47	9	Y	43					174
*05	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	3657	2	83	9	Y	75					249

LOS TORRITOS, N. (FRIO N) 55008 086 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
RAWHIDE WELL #: 1 RRCID -> 268804 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 13615 PERF.10054 - 10064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	27977	X	27977	-0-	-0-	-0-	930 3683	1 9	23364	2	N	3348	3301	1			301
01	27977	X	30304	-0-	2327	2327	930 3461	1 9	25913	2	N	3146	3126	1			321
02	27977	X	28942	-0-	965	3292	870 3424	1 9	24648	2	N	3113	2910	1			524
03	31006		31006	-0-	-0-	3292	930 3198	1 9	26878	2	N	2907	2910	1			521
04	31633		31633	-0-	-0-	3292	900 3081	1 9	27652	2	N	2801	3055	1			267
*05	32354		32354	-0-	-0-	3292	900 3069	1 9	28385	2	N	2790	2671	1			386

LOS TORRITOS, N. (MARKS) 55008 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
DOMINGUEZ, MAXIMO WELL #: 8 RRCID -> 208234 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8091 - 8121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LOS TORRITOS, NORTH (7460) 55008 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
ANDERSON OIL LTD. 022499
SLAVIK, H. C. WELL #: 1 RRCID -> 195319 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 7649 - 7674

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50

LOS TORRITOS, NORTH (8150) 55008 858 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
PLATINUM OIL & GAS, L.L.C. 667941
LITTLE BULLIES WELL #: 1 RRCID -> 162697 COMPL. DATE 12/28/1996 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8158 - 8224

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOS TORRITOS, NORTH (8200) 55008 924 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
PLATINUM OIL & GAS, L.L.C. 667941
SLAVIK WELL #: 7 RRCID -> 097234 COMPL. DATE 12/11/1981 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8153 - 8239

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOS TORRITOS,N.E.(6800) 55010 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
SCHUSTER WELL #: 1 RRCID -> 131688 COMPL. DATE 12/31/1994 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7033 - 7041

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLATINUM OIL & GAS, L.L.C. 667941
LITTLE BULLIE WELL #: 1 RRCID -> 104032 COMPL. DATE 12/07/1982 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 6794 - 6805

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOS VAQUEROS (14600) 55015 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. 743197
C. M. GUERRA WELL #: 1 RRCID -> 222813 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 16487 PERF.14596 - 15030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	#	102	-0-	-735	-0-	102	2			N	-0-					12
01	682	#	365	-0-	-317	-0-	365	2			N	-0-					12
02	290	#	106	-0-	-184	-0-	106	2			N	-0-					12
03	310	#	109	-0-	-201	-0-	109	2			N	-0-					12
04	360	#	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					12
05	372	#	-0-	-0-	-372	-0-					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

12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUBY (3450) 55389 238 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
SHAFFER, K.L. WELL #: 9 RRCID -> 192908 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 3432 - 3436

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUBY (3900) 55389 260 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
SHAFFER, K. L. NCT-1 WELL #: 26 H RRCID -> 049629 COMPL. DATE 12/24/1969 TOTAL DEPTH 7660 PERF. N/A

12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUBY, J. P. WELL #: 21 RRCID -> 060197 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5510 PERF. 3660 - 3735

12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUBY (5250) 55389 403 ASSOCIATED 49B CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
LUBY, J. P. WELL #: 67 RRCID -> 187851 COMPL. DATE 05/13/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5252 - 5258

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LUBY (5550) 55389 468 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
SHAFFER, K. L., NCT-1 WELL #: 26 J RRCID -> 054306 COMPL. DATE 12/22/1972 TOTAL DEPTH 7660 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	X	243	-0-	-67	-0-	243	2			Y	-0-					327
01	310	X	169	-0-	-141	-0-	169	2			Y	-0-					327
02	348	X	307	-0-	-41	-0-	307	2			Y	-0-					327
03	470	X	470	-0-	-0-	-0-	470	2			Y	-0-					327
04	360	X	357	-0-	-3	-0-	357	2			Y	-0-					327
*05	490	X	490	-0-	-0-	-0-	490	2			Y	-0-					327

LUBY(6050) 55389 533 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
SHAFFER, K.L. NCT-1 WELL #: 32 RRCID -> 088876 COMPL. DATE 05/09/1980 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6020 - 6026

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LUBY, J.P. WELL #: 52 RRCID -> 156163 COMPL. DATE 10/05/1995 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 5978 - 5982

12	403	X	263	-0-	-140	-0-	182	2	81	9	Y	74	75	1			5
01	444	X	444	-0-	-0-	-0-	405	2	39	9	Y	35	28	1			12
02	790	X	790	-0-	-0-	-0-	680	2	110	9	Y	100	109	1			3
03	702	X	702	-0-	-0-	-0-	636	2	66	9	Y	60	47	1			16
04	907	X	907	-0-	-0-	-0-	842	2	65	9	Y	59	64	1			11
*05	695	X	695	-0-	-0-	-0-	651	2	44	9	Y	40	30	1			21

LUBY (6060) 55389 546 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
LUBY, J. P. WELL #: 64 H RRCID -> 055010 COMPL. DATE 03/30/1973 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 6012 - 6016

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LUBY,J.P WELL #: 58 H RRCID -> 058311 COMPL. DATE 04/02/1974 TOTAL DEPTH 8420 PERF. N/A

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
MCCANN, G.H. WELL #: 26 RRCID -> 140327 COMPL. DATE 12/06/1991 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 6044 - 6054

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LUBY (6100) 55389 559 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
LUBY, J.P. WELL #: 61 F RRCID -> 089672 COMPL. DATE 09/03/1980 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 6054 - 6062

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LUBY (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

12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LUBY (6800) 55389 650 ASSOCIATED 49B CNTY: NUECES
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
MCCANN WELL #: 41 RRCID -> 249445 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 6752 - 6759

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LUBY (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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LUBY, J. P. WELL #: 56 H RRCID -> 065131 COMPL. DATE 01/28/1976 TOTAL DEPTH 7506 PERF. N/A

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
MCCANN WELL #: 42 RRCID -> 277885 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7196 - 7201

*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	69075			N	479	361	1	489
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	69075			N	358	738	1	109
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	69075			N	362	347	1	124
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	69075			N	744	656	1	212
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	69075			N	688	710	1	190
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	69075			N	890	875	1	205

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 04 LEASE 13997 09/01/2015

LUBY (7350) 55389 728 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
MCCANN WELL #: 40 RRCID -> 209864 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 7374 - 7377

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LUBY, J. P. WELL #: 59 AF RRCID -> 190710 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 8424 PERF. 7522 - 7526

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LUBY (7560) 55389 770 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
LUBY, J.P. WELL #: 58 J RRCID -> 057886 COMPL. DATE 01/07/1974 TOTAL DEPTH 8420 PERF. N/A

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LUBY (8000) 55389 793 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
LUBY, J.P. WELL #: 62 H RRCID -> 088698 COMPL. DATE 07/05/1980 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7990 - 7996

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LUBY (8250) 55389 858 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
LUBY, J. P. WELL #: 63 H RRCID -> 049139 COMPL. DATE 05/15/1970 TOTAL DEPTH 8485 PERF. N/A

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LUBY (9000) 55389 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
MCCANN, G. H. WELL #: 32 U RRCID -> 049607 COMPL. DATE 12/18/1970 TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LUBY (9400) 55389 927 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
LUBY, J. P. WELL #: 55 RRCID -> 159449 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 10713 PERF. 9789 - 9809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
*05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-

SHAFFER K. L. NCT-1 WELL #: 31 RRCID -> 189678 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 11055 PERF. 9330 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	#	205	-0-	-105	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
01	217	#	203	-0-	-14	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
02	377	#	340	-0-	-37	-0-	340	2			Y	-0-					-0-
03	403	#	263	-0-	-140	-0-	263	2			Y	-0-					-0-
04	556	R	556	-0-	-0-	-0-	556	2			Y	-0-					-0-
*05	327	R	327	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-					-0-

LUBY (9700) 55389 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
LUBY, J. P. WELL #: 65 RRCID -> 172279 COMPL. DATE 02/22/1999 TOTAL DEPTH 11712 PERF. 9625 - 9637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1364	X	1320	-0-	-44	-0-	1320	2			Y	-0-					10
01	1271	X	920	-0-	-351	-0-	920	2			Y	-0-					10
02	2030	X	1149	-0-	-881	-0-	1149	2			Y	-0-					10
03	2170	X	1789	-0-	-381	-0-	1789	2			Y	-0-					10
04	2100	X	2007	-0-	-93	-0-	2007	2			Y	-0-					10
*05	2415	X	2415	-0-	-0-	-0-	2415	2			Y	-0-					10

SHAFFER K. L. NCT-1 WELL #: 38 RRCID -> 185468 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9656 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
FLAME WELL #: 1 RRCID -> 277741 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 11477 PERF. 9748 - 9798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	117986	X	50647	-0-	-67339	-0-	50003	2	644	9	N	585	542	1			367
01	60264	X	46637	-0-	-13627	-0-	46000	2	637	9	N	579	723	1			223
02	56376	X	44062	-0-	-12314	-0-	43253	2	809	9	N	735	783	1			175
03	55924	X	45309	-0-	-10615	-0-	44515	2	794	9	N	722	781	1			116
04	51150	X	41652	-0-	-9498	-0-	40953	2	699	9	N	635	692	1			59
05	50654	X	44024	-0-	-6630	-0-	43306	2	718	9	N	653	653	1			59

LUBY (9950) 55389 941 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
LUBY, J. P. WELL #: 66 RRCID -> 170314 COMPL. DATE 09/04/1998 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 9973 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1643	X	978	-0-	-665	-0-	978	2			Y	-0-					21
01	1519	X	680	-0-	-839	-0-	680	2			Y	-0-					21
02	1723	X	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2			Y	-0-					21
03	1767	X	1567	-0-	-200	-0-	1567	2			Y	-0-					21
04	2216	X	2216	-0-	-0-	-0-	2216	2			Y	-0-					21
*05	1610	X	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			Y	-0-					21

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
FLAME WELL #: 3 RRCID -> 262465 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10352 - 10388

12	5084	X	4231	-0-	-853	-0-	4211	2	20	9	N	18					107
01	5084	X	4326	-0-	-758	-0-	1234	1	2794	2	N	271	361	1			17
							298	9									
02	4031	X	404	-0-	-3627	-0-	174	1	207	2	N	21					38
							23	9									
03	4216	X	1166	-0-	-3050	-0-	632	1	521	2	N	12					50
							13	9									
04	4200	X	993	-0-	-3207	-0-	588	1	396	2	N	8					58
							9	9									
05	4340	X	3625	-0-	-715	-0-	1556	1	1974	2	N	86	59	1			85
							95	9									

LUBY (10200) 55389 949 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
MCCANN, G. H. WELL #: 32 L RRCID -> 049579 COMPL. DATE 12/17/1970 TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLAME WELL #: 1 RRCID -> 197017 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 11477 PERF.10280 - 10336

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUBY (10200 E.) 55389 951 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
FLAME WELL #: 4 RRCID -> 211323 COMPL. DATE 08/07/2005 TOTAL DEPTH 10695 PERF.10300 - 10334

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					126
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					126
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	109	1			17
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					17
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					17
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					17

LUBY (10200 E.) //CONT.// 55389 951 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	CODE	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6200	X	5953	-0-	-247	B	-0-	5911	2	42	9	N	38					130
01	6642	X	6642	-0-	-0-	B	-0-	2017	1	4568	2	N	52					182
								57	9									
02	6543	X	6543	-0-	-0-	B	-0-	2958	1	3542	2	N	39	170	1			51
								43	9									
03	6200	X	4718	-0-	-1482	B	-0-	2544	1	2097	2	N	70					121
								77	9									
04	6000	X	4155	-0-	-1845	B	-0-	2446	1	1645	2	N	58	132	1			47
								64	9									
05	6200	X	4129	-0-	-2071	B	-0-	1792	1	2272	2	N	59					106
								65	9									

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

SHAFFER, K.L., NCT-1 WELL #: 39 F RRCID -> 143404 COMPL. DATE 11/02/1992 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 6072 - 6080

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

LUIGI (UPPER WILCOX) 55607 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624
DRISCOLL FOUNDATION WELL #: 1Y RRCID -> 170551 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11380 - 11391

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-

DRISCOLL FOUNDATION WELL #: 1D RRCID -> 174575 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3414 - 3432

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

DRISCOLL-DUWELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188466 COMPL. DATE 07/05/2001 TOTAL DEPTH 11548 PERF.11004 - 11010

12	0	N	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
05	0	N	-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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUNDELL, S. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 097387 COMPL. DATE 12/17/1981 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1588 - 1594

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE, PAUL E. -B- WELL #: 134 RRCID -> 128725 COMPL. DATE 09/22/1988 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1608 - 1628

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUNDELL (HOCKLEY -J-) 55755 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
WHITE, PAUL E. -B- WELL #: 51 RRCID -> 066247 COMPL. DATE 04/05/1976 TOTAL DEPTH 2300 PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUNDELL (HOCKLEY 1950) 55755 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DUVAL RANCH SEC. 257 WELL #: 8 RRCID -> 035895 COMPL. DATE 03/11/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILLAM FREER RANCH STATE 50 WELL #: 2 RRCID -> 166741 COMPL. DATE 04/08/1997 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 1904 - 1909

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUNDELL (MIRANDO NO. 1) 55755 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DUVAL RANCH SEC.257 A/C #2 WELL #: 10 U RRCID -> 020622 COMPL. DATE 01/29/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998					N	NO RPT					-0-

WHITE, PAUL E. "B" WELL #: 129 RRCID -> 119762 COMPL. DATE 12/02/1985 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2401 - 2418

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

P. E. WHITE 'B' WELL #: 58 RRCID -> 277418 COMPL. DATE 05/25/2016 TOTAL DEPTH 2580 PERF. 1588 - 1603

12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUNDELL (QUEEN CITY #2) 55755 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
WHITE, P. E., -B- WELL #: 90 F RRCID -> 037632 COMPL. DATE 11/30/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUNDELL (WILCOX) 55755 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
WHITE, P. E., -B- WELL #: 90 D RRCID -> 011704 COMPL. DATE 09/23/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
LUNDELL STATE 140 WELL #: 1 RRCID -> 202842 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7499 - 7570

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUNDELL (WX. 10,100) 55755 630 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DCR-STATE 58 WELL #: 1 RRCID -> 155019 COMPL. DATE 07/15/1995 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10009 - 10047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUNDELL (960) 55755 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
SOUTH LUNDELL GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 139212 COMPL. DATE 06/29/1991 TOTAL DEPTH 2481 PERF. 1008 - 1014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLAM "257" WELL #: 20 RRCID -> 163819 COMPL. DATE 04/12/1997 TOTAL DEPTH 1765 PERF. 1050 - 1054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUNDELL (1100) 55755 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
NEWMAN OPERATING COMPANY 607391
DCRC "MF" NCT-64 WELL #: 1 RRCID -> 094245 COMPL. DATE 09/25/1980 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 1150 - 1158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUNDELL, NE. (WILCOX 7400) 55758 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DCRC - STATE 50 WELL #: 1 RRCID -> 160156 COMPL. DATE 06/22/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7410 - 7424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LYDA (VICKSBURG LOWER) 55878 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
HALL, C. M. -B- WELL #: 2 RRCID -> 106688 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8926 PERF. 6866 - 6898

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992	N	605	-0-	-387	-0-	605	2			Y	-0-					-0-
01	961	N	639	-0-	-322	-0-	639	2			Y	-0-					-0-
02	812	N	501	-0-	-311	-0-	501	2			Y	-0-					-0-
03	620	N	381	-0-	-239	-0-	381	2			Y	-0-					-0-
04	630	N	361	-0-	-269	-0-	361	2			Y	-0-					-0-
05	527	N	362	-0-	-165	-0-	362	2			Y	-0-					-0-

KINCAID, J. W. -B- WELL #: 1 RRCID -> 111322 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8016 - 8104

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2728	X	593	-0-	-2135	-0-	593	2			Y	-0-					80
01	2294	X	644	-0-	-1650	-0-	644	2			Y	-0-	80	1			-0-
02	1566	X	476	-0-	-1090	-0-	473	2	3	9	Y	3					3
03	589	N	485	-0-	-104	-0-	483	2	2	9	Y	2					5
04	630	N	317	-0-	-313	-0-	317	2			Y	-0-					5
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					5

HALL, J. F. STATE -A- WELL #: 11 RRCID -> 115681 COMPL. DATE 12/13/2009 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8214 - 8835

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HALL, C.M. -A- WELL #: 8 RRCID -> 126954 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7892 - 8088

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3162	X	2892	-0-	-270	-0-	2892	2			Y	-0-					-0-
01	3162	X	3066	-0-	-96	-0-	3066	2			Y	-0-					-0-
02	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	2843	2			Y	-0-					-0-
03	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	2955	2			Y	-0-					-0-
04	2970	X	2943	-0-	-27	-0-	2943	2			Y	-0-					-0-
05	3069	X	2994	-0-	-75	-0-	2994	2			Y	-0-					-0-

HALL, J. F. -STATE-A- WELL #: 15 RRCID -> 128159 COMPL. DATE 07/16/1994 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8204 - 8300

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALL, C.M. -A- WELL #: 7 RRCID -> 131208 COMPL. DATE 05/21/1989 TOTAL DEPTH 9496 PERF. 7484 - 7505

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALL, C.M. -C- WELL #: 7 RRCID -> 133971 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 9627 PERF. 7900 - 7911

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LYDA (VICKSBURG LOWER) //CONT.// 55878 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054

HALL, C. M. -A- WELL #: 10 RRCID -> 137322 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 8999 PERF. 7020 - 7024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPEER, GEO. H. -STATE -D- WELL #: 5 RRCID -> 140167 COMPL. DATE 07/25/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7974 - 8230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALL, J. F. -STATE -A- WELL #: 14 RRCID -> 141915 COMPL. DATE 11/02/2002 TOTAL DEPTH 9886 PERF. 7734 - 7770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SPEER, GEO. H. -STATE-D WELL #: 2 RRCID -> 143359 COMPL. DATE 11/26/1992 TOTAL DEPTH 10103 PERF. 6672 - 6685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLIVARES, A. WELL #: 23 RRCID -> 150049 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7725 - 7792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					-0-
01	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			Y	-0-					-0-
02	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-					-0-
03	341	N	236	-0-	-105	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
04	360	N	160	-0-	-200	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
05	372	N	29	-0-	-343	-0-	29	2			Y	-0-					-0-

HALL, J. F. STATE -A WELL #: 13 RRCID -> 166829 COMPL. DATE 02/17/1998 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 7365 - 7607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HALL, C. M. -A- WELL #: 7 RRCID -> 167338 COMPL. DATE 04/01/1983 TOTAL DEPTH 9496 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LYDA (VICKSBURG LOWER) //CONT.// 55878 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054

HALL, J. F. STATE -A- WELL #: 15 RRCID -> 168328 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6452 - 6456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLIVARES, A. WELL #: 24 RRCID -> 174157 COMPL. DATE 03/17/2001 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7790 - 7800

12	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2			Y	-0-					-0-
01	1984	N	1764	-0-	-220	-0-	1764	2			Y	-0-					-0-
02	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2			Y	-0-					-0-
03	2139	N	1727	-0-	-412	-0-	1727	2			Y	-0-					-0-
04	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			Y	-0-					-0-
05	2015	N	1751	-0-	-264	-0-	1751	2			Y	-0-					-0-

HALL, C. M. -A- WELL #: 11 RRCID -> 177650 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 7876 - 8822

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KINCAID, J. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188040 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8588 - 8622

12	465	N	161	-0-	-304	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
01	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			Y	-0-					-0-
02	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			Y	-0-					-0-
03	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			Y	-0-					-0-
04	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			Y	-0-					-0-
*05	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			Y	-0-					-0-

HALL, J. F. STATE -A- WELL #: 19 RRCID -> 188045 COMPL. DATE 05/26/2002 TOTAL DEPTH 9578 PERF. 8856 - 9342

12	4526	X	4512	-0-	-14	-0-	4512	2			Y	-0-					-0-
01	4526	X	4490	-0-	-36	-0-	4490	2			Y	-0-					-0-
02	4379	X	4107	-0-	-272	-0-	4107	2			Y	-0-					-0-
03	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	4815	2			Y	-0-					-0-
04	4530	X	4452	-0-	-78	-0-	4385	2	67	9	Y	61	44	1			17
05	4526	X	4518	-0-	-8	-0-	4433	2	85	9	Y	77	67	1			27

HALL, C. M. -A- WELL #: 13 RRCID -> 195179 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8353 - 8736

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SPEER, GEO. H. STATE -D- WELL #: 7 RRCID -> 205752 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8590 - 9288

12	6107	X	5570	-0-	-537	-0-	5545	2	25	9	Y	23					152
01	6107	X	5688	-0-	-419	-0-	5644	2	44	9	Y	40					192
02	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	4944	2	35	9	Y	32	171	1			53
03	5115	X	4555	-0-	-560	-0-	4533	2	22	9	Y	20					73
04	4950	X	4785	-0-	-165	-0-	4762	2	23	9	Y	21					94
05	5115	X	4734	-0-	-381	-0-	4712	2	22	9	Y	20					114

LYDA (VICKSBURG LOWER) //CONT.// 55878 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
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
12	T. A.		102	-0-	102	102	102	2			Y	-0-					-0-
01	T. A.		88	-0-	88	190	88	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		79	-0-	79	269	79	2			Y	-0-					-0-
03	294	X	25	-0-	-269	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

HALL J. F. STATE -A- WELL #: 21 RRCID -> 221546 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8178 - 9392

12	1209	X	320	-0-	-889	-0-	316	2	4	9	Y	4	2	1			2
01	961	X	357	-0-	-604	-0-	357	2			Y	-0-	2	1			-0-
02	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-					-0-
03	310	N	226	-0-	-84	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
04	360	N	197	-0-	-163	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
05	248	N	181	-0-	-67	-0-	181	2			Y	-0-					-0-

HALL, C. M. -A- WELL #: 12 RRCID -> 230500 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 9351 PERF. 7014 - 7020

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SPEER, GEO. H. WELL #: 23 RRCID -> 233706 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 9214 PERF. 7010 - 7016

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HALL, J. F. STATE -A- WELL #: 8 RRCID -> 249634 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 7476 - 7505

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALL, C.M. -A- WELL #: 14 RRCID -> 265592 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7490 - 8805

12	7440	X	5550	-0-	-1890	-0-	5550	2			Y	-0-					-0-
01	7440	X	5793	-0-	-1647	-0-	5793	2			Y	-0-					-0-
02	6960	X	5441	-0-	-1519	-0-	5441	2			Y	-0-					-0-
03	6727	X	4113	-0-	-2614	-0-	4113	2			Y	-0-					-0-
04	6510	X	4349	-0-	-2161	-0-	4349	2			Y	-0-					-0-
05	5828	X	3935	-0-	-1893	-0-	3935	2			Y	-0-					-0-

HALL, C. M. -A- WELL #: 16 RRCID -> 266025 COMPL. DATE 06/06/2016 TOTAL DEPTH 8888 PERF. 7895 - 8568

12	2852	X	663	-0-	-2189	-0-	663	2			Y	-0-					-0-
01	2852	X	240	-0-	-2612	-0-	240	2			Y	-0-					-0-
02	1914	X	1384	-0-	-530	-0-	1384	2			Y	-0-					-0-
03	1488	X	1436	-0-	-52	-0-	1436	2			Y	-0-					-0-
04	1203	X	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			Y	-0-					-0-
05	1488	N	1154	-0-	-334	-0-	1154	2			Y	-0-					-0-

LYDA (VICKSBURG LOWER) //CONT.// 55878 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
HALL, C. M. -C- WELL #: 9 RRCID -> 266027 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6834 - 8844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3193	X	2627	-0-	-566	-0-	2627	2			Y	-0-					-0-
01	2914	X	2681	-0-	-233	-0-	2681	2			Y	-0-					-0-
02	2726	X	2417	-0-	-309	-0-	2417	2			Y	-0-					-0-
03	2914	X	2525	-0-	-389	-0-	2525	2			Y	-0-					-0-
04	2820	X	2389	-0-	-431	-0-	2389	2			Y	-0-					-0-
05	2666	X	2488	-0-	-178	-0-	2488	2			Y	-0-					-0-

HALL, C. M. -A- WELL #: 15 RRCID -> 266028 COMPL. DATE 01/18/2016 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 6994 - 7973

12	1054	X	259	-0-	-795	-0-	259	2			Y	-0-					-0-
01	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	5421	2	63	9	Y	57	15	1			42
02	5490	X	5490	-0-	-0-	-0-	5444	2	46	9	Y	42	47	1			37
03	6605	X	6605	-0-	-0-	-0-	6590	2	15	9	Y	14	45	1			6
04	5310	X	5184	-0-	-126	-0-	5180	2	4	9	Y	4	9	1			1
05	5859	X	4503	-0-	-1356	-0-	4501	2	2	9	Y	2	2	1			1

HALL, C. M. -A- WELL #: 17 RRCID -> 266029 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 8877 PERF. 8012 - 8760

12	8618	X	5837	-0-	-2781	-0-	5772	2	65	9	Y	59	51	1			27
01	8618	X	7562	-0-	-1056	-0-	7450	2	112	9	Y	102	53	1			76
02	6380	X	4725	-0-	-1655	-0-	4673	2	52	9	Y	47	81	1			42
03	5828	X	4100	-0-	-1728	-0-	4059	2	41	9	Y	37	64	1			15
04	7097	X	7097	-0-	-0-	-0-	6957	2	140	9	Y	127	107	1			35
05	6820	X	5244	-0-	-1576	-0-	5116	2	128	9	Y	116	111	1			40

HALL, C. M. -A- WELL #: 18 RRCID -> 266030 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 8904 PERF. 7398 - 8870

12	2356	N	2263	-0-	-93	-0-	2061	2	202	9	Y	184	163	1			85
01	2263	N	2128	-0-	-135	-0-	2094	2	34	9	Y	31	93	1			23
02	2233	N	1878	-0-	-355	-0-	1855	2	23	9	Y	21	25	1			19
03	2263	N	2064	-0-	-199	-0-	2040	2	24	9	Y	22	32	1			9
04	2070	N	1634	-0-	-436	-0-	1611	2	23	9	Y	21	24	1			6
05	2015	N	1785	-0-	-230	-0-	1754	2	31	9	Y	28	24	1			10

SPEER, GEO. H. STATE -D- WELL #: 10 RRCID -> 269075 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 8104 - 8710

12	9486	X	8035	-0-	-1451	-0-	7988	2	47	9	Y	43	38	1			20
01	9486	X	8182	-0-	-1304	-0-	8109	2	73	9	Y	66	37	1			49
02	8294	X	7238	-0-	-1056	-0-	7191	2	47	9	Y	43	54	1			38
03	8432	X	7397	-0-	-1035	-0-	7352	2	45	9	Y	41	62	1			17
04	8160	X	6639	-0-	-1521	-0-	6591	2	48	9	Y	44	49	1			12
05	8184	X	6424	-0-	-1760	-0-	6368	2	56	9	Y	51	45	1			18

SPEER, GEO. H. STATE -D- WELL #: 9 RRCID -> 269344 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8067 - 8706

12	3937	X	3635	-0-	-302	-0-	3541	2	94	9	Y	85	79	1			39
01	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	4146	2	145	9	Y	132	73	1			98
02	4002	X	3247	-0-	-755	-0-	3166	2	81	9	Y	74	107	1			65
03	4278	X	3813	-0-	-465	-0-	3723	2	90	9	Y	82	114	1			33
04	4140	X	3580	-0-	-560	-0-	3481	2	99	9	Y	90	98	1			25
05	4278	X	3461	-0-	-817	-0-	3343	2	118	9	Y	107	95	1			37

SPEER, GEO. H. WELL #: 24 RRCID -> 269988 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8808 - 8896

12	26443	X	20167	-0-	-6276	-0-	20068	2	99	9	N	90					229
01	26133	X	18835	-0-	-7298	-0-	18669	2	166	9	N	151	179	1			201
02	20880	X	18160	-0-	-2720	-0-	18093	2	67	9	N	61	177	1			85
03	22320	X	19101	-0-	-3219	-0-	19029	2	72	9	N	65					150
04	20670	X	16441	-0-	-4229	-0-	16342	2	99	9	N	90	155	1			85
05	20181	X	16423	-0-	-3758	-0-	16347	2	76	9	N	69					154

LYDA (VICKSBURG LOWER) //CONT.// 55878 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HALL, C.M. -A- WELL #: 21 RRCID -> 271626 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 9237 PERF. 8491 - 8504

12	8649	X	7504	-0-	-1145	-0-	7465	2	39	9	Y	35	31	1			16
01	8649	X	7873	-0-	-776	-0-	7837	2	36	9	Y	33	25	1			24
02	7936	X	7936	-0-	-0-	-0-	7910	2	26	9	Y	24	27	1			21
03	7874	X	7452	-0-	-422	-0-	7429	2	23	9	Y	21	33	1			9
04	7620	X	6960	-0-	-660	-0-	6935	2	25	9	Y	23	26	1			6
05	8494	X	7200	-0-	-1294	-0-	7167	2	33	9	Y	30	26	1			10

OLIVARES, A. WELL #: 25 RRCID -> 271689 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 8597 - 8702

12	8480	X	8480	-0-	-0-	-0-	8338	2	142	9	N	129	169	1			57
01	8322	X	8322	-0-	-0-	-0-	8290	2	32	9	N	29					86
02	8294	X	8230	-0-	-64	-0-	8197	2	33	9	N	30					116
03	9008	X	9008	-0-	-0-	-0-	8975	2	33	9	N	30					146
04	8220	X	7808	-0-	-412	-0-	7780	2	28	9	N	25					171
05	8804	X	8081	-0-	-723	-0-	8053	2	28	9	N	25					196

OXY USA INC. 630591
EMMA PENA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225179 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 7410 - 8010

12	14136	X	12429	-0-	-1707	-0-	848	1	11523	2	Y	53					188
							58	9									
01	13826	X	12202	-0-	-1624	-0-	866	1	11268	2	Y	62	152	0			98
							68	9									
02	11934	X	11934	-0-	-0-	-0-	780	1	11077	2	Y	70					168
							77	9									
03	13145	X	13145	-0-	-0-	-0-	866	1	12207	2	Y	65	167	1			66
							72	9									
04	12357	X	12357	-0-	-0-	-0-	770	1	11519	2	Y	62					128
							68	9									
*05	13060	X	13060	-0-	-0-	-0-	868	1	12133	2	Y	54					182
							59	9									

EMMA PENA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233521 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 7699 - 7709

12	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	142	1	1930	2	Y	9					31
							10	9									
01	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	154	1	2003	2	Y	11	25	0			17
							12	9									
02	2030	N	1860	-0-	-170	-0-	122	1	1738	2	Y	-0-					17
03	2077	N	1828	-0-	-249	-0-	121	1	1707	2	Y	-0-	17	1			-0-
04	2100	N	1460	-0-	-640	-0-	91	1	1369	2	Y	-0-					-0-
05	1984	N	1690	-0-	-294	-0-	113	1	1577	2	Y	-0-					-0-

LYDA (VICKSBURG LOWER) //CONT.// 55878 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
12	2356	X	1622	-0-	-734	-0-	111	1 8 9	1503	2	Y	7					24
01	2108	X	1540	-0-	-568	-0-	109	1 9 9	1422	2	Y	8	20	0			12
02	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	106	1	1504	2	Y	-0-					12
03	1612	N	478	-0-	-1134	-0-	32	1	446	2	Y	-0-	12	1			-0-
04	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	107	1	1599	2	Y	-0-					-0-
05	1736	N	383	-0-	-1353	-0-	26	1	357	2	Y	-0-					-0-

M & F (WILCOX 6500) 56152 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. 630591
SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 11 RRCID -> 176277 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 7279 - 7286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	391	-0-	-12	-0-	391	2			Y	-0-					-0-
01	527	N	356	-0-	-171	-0-	356	2			Y	-0-					-0-
02	406	N	280	-0-	-126	-0-	280	2			Y	-0-					-0-
03	403	N	213	-0-	-190	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
04	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			Y	-0-					-0-
*05	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			Y	-0-					-0-

SANCHEZ - MCMURREY WELL #: 23 RRCID -> 210478 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 6916 - 7234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M.G.R. (WILCOX) 56198 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
RAMIREZ, M.&M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078644 COMPL. DATE 08/12/1978 TOTAL DEPTH 8783 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

M. M. A. (WILCOX 8100) 56260 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
SCHWARZ, E. H. WELL #: 21 RRCID -> 173283 COMPL. DATE 04/15/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7704 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M. M. A. (WILCOX 8100) //CONT.// 56260 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SANTOS WELL #: 2-C RRCID -> 150056 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 10644 PERF. 8144 - 8226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANTOS WELL #: 3 C RRCID -> 151486 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8240 - 8252

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MU BLOCK 898 (6000 STRINGER) 56343 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
STATE TRACT 898-S WELL #: 1 RRCID -> 219267 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6032 - 6085

12	104594	#	87474	-0-	-17120	-0-	492	1	84341	2	Y	2352	2375	1			65
							54	4	2587	9							
01	101339	#	71158	-0-	-30181	-0-	687	1	68116	2	Y	2086	2028	1			123
							60	4	2295	9							
02	80794	#	67972	-0-	-12822	-0-	853	1	64865	2	Y	1993	1957	1			159
							62	4	2192	9							
03	87482	#	65704	-0-	-21778	-0-	1885	1	61764	2	Y	1868	1919	1			108
							2055	9									
04	84660	#	79401	-0-	-5259	-0-	805	1	76550	2	Y	1860	1860	1			108
							2046	9									
05	87482	#	NO RPT	-0-	-87482	-0-					Y	NO RPT					108

MADAME QUEEN (YEGUA 7100) 56518 760 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
ROYKO OIL COMPANY 732198
YORBA OIL COMPANY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 128684 COMPL. DATE 10/14/1988 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7046 - 7145

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YORBA OIL COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 138761 COMPL. DATE 05/07/1991 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7027 - 7096

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH MADERO WELL #: 28 RRCID -> 249192 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10792 - 10818

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5508					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5508					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5508					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5508					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5508					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5508					N	-0-					-0-

KING RANCH MADERO WELL #: 31 RRCID -> 254023 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 11360 PERF.10846 - 10876

12	42191	X	37129	-0-	-5062	-0-	2883	1	33643	3	N	226	238	1			42
							354	4	249	9							
01	39463	X	33646	-0-	-5817	-0-	2569	1	30781	3	N	194	191	1			45
							83	4	213	9							
02	34539	X	27514	-0-	-7025	-0-	2090	1	25134	3	N	145	156	1			34
							130	4	160	9							
03	37138	X	30478	-0-	-6660	-0-	2081	1	27106	3	N	133	142	1			25
							1145	4	146	9							
04	37059	X	37059	-0-	-0-	-0-	2508	1	34315	3	N	211	183	1			53
							4	4	232	9							
05	37138	X	10494	-0-	-26644	-0-	1097	1	9292	3	N	50	89	1			14
							50	4	55	9							

KING RANCH MADERO WELL #: 32 RRCID -> 263297 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11140 - 11220

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	N	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	4	1	53	3	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

MAGNOLIA CITY (4860) 56739 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
C.B. PRODUCTION 119905
FARMER, W.H. WELL #: 1 RRCID -> 228994 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 5267 PERF. 4798 - 4804

12	14B DENY		100	-0-	100	755	100	4			N	-0-					19
01	14B DENY		104	-0-	104	859	104	4			N	-0-					19
02	14B2 EXT		101	-0-	101	960	101	4			N	-0-					19
*03	1062		102	-0-	-960	-0-	102	4			N	-0-					19
*04	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	4			N	-0-					19
05	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					19

MAGNOLIA CITY (5770) 56739 765 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
A.O.E. OPERATORS, INC. 000555
DE GARCIA, PAULA V. WELL #: 7 RRCID -> 117049 COMPL. DATE 06/18/1985 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5778 - 5781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAGNOLIA CITY, N. (ROBERTS, UP.) 56741 340 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
INLAND OCEAN, INC. 424607
ADAMS WELL #: 2R RRCID -> 279739 COMPL. DATE 02/05/2016 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5429 - 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
02		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	26182		-0-	-0-	-26182	-0-					N	-0-					-0-
05	31217		-0-	-0-	-31217	-0-					N	64					64

MAGNOLIA CITY, N. (SEG A 4000) 56741 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
SANDALWOOD OIL & GAS, INC. 747193
ADAMS-HOUGHTON WELL #: 3 RRCID -> 159083 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 3984 - 3994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAGNOLIA CITY, NORTH (3300) 56741 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
GALINDO BROTHERS, INC. 293072
ADAMS HOUGHTON WELL #: 2 RRCID -> 161057 COMPL. DATE 11/27/1996 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 3297 - 3303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ADAMS-HOUGHTON WELL #: 1 RRCID -> 165257 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 3300 - 3310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAGNOLIA CITY, N. (4700) 56741 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
R.C.I. ENERGY 685838
ADAMS, NINA EST. WELL #: 8 RRCID -> 147731 COMPL. DATE 10/12/1993 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4761 - 4764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAKENZIE (WILCOX) 56875 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
PEAL RANCH WELL #: 1 RRCID -> 201226 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 12106 PERF.11716 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3069	#	2221	-0-	-848	-0-	320	1	1794	2	N	97	177	1	4	8	58
							107	9									
01	3069	#	2165	-0-	-904	-0-	372	1	1701	2	N	84					142
							92	9									
02	2871	#	1788	-0-	-1083	-0-	348	1	1412	2	N	25	1	8			166
							28	9									
03	3251	R	3251	-0-	-0-	-0-	372	1	2879	2	N	-0-					166
04	2749	R	2749	-0-	-0-	-0-	360	1	2382	2	N	6	6	8			166
							7	9									
*05	2346	R	2346	-0-	-0-	-0-	372	1	1970	2	N	4	4	8			166
							4	9									

PEAL RANCH WELL #: 4 RRCID -> 204225 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 12648 PERF.11618 - 11653

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MALO SUENO(1385 STRAY) 56991 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
WALLIS ENERGY, INC. 893997
PEREZ, AMADO WELL #: 7 RRCID -> 058654 COMPL. DATE 04/26/1974 TOTAL DEPTH 1608 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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-

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

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MALO SUENO (5550 SAND) 56991 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
DYNAMIC PRODUCTION, INC. 237926
LONGORIA WELL #: 1 RRCID -> 278564 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 6367 PERF. 5776 - 5786

12	8959		-0-	-0-	-8959	-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-

MANCHO PRADO (WILCOX, LO. 7050) 57072 001 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 1 RRCID -> 173370 COMPL. DATE 06/10/1999 TOTAL DEPTH 9366 PERF. 7046 - 7068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 1 RRCID -> 145931 COMPL. DATE 05/03/1993 TOTAL DEPTH 8831 PERF. 4650 - 5286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MANCHO PRADO (L-1) 57072 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 1 RRCID -> 087366 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 9366 PERF. 7046 - 8278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1953	N	1790	-0-	-163	-0-	289	1	1500	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	293	1	1469	2	Y	-0-					-0-
02	1537	N	1456	-0-	-81	-0-	288	1	1168	2	Y	-0-					-0-
03	1798	N	1398	-0-	-400	-0-	255	1	1143	2	Y	-0-					-0-
04	1710	N	1314	-0-	-396	-0-	313	1	999	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
05	1550	N	1060	-0-	-490	-0-	333	1	727	2	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 2 RRCID -> 091576 COMPL. DATE 12/05/1980 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8182 - 8202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 11 RRCID -> 194534 COMPL. DATE 04/27/2003 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7941 - 7958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARGO (C- 2200) 57408 664 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
NEWGULF PETROLEUM, LLC 606618
MARGO WELL #: 3 C RRCID -> 198890 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 3214 PERF. 2178 - 2183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/25/2016 - PLUGGED 02/25/16

MARGO (C- 2200) //CONT.// 57408 664 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
NEWGULF PETROLEUM, LLC //CONT.// 606618
MARGO "A" WELL #: 5AC RRCID -> 198901 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2244 - 2254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MARGO "A" WELL #: 6AC RRCID -> 199169 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2230 - 2240

12	217	N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MARGO "A" WELL #: 2AC RRCID -> 200449 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 4312 PERF. 2234 - 2244

12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

GONZALES WELL #: 1C RRCID -> 208230 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 2298 - 2304

12	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MARGO 'A' WELL #: 3A RRCID -> 276029 COMPL. DATE 09/02/2014 TOTAL DEPTH 3794 PERF. 2238 - 2252

12	1829	N	1782	-0-	-47 B	-0-	1782	2			N	-0-					-0-
01	1798	N	1780	-0-	-18 B	-0-	1780	2			N	-0-					-0-
02	1740	N	-0-	-0-	-1740 B	-0-					N	-0-					-0-
03	1767	N	1591	-0-	-176 B	-0-	1591	2			N	-0-					-0-
04	1710	N	1536	-0-	-174 B	-0-	1536	2			N	-0-					-0-
*05	1639	N	1639	-0-	-0- B	-0-	1639	2			N	-0-					-0-

MARIA H. LLANOS (6400) 57416 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
TEAL ENERGY USA, INC. 840852
KATHLEEN MARIE WELL #: 1 RRCID -> 176016 COMPL. DATE 12/19/1999 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6398 - 6459

12	3441	2905	-0-	-536	2204	2905	2				N	-0-					-0-
01	3441	3384	-0-	-57	2147	3384	2				N	-0-					-0-
02	3219	3130	-0-	-89	2058	3130	2				N	-0-					-0-
03	3813	3545	-0-	-268	1790	3425	2	120	9		N	109	109	1			-0-
04	3690	2784	-0-	-906	884	2784	2				N	-0-					-0-
*05	3813	3687	-0-	-126	758	3687	2				N	-0-					-0-

MARIA H. LLANOS (6400) //CONT.// 57416 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
TEAL ENERGY USA, INC. //CONT.// 840852
STATE-HEIN NO. 1 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186025 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 6343 - 6835

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARIPOSA (C11-N6 CONS. GAS) 57548 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
OXY USA INC. 630591
SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 21 F RRCID -> 109726 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8246 - 8257

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: C 4 RRCID -> 145376 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 9064 PERF. 7766 - 8250

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: C19 RRCID -> 147702 COMPL. DATE 11/29/1993 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6534 - 6552

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: C 21 RRCID -> 148052 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7351 - 0

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: F 30 RRCID -> 152726 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7500 - 7510

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MARIPOSA (C11-N6 CONS. GAS) //CONT.// 57548 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
OXY USA INC. //CONT.// 630591

MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: C 14DF RRCID -> 159271 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 6774 - 8938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1609	2	67	9	N	61	64	0			10
01	1581	N	1473	-0-	-108	-0-	1412	2	61	9	N	55	58	0			7
02	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1271	2	51	9	N	46	43	0			10
03	1674	N	1300	-0-	-374	-0-	1300	2			N	-0-	10	0			-0-
04	1440	N	1079	-0-	-361	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
05	1426	N	1223	-0-	-203	-0-	1223	2			N	-0-					-0-

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
12	7347	X	4636	-0-	-2711	-0-	4448	2	188	9	N	171	188	0			28
01	7347	X	3788	-0-	-3559	-0-	3631	2	157	9	N	143	152	0			19
02	6873	X	1226	-0-	-5647	-0-	1182	2	44	9	N	40	50	0			9
03	5921	X	1690	-0-	-4231	-0-	1690	2			N	-0-	9	0			-0-
04	3480	X	2018	-0-	-1462	-0-	2018	2			N	-0-					-0-
*05	5794	X	5794	-0-	-0-	-0-	5794	2			N	-0-					-0-

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
12	390	N	390	-0-	-0-	-0-	375	2	15	9	N	14	15	0			2
01	372	N	357	-0-	-15	-0-	342	2	15	9	N	14	14	0			2
02	392	N	392	-0-	-0-	-0-	378	2	14	9	N	13	12	0			3
03	403	N	348	-0-	-55	-0-	348	2			N	-0-	3	0			-0-
04	360	N	262	-0-	-98	-0-	262	2			N	-0-					-0-
05	434	N	166	-0-	-268	-0-	166	2			N	-0-					-0-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: C 12 RRCID -> 160698 COMPL. DATE 10/16/1996 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8924 - 8932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: S 3DF RRCID -> 169891 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 7660 - 7677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 37 RRCID -> 225150 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7682 - 7898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 40 RRCID -> 243906 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8245 - 8352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARIPOSA (C11-N6 CONS. GAS) //CONT.// 57548 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 39 RRCID -> 247819 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 9278 PERF. 7771 - 7785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8525	X	7502	-0-	-1023	-0-	7197	2	305	9	N	277	300	0			46
01	8525	X	7363	-0-	-1162	-0-	7058	2	305	9	N	277	286	0			37
02	7830	X	6733	-0-	-1097	-0-	6491	2	242	9	N	220	209	0			48
03	8370	X	6183	-0-	-2187	-0-	6174	2	9	9	N	8	54	0			2
04	7380	X	5704	-0-	-1676	-0-	5698	2	6	9	N	5	5	0	1	1	1
05	7502	X	5807	-0-	-1695	-0-	5800	2	7	9	N	6	5	0			2

MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: F 41 RRCID -> 275439 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 7449 - 9112

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

PALMER STATE 348 WELL #: 7 RRCID -> 279635 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 12730 PERF. 8895 - 8911

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-

MARIPOSA (I-25, EAST) 57548 695 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
OXY USA INC. 630591
SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 35 RRCID -> 196184 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8320 - 8350

12	1647	X	1647	-0-	-0-	-0-	1580	2	67	9	N	61	65	0			10
01	1611	X	1611	-0-	-0-	-0-	1544	2	67	9	N	61	63	0			8
02	1485	X	1485	-0-	-0-	-0-	1431	2	54	9	N	49	46	0			11
03	1643	X	1535	-0-	-108	-0-	1520	2	15	9	N	14	20	0	1	1	4
04	1560	N	1488	-0-	-72	-0-	1469	2	19	9	N	17	15	0	2	1	4
05	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1563	2	18	9	N	16	14	0			6

SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 36 RRCID -> 202005 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8388 - 8415

12	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1533	2	65	9	N	59	64	0			10
01	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1461	2	63	9	N	57	59	0			8
02	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1351	2	54	9	N	49	46	0			11
03	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-	11	0			-0-
04	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
*05	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-					-0-

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MARTIN RANCH (YEGUA 6650) //CONT.// 57789 957 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
XOG OPERATING LLC 945921
ANITA WELL #: 1 RRCID -> 275530 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 6462 - 6466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	51	153	1			57
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16					73
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					75
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					76
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					84
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN RANCH (5100) 57789 975 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
SEDCO OPERATING, LLC 763159
HOFFMAN -A- WELL #: 5A RRCID -> 179905 COMPL. DATE 05/13/1995 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5280 - 5287

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

HOFFMAN, HAROLD WELL #: 4 RRCID -> 180527 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 5662 PERF. 5219 - 5221

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS SOUTHERN PETROLEUM CORP. 848007
MARTIN, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 134329 COMPL. DATE 03/08/1990 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 5138 - 5166

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN-VOLZ (LOBO) 57794 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MARTIN - VOLZ WELL #: 3 RRCID -> 193938 COMPL. DATE 01/05/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8306 - 8787

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINEZ (HINNANT 1ST, UPPER 57795 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EAGLE ENERGY RESOURCES, LLC 238722
LOMA VIEJA WELL #: 1 RRCID -> 160330 COMPL. DATE 11/07/2004 TOTAL DEPTH 16000 PERF.10594 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4743	X	4611	-0-	-132	-0-	747	1	3864	2	N	-0-					-0-
01	4743	X	4349	-0-	-394	-0-	1252	1	3097	2	N	-0-					-0-
02	4437	X	4408	-0-	-29	-0-	1649	1	2759	2	N	-0-					-0-
03	4650	X	3350	-0-	-1300	-0-	404	1	2946	2	N	-0-					-0-
04	4500	X	3227	-0-	-1273	-0-	575	1	2652	2	N	-0-					-0-
05	4712	X	3101	-0-	-1611	-0-	289	1	2812	2	N	-0-					-0-

EL PEYOTE MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 194501 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 14626 PERF. 9858 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	322	-0-	-50	-0-	52	1	270	2	N	-0-					-0-
01	372	N	372	-0-	-0-	-0-	107	1	265	2	N	-0-					-0-
02	383	N	383	-0-	-0-	-0-	143	1	240	2	N	-0-					-0-
03	429	N	429	-0-	-0-	-0-	52	1	377	2	N	-0-					-0-
04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	73	1	338	2	N	-0-					-0-
*05	425	N	425	-0-	-0-	-0-	40	1	385	2	N	-0-					-0-

LOMA VIEJA WELL #: 4 RRCID -> 201488 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 14900 PERF.10610 - 10681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	575	N	575	-0-	-0-	-0-	93	1	482	2	N	-0-					-0-
01	548	N	548	-0-	-0-	-0-	158	1	390	2	N	-0-					-0-
02	552	N	552	-0-	-0-	-0-	206	1	346	2	N	-0-					-0-
03	610	N	610	-0-	-0-	-0-	74	1	536	2	N	-0-					-0-
04	603	N	603	-0-	-0-	-0-	108	1	495	2	N	-0-					-0-
*05	636	N	636	-0-	-0-	-0-	59	1	577	2	N	-0-					-0-

MARTINEZ (1693) 57795 875 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
TREVINO WELL #: 3 RRCID -> 215887 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 1718 PERF. 1564 - 1584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARY LOU LEITCH (LOBO) 57932 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
MERRITT OPERATING, INC. 561368
NICHOLSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 158121 COMPL. DATE 02/01/1996 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8102 - 8114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	14B2 EXT		-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
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4654
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4654
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4654
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4654
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4654
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4654

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/07/2011

MATHIS, EAST (FRIO 5390) 58271 210 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
MENGERS-MAEDGEN WELL #: 1 RRCID -> 270848 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 6258 PERF. 5235 - 5524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					31
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

MATHIS, EAST (FRIO 5600) 58271 216 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
BLUE WING ENERGY, INC. 076791
WINSAUER -B- WELL #: 2 RRCID -> 069872 COMPL. DATE 12/16/1976 TOTAL DEPTH 6362 PERF. 4906 - 5336

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MATHIS, EAST (SCHNEIDER 4600) 58271 384 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
SALVADOR OIL, LLC 744509
MERSEBERGER WELL #: 1 RRCID -> 128917 COMPL. DATE 11/02/1988 TOTAL DEPTH 5661 PERF. 4590 - 4604

12	500	R	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					33
01	155	R	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					33
02	174	#	135	-0-	-39	-0-	135	2			N	-0-					33
03	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					33
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

MATHIS, EAST (SINTON 4400) 58271 408 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
MENGERS-MAEDGEN WELL #: 1 RRCID -> 273109 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 6258 PERF. 4411 - 4420

12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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-

MATHIS, E. (3940) 58271 535 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SALVADOR OIL, LLC 744509
PERSON, FRIEDA UNIT WELL #: 4 RRCID -> 207286 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3975 - 3980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1292	R	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			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-

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

12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/20/1997

MATHIS, EAST (4600) 58271 672 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
HUNTSINGER WELL #: 3 RRCID -> 144350 COMPL. DATE 01/18/1993 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4638 - 4644

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATHIS, EAST (5020) 58271 816 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
MOGUL ENERGY INTERNATIONAL, INC. 573655
KIESCHNICK WELL #: 1 RRCID -> 277542 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5040 - 5043

*11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17	1			-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-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/07/2015

MATHIS, EAST (5410) 58271 892 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SALVADOR OIL, LLC 744509
ERMIS, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 125662 COMPL. DATE 02/26/1985 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5417 - 5421

12	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-					-0-
01	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-					-0-
02	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			N	-0-					-0-
03	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
04	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MATHIS, NORTH (VICKSBURG, LOWER) 58273 186 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
RODESSA OPERATING COMPANY 723592
JOSTES WELL #: 1 RRCID -> 201784 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3818 - 3951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B	DENY	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAY (FRIO 1) 58556 054 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MAY FIELD UNIT SWD WELL #: 1 RRCID -> 116313 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 1832 - 1852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAY (LOWER 7) 58556 135 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MAY FIELD UNIT WELL #: 24 L RRCID -> 201238 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9098 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5619		5619	-0-	-0-	-0-	542	1	5058	2	N	17					172
							19	9									
01	5671		5671	-0-	-0-	-0-	581	1	5065	2	N	23					195
							25	9									
02	5352		5352	-0-	-0-	-0-	543	1	4702	2	N	97					292
							107	9									
03	5503		5503	-0-	-0-	-0-	555	1	4894	2	N	49					341
							54	9									
04	4564		4564	-0-	-0-	-0-	616	1	3905	2	N	39	270	1			110
							43	9									
05	3317		146	-0-	-3171	-0-	19	1	116	2	N	10					120
							11	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAY (MASSIVE 2) 58556 189 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192692 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8798 - 8838

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAY (MASSIVE 3) 58556 216 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192691 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8884 - 8960

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			111
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			111
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			111
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			111
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			111
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			111

MAY (MASSIVE 4) 58556 243 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MAY FIELD GAS UNIT (MA 4) WELL #: 23 U RRCID -> 127370 COMPL. DATE 01/08/1988 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8757 - 8770

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAY (MASSIVE 9) 58556 351 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MAY FIELD UNIT WELL #: 24 L RRCID -> 198253 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9098 - 9106

12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192690 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9222 - 9252

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAY (MIDDLE 8) 58556 513 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MAY FIELD UNIT WELL #: 24 U RRCID -> 159856 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8210 - 8591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAY (UPPER 5) 58556 594 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
CHILDS GAS UNIT WELL #: 22 M RRCID -> 196995 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 7908 - 7926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAY (UPPER 7B) 58556 648 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
CHILDS/MIDDLE/GU WELL #: 14 RRCID -> 162080 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 7948 - 7968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	420	-0-	-107	-0-	31	1	389	2	N	-0-					48
01	434	N	423	-0-	-11	-0-	43	1	376	2	N	4					52
							4	9									
02	512	N	512	-0-	-0-	-0-	49	1	419	2	N	40					92
							44	9									
03	484	N	484	-0-	-0-	-0-	46	1	409	2	N	26					118
							29	9									
04	420	N	357	-0-	-63	-0-	48	1	305	2	N	4	108	1			14
							4	9									
05	558	N	123	-0-	-435	-0-	15	1	108	2	N	-0-					14

MAY (2 SAND, LOWER) 58556 675 ASSOCIATED 49B CNTY: KLEBERG
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192693 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9336 - 9348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAY (4 SAND, LOWER) 58556 729 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
HUBERT GAS UNIT /LOWER 4/ WELL #: 23 L RRCID -> 042168 COMPL. DATE 05/28/1967 TOTAL DEPTH 9300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAY (4 SAND, LOWER) //CONT.// 58556 729 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191983 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9408 - 9443

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAY (4 SAND, MIDDLE SEG. A) 58556 783 ASSOCIATED 49B CNTY: KLEBERG
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192594 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9202 - 9443

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAY (4 SAND, MIDDLE SEG. B) 58556 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
CHILDS GAS UNIT /MID 4 SEG. B/ WELL #: 22 U RRCID -> 041926 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8266 - 8282

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MAY (5 SAND, MIDDLE) 58556 837 ASSOCIATED 49B CNTY: KLEBERG
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192698 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8502 - 8520

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAY (7A SAND, UPPER SEG B) 58556 945 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
CHILDS GAS UNIT /UPPER 7A SEG. B WELL #: 22 M RRCID -> 041968 COMPL. DATE 03/06/1967 TOTAL DEPTH 8393 PERF. N/A

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAY,SOUTH (K-57) 58560 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
KENEDY, JOHN G., JR. "E" WELL #: 200 RRCID -> 227557 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9836 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

SYPTAK WELL #: 1 RRCID -> 239687 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9474 - 9582

12	5022	X	4892	-0-	-130	-0-	1823	1	3059	2	Y	9					154
							10	9									
01	5022	X	5015	-0-	-7	-0-	1844	1	3162	2	Y	8					162
							9	9									
02	4640	X	4371	-0-	-269	-0-	1652	1	2695	2	Y	22					184
							24	9									
03	4960	X	4649	-0-	-311	-0-	1812	1	2814	2	Y	21					205
							23	9									
04	4860	X	4628	-0-	-232	-0-	1802	1	2806	2	Y	18	190	1			33
							20	9									
05	5022	X	323	-0-	-4699	-0-	121	1	198	2	Y	4					37
							4	9									

SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 302 RRCID -> 240237 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 10308 PERF. 9073 - 9107

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SARITA OIL & GAS 748640
SOUTH MAY GAS UNIT #7 WELL #: 1 RRCID -> 121701 COMPL. DATE 02/26/1986 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9906 - 9962

12	1891	X	1500	-0-	-391	-0-	1500	2			N	-0-					101
01	2540	X	2540	-0-	-0-	-0-	2540	2			N	-0-					101
02	2040	X	2040	-0-	-0-	-0-	2040	2			N	-0-					101
03	1984	X	1410	-0-	-574	-0-	1410	2			N	-0-					101
04	2460	X	1969	-0-	-491	-0-	1969	2			N	-0-					101
05	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT					101

MAY, SOUTH (MASSIVE BASAL) 58560 920 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
KAUFER, LEO -B- /MA.-1/ WELL #: 1 RRCID -> 011877 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 7531 - 7539

12	341	N	330	-0-	-11	-0-	32	1	298	2	N	-0-					-0-
01	248	N	243	-0-	-5	-0-	25	1	218	2	N	-0-					-0-
02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	32	1	277	2	N	-0-					-0-
03	341	N	255	-0-	-86	-0-	26	1	229	2	N	-0-					-0-
04	240	N	219	-0-	-21	-0-	30	1	189	2	N	-0-					-0-
05	341	N	44	-0-	-297	-0-	6	1	38	2	N	-0-					-0-

KAUFER, LEO -B- /BA-2/ UNIT WELL #: 2 RRCID -> 011885 COMPL. DATE 12/30/1959 TOTAL DEPTH 11036 PERF. N/A

12	6200	X	6124	-0-	-76	-0-	592	1	5532	2	N	-0-					-0-
01	6200	X	6060	-0-	-140	-0-	623	1	5437	2	N	-0-					-0-
02	5800	X	5624	-0-	-176	-0-	611	1	5013	2	N	-0-					-0-
03	6200	X	5625	-0-	-575	-0-	628	1	4997	2	N	-0-					-0-
04	6000	X	1699	-0-	-4301	-0-	232	1	1467	2	N	-0-					-0-
05	6138	X	570	-0-	-5568	-0-	80	1	490	2	N	-0-					-0-

MAY, SOUTH (MASSIVE BASAL) //CONT.// 58560 920 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
MAGNUM PRODUCING, LP //CONT.// 521516
KAUFER "B" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 191863 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9618 - 9842

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAY, SE. (FRIO 8500) 58561 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
COLLINS WELL #: 2 RRCID -> 191323 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9380 - 9389

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAY, W. (11,600 CONS.) 58563 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
COLLINS-BEVANS WELL #: 2 RRCID -> 194224 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 16069 PERF. 11688 - 15675

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2790 #	2574	-0-	-216	-0-	155 11	1 9	2408	2	N	10					194
01	2790 #	2218	-0-	-572	-0-	130 12	1 9	2076	2	N	11					205
02	2610 #	2429	-0-	-181	-0-	143 19	1 9	2267	2	N	17					222
03	2697 #	2480	-0-	-217	-0-	143 20	1 9	2317	2	N	18					240
04	2490 #	2433	-0-	-57	-0-	148 21	1 9	2264	2	N	19	177	1			82
05	2604 #	2485	-0-	-119	-0-	142 14	1 9	2329	2	N	13					95

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
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN (F-1) 58721 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
KEIRN, PEARL WELL #: 6 RRCID -> 173263 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5854 - 5879

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN (KEIRN) 58721 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
KEIRN, PEARL WELL #: 5 RRCID -> 156694 COMPL. DATE 01/01/1995 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9492 - 9604

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	129					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	129					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	129					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	129					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	129					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	129					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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN (6900) 58721 840 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
FERGUSON, BELLE WELL #: 1 RRCID -> 169921 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 10221 PERF. 7042 - 7055

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, SO. (FALLEN 8400) 58725 560 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
KEIRN, PEARL WELL #: 7 U RRCID -> 174753 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8270 - 8306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2728	#	2690	-0-	-38	-0-	122	1	2565	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
01	2728	#	1625	-0-	-1103	-0-	75	1	1546	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
02	2842	#	1765	-0-	-1077	-0-	83	1	1676	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
03	3038	#	2030	-0-	-1008	-0-	96	1	1927	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
04	2940	#	2032	-0-	-908	-0-	84	1	1942	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
05	2697	#	2044	-0-	-653	-0-	91	1	1946	2	Y	6	5	1			2
							7	9									

MCALLEN, SOUTH (L-2) 58725 888 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
AERO WELL #: 1 RRCID -> 269982 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 11439 PERF.10034 - 10042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2759	#	1862	-0-	-897	-0-	420	1	1442	2	N	-0-					204
01	2759	#	1797	-0-	-962	-0-	360	1	1426	2	N	10					214
							11	9									
02	1885	#	1882	-0-	-3	-0-	390	1	1489	2	N	3					217
							3	9									
03	2015	#	1972	-0-	-43	-0-	450	1	1520	2	N	2					219
							2	9									
04	1830	R	1830	-0-	-0-	-0-	435	1	1395	2	N	-0-	176	1			43
05	2015	#	1739	-0-	-276	-0-	465	1	1274	2	N	-0-					43

MCALLEN RANCH (GUERRA) 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
GUERRA, E.E. "A" WELL #: 1 RRCID -> 121568 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15883 PERF.13677 - 14023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, E.E. JR WELL #: 8 RRCID -> 122046 COMPL. DATE 10/26/1999 TOTAL DEPTH 16458 PERF.13760 - 14236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

GUERRA, E.E. "A" WELL #: 3 RRCID -> 125667 COMPL. DATE 10/14/1987 TOTAL DEPTH 15987 PERF.14433 - 14734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2790	X	2490	-0-	-300	-0-	112	1	2327	3	Y	46	33	1			83
							51	9									
01	2790	X	2427	-0-	-363	-0-	109	1	2266	3	Y	47	35	1			95
							52	9									
02	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	139	1	2813	3	Y	38	35	1			98
							42	9									
03	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	128	1	2759	3	Y	22	61	1			59
							24	9									
04	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	133	1	2653	3	Y	19					78
							21	9									
05	3193	X	3064	-0-	-129	-0-	134	1	2884	3	Y	42	28	1			92
							46	9									

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
GUERRA "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 126509 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 14609 PERF.13864 - 14114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 127816 COMPL. DATE 06/11/1988 TOTAL DEPTH 15026 PERF.14174 - 14510

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA, E. E. WELL #: 11 RRCID -> 138214 COMPL. DATE 03/22/1991 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13672 - 14126

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, E. E. WELL #: 12 RRCID -> 139523 COMPL. DATE 08/15/1991 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13896 - 14186

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, E. E. WELL #: 13 RRCID -> 141999 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13764 - 14140

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, E. E. WELL #: 14 RRCID -> 143900 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13754 - 14233

12	2697	X	2624	-0-	-73	-0-	100	1	2485	3	Y	35	21	1				52
							39	9										
01	2914	X	2013	-0-	-901	-0-	91	1	1887	2	Y	32	23	1				61
							35	9										
02	2726	X	1953	-0-	-773	-0-	91	1	1827	3	Y	32	23	1				70
							35	9										
03	2914	X	2237	-0-	-677	-0-	98	1	2104	3	Y	32	52	1				50
							35	9										
04	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	108	1	2156	3	Y	38						88
							42	9										
*05	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	103	1	2230	3	Y	38	29	1				97
							42	9										

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
GUERRA, E. E. WELL #: 15 RRCID -> 183944 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 14288 PERF.13680 - 14152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6820	X	6775	-0-	-45	-0-	254	1	6502	3	Y	17	13	1			34
							19	9									
01	6820	X	5153	-0-	-1667	-0-	238	1	4896	3	Y	17	14	1			37
							19	9									
02	6380	X	5277	-0-	-1103	-0-	248	1	4995	3	Y	31	17	1			51
							34	9									
03	6820	X	5717	-0-	-1103	-0-	254	1	5437	3	Y	24	38	1			37
							26	9									
04	6420	X	6110	-0-	-310	-0-	291	1	5795	3	Y	22					59
							24	9									
05	6634	X	6435	-0-	-199	-0-	284	1	6112	3	Y	35	22	1			72
							39	9									

GUERRA, E. E. WELL #: 18 RRCID -> 189388 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13753 - 14130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5239	X	4317	-0-	-922	-0-	154	1	4149	3	Y	13	15	1			37
							14	9									
01	5239	X	3370	-0-	-1869	-0-	156	1	3200	3	Y	13	13	1			37
							14	9									
02	4176	X	3153	-0-	-1023	-0-	147	1	2976	3	Y	27	17	1			47
							30	9									
03	4464	X	3772	-0-	-692	-0-	167	1	3587	3	Y	16	33	1			30
							18	9									
04	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	201	1	4012	3	Y	18					48
							20	9									
05	4309	X	4263	-0-	-46	-0-	188	1	4044	3	Y	28	18	1			58
							31	9									

GUERRA "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208729 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 14260 PERF.13850 - 14010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	21545	X	20730	-0-	-815	-0-	890	1	19795	3	Y	41	54	1			28
							45	9									
01	21514	X	19747	-0-	-1767	-0-	911	1	18791	3	Y	41	28	1			41
							45	9									
02	21179	X	21179	-0-	-0-	-0-	999	1	20133	3	Y	43	30	1			54
							47	9									
03	20739	X	18191	-0-	-2548	-0-	808	1	17338	3	Y	41	59	1			36
							45	9									
04	19230	X	16667	-0-	-2563	-0-	792	1	15831	3	Y	40	28	1			48
							44	9									
05	19871	X	17089	-0-	-2782	-0-	756	1	16294	3	Y	35	53	1			30
							39	9									

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
GUERRA, E.E. WELL #: 19 RRCID -> 249521 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 14400 PERF.14110 - 14140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31777	X	31777	-0-	-0-	-0-	1358	1	30171	3	Y	225	298	1			156
							248	9									
01	32300	X	32300	-0-	-0-	-0-	1482	1	30572	3	Y	224	152	1			228
							246	9									
02	31505	X	31505	-0-	-0-	-0-	1480	1	29810	3	Y	195	151	1			272
							215	9									
03	27440	X	27440	-0-	-0-	-0-	1210	1	25988	3	Y	220	306	1			186
							242	9									
04	33030	X	26693	-0-	-6337	-0-	1261	1	25188	3	Y	222	152	1			256
							244	9									
05	33666	X	28140	-0-	-5526	-0-	1238	1	26686	3	Y	196	288	1			164
							216	9									

GUERRA, E. E. "A" WELL #: 4 RRCID -> 254434 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 14395 PERF.13940 - 14300

12	15035	X	13306	-0-	-1729	-0-	666	1	12432	3	Y	189	127	1			135
							208	9									
01	15035	X	12868	-0-	-2167	-0-	590	1	12170	3	Y	98	104	1			129
							108	9									
02	13900	X	13900	-0-	-0-	-0-	652	1	13136	3	Y	102	91	1			140
							112	9									
03	14632	X	14106	-0-	-526	-0-	622	1	13375	3	Y	99	173	1			66
							109	9									
04	13852	X	13852	-0-	-0-	-0-	655	1	13099	3	Y	89	77	1			78
							98	9									
05	14849	X	13918	-0-	-931	-0-	611	1	13202	3	Y	95	80	1			93
							105	9									

GUERRA, E. E. "A" WELL #: 7 RRCID -> 254900 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 14335 PERF.13806 - 14215

12	18786	X	10320	-0-	-8466	-0-	520	1	9774	3	Y	24	56	1			59
							26	9									
01	14570	X	10817	-0-	-3753	-0-	492	1	10191	3	Y	122	81	1			100
							134	9									
02	13630	X	7788	-0-	-5842	-0-	363	1	7289	3	Y	124	88	1			136
							136	9									
03	16847	X	16847	-0-	-0-	-0-	743	1	15968	3	Y	124	188	1			72
							136	9									
04	13532	X	13532	-0-	-0-	-0-	638	1	12772	3	Y	111	91	1			92
							122	9									
*05	13903	X	13903	-0-	-0-	-0-	611	1	13161	3	Y	119	98	1			113
							131	9									

GUERRA, E. E. WELL #: 21 RRCID -> 256162 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13742 - 14456

12	1054	N	411	-0-	-643	-0-	18	1	393	3	Y	-0-					-0-
01	1054	N	560	-0-	-494	-0-	26	1	534	3	Y	-0-					-0-
02	551	N	535	-0-	-16	-0-	26	1	509	3	Y	-0-					-0-
03	755	N	755	-0-	-0-	-0-	34	1	721	3	Y	-0-					-0-
04	620	N	620	-0-	-0-	-0-	30	1	590	3	Y	-0-					-0-
*05	612	N	612	-0-	-0-	-0-	27	1	585	3	Y	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GUERRA, A. E. WELL #: 31 RRCID -> 118870 COMPL. DATE 10/23/1985 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13992 - 14174

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
12	3088	N	3088	-0-	-0-	-0-	158	1	2797	3	Y	121	127	0			26
							133	9									
01	3100	N	3158	-0-	58	58	161	1	2850	3	Y	134	128	0			32
							147	9									
02	2900	N	2903	-0-	3	61	149	1	2626	3	Y	116	117	0			31
							128	9									
03	3069	N	2990	-0-	-79	-0-	196	1	2674	3	Y	109	112	0			28
							120	9									
04	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	218	1	2526	3	Y	103	93	0			38
							113	9									
*05	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	242	1	2576	3	Y	55	70	0			23
							61	9									

GUERRA, A. E. WELL #: 58 RRCID -> 167713 COMPL. DATE 04/12/1998 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13951 - 14025

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 70 RRCID -> 168933 COMPL. DATE 05/30/1998 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12736 - 14290

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 68 RRCID -> 170485 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 14246 PERF.13100 - 14140

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 60 RRCID -> 172289 COMPL. DATE 02/09/1999 TOTAL DEPTH 14320 PERF.13770 - 14224

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 75 RRCID -> 172654 COMPL. DATE 03/31/1999 TOTAL DEPTH 14360 PERF.14230 - 14018

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

GUERRA, A. E. WELL #: 72 RRCID -> 175878 COMPL. DATE 01/18/2000 TOTAL DEPTH 14930 PERF.14223 - 14261

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 81 RRCID -> 177092 COMPL. DATE 04/23/2000 TOTAL DEPTH 14220 PERF.13315 - 13603

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 87 RRCID -> 180100 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 14600 PERF.14022 - 14530

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 77 RRCID -> 182326 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13758 - 14162

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 84 RRCID -> 183143 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 14250 PERF.13512 - 14138

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 89 RRCID -> 186438 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13496 - 14104

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 91 RRCID -> 192455 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13744 - 13920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUERRA, A. E. WELL #: 93 RRCID -> 193812 COMPL. DATE 02/15/2003 TOTAL DEPTH 14300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 103 RRCID -> 217223 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 14510 PERF.13904 - 14100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 99 RRCID -> 218279 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 14503 PERF.14000 - 14240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 108 RRCID -> 223211 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14018 - 14190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	30969	X	27135	-0-	-3834	-0-	1408	1	24857	3	Y	791	754	0			164
							870	9									
01	29481	X	27019	-0-	-2462	-0-	1392	1	24706	3	Y	837	796	0			205
							921	9									
02	27579	X	24645	-0-	-2934	-0-	1282	1	22565	3	Y	725	726	0			204
							798	9									
03	29481	X	22806	-0-	-6675	-0-	1525	1	20817	3	Y	422	493	0			133
							464	9									
04	24120	X	19950	-0-	-4170	-0-	1580	1	18270	3	Y	91	154	0			70
							100	9									
05	24924	X	15329	-0-	-9595	-0-	1311	1	13941	3	Y	70	101	0			39
							77	9									

GUERRA, A. E. WELL #: 109 RRCID -> 223502 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14192 - 14212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUERRA, A. E. WELL #: 111 RRCID -> 224842 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14128 - 14290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	56	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.		2655	-0-	2655	2655	192	1	2226	3	Y	215	151	0			64
							237	9									
05	T. A.		3385	-0-	3385	6040	270	1	2864	3	Y	228	218	0			74
							251	9									

GUERRA, A. E. WELL #: 113 RRCID -> 225152 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14187 - 14310

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 107 RRCID -> 227039 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14030 - 14234

12	48019	X	38701	-0-	-9318	-0-	2048	1	36154	3	Y	454	462	0			93
							499	9									
01	47554	X	40614	-0-	-6940	-0-	2141	1	37988	3	Y	441	429	0			105
							485	9									
02	41789	X	37573	-0-	-4216	-0-	1998	1	35155	3	Y	382	385	0			102
							420	9									
03	43617	X	15197	-0-	-28420	-0-	1022	1	13963	3	Y	193	236	0			59
							212	9									
04	34650	X	-0-	-0-	-34650	-0-					Y	-0-	59	0			-0-
05	35805	X	-0-	-0-	-35805	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 112 RRCID -> 227946 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 14900 PERF.14210 - 14230

12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	17	1	291	3	Y	4	4	0			3
							4	9									
01	310	N	291	-0-	-19	-0-	15	1	276	3	Y	-0-	1	0			2
02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	18	1	318	3	Y	-0-	2	0			-0-
03	310	N	288	-0-	-22	-0-	19	1	269	3	Y	-0-					-0-
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	18	1	207	3	Y	-0-					-0-
*05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	17	1	176	3	Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 105 RRCID -> 228631 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13962 - 13996

12	1240	N	946	-0-	-294	-0-	50	1	881	3	Y	14	12	0			2
							15	9									
01	1209	N	841	-0-	-368	-0-	45	1	790	3	Y	5	5	0			2
							6	9									
02	1015	N	953	-0-	-62	-0-	50	1	886	3	Y	15	13	0			4
							17	9									
03	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	71	1	970	3	Y	35	30	0			9
							39	9									
04	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	87	1	1003	3	Y	22	22	0			9
							24	9									
*05	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	100	1	1066	3	Y	1	7	0			3
							1	9									

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUERRA, A. E. WELL #: 116 RRCID -> 229336 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 14600 PERF.14300 - 14320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 114 RRCID -> 229352 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14114 - 14260

12	1333	N	1126	-0-	-207	-0-	60	1	1066	3	Y	-0-					-0-
01	1271	N	1094	-0-	-177	-0-	58	1	1036	3	Y	-0-					-0-
02	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	58	1	1023	3	Y	-0-					-0-
03	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	78	1	1066	3	Y	-0-					-0-
04	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	92	1	1066	3	Y	-0-					-0-
*05	975	N	975	-0-	-0-	-0-	84	1	891	3	Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 102 RRCID -> 232688 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14440 - 14460

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 118 RRCID -> 233699 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 14560 PERF.14164 - 14350

12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	50	3	Y	-0-					-0-
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	17	1	194	3	Y	-0-					-0-
*05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	17	1	188	3	Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 120 RRCID -> 234025 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 14900 PERF.14194 - 14214

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 110 RRCID -> 235115 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 15080 PERF.14234 - 14254

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUERRA, A. E. WELL #: 119 RRCID -> 235313 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.14190 - 14210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8029	X	7302	-0-	-727	-0-	389	1	6866	3	Y	43	50	0			10
							47	9									
01	7750	X	6955	-0-	-795	-0-	366	1	6500	3	Y	81	73	0			18
							89	9									
02	7047	X	6539	-0-	-508	-0-	346	1	6096	3	Y	88	83	0			23
							97	9									
03	7533	X	6432	-0-	-1101	-0-	433	1	5903	3	Y	87	87	0			23
							96	9									
04	6840	X	6177	-0-	-663	-0-	485	1	5604	3	Y	80	72	0			31
							88	9									
05	7068	X	5949	-0-	-1119	-0-	504	1	5359	3	Y	78	81	0			28
							86	9									

GUERRA, A. E. WELL #: 123 RRCID -> 242004 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 14910 PERF.14180 - 14200

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	1	0			1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	0			1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	0			1
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	0			1
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	0			1

GUERRA, A.E. WELL #: 121 RRCID -> 243631 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 14585 PERF.14274 - 14330

12	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	595	N	595	-0-	-0-	-0-	40	1	555	3	Y	-0-					-0-
04	199	N	199	-0-	-0-	-0-	13	1	150	3	Y	33	24	0			9
							36	9									
*05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	Y	35	34	0			10
							39	9									

GUERRA, A.E. WELL #: 124 RRCID -> 247724 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 14522 PERF.14190 - 14210

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COZAD C.M. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 248015 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 14615 PERF.14212 - 14232

12	705	X	705	-0-	-0-	-0-	38	1	658	3	N	8					126
							9	9									
01	501	X	501	-0-	-0-	-0-	26	1	468	3	N	6					132
							7	9									
02	522	X	423	-0-	-99	-0-	23	1	397	3	N	3					135
							3	9									
03	713	X	407	-0-	-306	-0-	28	1	379	3	N	-0-					135
04	480	N	377	-0-	-103	-0-	29	1	336	3	N	11					146
							12	9									
*05	390	N	390	-0-	-0-	-0-	33	1	349	3	N	7					153
							8	9									

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
BEAURLINE, A. W. WELL #: 13 RRCID -> 122313 COMPL. DATE 09/22/1986 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14026 - 14151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 15 RRCID -> 138959 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13955 - 13976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "SLOT" WELL #: 23 RRCID -> 246193 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 15930 PERF.14156 - 14164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	389	-0-	-45	-0-	8 1	1 4	380	2	Y	-0-					-0-
01	362	N	362	-0-	-0-	-0-	7	1	355	2	Y	-0-					-0-
02	580	N	405	-0-	-175	-0-	8	1	397	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	86	-0-	-317	-0-	2	1	84	2	Y	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (GUERRA, E.) 58742 039 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
SWOLI WELL #: A 2 RRCID -> 208858 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 14254 PERF.14008 - 14072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2205	X	2205	-0-	-0-	-0-	252 6	1 9	1947	3	N	5	171	1			15
01	2432	X	2432	-0-	-0-	-0-	299 63	1 9	2070	3	N	57					72
02	3219	X	-0-	-0-	-3219	-0-					N	-0-					72
03	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	-0-					72
04	3330	X	-0-	-0-	-3330	-0-					N	-0-					72
05	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					72

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SWOLI WELL #: A 1 RRCID -> 200333 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 14660 PERF.14172 - 14516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1674	X	998	-0-	-676	-0-	986	2	12	9	N	11					100
01	1736	X	918	-0-	-818	-0-	912	2	6	9	N	5					105
02	1624	X	376	-0-	-1248	-0-	363	2	13	9	N	12					117
03	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	12					129
04	1380	X	-0-	-0-	-1380	-0-					N	10					139
05	992	X	318	-0-	-674	-0-	315	2	3	9	N	3					142

MCALLEN RANCH (VICKSBURG K CONS) 58742 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
ALEGRE ENERGY, INC. 011441
HINOJOSA " A " WELL #: 3 RRCID -> 194259 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8336 - 8342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9299	X	9299	-0-	-0-	-0-	9167	2	132	9	N	120					177
01	7759	X	7759	-0-	-0-	-0-	7649	2	110	9	N	100	180	1			97
02	7113	X	7113	-0-	-0-	-0-	7005	2	108	9	N	98					195
03	6647	X	6647	-0-	-0-	-0-	6572	2	75	9	N	68	174	1			89
04	6432	X	6432	-0-	-0-	-0-	6347	2	85	9	N	77					166
*05	6675	X	6675	-0-	-0-	-0-	6601	2	74	9	N	67	176	1			57

MCALLEN RANCH (VICKSBURG K CONS)//CONT.// 58742 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 1D RRCID -> 116295 COMPL. DATE 02/22/1992 TOTAL DEPTH 2803 PERF. 2034 - 2162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARGROVE, H.B. WELL #: 1 RRCID -> 132072 COMPL. DATE 06/21/1990 TOTAL DEPTH 10328 PERF. 8788 - 9214

12	8431	X	8431	-0-	-0-	-0-	168	1	8177	2	Y	67	66	0			4
							12	4	74	9							
01	8370	X	7832	-0-	-538	-0-	158	1	7604	2	Y	58	58	0			4
							6	4	64	9							
02	7250	X	6897	-0-	-353	-0-	144	1	6731	2	Y	13	16	0			1
							8	4	14	9							
03	8370	X	7317	-0-	-1053	-0-	160	1	7153	2	Y	-0-	1	0			-0-
							4	4									
04	7890	X	2954	-0-	-4936	-0-	48	1	2904	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
05	8153	X	7527	-0-	-626	-0-	115	1	7410	2	Y	-0-					-0-
							2	4									

HARGROVE, H.B. WELL #: 2 RRCID -> 135558 COMPL. DATE 04/24/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8636 - 9292

12	620	N	517	-0-	-103	-0-	10	1	506	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	434	N	404	-0-	-30	-0-	8	1	396	2	Y	-0-					-0-
02	598	N	598	-0-	-0-	-0-	12	1	573	2	Y	11	10	0			1
							1	4	12	9							
03	657	N	657	-0-	-0-	-0-	14	1	625	2	Y	16	16	0			1
							18	9									
04	684	X	684	-0-	-0-	-0-	11	1	654	2	Y	17	17	0			1
							19	9									
05	651	X	563	-0-	-88	-0-	8	1	540	2	Y	14	14	0			1
							15	9									

WOODS CHRISTIAN WELL #: 21 RRCID -> 145612 COMPL. DATE 05/05/1993 TOTAL DEPTH 13319 PERF. 8606 - 8698

12	2232	N	2044	-0-	-188	-0-	41	1	2000	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
01	2108	N	2017	-0-	-91	-0-	41	1	1974	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
02	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	42	1	1957	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
03	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	48	1	2167	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	35	1	2116	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
*05	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	34	1	2184	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

WOODS CHRISTIAN WELL #: 38 RRCID -> 157406 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 8638 - 8658

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG K CONS)//CONT.// 58742 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN RANCH SWD WELL #: 4 RRCID -> 160355 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2446 - 2890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 32 RRCID -> 267192 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 12850 PERF. 8500 - 8520

12	27528	X	21938	-0-	-5590	-0-	430	1	20955	2	Y	475	470	0			28
							30	4	523	9							
01	26660	X	20638	-0-	-6022	-0-	411	1	19757	2	Y	413	415	0			26
							16	4	454	9							
02	23403	X	18965	-0-	-4438	-0-	394	1	18413	2	Y	123	142	0			7
							23	4	135	9							
03	23808	X	19759	-0-	-4049	-0-	429	1	19214	2	Y	95	97	0			5
							11	4	105	9							
04	21330	X	18894	-0-	-2436	-0-	306	1	18476	2	Y	90	90	0			5
							13	4	99	9							
05	21948	X	18691	-0-	-3257	-0-	285	1	18306	2	Y	86	87	0			4
							5	4	95	9							

WOODS CHRISTIAN WELL #: 40 RRCID -> 268054 COMPL. DATE 07/05/2012 TOTAL DEPTH 10726 PERF. 8363 - 8393

12	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	42	1	2032	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
01	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	37	1	1800	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	1508	N	1493	-0-	-15	-0-	31	1	1460	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
03	1612	N	1485	-0-	-127	-0-	32	1	1452	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	22	1	1306	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
*05	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	22	1	1391	2	Y	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN SWD WELL #: 1D RRCID -> 275534 COMPL. DATE 01/10/2015 TOTAL DEPTH 5008 PERF. 3267 - 4884

12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 39 RRCID -> 276343 COMPL. DATE 09/27/2014 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 8745 - 8765

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN 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
12	759	N	759	-0-	-0-	-0-	175	1	584	2	Y	-0-					-0-
01	990	N	990	-0-	-0-	-0-	244	1	746	2	Y	-0-					-0-
02	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	242	1	761	2	Y	-0-					-0-
03	886	N	886	-0-	-0-	-0-	177	1	705	2	Y	4					4
							4	9									
04	960	N	802	-0-	-158	-0-	170	1	617	2	Y	14	2	0			16
							15	9									
*05	1085	N	761	-0-	-324	-0-	166	1	576	2	Y	17	11	0			22
							19	9									

BEAURLINE, A. W. WELL #: 7 RRCID -> 150080 COMPL. DATE 03/28/1994 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11860 - 11936

12	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 8 RRCID -> 157387 COMPL. DATE 12/26/1995 TOTAL DEPTH 13195 PERF.11811 - 11860

12	682	N	450	-0-	-232	-0-	104	1	346	2	Y	-0-					1
01	520	N	520	-0-	-0-	-0-	128	1	392	2	Y	-0-					1
02	685	N	685	-0-	-0-	-0-	165	1	520	2	Y	-0-					1
03	857	N	857	-0-	-0-	-0-	172	1	685	2	Y	-0-					1
*04	510	N	494	-0-	-16	-0-	102	1	370	2	Y	20					21
							22	9									
05	651	N	485	-0-	-166	-0-	97	1	335	2	Y	48	15	0			54
							53	9									

BEAURLINE, A. W. WELL #: 9 RRCID -> 159331 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 12382 PERF.11884 - 12046

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 14 RRCID -> 165081 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11954 - 12184

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 15 RRCID -> 169317 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12096 - 13280

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 #: 18 RRCID -> 170734 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12232 - 12696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 12R RRCID -> 172256 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 12160 PERF.11714 - 11890

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 11R RRCID -> 172706 COMPL. DATE 02/09/1999 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11996 - 12030

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 13 RRCID -> 172843 COMPL. DATE 04/16/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11474 - 11499

12	489	N	489	-0-	-0-	-0-	113	1	376	2	Y	-0-					-0-
01	428	N	428	-0-	-0-	-0-	106	1	322	2	Y	-0-					-0-
02	399	N	399	-0-	-0-	-0-	96	1	303	2	Y	-0-					-0-
03	496	N	481	-0-	-15	-0-	97	1	384	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	408	-0-	-12	-0-	88	1	320	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	407	-0-	-27	-0-	91	1	316	2	Y	-0-					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 9R RRCID -> 173858 COMPL. DATE 06/15/1999 TOTAL DEPTH 12144 PERF.11780 - 11936

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 5 RRCID -> 173891 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 12267 PERF.11121 - 11131

12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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
12	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	1206	1	4021	2	N	27					82
							30	9									
01	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	1151	1	3516	2	N	64					146
							70	9									
02	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	1019	1	3201	2	N	170					316
							187	9									
03	5967	X	5967	-0-	-0-	-0-	1190	1	4731	2	N	42					358
							46	9									
04	5669	X	5669	-0-	-0-	-0-	1221	1	4435	2	N	12	165	0			205
							13	9									
*05	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	1281	1	4436	2	N	32	147	0			90
							35	9									

BEAURLINE, A.W. WELL #: 20 RRCID -> 231249 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11692 - 11718

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 15R RRCID -> 242047 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12192 - 12309

12	465	N	465	-0-	-0-	-0-	107	1	358	2	N	-0-					148
01	307	N	307	-0-	-0-	-0-	76	1	231	2	N	-0-					148
02	348	N	294	-0-	-54	-0-	71	1	223	2	N	-0-					148
03	465	N	344	-0-	-121	-0-	69	1	275	2	N	-0-					148
04	323	N	323	-0-	-0-	-0-	70	1	253	2	N	-0-					148
*05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	70	1	244	2	N	-0-					148

EOG RESOURCES, INC. 253162
BEAURLINE WELL #: 4 RRCID -> 233197 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 13670 PERF.13450 - 13650

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NORDSTRAND ENGINEERING, INC. 612858
BEAURLINE WELL #: 1 RRCID -> 173667 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 14507 PERF.13592 - 13788

12	196	N	196	-0-	-0-	-0-	104	2	92	9	N	84	192	1			42
01	495	N	495	-0-	-0-	-0-	459	2	36	9	N	33					75
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					90
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
*04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	354	2	78	9	N	71					161
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					161

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	93	1	4541	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
01	2480	X	1799	-0-	-681	-0-	37	1	1761	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	2413	X	2413	-0-	-0-	-0-	51	1	2359	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
03	4650	X	1650	-0-	-3000	-0-	36	1	1613	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	3060	X	1292	-0-	-1768	-0-	21	1	1270	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	3162	X	1113	-0-	-2049	-0-	17	1	1096	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. -B- WELL #: 4 RRCID -> 059641 COMPL. DATE 09/22/1995 TOTAL DEPTH 15614 PERF.12904 - 13392

12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 46 RRCID -> 064467 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10360 - 11775

12	1953	N	1821	-0-	-132	-0-	36	1	1748	2	Y	32	32	0			2
							2	4	35	9							
01	1922	N	1860	-0-	-62	-0-	38	1	1811	2	Y	9	10	0			1
							1	4	10	9							
02	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	37	1	1745	2	Y	-0-	1	0			-0-
							2	4									
03	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	43	1	1906	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	32	1	1904	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
*05	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	30	1	1917	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

MCALLEN, A.A. -B- WELL #: 6 RRCID -> 068916 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 14335 PERF.13000 - 13148

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. -B- WELL #: 7 RRCID -> 070951 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13482 - 14088

12	4030	X	3674	-0-	-356	-0-	74	1	3591	2	Y	4	4	0			-0-
							5	4	4	9							
01	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	94	1	4538	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
02	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	90	1	4210	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
03	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	99	1	4436	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
04	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	71	1	4292	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
*05	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	69	1	4465	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

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 #: 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A.A. -B- WELL #: 12 RRCID -> 084524 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 14450 PERF.13040 - 13930

12	3782	X	3391	-0-	-391	-0-	68	1	3318	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
01	3782	X	2846	-0-	-936	-0-	56	1	2714	2	Y	67	63	0			4
							2	4	74	9							
02	3364	X	2230	-0-	-1134	-0-	45	1	2119	2	Y	57	58	0			3
							3	4	63	9							
03	3379	X	2731	-0-	-648	-0-	58	1	2596	2	Y	68	67	0			4
							2	4	75	9							
04	3030	X	2644	-0-	-386	-0-	42	1	2530	2	Y	64	64	0			4
							2	4	70	9							
05	3131	X	2369	-0-	-762	-0-	35	1	2271	2	Y	56	57	0			3
							1	4	62	9							

MCALLEN, A.A "B" WELL #: 14 RRCID -> 086533 COMPL. DATE 02/12/1980 TOTAL DEPTH 14353 PERF.12149 - 12512

12	1860	N	1845	-0-	-15	-0-	37	1	1805	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
01	1798	N	1381	-0-	-417	-0-	28	1	1352	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	1827	N	1389	-0-	-438	-0-	29	1	1358	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
03	1860	N	1092	-0-	-768	-0-	24	1	1067	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	27	1	1606	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
*05	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	24	1	1526	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 64 RRCID -> 092095 COMPL. DATE 12/30/1980 TOTAL DEPTH 13349 PERF.11591 - 11717

12	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	25	1	1235	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
01	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	25	1	1183	2	Y	9	8	0			1
							1	4	10	9							
02	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	25	1	1183	2	Y	12	12	0			1
							1	4	13	9							
03	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	28	1	1235	2	Y	12	12	0			1
							1	4	13	9							
04	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	20	1	1213	2	Y	12	12	0			1
							1	4	13	9							
*05	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	19	1	1236	2	Y	12	12	0			1
							13	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 69 RRCID -> 093584 COMPL. DATE 04/04/1996 TOTAL DEPTH 13692 PERF.10878 - 11060

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 52 RRCID -> 114060 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 13332 PERF.11523 - 11828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 67R RRCID -> 118089 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10074 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 11 RRCID -> 122396 COMPL. DATE 09/08/1986 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12283 - 12445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 62 RRCID -> 123471 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10698 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3689	X	3303	-0-	-386	-0-	66	1	3202	2	Y	27	26	0			2
							5	4	30	9							
01	3689	X	3215	-0-	-474	-0-	65	1	3112	2	Y	32	32	0			2
							3	4	35	9							
02	3277	X	2877	-0-	-400	-0-	60	1	2779	2	Y	32	32	0			2
							3	4	35	9							
03	3317	X	3116	-0-	-201	-0-	67	1	3012	2	Y	32	32	0			2
							2	4	35	9							
04	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	49	1	2953	2	Y	31	31	0			2
							2	4	34	9							
*05	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	47	1	3023	2	Y	31	31	0			2
							1	4	34	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 47 RRCID -> 124162 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 13301 PERF.10962 - 11629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1426	N	1373	-0-	-53	-0-	28	1	1343	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
01	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	30	1	1458	2	Y	46	43	0			3
							1	4	51	9							
02	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	30	1	1404	2	Y	60	60	0			3
							2	4	66	9							
03	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	34	1	1500	2	Y	62	62	0			3
							1	4	68	9							
04	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	24	1	1464	2	Y	60	59	0			4
							1	4	66	9							
*05	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	24	1	1523	2	Y	59	60	0			3
							65	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 #: 55 RRCID -> 124661 COMPL. DATE 07/01/1987 TOTAL DEPTH 12604 PERF.11490 - 11642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1860	N	923	-0-	-937	-0-	19	1	903	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	1612	N	821	-0-	-791	-0-	17	1	797	2	Y	5	5	0			-0-
							1	4	6	9							
02	1015	N	163	-0-	-852	-0-	3	1	157	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
03	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 15 RRCID -> 125254 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 14653 PERF.13096 - 13692

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 16 RRCID -> 128252 COMPL. DATE 06/06/1990 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12648 - 14248

12	4309	X	4185	-0-	-124	-0-	83	1	4062	2	Y	31	30	0			2
							6	4	34	9							
01	4309	X	4019	-0-	-290	-0-	82	1	3928	2	Y	5	7	0			-0-
							3	4	6	9							
02	4031	X	3587	-0-	-444	-0-	75	1	3508	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
03	4185	X	3785	-0-	-400	-0-	83	1	3700	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
04	4050	X	3599	-0-	-451	-0-	59	1	3537	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
05	4185	X	3560	-0-	-625	-0-	54	1	3505	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

MCALLEN, A. A. WELL #: 76 RRCID -> 130342 COMPL. DATE 10/23/2000 TOTAL DEPTH 12970 PERF.10616 - 11504

12	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
01	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
02	232	X	-0-	-0-	-232	-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-

MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 18 RRCID -> 133221 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 13985 PERF.12766 - 13386

12	6511	X	6511	-0-	-0-	-0-	130	1	6337	2	Y	32	31	0			2
							9	4	35	9							
01	9568	X	9568	-0-	-0-	-0-	193	1	9293	2	Y	67	65	0			4
							8	4	74	9							
02	8381	X	8381	-0-	-0-	-0-	174	1	8134	2	Y	57	58	0			3
							10	4	63	9							
03	9050	X	9050	-0-	-0-	-0-	196	1	8784	2	Y	59	59	0			3
							5	4	65	9							
04	8343	X	8343	-0-	-0-	-0-	135	1	8143	2	Y	54	54	0			3
							6	4	59	9							
*05	8367	X	8367	-0-	-0-	-0-	127	1	8180	2	Y	53	53	0			3
							2	4	58	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 #: 17 RRCID -> 133345 COMPL. DATE 01/10/1990 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12684 - 14014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1209	N	100	-0-	-1109	-0-	2	1	98	2	Y	-0-					-0-
01	414	N	414	-0-	-0-	-0-	8	1	406	2	Y	-0-					-0-
02	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	24	1	1126	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	983	N	983	-0-	-0-	-0-	21	1	961	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	18	1	1072	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	1240	N	1062	-0-	-178	-0-	16	1	1046	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 19 RRCID -> 134342 COMPL. DATE 01/24/1990 TOTAL DEPTH 14160 PERF.12864 - 13973

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 43 RRCID -> 134912 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 14271 PERF.10800 - 10820

12	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
01	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
02	87	X	-0-	-0-	-87	-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-

MCALLEN, A.A. -B- WELL #: 20 RRCID -> 134915 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12718 - 14377

12	4123	X	4080	-0-	-43	-0-	81	1	3969	2	Y	22	22	0			1
							6	4	24	9							
01	5646	X	5646	-0-	-0-	-0-	112	1	5378	2	Y	138	130	0			9
							4	4	152	9							
02	5657	X	5657	-0-	-0-	-0-	115	1	5383	2	Y	138	139	0			8
							7	4	152	9							
03	5952	X	5952	-0-	-0-	-0-	127	1	5669	2	Y	139	140	0			7
							3	4	153	9							
04	5460	X	5242	-0-	-218	-0-	83	1	5021	2	Y	122	122	0			7
							4	4	134	9							
05	6045	X	5915	-0-	-130	-0-	88	1	5679	2	Y	133	133	0			7
							2	4	146	9							

MCALLEN, A.A. -B- WELL #: 21 RRCID -> 135567 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11840 - 13780

12	2573	N	2517	-0-	-56	-0-	51	1	2463	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
01	2542	N	2266	-0-	-276	-0-	46	1	2218	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
02	2407	N	2021	-0-	-386	-0-	42	1	1977	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
03	2511	N	2122	-0-	-389	-0-	46	1	2075	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	2190	N	2059	-0-	-131	-0-	34	1	2024	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	2170	N	2148	-0-	-22	-0-	33	1	2114	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

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
12	3100	N	4900	-0-	1800	4503	98	1	4795	2	Y	-0-					-0-
							7	4									
01	3100	N	6378	-0-	3278	7781	130	1	6243	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
02	14272	X	6491	-0-	-7781	-0-	136	1	6347	2	Y	-0-					-0-
							8	4									
03	6528	X	6528	-0-	-0-	-0-	143	1	6381	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
04	6180	X	5997	-0-	-183	-0-	98	1	5895	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
05	6944	X	6682	-0-	-262	-0-	102	1	6578	2	Y	-0-					-0-
							2	4									

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
12	5538	X	5538	-0-	-0-	-0-	104	1	5061	2	Y	333	327	0			20
							7	4	366	9							
01	7590	X	7590	-0-	-0-	-0-	146	1	7029	2	Y	372	368	0			24
							6	4	409	9							
02	6096	X	6096	-0-	-0-	-0-	121	1	5667	2	Y	274	282	0			16
							7	4	301	9							
03	6541	X	6541	-0-	-0-	-0-	136	1	6092	2	Y	281	282	0			15
							4	4	309	9							
04	7271	X	7271	-0-	-0-	-0-	113	1	6811	2	Y	311	307	0			19
							5	4	342	9							
*05	7138	X	7138	-0-	-0-	-0-	104	1	6710	2	Y	293	297	0			15
							2	4	322	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
12	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	46	1	2233	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
01	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	43	1	2047	2	Y	111	104	0			7
							2	4	122	9							
02	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	40	1	1847	2	Y	109	110	0			6
							2	4	120	9							
03	2294	N	1939	-0-	-355	-0-	40	1	1787	2	Y	101	102	0			5
							1	4	111	9							
04	2130	N	2109	-0-	-21	-0-	32	1	1955	2	Y	110	108	0			7
							1	4	121	9							
05	2139	N	2055	-0-	-84	-0-	30	1	1912	2	Y	102	104	0			5
							1	4	112	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
12	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	47	1	2295	2	Y	27	26	0			2
							3	4	30	9							
01	2449	N	2369	-0-	-80	-0-	48	1	2316	2	Y	3	5	0			-0-
							2	4	3	9							
02	2204	N	2080	-0-	-124	-0-	44	1	2033	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
03	2387	N	2357	-0-	-30	-0-	52	1	2304	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	36	1	2148	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
*05	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	35	1	2256	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 65 RRCID -> 138086 COMPL. DATE 12/07/1998 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 9390 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9840	X	9840	-0-	-0-	-0-	194	1	9456	2	Y	161	159	0			10
							13	4	177	9							
01	10522	X	10522	-0-	-0-	-0-	210	1	10119	2	Y	168	167	0			11
							8	4	185	9							
02	8758	X	8407	-0-	-351	-0-	173	1	8082	2	Y	129	133	0			7
							10	4	142	9							
03	9362	X	8773	-0-	-589	-0-	189	1	8436	2	Y	130	130	0			7
							5	4	143	9							
04	8820	X	8342	-0-	-478	-0-	134	1	8068	2	Y	122	122	0			7
							6	4	134	9							
05	9114	X	8872	-0-	-242	-0-	134	1	8597	2	Y	125	126	0			6
							3	4	138	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 50 RRCID -> 138889 COMPL. DATE 06/25/1991 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10664 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	N	744	-0-	-186	-0-	15	1	728	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	868	N	668	-0-	-200	-0-	14	1	653	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	725	N	578	-0-	-147	-0-	12	1	565	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	744	N	536	-0-	-208	-0-	12	1	524	2	Y	-0-					-0-
04	660	N	554	-0-	-106	-0-	9	1	545	2	Y	-0-					-0-
05	620	N	552	-0-	-68	-0-	8	1	544	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. 'B' WELL #: 27 RRCID -> 138997 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13748 - 13766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	72	1	3499	2	Y	12	11	0			1
							5	4	13	9							
01	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	71	1	3417	2	Y	194	183	0			12
							3	4	213	9							
02	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	67	1	3122	2	Y	200	201	0			11
							4	4	220	9							
03	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	76	1	3393	2	Y	208	208	0			11
							2	4	229	9							
04	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	55	1	3317	2	Y	200	199	0			12
							2	4	220	9							
05	3689	X	3669	-0-	-20	-0-	53	1	3398	2	Y	197	199	0			10
							1	4	217	9							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 28 RRCID -> 139435 COMPL. DATE 08/08/1991 TOTAL DEPTH 14900 PERF.11789 - 14062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2108	N	2064	-0-	-44	-0-	41	1	2020	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
01	1984	N	1513	-0-	-471	-0-	31	1	1481	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	1972	N	1525	-0-	-447	-0-	32	1	1491	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
03	2077	N	1348	-0-	-729	-0-	29	1	1318	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	1470	N	1448	-0-	-22	-0-	24	1	1423	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	1643	N	1363	-0-	-280	-0-	21	1	1342	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 51 RRCID -> 140210 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11851 - 11875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4061	X	3176	-0-	-885	-0-	64	1	3108	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
01	3782	X	2895	-0-	-887	-0-	59	1	2823	2	Y	10	9	0			1
							2	4	11	9							
02	3422	X	2737	-0-	-685	-0-	57	1	2663	2	Y	13	13	0			1
							3	4	14	9							
03	3751	X	2801	-0-	-950	-0-	61	1	2725	2	Y	12	12	0			1
							2	4	13	9							
04	3090	X	2369	-0-	-721	-0-	38	1	2318	2	Y	10	10	0			1
							2	4	11	9							
05	3162	X	2365	-0-	-797	-0-	36	1	2317	2	Y	10	10	0			1
							1	4	11	9							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 29 RRCID -> 141718 COMPL. DATE 06/10/1992 TOTAL DEPTH 14700 PERF.12814 - 14363

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 30 RRCID -> 141949 COMPL. DATE 06/23/1992 TOTAL DEPTH 14307 PERF.12940 - 14188

12	4402	X	4315	-0-	-87	-0-	86	1	4212	2	Y	10	9	0			1
							6	4	11	9							
01	4402	X	3870	-0-	-532	-0-	79	1	3788	2	Y	-0-	1	0			-0-
							3	4									
02	4263	X	2454	-0-	-1809	-0-	51	1	2400	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
03	4309	X	3465	-0-	-844	-0-	76	1	3387	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
04	4170	X	3437	-0-	-733	-0-	56	1	3379	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
*05	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	69	1	4427	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 31 RRCID -> 142297 COMPL. DATE 07/13/1992 TOTAL DEPTH 14557 PERF.13357 - 14206

12	678	N	678	-0-	-0-	-0-	14	1	661	2	Y	2	2	0			-0-
							1	4	2	9							
01	682	N	539	-0-	-143	-0-	11	1	528	2	Y	-0-					-0-
02	667	N	618	-0-	-49	-0-	13	1	604	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	682	N	346	-0-	-336	-0-	8	1	338	2	Y	-0-					-0-
04	514	N	514	-0-	-0-	-0-	8	1	506	2	Y	-0-					-0-
05	651	N	455	-0-	-196	-0-	7	1	448	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 33 RRCID -> 142518 COMPL. DATE 08/13/1992 TOTAL DEPTH 14680 PERF.12814 - 13944

12	206	N	206	-0-	-0-	-0-	4	1	202	2	Y	-0-					-0-
01	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	33	1	1565	2	Y	19	18	0			1
							1	4	21	9							
02	745	N	745	-0-	-0-	-0-	15	1	718	2	Y	10	10	0			1
							1	4	11	9							
03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	6	1	285	2	Y	3	4	0			-0-
							3	9									
04	1560	N	-0-	-0-	-1560	-0-					Y	-0-					-0-
05	806	N	-0-	-0-	-806	-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 #: 34 RRCID -> 143925 COMPL. DATE 10/13/1992 TOTAL DEPTH 13390 PERF.12887 - 13348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	N	616	-0-	-128	-0-	12	1	601	2	Y	2	2	0			-0-
							1	4	2	9							
01	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	21	1	996	2	Y	1	1	0			-0-
							1	4	1	9							
02	860	N	860	-0-	-0-	-0-	18	1	841	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	37	1	1674	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	1502	X	1502	-0-	-0-	-0-	24	1	1477	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
*05	1164	X	1164	-0-	-0-	-0-	18	1	1146	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 35 RRCID -> 145312 COMPL. DATE 02/26/1994 TOTAL DEPTH 13900 PERF.12383 - 13761

12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 32 RRCID -> 145383 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 14380 PERF.13083 - 14211

12	2790	X	2716	-0-	-74	-0-	54	1	2643	2	Y	14	14	0			1
							4	4	15	9							
01	2790	X	2585	-0-	-205	-0-	53	1	2530	2	Y	-0-	1	0			-0-
							2	4									
02	2610	X	2147	-0-	-463	-0-	45	1	2099	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
03	5375	X	5375	-0-	-0-	-0-	117	1	5255	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
04	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	77	1	4655	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
*05	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	59	1	3775	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 36 RRCID -> 145438 COMPL. DATE 12/28/2002 TOTAL DEPTH 14355 PERF.12836 - 13656

12	1023	N	1003	-0-	-20	-0-	20	1	978	2	Y	4	4	0			-0-
							1	4	4	9							
01	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	23	1	1084	2	Y	1	1	0			-0-
							1	4	1	9							
02	957	N	918	-0-	-39	-0-	19	1	898	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	992	N	693	-0-	-299	-0-	15	1	678	2	Y	-0-					-0-
04	1080	X	696	-0-	-384	-0-	11	1	685	2	Y	-0-					-0-
05	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 54 RRCID -> 145835 COMPL. DATE 03/15/1999 TOTAL DEPTH 14324 PERF.10834 - 10904

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-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 #: 86 RRCID -> 153717 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10598 - 11465

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11346	X	10343	-0-	-1003	-0-		197	1	9620	2	Y	465	460	0			28
								14	4	512	9							
01	11346	X	10710	-0-	-636	-0-		211	1	10141	2	Y	318	326	0			20
								8	4	350	9							
02	10527	X	9652	-0-	-875	-0-		198	1	9233	2	Y	190	199	0			11
								12	4	209	9							
03	10478	X	10252	-0-	-226	-0-		219	1	9816	2	Y	192	193	0			10
								6	4	211	9							
04	10350	X	9863	-0-	-487	-0-		157	1	9497	2	Y	184	183	0			11
								7	4	202	9							
05	10695	X	10098	-0-	-597	-0-		151	1	9745	2	Y	181	183	0			9
								3	4	199	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 96 RRCID -> 170897 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 13425 PERF.10340 - 10348

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7967	X	7145	-0-	-822	-0-		143	1	6992	2	Y	-0-					-0-
								10	4									
01	7967	X	7447	-0-	-520	-0-		149	1	7149	2	Y	130	122	0			8
								6	4	143	9							
02	7105	X	6816	-0-	-289	-0-		139	1	6470	2	Y	181	179	0			10
								8	4	199	9							
03	7239	X	7239	-0-	-0-	-0-		154	1	6879	2	Y	184	184	0			10
								4	4	202	9							
04	7200	X	6974	-0-	-226	-0-		110	1	6666	2	Y	175	175	0			10
								5	4	193	9							
05	7440	X	7200	-0-	-240	-0-		107	1	6898	2	Y	175	176	0			9
								2	4	193	9							

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7595	X	6999	-0-	-596	-0-		140	1	6830	2	Y	17	17	0			1
								10	4	19	9							
01	7595	X	7090	-0-	-505	-0-		143	1	6878	2	Y	57	54	0			4
								6	4	63	9							
02	6902	X	6544	-0-	-358	-0-		135	1	6323	2	Y	71	71	0			4
								8	4	78	9							
03	7006	X	6893	-0-	-113	-0-		149	1	6661	2	Y	72	72	0			4
								4	4	79	9							
04	6496	X	6496	-0-	-0-	-0-		105	1	6313	2	Y	67	67	0			4
								4	4	74	9							
05	6696	X	6653	-0-	-43	-0-		101	1	6477	2	Y	66	67	0			3
								2	4	73	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4588	X	3929	-0-	-659	-0-		79	1	3845	2	Y	-0-					-0-
								5	4									
01	4588	X	4386	-0-	-202	-0-		89	1	4266	2	Y	25	23	0			2
								3	4	28	9							
02	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-		87	1	4066	2	Y	35	35	0			2
								5	4	39	9							
03	4650	X	4427	-0-	-223	-0-		96	1	4288	2	Y	36	36	0			2
								3	4	40	9							
04	4170	X	3991	-0-	-179	-0-		64	1	3889	2	Y	32	32	0			2
								3	4	35	9							
05	4309	X	4294	-0-	-15	-0-		65	1	4192	2	Y	33	33	0			2
								1	4	36	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 #: 105 RRCID -> 177710 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 12239 PERF.10916 - 11844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6665	X	6302	-0-	-363	-0-	120	1	5848	2	Y	296	292	0			18
							8	4	326	9							
01	6789	X	5870	-0-	-919	-0-	117	1	5645	2	Y	94	106	0			6
							5	4	103	9							
02	6351	X	5391	-0-	-960	-0-	113	1	5256	2	Y	14	19	0			1
							7	4	15	9							
03	6293	X	5650	-0-	-643	-0-	123	1	5510	2	Y	13	13	0			1
							3	4	14	9							
04	5820	X	5519	-0-	-301	-0-	90	1	5411	2	Y	13	13	0			1
							4	4	14	9							
05	6014	X	5710	-0-	-304	-0-	87	1	5607	2	Y	13	13	0			1
							2	4	14	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 104 RRCID -> 177885 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 13470 PERF.10822 - 10842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	N	788	-0-	-18	-0-	16	1	771	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	800	N	800	-0-	-0-	-0-	16	1	783	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	609	N	444	-0-	-165	-0-	9	1	434	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	775	N	3	-0-	-772	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
04	210	N	11	-0-	-199	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
05	217	N	19	-0-	-198	-0-	19	2			Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 108 RRCID -> 181160 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11092 - 12912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5084	X	4535	-0-	-549	-0-	89	1	4318	2	Y	111	109	0			7
							6	4	122	9							
01	4805	X	4602	-0-	-203	-0-	92	1	4427	2	Y	72	74	0			5
							4	4	79	9							
02	4495	X	4469	-0-	-26	-0-	93	1	4338	2	Y	30	33	0			2
							5	4	33	9							
03	4867	X	4703	-0-	-164	-0-	102	1	4565	2	Y	30	30	0			2
							3	4	33	9							
04	4590	X	4495	-0-	-95	-0-	73	1	4388	2	Y	28	28	0			2
							3	4	31	9							
05	4743	X	4551	-0-	-192	-0-	69	1	4451	2	Y	27	28	0			1
							1	4	30	9							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 39 RRCID -> 181544 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 14700 PERF.12782 - 14408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14715	X	14715	-0-	-0-	-0-	295	1	14379	2	Y	19	19	0			1
							20	4	21	9							
01	16713	X	16713	-0-	-0-	-0-	336	1	16164	2	Y	182	171	0			12
							13	4	200	9							
02	10943	X	10943	-0-	-0-	-0-	226	1	10568	2	Y	124	129	0			7
							13	4	136	9							
03	14147	X	14147	-0-	-0-	-0-	305	1	13665	2	Y	154	153	0			8
							8	4	169	9							
04	18540	X	8228	-0-	-10312	-0-	132	1	7992	2	Y	89	92	0			5
							6	4	98	9							
05	16709	X	13668	-0-	-3041	-0-	207	1	13301	2	Y	142	140	0			7
							4	4	156	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 #: 38 RRCID -> 181804 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 14489 PERF.12946 - 13656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	630	N	630	-0-	-0-	-0-	12	1	587	2	Y	27	26	0			2
							1	4	30	9							
01	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	22	1	1072	2	Y	3	5	0			-0-
							1	4	3	9							
02	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	21	1	984	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	994	N	994	-0-	-0-	-0-	22	1	971	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	1050	N	851	-0-	-199	-0-	14	1	836	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	1085	N	1061	-0-	-24	-0-	16	1	1045	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 109 RRCID -> 182672 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 11035 PERF.10929 - 10998

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 40 RRCID -> 182723 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 14750 PERF.12812 - 14366

12	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	75	1	3680	2	Y	5	5	0			-0-
							5	4	6	9							
01	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	87	1	4173	2	Y	265	248	0			17
							3	4	292	9							
02	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	70	1	3255	2	Y	218	222	0			13
							4	4	240	9							
03	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	95	1	4241	2	Y	271	269	0			15
							3	4	298	9							
04	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	65	1	3953	2	Y	249	249	0			15
							3	4	274	9							
*05	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	73	1	4699	2	Y	285	285	0			15
							1	4	314	9							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 42 RRCID -> 184685 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 14204 PERF.12384 - 13998

12	403	N	251	-0-	-152	-0-	5	1	246	2	Y	-0-					-0-
01	403	N	100	-0-	-303	-0-	2	1	98	2	Y	-0-					-0-
02	174	N	146	-0-	-28	-0-	3	1	143	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	127	-0-	-121	-0-	3	1	124	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	10	-0-	-80	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	1	-0-	-154	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 41 RRCID -> 185731 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12698 - 14016

12	4557	X	3667	-0-	-890	-0-	73	1	3537	2	Y	47	47	0			3
							5	4	52	9							
01	4712	X	2280	-0-	-2432	-0-	45	1	2159	2	Y	67	66	0			4
							2	4	74	9							
02	4408	X	2980	-0-	-1428	-0-	60	1	2793	2	Y	112	110	0			6
							4	4	123	9							
03	4278	X	2469	-0-	-1809	-0-	52	1	2317	2	Y	90	91	0			5
							1	4	99	9							
04	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	64	1	3884	2	Y	147	143	0			9
							3	4	162	9							
*05	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	61	1	3916	2	Y	142	144	0			7
							1	4	156	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 #: 43 RRCID -> 186875 COMPL. DATE 05/28/2002 TOTAL DEPTH 14510 PERF.12651 - 14230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3441	X	2371	-0-	-1070	-0-	47	1	2292	2	Y	26	26	0			2
							3	4	29	9							
01	3441	X	3008	-0-	-433	-0-	61	1	2912	2	Y	30	30	0			2
							2	4	33	9							
02	3219	X	2797	-0-	-422	-0-	57	1	2656	2	Y	74	72	0			4
							3	4	81	9							
03	3379	X	2936	-0-	-443	-0-	62	1	2789	2	Y	75	75	0			4
							2	4	83	9							
04	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	66	1	3981	2	Y	105	103	0			6
							3	4	116	9							
*05	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	68	1	4394	2	Y	113	113	0			6
							1	4	124	9							

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
12	4216	X	3675	-0-	-541	-0-	73	1	3584	2	Y	12	12	0			1
							5	4	13	9							
01	4216	X	4054	-0-	-162	-0-	82	1	3956	2	Y	12	12	0			1
							3	4	13	9							
02	3944	X	3905	-0-	-39	-0-	79	1	3671	2	Y	136	129	0			8
							5	4	150	9							
03	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	93	1	4180	2	Y	148	148	0			8
							2	4	163	9							
04	3930	X	3820	-0-	-110	-0-	60	1	3618	2	Y	126	126	0			8
							3	4	139	9							
05	4185	X	3730	-0-	-455	-0-	55	1	3544	2	Y	118	120	0			6
							1	4	130	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
12	7161	X	5960	-0-	-1201	-0-	120	1	5832	2	Y	-0-					-0-
							8	4									
01	6975	X	5372	-0-	-1603	-0-	109	1	5259	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
02	6531	X	6531	-0-	-0-	-0-	136	1	6364	2	Y	21	20	0			1
							8	4	23	9							
03	7316	X	6729	-0-	-587	-0-	146	1	6554	2	Y	23	23	0			1
							4	4	25	9							
04	6617	X	6617	-0-	-0-	-0-	107	1	6481	2	Y	22	22	0			1
							5	4	24	9							
*05	6706	X	6706	-0-	-0-	-0-	102	1	6578	2	Y	22	22	0			1
							2	4	24	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
12	2015	X	890	-0-	-1125	-0-	18	1	862	2	Y	8	8	0			-0-
							1	4	9	9							
01	2015	X	610	-0-	-1405	-0-	12	1	592	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
02	1189	X	622	-0-	-567	-0-	13	1	608	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	1116	X	517	-0-	-599	-0-	11	1	506	2	Y	-0-					-0-
04	1050	X	162	-0-	-888	-0-	3	1	159	2	Y	-0-					-0-
05	899	X	562	-0-	-337	-0-	9	1	553	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 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
12	3782	X	3227	-0-	-555	-0-	64	1	3136	2	Y	21	21	0			1
							4	4	23	9							
01	3596	X	3323	-0-	-273	-0-	67	1	3231	2	Y	20	20	0			1
							3	4	22	9							
02	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	69	1	3200	2	Y	253	239	0			15
							4	4	278	9							
03	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	76	1	3393	2	Y	256	257	0			14
							2	4	282	9							
04	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	54	1	3246	2	Y	240	240	0			14
							2	4	264	9							
05	3720	X	3685	-0-	-35	-0-	52	1	3367	2	Y	241	243	0			12
							1	4	265	9							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 46 RRCID -> 194512 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 14770 PERF.12726 - 13254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8308	X	5839	-0-	-2469	-0-	117	1	5714	2	Y	-0-					-0-
							8	4									
01	8308	X	6983	-0-	-1325	-0-	142	1	6835	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
02	7772	X	7060	-0-	-712	-0-	147	1	6880	2	Y	22	21	0			1
							9	4	24	9							
03	6851	X	6536	-0-	-315	-0-	142	1	6366	2	Y	22	22	0			1
							4	4	24	9							
04	6150	X	6061	-0-	-89	-0-	98	1	5937	2	Y	20	20	0			1
							4	4	22	9							
05	6355	X	6196	-0-	-159	-0-	94	1	6078	2	Y	20	20	0			1
							2	4	22	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 117 RRCID -> 195735 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 13235 PERF.11016 - 11416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	52	1	2542	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
01	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	52	1	2522	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
02	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	52	1	2414	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
03	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	57	1	2546	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
04	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	42	1	2535	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
*05	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	39	1	2501	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 47 RRCID -> 197674 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 14178 PERF.13678 - 13944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4402	X	4072	-0-	-330	-0-	82	1	3977	2	Y	6	6	0			-0-
							6	4	7	9							
01	4402	X	4110	-0-	-292	-0-	83	1	4017	2	Y	6	6	0			-0-
							3	4	7	9							
02	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	91	1	4238	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
03	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	103	1	4596	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
04	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	75	1	4548	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
*05	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	72	1	4659	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 119 RRCID -> 198106 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 12846 PERF.10794 - 11860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2480	N	2351	-0-	-129	-0-	45	1	2200	2	Y	94	93	0			6
							3	4	103	9							
01	2449	N	2239	-0-	-210	-0-	44	1	2117	2	Y	69	71	0			4
							2	4	76	9							
02	2320	N	1954	-0-	-366	-0-	40	1	1868	2	Y	40	42	0			2
							2	4	44	9							
03	2356	N	2069	-0-	-287	-0-	44	1	1980	2	Y	40	40	0			2
							1	4	44	9							
04	2010	N	1893	-0-	-117	-0-	30	1	1822	2	Y	36	36	0			2
							1	4	40	9							
05	2077	N	2041	-0-	-36	-0-	31	1	1967	2	Y	38	38	0			2
							1	4	42	9							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 48 RRCID -> 201228 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 13940 PERF.12508 - 13048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2387	X	2080	-0-	-307	-0-	42	1	2035	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
01	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	56	1	2684	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
02	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	59	1	2736	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
03	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	59	1	2621	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
04	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	61	1	3660	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
*05	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	58	1	3757	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

MCALLEN, A. A. WELL #: 121 RRCID -> 202274 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 13670 PERF.10680 - 12150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13113	X	10983	-0-	-2130	-0-	220	1	10715	2	Y	30	29	0			2
							15	4	33	9							
01	12425	X	12425	-0-	-0-	-0-	248	1	11946	2	Y	201	190	0			13
							10	4	221	9							
02	12932	X	12932	-0-	-0-	-0-	262	1	12213	2	Y	402	392	0			23
							15	4	442	9							
03	13756	X	13756	-0-	-0-	-0-	291	1	13006	2	Y	410	411	0			22
							8	4	451	9							
04	13402	X	13402	-0-	-0-	-0-	211	1	12746	2	Y	396	394	0			24
							9	4	436	9							
05	13826	X	13628	-0-	-198	-0-	202	1	12996	2	Y	387	391	0			20
							4	4	426	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 122 RRCID -> 203081 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10104 - 10116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 49 RRCID -> 204249 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 14325 PERF.13166 - 13327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 50 RRCID -> 207562 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11156 - 11410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 51 RRCID -> 209835 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 15920 PERF.12992 - 13064

12	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	64	1	3108	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
01	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	59	1	2823	2	Y	10	9	0			1
							2	4	11	9							
02	2354	X	2354	-0-	-0-	-0-	49	1	2302	2	Y	-0-	1	0			-0-
							3	4									
03	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	55	1	2451	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	2494	X	2494	-0-	-0-	-0-	41	1	2451	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
*05	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	39	1	2512	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 52 RRCID -> 212274 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 13912 PERF.13190 - 13512

12	3100	N	2118	-0-	-982	28228	41	1	2019	2	Y	50	49	0			3
							3	4	55	9							
01	3100	N	3133	-0-	33	28261	62	1	2994	2	Y	68	67	0			4
							2	4	75	9							
02	2900	N	2923	-0-	23	28284	59	1	2759	2	Y	93	92	0			5
							3	4	102	9							
03	3100	N	3101	-0-	1	28285	65	1	2926	2	Y	98	98	0			5
							2	4	108	9							
04	31293	X	3008	-0-	-28285	-0-	47	1	2854	2	Y	95	94	0			6
							2	4	105	9							
05	3131	X	3065	-0-	-66	-0-	45	1	2918	2	Y	92	93	0			5
							1	4	101	9							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 53ST RRCID -> 214741 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 15100 PERF.11540 - 11552

12	899	X	657	-0-	-242	-0-	13	1	643	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	899	X	173	-0-	-726	-0-	4	1	169	2	Y	-0-					-0-
02	667	X	187	-0-	-480	-0-	4	1	169	2	Y	13	12	0			1
							14	9									
03	651	X	18	-0-	-633	-0-	18	2			Y	-0-	1	0			-0-
04	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					Y	1	1	0			-0-
05	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 54 RRCID -> 215819 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 14125 PERF.11087 - 13457

12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	4	1	182	2	Y	-0-					-0-
01	2170	X	350	-0-	-1820	-0-	7	1	343	2	Y	-0-					-0-
02	2030	X	247	-0-	-1783	-0-	4	1	197	2	Y	42	40	0			2
							46	9									
03	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
04	330	X	178	-0-	-152	-0-	2	1	140	2	Y	33	31	0			2
							36	9									
*05	747	X	747	-0-	-0-	-0-	9	1	592	2	Y	133	128	0			7
							146	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 #: 130 RRCID -> 218757 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10761 - 11550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9207	X	8502	-0-	-705	-0-	167	1	8137	2	Y	169	167	0			10
							12	4	186	9							
01	9207	X	8788	-0-	-419	-0-	174	1	8379	2	Y	207	204	0			13
							7	4	228	9							
02	8236	X	8055	-0-	-181	-0-	164	1	7636	2	Y	223	223	0			13
							10	4	245	9							
03	8649	X	8389	-0-	-260	-0-	178	1	7962	2	Y	222	223	0			12
							5	4	244	9							
04	8490	X	7507	-0-	-983	-0-	119	1	7166	2	Y	197	197	0			12
							5	4	217	9							
05	8773	X	7379	-0-	-1394	-0-	110	1	7061	2	Y	187	189	0			10
							2	4	206	9							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 56 RRCID -> 221706 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 14497 PERF.12551 - 13744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6965	X	6965	-0-	-0-	-0-	139	1	6794	2	Y	20	20	0			1
							10	4	22	9							
01	8184	X	5215	-0-	-2969	-0-	106	1	5088	2	Y	15	15	0			1
							4	4	17	9							
02	7656	X	4565	-0-	-3091	-0-	96	1	4463	2	Y	-0-	1	0			-0-
							6	4									
03	7564	X	4815	-0-	-2749	-0-	105	1	4707	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
04	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	75	1	4536	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
*05	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	67	1	4337	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 55 RRCID -> 223205 COMPL. DATE 11/14/2009 TOTAL DEPTH 14682 PERF.11624 - 11692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4433	X	3132	-0-	-1301	-0-	62	1	3032	2	Y	31	30	0			2
							4	4	34	9							
01	4340	X	3136	-0-	-1204	-0-	63	1	3040	2	Y	28	28	0			2
							2	4	31	9							
02	3480	X	3324	-0-	-156	-0-	70	1	3247	2	Y	3	5	0			-0-
							4	4	3	9							
03	3999	X	3654	-0-	-345	-0-	80	1	3572	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
04	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	60	1	3635	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
*05	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	64	1	4115	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 57 RRCID -> 223500 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 14662 PERF.11322 - 13046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6572	X	6112	-0-	-460	-0-	122	1	5935	2	Y	43	42	0			3
							8	4	47	9							
01	6572	X	5923	-0-	-649	-0-	120	1	5757	2	Y	37	38	0			2
							5	4	41	9							
02	6148	X	5735	-0-	-413	-0-	115	1	5379	2	Y	213	203	0			12
							7	4	234	9							
03	6270	X	6270	-0-	-0-	-0-	130	1	5817	2	Y	291	287	0			16
							3	4	320	9							
04	6118	X	6118	-0-	-0-	-0-	95	1	5710	2	Y	281	280	0			17
							4	4	309	9							
*05	6294	X	6294	-0-	-0-	-0-	92	1	5894	2	Y	278	281	0			14
							2	4	306	9							

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 58 RRCID -> 223901 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 14831 PERF.11676 - 12792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5518	X	4852	-0-	-666	-0-	97	1	4735	2	Y	12	12	0			1
							7	4	13	9							
01	5425	X	4569	-0-	-856	-0-	93	1	4460	2	Y	11	11	0			1
							4	4	12	9							
02	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	108	1	5052	2	Y	49	47	0			3
							6	4	54	9							
03	5553	X	5553	-0-	-0-	-0-	120	1	5373	2	Y	52	52	0			3
							3	4	57	9							
04	5516	X	5516	-0-	-0-	-0-	89	1	5367	2	Y	51	51	0			3
							4	4	56	9							
*05	5811	X	5811	-0-	-0-	-0-	88	1	5664	2	Y	52	52	0			3
							2	4	57	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
12	8312	X	8312	-0-	-0-	-0-	167	1	8133	2	Y	-0-					-0-
							12	4									
01	7989	X	7989	-0-	-0-	-0-	163	1	7820	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
02	7185	X	7185	-0-	-0-	-0-	150	1	7026	2	Y	-0-					-0-
							9	4									
03	7329	X	7329	-0-	-0-	-0-	160	1	7165	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
04	7530	X	6636	-0-	-894	-0-	108	1	6523	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
05	7781	X	7659	-0-	-122	-0-	110	1	7053	2	Y	449	426	0			23
							2	4	494	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
12	2449	N	2192	-0-	-257	-0-	44	1	2132	2	Y	12	12	0			1
							3	4	13	9							
01	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	53	1	2559	2	Y	6	7	0			-0-
							2	4	7	9							
02	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	54	1	2531	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
03	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	59	1	2628	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
04	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	43	1	2590	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
*05	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	41	1	2645	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 60 RRCID -> 226486 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 14280 PERF.13512 - 13656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	601	-0-	-50	-0-	12	1	585	2	Y	3	3	0			-0-
							1	4	3	9							
01	651	N	598	-0-	-53	-0-	12	1	583	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
02	533	N	533	-0-	-0-	-0-	11	1	521	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	758	N	758	-0-	-0-	-0-	17	1	741	2	Y	-0-					-0-
04	570	N	540	-0-	-30	-0-	9	1	531	2	Y	-0-					-0-
*05	706	N	706	-0-	-0-	-0-	11	1	695	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 61 RRCID -> 227842 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 13670 PERF.11405 - 11462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	50	1	2443	2	Y	6	6	0		-0-
							3	4	7	9						
01	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	53	1	2570	2	Y	6	6	0		-0-
							2	4	7	9						
02	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	52	1	2420	2	Y	133	125	0		8
							3	4	146	9						
03	3100	N	3266	-0-	166	166	59	1	2634	2	Y	519	499	0		28
							2	4	571	9						
04	3251	X	3085	-0-	-166	-0-	42	1	2506	2	Y	486	485	0		29
							2	4	535	9						
*05	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	43	1	2735	2	Y	510	513	0		26
							1	4	561	9						

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 64 RRCID -> 229678 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12677 - 13470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	7533	X	4308	-0-	-3225	-0-	86	1	4216	2	Y	-0-				-0-
							6	4								
01	7533	X	1384	-0-	-6149	-0-	28	1	1355	2	Y	-0-				-0-
							1	4								
02	9275	X	9275	-0-	-0-	-0-	194	1	9056	2	Y	13	12	0		1
							11	4	14	9						
03	10550	X	10550	-0-	-0-	-0-	230	1	10296	2	Y	16	16	0		1
							6	4	18	9						
04	10404	X	10404	-0-	-0-	-0-	169	1	10210	2	Y	16	16	0		1
							7	4	18	9						
05	9920	X	8073	-0-	-1847	-0-	123	1	7935	2	Y	12	12	0		1
							2	4	13	9						

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 62 RRCID -> 230449 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11405 - 11462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	5766	X	5280	-0-	-486	-0-	106	1	5156	2	Y	10	9	0		1
							7	4	11	9						
01	5580	X	4825	-0-	-755	-0-	98	1	4714	2	Y	8	8	0		1
							4	4	9	9						
02	4930	X	4762	-0-	-168	-0-	99	1	4639	2	Y	16	16	0		1
							6	4	18	9						
03	5270	X	5264	-0-	-6	-0-	115	1	5124	2	Y	20	20	0		1
							3	4	22	9						
04	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	76	1	4583	2	Y	17	17	0		1
							3	4	19	9						
*05	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	76	1	4895	2	Y	18	18	0		1
							1	4	20	9						

MCALLEN, A. A. WELL #: 133 RRCID -> 231801 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10774 - 12190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	11253	X	10457	-0-	-796	-0-	209	1	10167	2	Y	61	60	0		4
							14	4	67	9						
01	10912	X	9916	-0-	-996	-0-	198	1	9534	2	Y	160	154	0		10
							8	4	176	9						
02	10063	X	8563	-0-	-1500	-0-	172	1	8049	2	Y	302	295	0		17
							10	4	332	9						
03	10447	X	8929	-0-	-1518	-0-	188	1	8405	2	Y	301	302	0		16
							5	4	331	9						
04	8123	X	8123	-0-	-0-	-0-	127	1	7693	2	Y	271	271	0		16
							5	4	298	9						
*05	9171	X	9171	-0-	-0-	-0-	135	1	8708	2	Y	295	296	0		15
							3	4	325	9						

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 65 RRCID -> 231958 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 14450 PERF.13270 - 14075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14508	X	10455	-0-	-4053	-0-	203	1	9876	2	Y	329	329	0			20
							14	4	362	9							
01	14508	X	4970	-0-	-9538	-0-	98	1	4710	2	Y	144	155	0			9
							4	4	158	9							
02	13572	X	5641	-0-	-7931	-0-	116	1	5430	2	Y	80	84	0			5
							7	4	88	9							
03	12989	X	4819	-0-	-8170	-0-	104	1	4650	2	Y	56	58	0			3
							3	4	62	9							
04	11940	X	4317	-0-	-7623	-0-	69	1	4190	2	Y	50	50	0			3
							3	4	55	9							
05	10447	X	8359	-0-	-2088	-0-	126	1	8128	2	Y	94	92	0			5
							2	4	103	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
12	10478	X	9226	-0-	-1252	-0-	185	1	9028	2	Y	-0-					-0-
							13	4									
01	10292	X	8973	-0-	-1319	-0-	183	1	8783	2	Y	-0-					-0-
							7	4									
02	9048	X	7947	-0-	-1101	-0-	166	1	7771	2	Y	-0-					-0-
							10	4									
03	9238	X	8201	-0-	-1037	-0-	179	1	8017	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
04	8430	X	8108	-0-	-322	-0-	132	1	7970	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
05	8711	X	8370	-0-	-341	-0-	128	1	8240	2	Y	-0-					-0-
							2	4									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 67 RRCID -> 234083 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 14627 PERF.12934 - 14148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 63 RRCID -> 234659 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 15027 PERF.12880 - 14274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6448	X	5743	-0-	-705	-0-	114	1	5573	2	Y	44	43	0			3
							8	4	48	9							
01	6448	X	5547	-0-	-901	-0-	112	1	5390	2	Y	37	38	0			2
							4	4	41	9							
02	5945	X	5742	-0-	-203	-0-	116	1	5426	2	Y	175	167	0			10
							7	4	193	9							
03	6138	X	5786	-0-	-352	-0-	122	1	5475	2	Y	169	170	0			9
							3	4	186	9							
04	5940	X	5522	-0-	-418	-0-	87	1	5255	2	Y	160	159	0			10
							4	4	176	9							
*05	6515	X	6515	-0-	-0-	-0-	97	1	6217	2	Y	181	182	0			9
							2	4	199	9							

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 69 RRCID -> 236434 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 14245 PERF.11766 - 13748

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6045	X	4968	-0-	-1077	-0-	100	1	4858	2	Y	3	3	0			-0-
							7	4	3	9							
01	5859	X	5225	-0-	-634	-0-	106	1	5112	2	Y	3	3	0			-0-
							4	4	3	9							
02	5162	X	4769	-0-	-393	-0-	100	1	4663	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
03	5691	X	5691	-0-	-0-	-0-	124	1	5564	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
04	5370	X	5126	-0-	-244	-0-	83	1	5039	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
*05	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	80	1	5169	2	Y	-0-					-0-
							2	4									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 68 RRCID -> 236584 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 14040 PERF.12150 - 12744

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6314	X	6314	-0-	-0-	-0-	127	1	6178	2	Y	-0-					-0-
							9	4									
01	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	113	1	5415	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
02	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	108	1	5067	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
03	5387	X	5387	-0-	-0-	-0-	118	1	5266	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
04	5760	X	5123	-0-	-637	-0-	83	1	5036	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
05	5952	X	5469	-0-	-483	-0-	84	1	5383	2	Y	-0-					-0-
							2	4									

MCALLEN, A. A. WELL #: 134 RRCID -> 241944 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 12690 PERF.11450 - 12193

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11563	X	10687	-0-	-876	-0-	210	1	10250	2	Y	194	191	0			12
							14	4	213	9							
01	11470	X	10516	-0-	-954	-0-	209	1	10046	2	Y	230	227	0			15
							8	4	253	9							
02	10324	X	9308	-0-	-1016	-0-	189	1	8803	2	Y	277	276	0			16
							11	4	305	9							
03	10695	X	10051	-0-	-644	-0-	213	1	9517	2	Y	286	287	0			15
							6	4	315	9							
04	10350	X	9845	-0-	-505	-0-	155	1	9377	2	Y	278	276	0			17
							7	4	306	9							
05	10695	X	10049	-0-	-646	-0-	149	1	9597	2	Y	273	276	0			14
							3	4	300	9							

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3658	X	3586	-0-	-72	-0-	72	1	3509	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
01	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	87	1	4206	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
02	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	92	1	4275	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
03	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	98	1	4375	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
04	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	73	1	4382	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
05	4681	X	4635	-0-	-46	-0-	71	1	4563	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 70 RRCID -> 244236 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 14455 PERF.11532 - 13742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7936	X	4438	-0-	-3498	-0-		89	1	4342	2	Y	1	1	0			-0-
								6	4	1	9							
01	7936	X	3041	-0-	-4895	-0-		62	1	2976	2	Y	1	1	0			-0-
								2	4	1	9							
02	6223	X	6223	-0-	-0-	-0-		130	1	6085	2	Y	-0-					-0-
								8	4									
03	5549	X	5357	-0-	-192	-0-		117	1	5237	2	Y	-0-					-0-
								3	4									
04	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-		84	1	5058	2	Y	-0-					-0-
								4	4									
05	6665	X	5078	-0-	-1587	-0-		78	1	4999	2	Y	-0-					-0-
								1	4									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 72 RRCID -> 246997 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14393 PERF.12258 - 14076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12803	X	11970	-0-	-833	-0-		240	1	11713	2	Y	-0-					-0-
								17	4									
01	12803	X	11292	-0-	-1511	-0-		230	1	11053	2	Y	-0-					-0-
								9	4									
02	11977	X	10438	-0-	-1539	-0-		219	1	10206	2	Y	-0-					-0-
								13	4									
03	11966	X	11727	-0-	-239	-0-		256	1	11464	2	Y	-0-					-0-
								7	4									
04	11580	X	11125	-0-	-455	-0-		181	1	10936	2	Y	-0-					-0-
								8	4									
05	11966	X	11332	-0-	-634	-0-		173	1	11156	2	Y	-0-					-0-
								3	4									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 73 RRCID -> 248010 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 14350 PERF.11578 - 13962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	X	585	-0-	-128	-0-		12	1	572	2	Y	-0-					-0-
								1	4									
01	620	X	602	-0-	-18	-0-		12	1	590	2	Y	-0-					-0-
02	580	X	524	-0-	-56	-0-		11	1	512	2	Y	-0-					-0-
								1	4									
03	620	X	545	-0-	-75	-0-		12	1	533	2	Y	-0-					-0-
04	699	N	699	-0-	-0-	-0-		11	1	688	2	Y	-0-					-0-
*05	758	N	758	-0-	-0-	-0-		12	1	746	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 135D RRCID -> 249357 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 12978 PERF. 3800 - 5383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 74 RRCID -> 249539 COMPL. DATE 08/24/2009 TOTAL DEPTH 14606 PERF.12645 - 12958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5239	X	3013	-0-	-2226	-0-		60	1	2947	2	Y	2	2	0			-0-
								4	4	2	9							
01	5053	X	5044	-0-	-9	-0-		103	1	4934	2	Y	3	3	0			-0-
								4	4	3	9							
02	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-		99	1	4633	2	Y	56	53	0			3
								6	4	62	9							
03	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-		126	1	5649	2	Y	74	73	0			4
								3	4	81	9							
04	5690	X	5690	-0-	-0-	-0-		91	1	5517	2	Y	71	71	0			4
								4	4	78	9							
*05	6564	X	6564	-0-	-0-	-0-		99	1	6376	2	Y	79	79	0			4
								2	4	87	9							

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 136 RRCID -> 251658 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10940 - 10948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 75 RRCID -> 251889 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 14125 PERF.11612 - 12776

12	4216	X	3898	-0-	-318	-0-	77	1	3759	2	Y	52	51	0			3
							5	4	57	9							
01	4216	X	3756	-0-	-460	-0-	75	1	3627	2	Y	46	46	0			3
							3	4	51	9							
02	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	80	1	3753	2	Y	42	43	0			2
							5	4	46	9							
03	4309	X	4052	-0-	-257	-0-	88	1	3916	2	Y	42	42	0			2
							2	4	46	9							
04	4050	X	3652	-0-	-398	-0-	59	1	3548	2	Y	38	38	0			2
							3	4	42	9							
05	4154	X	3773	-0-	-381	-0-	57	1	3673	2	Y	38	38	0			2
							1	4	42	9							

MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 76 RRCID -> 252107 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 14122 PERF.11584 - 13648

12	14446	X	12156	-0-	-2290	-0-	240	1	11708	2	Y	174	172	0			10
							17	4	191	9							
01	13826	X	11632	-0-	-2194	-0-	233	1	11221	2	Y	154	154	0			10
							9	4	169	9							
02	12516	X	12516	-0-	-0-	-0-	259	1	12076	2	Y	151	152	0			9
							15	4	166	9							
03	13330	X	13315	-0-	-15	-0-	287	1	12852	2	Y	153	154	0			8
							8	4	168	9							
04	12941	X	12941	-0-	-0-	-0-	208	1	12561	2	Y	148	147	0			9
							9	4	163	9							
05	13392	X	12625	-0-	-767	-0-	191	1	12278	2	Y	138	140	0			7
							4	4	152	9							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 77 RRCID -> 256469 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 14345 PERF.11600 - 13878

12	4123	X	3512	-0-	-611	-0-	70	1	3402	2	Y	32	32	0			2
							5	4	35	9							
01	4123	X	3450	-0-	-673	-0-	70	1	3345	2	Y	29	29	0			2
							3	4	32	9							
02	3683	X	3407	-0-	-276	-0-	70	1	3282	2	Y	46	45	0			3
							4	4	51	9							
03	3844	X	3568	-0-	-276	-0-	77	1	3437	2	Y	47	47	0			3
							2	4	52	9							
04	3600	X	3301	-0-	-299	-0-	53	1	3199	2	Y	43	43	0			3
							2	4	47	9							
*05	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	55	1	3563	2	Y	45	46	0			2
							1	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 #: 78 RRCID -> 256517 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 14108 PERF.11612 - 14028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5084	X	3709	-0-	-1375	-0-	70	1	3435	2	Y	181	181	0			11
							5	4	199	9							
01	5115	X	3227	-0-	-1888	-0-	62	1	3002	2	Y	146	148	0			9
							2	4	161	9							
02	4785	X	2764	-0-	-2021	-0-	58	1	2703	2	Y	-0-	9	0			-0-
							3	4									
03	4774	X	3253	-0-	-1521	-0-	71	1	3180	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
04	3930	X	3126	-0-	-804	-0-	51	1	3073	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
05	3720	X	2738	-0-	-982	-0-	42	1	2695	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 79 RRCID -> 257981 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 14149 PERF.11730 - 14034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5332	X	3999	-0-	-1333	-0-	80	1	3913	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
01	4898	X	4328	-0-	-570	-0-	88	1	4237	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
02	4263	X	3989	-0-	-274	-0-	84	1	3900	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
03	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	99	1	4410	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
04	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	76	1	4573	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
*05	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	80	1	5152	2	Y	-0-					-0-
							2	4									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 82 RRCID -> 259281 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11482 - 12200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5642	X	5508	-0-	-134	-0-	103	1	5028	2	Y	336	333	0			20
							7	4	370	9							
01	5642	X	5196	-0-	-446	-0-	99	1	4770	2	Y	294	295	0			19
							4	4	323	9							
02	6618	X	6618	-0-	-0-	-0-	138	1	6463	2	Y	8	27	0			-0-
							8	4	9	9							
03	5642	X	5083	-0-	-559	-0-	111	1	4969	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
04	5130	X	4818	-0-	-312	-0-	78	1	4737	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
05	5301	X	4769	-0-	-532	-0-	73	1	4695	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 80 RRCID -> 259306 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 14349 PERF.11508 - 14400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8649	X	7788	-0-	-861	-0-	154	1	7520	2	Y	94	93	0			6
							11	4	103	9							
01	8649	X	7950	-0-	-699	-0-	160	1	7686	2	Y	89	89	0			6
							6	4	98	9							
02	8091	X	7479	-0-	-612	-0-	153	1	7127	2	Y	173	169	0			10
							9	4	190	9							
03	8040	X	8040	-0-	-0-	-0-	171	1	7660	2	Y	185	185	0			10
							5	4	204	9							
04	7757	X	7757	-0-	-0-	-0-	123	1	7434	2	Y	177	176	0			11
							5	4	195	9							
05	7998	X	7741	-0-	-257	-0-	116	1	7436	2	Y	170	172	0			9
							2	4	187	9							

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 81 RRCID -> 259309 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 14070 PERF.11475 - 14020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14012	X	11971	-0-	-2041	-0-	240	1	11714	2	Y	-0-					-0-
							17	4									
01	14012	X	10817	-0-	-3195	-0-	220	1	10588	2	Y	-0-					-0-
							9	4									
02	11948	X	11636	-0-	-312	-0-	231	1	10784	2	Y	552	520	0			32
							14	4	607	9							
03	11966	X	10841	-0-	-1125	-0-	224	1	10031	2	Y	527	531	0			28
							6	4	580	9							
04	11580	X	10995	-0-	-585	-0-	170	1	10234	2	Y	531	527	0			32
							7	4	584	9							
05	12431	X	11999	-0-	-432	-0-	174	1	11208	2	Y	558	561	0			29
							3	4	614	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
12	5704	X	5587	-0-	-117	-0-	111	1	5402	2	Y	60	59	0			4
							8	4	66	9							
01	5704	X	3134	-0-	-2570	-0-	63	1	3038	2	Y	28	30	0			2
							2	4	31	9							
02	6003	X	21	-0-	-5982	-0-	21	2			Y	-0-	2	0			-0-
03	6479	X	-0-	-0-	-6479	-0-					Y	-0-					-0-
04	7491	X	7491	-0-	-0-	-0-	122	1	7364	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
*05	10591	X	10591	-0-	-0-	-0-	162	1	10426	2	Y	-0-					-0-
							3	4									

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
12	10912	X	9764	-0-	-1148	-0-	184	1	8950	2	Y	561	554	0			34
							13	4	617	9							
01	10416	X	9431	-0-	-985	-0-	181	1	8692	2	Y	501	503	0			32
							7	4	551	9							
02	9744	X	8260	-0-	-1484	-0-	170	1	7923	2	Y	143	167	0			8
							10	4	157	9							
03	9765	X	8436	-0-	-1329	-0-	181	1	8097	2	Y	139	140	0			7
							5	4	153	9							
04	8700	X	8489	-0-	-211	-0-	136	1	8194	2	Y	139	138	0			8
							6	4	153	9							
05	8990	X	8688	-0-	-302	-0-	131	1	8404	2	Y	137	138	0			7
							2	4	151	9							

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
12	15624	X	13665	-0-	-1959	-0-	272	1	13279	2	Y	86	85	0			5
							19	4	95	9							
01	15407	X	13635	-0-	-1772	-0-	273	1	13129	2	Y	202	194	0			13
							11	4	222	9							
02	13572	X	12596	-0-	-976	-0-	256	1	11972	2	Y	321	316	0			18
							15	4	353	9							
03	13671	X	13464	-0-	-207	-0-	286	1	12808	2	Y	329	329	0			18
							8	4	362	9							
04	13230	X	12949	-0-	-281	-0-	205	1	12391	2	Y	313	312	0			19
							9	4	344	9							
05	13671	X	13117	-0-	-554	-0-	196	1	12580	2	Y	306	309	0			16
							4	4	337	9							

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 141 RRCID -> 263155 COMPL. DATE 08/20/2011 TOTAL DEPTH 12795 PERF.10600 - 12360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9579	X	8144	-0-	-1435	-0-	158	1	7699	2	Y	251	248	0			15
							11	4	276	9							
01	9579	X	7740	-0-	-1839	-0-	151	1	7279	2	Y	276	273	0			18
							6	4	304	9							
02	8149	X	7082	-0-	-1067	-0-	141	1	6602	2	Y	301	302	0			17
							8	4	331	9							
03	8153	X	7350	-0-	-803	-0-	153	1	6863	2	Y	300	301	0			16
							4	4	330	9							
04	7770	X	6965	-0-	-805	-0-	108	1	6543	2	Y	281	280	0			17
							5	4	309	9							
05	8029	X	6894	-0-	-1135	-0-	101	1	6496	2	Y	268	271	0			14
							2	4	295	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 143 RRCID -> 263254 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 12239 PERF.10770 - 11886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17887	X	15884	-0-	-2003	-0-	312	1	15208	2	Y	311	307	0			19
							22	4	342	9							
01	17701	X	15624	-0-	-2077	-0-	312	1	14991	2	Y	281	282	0			18
							12	4	309	9							
02	15834	X	13852	-0-	-1982	-0-	285	1	13294	2	Y	233	238	0			13
							17	4	256	9							
03	15872	X	14705	-0-	-1167	-0-	316	1	14120	2	Y	237	237	0			13
							8	4	261	9							
04	14670	X	14062	-0-	-608	-0-	225	1	13582	2	Y	223	223	0			13
							10	4	245	9							
05	15159	X	14351	-0-	-808	-0-	216	1	13889	2	Y	220	222	0			11
							4	4	242	9							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 83 RRCID -> 264146 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 14360 PERF.11710 - 13890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4092	X	3884	-0-	-208	-0-	75	1	3680	2	Y	113	111	0			7
							5	4	124	9							
01	4092	X	3754	-0-	-338	-0-	74	1	3567	2	Y	100	101	0			6
							3	4	110	9							
02	3770	X	2707	-0-	-1063	-0-	55	1	2549	2	Y	91	92	0			5
							3	4	100	9							
03	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	85	1	3791	2	Y	135	133	0			7
							2	4	149	9							
04	3750	X	3672	-0-	-78	-0-	58	1	3478	2	Y	122	122	0			7
							2	4	134	9							
05	3875	X	3812	-0-	-63	-0-	56	1	3621	2	Y	122	123	0			6
							1	4	134	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 149 RRCID -> 265947 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10800 - 12760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7564	X	7083	-0-	-481	-0-	139	1	6802	2	Y	120	119	0			7
							10	4	132	9							
01	7750	X	7519	-0-	-231	-0-	150	1	7236	2	Y	115	115	0			7
							6	4	127	9							
02	7650	X	7650	-0-	-0-	-0-	158	1	7359	2	Y	113	114	0			6
							9	4	124	9							
03	8255	X	8255	-0-	-0-	-0-	178	1	7944	2	Y	116	116	0			6
							5	4	128	9							
04	7983	X	7983	-0-	-0-	-0-	128	1	7726	2	Y	112	111	0			7
							6	4	123	9							
05	8184	X	8128	-0-	-56	-0-	123	1	7883	2	Y	109	110	0			6
							2	4	120	9							

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 86 RRCID -> 266994 COMPL. DATE 02/13/2012 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12476 - 14862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	75	1	3656	2	Y	72	72	0		4
							5	4	79	9						
01	3813	X	3721	-0-	-92	-0-	74	1	3571	2	Y	66	66	0		4
							3	4	73	9						
02	3567	X	3314	-0-	-253	-0-	67	1	3108	2	Y	123	120	0		7
							4	4	135	9						
03	3813	X	3460	-0-	-353	-0-	73	1	3249	2	Y	124	124	0		7
							2	4	136	9						
04	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	52	1	3149	2	Y	117	117	0		7
							2	4	129	9						
05	3410	X	3370	-0-	-40	-0-	50	1	3192	2	Y	115	116	0		6
							1	4	127	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
12	14664	X	14664	-0-	-0-	-0-	289	1	14114	2	Y	219	218	0		13
							20	4	241	9						
01	14757	X	14757	-0-	-0-	-0-	296	1	14225	2	Y	204	204	0		13
							12	4	224	9						
02	13351	X	13351	-0-	-0-	-0-	260	1	12141	2	Y	850	814	0		49
							15	4	935	9						
03	13719	X	13719	-0-	-0-	-0-	279	1	12485	2	Y	862	865	0		46
							7	4	948	9						
04	15180	X	11361	-0-	-3819	-0-	172	1	10403	2	Y	708	712	0		42
							7	4	779	9						
05	14756	X	12379	-0-	-2377	-0-	177	1	11379	2	Y	745	749	0		38
							3	4	820	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
12	2976	X	2951	-0-	-25	-0-	59	1	2888	2	Y	-0-				-0-
							4	4								
01	2976	X	2831	-0-	-145	-0-	58	1	2771	2	Y	-0-				-0-
							2	4								
02	2784	X	2470	-0-	-314	-0-	49	1	2269	2	Y	135	127	0		8
							3	4	149	9						
03	2945	X	2629	-0-	-316	-0-	54	1	2423	2	Y	137	138	0		7
							1	4	151	9						
04	2850	X	2555	-0-	-295	-0-	39	1	2368	2	Y	133	132	0		8
							2	4	146	9						
05	2945	X	2546	-0-	-399	-0-	37	1	2367	2	Y	128	129	0		7
							1	4	141	9						

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
12	9641	X	6870	-0-	-2771	-0-	137	1	6676	2	Y	44	43	0		3
							9	4	48	9						
01	8184	X	6002	-0-	-2182	-0-	121	1	5839	2	Y	34	35	0		2
							5	4	37	9						
02	6554	X	4023	-0-	-2531	-0-	84	1	3914	2	Y	18	19	0		1
							5	4	20	9						
03	6882	X	3758	-0-	-3124	-0-	82	1	3656	2	Y	16	16	0		1
							2	4	18	9						
04	5760	X	1365	-0-	-4395	-0-	22	1	1336	2	Y	5	6	0		-0-
							1	4	6	9						
05	5952	X	112	-0-	-5840	-0-	2	1	109	2	Y	1	1	0		-0-
							1	9								

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 151 RRCID -> 269351 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 13447 PERF.10875 - 13160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19981	X	19981	-0-	-0-	-0-	388	1	18924	2	Y	584	572	0			35
							27	4	642	9							
01	19775	X	19775	-0-	-0-	-0-	390	1	18789	2	Y	528	529	0			34
							15	4	581	9							
02	17161	X	17161	-0-	-0-	-0-	358	1	16707	2	Y	68	98	0			4
							21	4	75	9							
03	19995	X	17620	-0-	-2375	-0-	383	1	17153	2	Y	67	67	0			4
							10	4	74	9							
04	19350	X	16716	-0-	-2634	-0-	271	1	16365	2	Y	62	62	0			4
							12	4	68	9							
05	19995	X	15868	-0-	-4127	-0-	242	1	15558	2	Y	57	58	0			3
							5	4	63	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
12	14012	X	13626	-0-	-386	-0-	269	1	13128	2	Y	191	226	0			11
							19	4	210	9							
01	14510	X	14510	-0-	-0-	-0-	295	1	14189	2	Y	14	24	0			1
							11	4	15	9							
02	13224	X	12071	-0-	-1153	-0-	250	1	11695	2	Y	101	96	0			6
							15	4	111	9							
03	13640	X	13001	-0-	-639	-0-	282	1	12597	2	Y	104	104	0			6
							8	4	114	9							
04	12780	X	12134	-0-	-646	-0-	196	1	11824	2	Y	96	96	0			6
							8	4	106	9							
05	13206	X	11669	-0-	-1537	-0-	177	1	11391	2	Y	89	90	0			5
							3	4	98	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
12	10974	X	9455	-0-	-1519	-0-	182	1	8882	2	Y	344	340	0			21
							13	4	378	9							
01	10974	X	9372	-0-	-1602	-0-	184	1	8836	2	Y	314	315	0			20
							7	4	345	9							
02	9802	X	8978	-0-	-824	-0-	181	1	8447	2	Y	308	310	0			18
							11	4	339	9							
03	10307	X	10307	-0-	-0-	-0-	217	1	9712	2	Y	338	338	0			18
							6	4	372	9							
04	9325	X	9325	-0-	-0-	-0-	146	1	8839	2	Y	304	304	0			18
							6	4	334	9							
*05	9248	X	9248	-0-	-0-	-0-	137	1	8788	2	Y	291	294	0			15
							3	4	320	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 153 RRCID -> 270166 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10574 - 12610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 90 RRCID -> 270343 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 14588 PERF.13374 - 14416

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	16244	X	12645	-0-	-3599	-0-	253	1	12339	2	Y	33	33	0		2
							17	4	36	9						
01	15624	X	12407	-0-	-3217	-0-	252	1	12112	2	Y	30	30	0		2
							10	4	33	9						
02	13166	X	11025	-0-	-2141	-0-	230	1	10750	2	Y	28	28	0		2
							14	4	31	9						
03	12648	X	12044	-0-	-604	-0-	262	1	11743	2	Y	29	29	0		2
							7	4	32	9						
04	12240	X	11463	-0-	-777	-0-	186	1	11239	2	Y	27	27	0		2
							8	4	30	9						
05	12648	X	11716	-0-	-932	-0-	179	1	11505	2	Y	26	27	0		1
							3	4	29	9						

MCALLEN, A. A. WELL #: 154 RRCID -> 270461 COMPL. DATE 06/30/2013 TOTAL DEPTH 12247 PERF.10800 - 11956

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	11067	X	8886	-0-	-2181	-0-	175	1	8550	2	Y	135	134	0		8
							12	4	149	9						
01	10695	X	9160	-0-	-1535	-0-	183	1	8828	2	Y	129	129	0		8
							7	4	142	9						
02	9396	X	8275	-0-	-1121	-0-	170	1	7927	2	Y	153	152	0		9
							10	4	168	9						
03	8897	X	8601	-0-	-296	-0-	184	1	8246	2	Y	151	152	0		8
							5	4	166	9						
04	8790	X	8110	-0-	-680	-0-	130	1	7819	2	Y	141	141	0		8
							6	4	155	9						
05	9083	X	7902	-0-	-1181	-0-	119	1	7635	2	Y	133	134	0		7
							2	4	146	9						

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 93 RRCID -> 270808 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 14135 PERF.13070 - 13880

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	17577	X	15791	-0-	-1786	-0-	306	1	14927	2	Y	488	489	0		29
							21	4	537	9						
01	19685	X	14466	-0-	-5219	-0-	285	1	13715	2	Y	414	416	0		27
							11	4	455	9						
02	19285	X	12794	-0-	-6491	-0-	251	1	11707	2	Y	746	730	0		43
							15	4	821	9						
03	19313	X	13472	-0-	-5841	-0-	276	1	12361	2	Y	753	756	0		40
							7	4	828	9						
04	18690	X	12576	-0-	-6114	-0-	192	1	11609	2	Y	697	695	0		42
							8	4	767	9						
05	15779	X	12755	-0-	-3024	-0-	184	1	11818	2	Y	682	689	0		35
							3	4	750	9						

MCALLEN, A. A. WELL #: 155 RRCID -> 270830 COMPL. DATE 10/05/2013 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11010 - 12852

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	26288	X	23370	-0-	-2918	-0-	442	1	21553	2	Y	1223	1210	0		73
							30	4	1345	9						
01	26288	X	22613	-0-	-3675	-0-	435	1	20953	2	Y	1098	1101	0		70
							17	4	1208	9						
02	24592	X	19788	-0-	-4804	-0-	393	1	18362	2	Y	918	935	0		53
							23	4	1010	9						
03	23374	X	19936	-0-	-3438	-0-	414	1	18539	2	Y	884	890	0		47
							11	4	972	9						
04	20520	X	19671	-0-	-849	-0-	305	1	18400	2	Y	866	861	0		52
							13	4	953	9						
05	21204	X	19633	-0-	-1571	-0-	286	1	18426	2	Y	833	842	0		43
							5	4	916	9						

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. 'B' WELL #: 94 RRCID -> 272599 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 14633 PERF.12800 - 14410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	35681	X	26608	-0-	-9073	-0-	529	1	25779	2	Y	240	238	0			14
							36	4	264	9							
01	34627	X	25318	-0-	-9309	-0-	510	1	24555	2	Y	212	212	0			14
							20	4	233	9							
02	29058	X	24292	-0-	-4766	-0-	497	1	23223	2	Y	494	480	0			28
							29	4	543	9							
03	26688	X	26688	-0-	-0-	-0-	571	1	25529	2	Y	521	521	0			28
							15	4	573	9							
04	27836	X	27836	-0-	-0-	-0-	444	1	26782	2	Y	537	533	0			32
							19	4	591	9							
*05	27899	X	27899	-0-	-0-	-0-	418	1	26901	2	Y	520	525	0			27
							8	4	572	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 157 RRCID -> 272600 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10688 - 12711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	33201	X	31579	-0-	-1622	-0-	625	1	30486	2	Y	386	383	0			23
							43	4	425	9							
01	32581	X	29344	-0-	-3237	-0-	589	1	28362	2	Y	336	337	0			22
							23	4	370	9							
02	31929	X	24017	-0-	-7912	-0-	497	1	23193	2	Y	271	277	0			16
							29	4	298	9							
03	31899	X	24426	-0-	-7473	-0-	527	1	23596	2	Y	263	265	0			14
							14	4	289	9							
04	26850	X	22551	-0-	-4299	-0-	363	1	21907	2	Y	241	241	0			14
							16	4	265	9							
05	27745	X	22578	-0-	-5167	-0-	342	1	21974	2	Y	233	235	0			12
							6	4	256	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 156 RRCID -> 272602 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 12480 PERF.10930 - 12230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6944	X	3784	-0-	-3160	-0-	73	1	3574	2	Y	120	119	0			7
							5	4	132	9							
01	6696	X	3545	-0-	-3151	-0-	70	1	3359	2	Y	103	103	0			7
							3	4	113	9							
02	4553	X	3157	-0-	-1396	-0-	65	1	3026	2	Y	56	60	0			3
							4	4	62	9							
03	5177	X	3118	-0-	-2059	-0-	67	1	2990	2	Y	54	54	0			3
							2	4	59	9							
04	4170	X	2835	-0-	-1335	-0-	45	1	2734	2	Y	49	49	0			3
							2	4	54	9							
05	3782	X	2716	-0-	-1066	-0-	41	1	2626	2	Y	44	45	0			2
							1	4	48	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 158 RRCID -> 275522 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 14140 PERF.10990 - 13696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16864	X	13559	-0-	-3305	-0-	249	1	12150	2	Y	1039	1029	0			62
							17	4	1143	9							
01	16647	X	12812	-0-	-3835	-0-	240	1	11567	2	Y	905	909	0			58
							9	4	996	9							
02	15573	X	11426	-0-	-4147	-0-	221	1	10311	2	Y	801	813	0			46
							13	4	881	9							
03	15252	X	12263	-0-	-2989	-0-	248	1	11102	2	Y	824	826	0			44
							7	4	906	9							
04	12390	X	11591	-0-	-799	-0-	175	1	10559	2	Y	772	770	0			46
							8	4	849	9							
05	12803	X	11871	-0-	-932	-0-	169	1	10859	2	Y	764	771	0			39
							3	4	840	9							

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. 'B' WELL #: 95 RRCID -> 275523 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 14645 PERF.13320 - 14132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21731	X	10647	-0-	-11084	-0-	208	1	10153	2	Y	247	249	0			15
							14	4	272	9							
01	19065	X	14413	-0-	-4652	-0-	286	1	13776	2	Y	309	304	0			20
							11	4	340	9							
02	23361	X	23361	-0-	-0-	-0-	488	1	22794	2	Y	45	62	0			3
							29	4	50	9							
03	20164	X	20164	-0-	-0-	-0-	441	1	19711	2	Y	-0-	3	0			-0-
							12	4									
04	20369	X	20369	-0-	-0-	-0-	332	1	20023	2	Y	-0-					-0-
							14	4									
05	24986	X	20333	-0-	-4653	-0-	311	1	20016	2	Y	-0-					-0-
							6	4									

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
12	75144	X	63013	-0-	-12131	-0-	1252	1	61037	2	N	580	573	0			35
							86	4	638	9							
01	71951	X	61993	-0-	-9958	-0-	1249	1	60116	2	N	526	527	0			34
							49	4	579	9							
02	67309	X	46095	-0-	-21214	-0-	958	1	44749	2	N	302	319	0			17
							56	4	332	9							
03	63023	X	43951	-0-	-19072	-0-	954	1	42693	2	N	254	257	0			14
							25	4	279	9							
*04	51420	X	40759	-0-	-10661	-0-	660	1	39816	2	N	232	232	0			14
							28	4	255	9							
*05	53134	X	39927	-0-	-13207	-0-	607	1	39068	2	N	219	222	0			11
							11	4	241	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
12	69409	X	34607	-0-	-34802	-0-	689	1	33618	2	N	229	228	0			14
							48	4	252	9							
01	60760	X	27815	-0-	-32945	-0-	562	1	27045	2	N	169	172	0			11
							22	4	186	9							
02	48314	X	27178	-0-	-21136	-0-	563	1	26290	2	N	265	261	0			15
							33	4	292	9							
03	54777	X	29732	-0-	-25045	-0-	641	1	28664	2	N	373	368	0			20
							17	4	410	9							
*04	27360	X	27153	-0-	-207	-0-	436	1	26327	2	N	337	337	0			20
							19	4	371	9							
*05	28272	X	26639	-0-	-1633	-0-	402	1	25878	2	N	319	323	0			16
							8	4	351	9							

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
12	73966	X	66412	-0-	-7554	-0-	1290	1	62900	2	N	1939	1916	0			116
							89	4	2133	9							
01	70804	X	61180	-0-	-9624	-0-	1208	1	58110	2	N	1650	1660	0			106
							47	4	1815	9							
02	63597	X	52452	-0-	-11145	-0-	1082	1	50530	2	N	706	771	0			41
							63	4	777	9							
03	66402	X	52744	-0-	-13658	-0-	1142	1	51093	2	N	435	453	0			23
							30	4	479	9							
*04	55680	X	48649	-0-	-7031	-0-	785	1	47391	2	N	399	398	0			24
							34	4	439	9							
*05	57536	X	47682	-0-	-9854	-0-	723	1	46531	2	N	376	381	0			19
							14	4	414	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ, E.L. G.U. NO. 1 WELL #: 4ST RRCID -> 139488 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 11604 PERF.10381 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8804	X	7969	-0-	-835	-0-	1458 227	1 9	6284	3	Y	206	129	1			125
01	8804	X	7934	-0-	-870	-0-	1470 222	1 9	6242	3	Y	202	260	1			67
02	7888	X	7178	-0-	-710	-0-	1309 204	1 9	5665	3	Y	185	129	1			123
03	8184	X	7890	-0-	-294	-0-	1476 205	1 9	6209	3	Y	186	261	1			48
04	7481	X	7481	-0-	-0-	-0-	1400 209	1 9	5872	3	Y	190	129	1			109
*05	7861	X	7861	-0-	-0-	-0-	1462 217	1 9	6182	3	Y	197	129	1			177

E. L. MARTINEZ G.U. 1 WELL #: 3ST RRCID -> 140524 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10029 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

E. L. MARTINEZ G. U. NO. 1 WELL #: 2ST RRCID -> 154530 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9826 - 10692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	282 57	1 9	1213	3	Y	52	32	1			34
01	1581	N	1572	-0-	-9	-0-	290 55	1 9	1227	3	Y	50	65	1			19
02	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	288 51	1 9	1243	3	Y	46	32	1			33
03	1550	N	1528	-0-	-22	-0-	283 52	1 9	1193	3	Y	47	65	1			15
04	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	271 53	1 9	1139	3	Y	48	32	1			31
*05	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	282 54	1 9	1190	3	Y	49	32	1			48

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG N) //CONT.// 58742 188 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
WOODS CHRISTIAN WELL #: 2 RRCID -> 165593 COMPL. DATE 11/12/1997 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9974 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 1 RRCID -> 176835 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 13322 PERF.10176 - 10194

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 42 RRCID -> 188003 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9902 - 10384

12	3286	X	3127	-0-	-159	-0-	63 4	1 4	3060	2	Y	-0-					-0-
01	3286	X	2981	-0-	-305	-0-	61 2	1 4	2918	2	Y	-0-					-0-
02	3074	X	2878	-0-	-196	-0-	60 4	1 4	2814	2	Y	-0-					-0-
03	3131	X	3003	-0-	-128	-0-	66 2	1 4	2935	2	Y	-0-					-0-
04	3030	X	2876	-0-	-154	-0-	47 2	1 4	2827	2	Y	-0-					-0-
05	3131	X	2901	-0-	-230	-0-	44 1	1 4	2856	2	Y	-0-					-0-

HOLLAND, W. H. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222198 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 9438 PERF. 9153 - 9163

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1028					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1028					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1028					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1028					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1028					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1028					Y	-0-					-0-

HOLLAND, W. H. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 238091 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9828 - 9878

12	28706	X	26943	-0-	-1763	-0-	524 36	1 4	25573 810	2 9	Y	736	726	0			44
01	28706	X	26346	-0-	-2360	-0-	521 20	1 4	25073 732	2 9	Y	665	666	0			43
02	26129	X	24764	-0-	-1365	-0-	514 30	1 4	24005 215	2 9	Y	195	227	0			11
03	26939	X	26575	-0-	-364	-0-	579 15	1 4	25922 59	2 9	Y	54	62	0			3
04	25628	X	25628	-0-	-0-	-0-	416 18	1 4	25138 56	2 9	Y	51	51	0			3
*05	26020	X	26020	-0-	-0-	-0-	397 8	1 4	25560 55	2 9	Y	50	50	0			3

MCALLEN RANCH (VICKSBURG N) //CONT.// 58742 188 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HOLLAND, W. H. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 249588 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10242 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5022	X	4421	-0-	-601	-0-	89	1	4326	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
01	5022	X	4343	-0-	-679	-0-	88	1	4252	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
02	4292	X	3991	-0-	-301	-0-	84	1	3902	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
03	4433	X	4238	-0-	-195	-0-	93	1	4143	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
04	4290	X	4096	-0-	-194	-0-	67	1	4026	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
05	4433	X	4175	-0-	-258	-0-	64	1	4110	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

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

12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 7 RRCID -> 065725 COMPL. DATE 03/15/1976 TOTAL DEPTH 13123 PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 6 RRCID -> 066849 COMPL. DATE 06/07/1976 TOTAL DEPTH 13004 PERF. N/A

12	186	N	179	-0-	-7	-0-	10	1	169	3	Y	-0-					-0-
01	186	N	185	-0-	-1	-0-	19	1	166	3	Y	-0-					-0-
02	174	N	169	-0-	-5	-0-	16	1	153	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	177	-0-	-9	-0-	18	1	159	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	165	-0-	-15	-0-	16	1	149	3	Y	-0-					-0-
*05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	17	1	150	3	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 17 RRCID -> 075023 COMPL. DATE 01/24/1978 TOTAL DEPTH 14576 PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 15 RRCID -> 093760 COMPL. DATE 04/14/1981 TOTAL DEPTH N/A PERF.12271 - 12430

12	310	N	298	-0-	-12	-0-	16	1	282	3	Y	-0-					-0-
01	310	N	308	-0-	-2	-0-	31	1	277	3	Y	-0-					-0-
02	290	N	282	-0-	-8	-0-	27	1	255	3	Y	-0-					-0-
03	310	N	295	-0-	-15	-0-	30	1	265	3	Y	-0-					-0-
04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	27	1	249	3	Y	-0-					-0-
*05	278	N	278	-0-	-0-	-0-	28	1	250	3	Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCALLEN, A. A. WELL #: 4 RRCID -> 096192 COMPL. DATE 11/16/1981 TOTAL DEPTH 13693 PERF.11803 - 11948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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-

MCALLEN, A. A. WELL #: 13 RRCID -> 097096 COMPL. DATE 01/07/1982 TOTAL DEPTH 14810 PERF.12553 - 12673

12	496	N	478	-0-	-18	-0-	25	1	453	3	Y	-0-					-0-
01	496	N	492	-0-	-4	-0-	50	1	442	3	Y	-0-					-0-
02	464	N	451	-0-	-13	-0-	44	1	407	3	Y	-0-					-0-
03	472	N	472	-0-	-0-	-0-	48	1	424	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	441	-0-	-39	-0-	42	1	399	3	Y	-0-					-0-
*05	445	N	445	-0-	-0-	-0-	45	1	400	3	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 25 RRCID -> 107997 COMPL. DATE 07/26/1984 TOTAL DEPTH 15300 PERF.12090 - 12426

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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-

MCALLEN, A. A. WELL #: 28 RRCID -> 116169 COMPL. DATE 04/23/1985 TOTAL DEPTH 12002 PERF.11714 - 11803

12	435	N	435	-0-	-0-	-0-	21 47	1 9	367	3	Y	43	44	0			6
01	447	N	447	-0-	-0-	-0-	41 47	1 9	359	3	Y	43	42	0			7
02	409	N	409	-0-	-0-	-0-	36 42	1 9	331	3	Y	38	41	0			4
03	428	N	428	-0-	-0-	-0-	39 45	1 9	344	3	Y	41	40	0			5
04	402	N	402	-0-	-0-	-0-	34 43	1 9	325	3	Y	39	41	0			3
*05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	37 43	1 9	325	3	Y	39	41	0			1

MCALLEN, A. A. WELL #: 9 RRCID -> 117219 COMPL. DATE 06/14/1985 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12374 - 12631

12	62	N	59	-0-	-3	-0-	3	1	56	3	Y	-0-					-0-
01	62	N	61	-0-	-1	-0-	6	1	55	3	Y	-0-					-0-
02	58	N	57	-0-	-1	-0-	5	1	52	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	59	-0-	-3	-0-	6	1	53	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	55	-0-	-5	-0-	5	1	50	3	Y	-0-					-0-
*05	56	N	56	-0-	-0-	-0-	6	1	50	3	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 26 RRCID -> 121628 COMPL. DATE 06/23/1986 TOTAL DEPTH 13860 PERF.12182 - 12382

12	465	N	449	-0-	-16	-0-	24	1	425	3	Y	-0-					-0-
01	465	N	462	-0-	-3	-0-	47	1	415	3	Y	-0-					-0-
02	435	N	423	-0-	-12	-0-	41	1	382	3	Y	-0-					-0-
03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	45	1	397	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	413	-0-	-7	-0-	39	1	374	3	Y	-0-					-0-
*05	417	N	417	-0-	-0-	-0-	42	1	375	3	Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCALLEN, A. A. WELL #: 14 RRCID -> 124363 COMPL. DATE 12/12/1992 TOTAL DEPTH 15750 PERF.12526 - 12602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 12 RRCID -> 124842 COMPL. DATE 08/05/1987 TOTAL DEPTH 14032 PERF.12434 - 12758

12	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	51	1	905	3	Y	64	66	0			6
							70	9									
01	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	100	1	885	3	Y	65	62	0			9
							72	9									
02	964	N	964	-0-	-0-	-0-	87	1	815	3	Y	56	61	0			4
							62	9									
03	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	96	1	847	3	Y	62	59	0			7
							68	9									
04	948	N	948	-0-	-0-	-0-	84	1	799	3	Y	59	61	0			5
							65	9									
*05	955	N	955	-0-	-0-	-0-	91	1	799	3	Y	59	61	0			3
							65	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 23 RRCID -> 126545 COMPL. DATE 02/19/1988 TOTAL DEPTH 14810 PERF.12312 - 12404

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 3 RRCID -> 139496 COMPL. DATE 09/24/1991 TOTAL DEPTH 13261 PERF.11724 - 11815

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 8 RRCID -> 143538 COMPL. DATE 12/07/1992 TOTAL DEPTH 13999 PERF.13626 - 13843

12	403	N	388	-0-	-15	-0-	21	1	367	3	Y	-0-					-0-
01	403	N	400	-0-	-3	-0-	40	1	360	3	Y	-0-					-0-
02	377	N	366	-0-	-11	-0-	35	1	331	3	Y	-0-					-0-
03	403	N	383	-0-	-20	-0-	39	1	344	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	359	-0-	-1	-0-	34	1	325	3	Y	-0-					-0-
*05	362	N	362	-0-	-0-	-0-	37	1	325	3	Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCALLEN, A. A. WELL #: 22 RRCID -> 143655 COMPL. DATE 12/31/1992 TOTAL DEPTH 14025 PERF.12118 - 12342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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-

MCALLEN, A. A. WELL #: 11 RRCID -> 148776 COMPL. DATE 03/02/1994 TOTAL DEPTH 15200 PERF.11942 - 11960

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	210	-0-	-7	-0-	11	1	199	3	Y	-0-					-0-
01	217	N	216	-0-	-1	-0-	22	1	194	3	Y	-0-					-0-
02	203	N	197	-0-	-6	-0-	19	1	178	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	207	-0-	-10	-0-	21	1	186	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	193	-0-	-17	-0-	19	1	174	3	Y	-0-					-0-
*05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	20	1	175	3	Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 44 RRCID -> 156803 COMPL. DATE 12/24/1995 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12146 - 12992

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3007	X	2990	-0-	-17	-0-	160	1	2830	3	Y	-0-					-0-
01	3007	X	2311	-0-	-696	-0-	123	1	2181	3	Y	6	4	0			2
							7	9									
02	2813	X	2263	-0-	-550	-0-	121	1	2130	3	Y	11	10	0			3
							12	9									
03	3007	X	2507	-0-	-500	-0-	169	1	2318	3	Y	18	17	0			4
							20	9									
04	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	203	1	2338	3	Y	20	17	0			7
							22	9									
*05	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	264	1	2811	3	Y	15	15	0			7
							17	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 31 RRCID -> 174053 COMPL. DATE 05/22/1999 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11622 - 11734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 32 RRCID -> 174417 COMPL. DATE 08/04/1999 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12420 - 12683

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3007	X	2946	-0-	-61	-0-	154	1	2745	3	Y	43	44	0			2
							47	9									
01	3100	X	3031	-0-	-69	-0-	302	1	2682	3	Y	43	42	0			3
							47	9									
02	2900	X	2776	-0-	-124	-0-	264	1	2471	3	Y	37	40	0			-0-
							41	9									
03	3100	X	2905	-0-	-195	-0-	292	1	2568	3	Y	41	40	0			1
							45	9									
04	2730	N	2718	-0-	-12	-0-	254	1	2421	3	Y	39	40	0			-0-
							43	9									
*05	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	275	1	2424	3	Y	39	39	0			-0-
							43	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 #: 34 RRCID -> 174676 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 12922 PERF. 4291 - 5220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 33 RRCID -> 176392 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11660 - 11947

12	T. A.		1895	-0-	1895	7120	89	1	1577	3	Y	208	210	0			28
							229	9									
01	T. A.		2020	-0-	2020	9140	180	1	1607	3	Y	212	203	0			37
							233	9									
02	T. A.		1729	-0-	1729	10869	151	1	1405	3	Y	157	175	0			19
							173	9									
03	12971	X	2102	-0-	-10869	-0-	194	1	1707	3	Y	183	175	0			27
							201	9									
04	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	190	1	1809	3	Y	169	175	0			21
							186	9									
*05	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	188	1	1656	3	Y	164	170	0			15
							180	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 35 RRCID -> 176395 COMPL. DATE 04/08/2001 TOTAL DEPTH 13080 PERF.12192 - 12972

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 92 RRCID -> 183466 COMPL. DATE 05/27/2001 TOTAL DEPTH 13216 PERF.12118 - 12246

12	8060	X	7246	-0-	-814	-0-	381	1	6719	3	Y	133	148	0			32
							146	9									
01	7874	X	7448	-0-	-426	-0-	390	1	6925	3	Y	121	122	0			31
							133	9									
02	7366	X	7293	-0-	-73	-0-	388	1	6820	3	Y	77	84	0			24
							85	9									
03	7874	X	7774	-0-	-100	-0-	527	1	7186	3	Y	55	62	0			17
							61	9									
04	7200	X	7075	-0-	-125	-0-	558	1	6459	3	Y	53	48	0			22
							58	9									
05	7440	X	7337	-0-	-103	-0-	623	1	6639	3	Y	68	66	0			24
							75	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 36 RRCID -> 184913 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 13522 PERF.12472 - 13360

12	5580	X	3786	-0-	-1794	-0-	199	1	3540	3	Y	43	44	0			5
							47	9									
01	5363	X	5012	-0-	-351	-0-	503	1	4462	3	Y	43	41	0			7
							47	9									
02	5017	X	4632	-0-	-385	-0-	443	1	4147	3	Y	38	41	0			4
							42	9									
03	5363	X	4756	-0-	-607	-0-	480	1	4231	3	Y	41	40	0			5
							45	9									
04	4860	X	4392	-0-	-468	-0-	413	1	3935	3	Y	40	41	0			4
							44	9									
05	5022	X	4401	-0-	-621	-0-	444	1	3913	3	Y	40	41	0			3
							44	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 #: 16ST RRCID -> 185385 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 12402 PERF.10730 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	59	-0-	-3	-0-	3	1	56	3	Y	-0-					-0-
01	62	N	61	-0-	-1	-0-	6	1	55	3	Y	-0-					-0-
02	58	N	57	-0-	-1	-0-	5	1	52	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	59	-0-	-3	-0-	6	1	53	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	55	-0-	-5	-0-	6	1	49	3	Y	-0-					-0-
*05	56	N	56	-0-	-0-	-0-	6	1	50	3	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 38 RRCID -> 187559 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12950 - 13260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	115559					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	115559					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	115559					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	115559					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	115559					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	115559					N	NO RPT					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 39 RRCID -> 195161 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11768 - 13103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		3016	-0-	3016	9090	147	1	2632	3	Y	215	219	0			28
							237	9									
01	T. A.		3101	-0-	3101	12191	290	1	2572	3	Y	217	208	0			37
							239	9									
02	T. A.		2828	-0-	2828	15019	253	1	2369	3	Y	187	203	0			21
							206	9									
03	17987	X	2968	-0-	-15019	-0-	280	1	2461	3	Y	206	198	0			29
							227	9									
04	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	243	1	2321	3	Y	196	202	0			23
							216	9									
*05	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	264	1	2324	3	Y	198	204	0			17
							218	9									

GUERRA, A. E. WELL #: 94 RRCID -> 199591 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12155 - 12200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 41 RRCID -> 201026 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11750 - 12947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8742	X	7857	-0-	-885	-0-	406	1	7222	3	Y	208	210	0			25
							229	9									
01	8401	X	7374	-0-	-1027	-0-	723	1	6418	3	Y	212	203	0			34
							233	9									
02	7859	X	7209	-0-	-650	-0-	680	1	6356	3	Y	157	175	0			16
							173	9									
03	8098	X	8098	-0-	-0-	-0-	805	1	7092	3	Y	183	175	0			24
							201	9									
04	8376	X	8376	-0-	-0-	-0-	778	1	7412	3	Y	169	175	0			18
							186	9									
05	7843	X	7755	-0-	-88	-0-	772	1	6803	3	Y	164	170	0			12
							180	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 #: 44 RRCID -> 242233 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 13880 PERF.12447 - 12666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4433	X	4130	-0-	-303	-0-	220	1	3910	3	Y	-0-					-0-
01	4712	X	4181	-0-	-531	-0-	423	1	3758	3	Y	-0-					-0-
02	4408	X	2936	-0-	-1472	-0-	284	1	2652	3	Y	-0-					-0-
03	4712	X	3955	-0-	-757	-0-	404	1	3551	3	Y	-0-					-0-
04	4050	X	3769	-0-	-281	-0-	358	1	3411	3	Y	-0-					-0-
05	4185	X	3726	-0-	-459	-0-	380	1	3346	3	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 45 RRCID -> 244987 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12542 - 12863

12	3534	X	2772	-0-	-762	-0-	144	1	2552	3	Y	69	70	0			8
							76	9									
01	3472	X	2700	-0-	-772	-0-	266	1	2356	3	Y	71	68	0			11
							78	9									
02	3190	X	2552	-0-	-638	-0-	240	1	2254	3	Y	53	58	0			6
							58	9									
03	3193	X	2308	-0-	-885	-0-	228	1	2014	3	Y	60	59	0			7
							66	9									
04	2850	X	2526	-0-	-324	-0-	233	1	2230	3	Y	57	58	0			6
							63	9									
05	2759	X	1420	-0-	-1339	-0-	139	1	1222	3	Y	54	57	0			3
							59	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 46 RRCID -> 246982 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 12399 PERF.12275 - 12350

12	3255	X	2754	-0-	-501	-0-	143	1	2534	3	Y	70	70	0			9
							77	9									
01	3255	X	3096	-0-	-159	-0-	306	1	2712	3	Y	71	68	0			12
							78	9									
02	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	293	1	2736	3	Y	52	58	0			6
							57	9									
03	3193	X	3090	-0-	-103	-0-	308	1	2715	3	Y	61	58	0			9
							67	9									
04	3000	X	2908	-0-	-92	-0-	270	1	2575	3	Y	57	58	0			8
							63	9									
05	3100	X	2844	-0-	-256	-0-	284	1	2501	3	Y	54	57	0			5
							59	9									

MCALLEN, A.A. WELL #: 47 RRCID -> 249267 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11557 - 12786

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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-

MCALLEN, A.A. WELL #: 43 RRCID -> 249783 COMPL. DATE 04/19/2009 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12134 - 13406

12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	3	Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

MCALLEN, A. A. WELL #: 50 RRCID -> 257572 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12671 - 12958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5363	X	4373	-0-	-990	-0-	229	1	4068	3	Y	69	70	0			8
							76	9									
01	5177	X	4678	-0-	-499	-0-	466	1	4134	3	Y	71	68	0			11
							78	9									
02	4843	X	4284	-0-	-559	-0-	408	1	3818	3	Y	53	58	0			6
							58	9									
03	5177	X	4382	-0-	-795	-0-	440	1	3875	3	Y	61	58	0			9
							67	9									
04	4530	X	4105	-0-	-425	-0-	383	1	3659	3	Y	57	59	0			7
							63	9									
05	4681	X	4061	-0-	-620	-0-	408	1	3594	3	Y	54	56	0			5
							59	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 49 RRCID -> 258179 COMPL. DATE 07/11/2010 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11661 - 11708

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 48 RRCID -> 258792 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12474 - 12819

12	3162	X	2821	-0-	-341	-0-	146	1	2598	3	Y	70	70	0			10
							77	9									
01	3100	X	2792	-0-	-308	-0-	275	1	2439	3	Y	71	68	0			13
							78	9									
02	2900	X	2490	-0-	-410	-0-	235	1	2198	3	Y	52	58	0			7
							57	9									
03	3100	X	2580	-0-	-520	-0-	256	1	2257	3	Y	61	58	0			10
							67	9									
04	2700	N	2367	-0-	-333	-0-	219	1	2085	3	Y	57	58	0			9
							63	9									
*05	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	228	1	2010	3	Y	55	57	0			7
							61	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 51 RRCID -> 259169 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12366 - 12574

12	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	119	1	2106	3	Y	-0-					-0-
01	2573	N	2404	-0-	-169	-0-	244	1	2160	3	Y	-0-					-0-
02	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	214	1	2003	3	Y	-0-					-0-
03	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	230	1	2027	3	Y	-0-					-0-
04	2340	N	2072	-0-	-268	-0-	196	1	1876	3	Y	-0-					-0-
*05	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	209	1	1844	3	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 55 RRCID -> 262391 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12460 - 12548

12	8401	X	7266	-0-	-1135	-0-	383	1	6807	3	Y	69	70	0			8
							76	9									
01	8153	X	6956	-0-	-1197	-0-	697	1	6181	3	Y	71	68	0			11
							78	9									
02	7627	X	6805	-0-	-822	-0-	652	1	6096	3	Y	52	58	0			5
							57	9									
03	8153	X	6946	-0-	-1207	-0-	701	1	6178	3	Y	61	58	0			8
							67	9									
04	7470	X	5780	-0-	-1690	-0-	543	1	5175	3	Y	56	58	0			6
							62	9									
05	7254	X	5571	-0-	-1683	-0-	561	1	4949	3	Y	55	57	0			4
							61	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 #: 54 RRCID -> 262612 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 13327 PERF.11716 - 12010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	0			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 9 RRCID -> 034873 COMPL. DATE 06/24/1994 TOTAL DEPTH 11604 PERF.10801 - 11048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 13 RRCID -> 037979 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 11297 PERF.10713 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	T. A.		2562	-0-	2562	7594	50 3	1 4	2456 53	2 9	Y	48	47	0			3
01	T. A.		2602	-0-	2602	10196	52 2	1 4	2523 25	2 9	Y	23	25	0			1
02	T. A.		2406	-0-	2406	12602	50 3	1 4	2353	2	Y	-0-	1	0			-0-
03	15172	X	2570	-0-	-12602	-0-	56 1	1 4	2513	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		2480	-0-	2480	2480	40 2	1 4	2438	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		2595	-0-	2595	5075	40 1	1 4	2554	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 49 RRCID -> 067647 COMPL. DATE 07/23/1976 TOTAL DEPTH 12200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
WOODS CHRISTIAN WELL #: 19 RRCID -> 084867 COMPL. DATE 05/12/1992 TOTAL DEPTH 12564 PERF.11064 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A.A. WELL #: 66 RRCID -> 088271 COMPL. DATE 06/04/1980 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11944 - 12122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	33	1	1608	2	Y	5	5	0			-0-
							2	4	6	9							
01	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	32	1	1532	2	Y	34	32	0			2
							1	4	37	9							
02	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	28	1	1324	2	Y	41	41	0			2
							2	4	45	9							
03	1643	N	1611	-0-	-32	-0-	34	1	1525	2	Y	46	46	0			2
							1	4	51	9							
04	1560	N	1529	-0-	-31	-0-	24	1	1456	2	Y	44	43	0			3
							1	4	48	9							
*05	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	23	1	1476	2	Y	41	42	0			2
							45	9									

WOODS CHRISTIAN WELL #: 24 RRCID -> 089860 COMPL. DATE 07/10/1980 TOTAL DEPTH 12340 PERF.10655 - 10705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	429	N	429	-0-	-0-	-0-	9	1	419	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	438	N	438	-0-	-0-	-0-	9	1	429	2	Y	-0-					-0-
02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	9	1	406	2	Y	60	57	0			3
							1	4	66	9							
03	596	N	596	-0-	-0-	-0-	11	1	473	2	Y	102	100	0			5
							112	9									
04	577	N	577	-0-	-0-	-0-	8	1	461	2	Y	98	97	0			6
							108	9									
*05	575	N	575	-0-	-0-	-0-	7	1	463	2	Y	95	96	0			5
							105	9									

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
WOODS CHRISTIAN WELL #: 2D RRCID -> 116294 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2845 PERF. 1994 - 2148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN, A.A. WELL #: 78 RRCID -> 122546 COMPL. DATE 08/07/1991 TOTAL DEPTH 12660 PERF.11660 - 11840

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5270					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5270					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5270					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5270					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5270					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5270					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A.A. WELL #: 58 RRCID -> 123724 COMPL. DATE 03/29/1996 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11752 - 12186

12	1116	N	823	-0-	-293	-0-	16 1 1 4	797 2 9 9			Y	8	8	0			-0-
01	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	23 1 1 4	1119 2 18 9			Y	16	15	0			1
02	839	N	839	-0-	-0-	-0-	17 1 1 4	804 2 17 9			Y	15	15	0			1
03	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	30 1 1 4	1334 2 25 9			Y	23	23	0			1
04	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	18 1 1 4	1094 2 21 9			Y	19	19	0			1
*05	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	17 1 20 9	1105 2			Y	18	18	0			1

WOODS CHRISTIAN WELL #: 30 RRCID -> 126012 COMPL. DATE 10/23/2000 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10746 - 10835

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 34 RRCID -> 129122 COMPL. DATE 06/06/1994 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10534 - 10967

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A.A. WELL #: 72 RRCID -> 130399 COMPL. DATE 03/17/1989 TOTAL DEPTH 12488 PERF.11282 - 11398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	999	X	999	-0-	-0-	-0-	20	1	978	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	917	X	917	-0-	-0-	-0-	19	1	897	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	663	X	663	-0-	-0-	-0-	14	1	648	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	527	X	9	-0-	-518	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
04	390	X	141	-0-	-249	-0-	2	1	139	2	Y	-0-					-0-
*05	577	X	577	-0-	-0-	-0-	9	1	568	2	Y	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 33 RRCID -> 143544 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10626 - 12603

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 31 RRCID -> 143961 COMPL. DATE 06/03/1994 TOTAL DEPTH 13800 PERF.10807 - 11184

12	2449	X	2024	-0-	-425	-0-	39	1	1890	2	Y	84	83	0			5
							3	4	92	9							
01	2449	X	1484	-0-	-965	-0-	29	1	1391	2	Y	57	58	0			4
							1	4	63	9							
02	2233	X	1619	-0-	-614	-0-	34	1	1568	2	Y	14	17	0			1
							2	4	15	9							
03	2418	X	1970	-0-	-448	-0-	43	1	1926	2	Y	-0-	1	0			-0-
							1	4									
04	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	34	1	2025	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
*05	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	39	1	2530	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

MCALLEN, A. A. WELL #: 80 RRCID -> 147370 COMPL. DATE 01/26/1994 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11632 - 13178

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MCALLEN, A.A. WELL #: 84 RRCID -> 148852 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11426 - 11903

12	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					Y	-0-					-0-
01	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	-0-					-0-
02	1769	X	-0-	-0-	-1769	-0-					Y	-0-					-0-
03	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591

MCALLEN, A. A. WELL #: 87 RRCID -> 152886 COMPL. DATE 01/22/1995 TOTAL DEPTH 12190 PERF.11615 - 12104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 89 RRCID -> 155032 COMPL. DATE 09/22/1995 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11664 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 88 RRCID -> 155192 COMPL. DATE 01/03/1996 TOTAL DEPTH 11619 PERF.10677 - 11293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A.A. WELL #: 92 RRCID -> 158903 COMPL. DATE 04/10/1996 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11734 - 12720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5890	X	5388	-0-	-502	-0-	102	1	4985	2	Y	267	263	0			16
							7	4	294	9							
01	5890	X	5314	-0-	-576	-0-	102	1	4900	2	Y	280	278	0			18
							4	4	308	9							
02	5046	X	4720	-0-	-326	-0-	93	1	4345	2	Y	252	256	0			14
							5	4	277	9							
03	5828	X	5215	-0-	-613	-0-	108	1	4810	2	Y	267	267	0			14
							3	4	294	9							
04	5130	X	4962	-0-	-168	-0-	76	1	4606	2	Y	252	251	0			15
							3	4	277	9							
05	5301	X	5188	-0-	-113	-0-	75	1	4833	2	Y	254	256	0			13
							1	4	279	9							

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
12	3534	X	3432	-0-	-102	-0-	69	1	3346	2	Y	11	11	0			1
							5	4	12	9							
01	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	74	1	3558	2	Y	22	22	0			1
							3	4	24	9							
02	3480	X	3281	-0-	-199	-0-	68	1	3180	2	Y	26	26	0			1
							4	4	29	9							
03	3658	X	3236	-0-	-422	-0-	70	1	3138	2	Y	24	24	0			1
							2	4	26	9							
04	3180	X	2930	-0-	-250	-0-	47	1	2857	2	Y	22	22	0			1
							2	4	24	9							
05	3286	X	3069	-0-	-217	-0-	47	1	2997	2	Y	22	22	0			1
							1	4	24	9							

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 37 RRCID -> 160521 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 14100 PERF.11110 - 11983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	478	N	478	-0-	-0-	-0-	10	1	464	2	Y	3	3	0			-0-
							1	4	3	9							
01	464	N	464	-0-	-0-	-0-	9	1	454	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
02	440	N	440	-0-	-0-	-0-	9	1	430	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	536	N	536	-0-	-0-	-0-	12	1	524	2	Y	-0-					-0-
04	561	N	561	-0-	-0-	-0-	9	1	552	2	Y	-0-					-0-
*05	526	N	526	-0-	-0-	-0-	8	1	518	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 94 RRCID -> 163649 COMPL. DATE 06/21/1997 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11123 - 12197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	51	1	2465	2	Y	4	4	0			-0-
							3	4	4	9							
01	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	57	1	2724	2	Y	32	30	0			2
							2	4	35	9							
02	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	56	1	2593	2	Y	41	41	0			2
							3	4	45	9							
03	2961	N	2961	-0-	-0-	-0-	64	1	2848	2	Y	43	43	0			2
							2	4	47	9							
04	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	46	1	2800	2	Y	43	42	0			3
							2	4	47	9							
*05	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	45	1	2897	2	Y	41	42	0			2
							1	4	45	9							

BEAURLINE, A. W. WELL #: 18 RRCID -> 163926 COMPL. DATE 04/04/1997 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12152 - 12932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 83 RRCID -> 165643 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 12404 PERF.11074 - 11168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3844	X	3645	-0-	-199	-0-	72	1	3534	2	Y	31	30	0			2
							5	4	34	9							
01	3813	X	3681	-0-	-132	-0-	73	1	3532	2	Y	66	64	0			4
							3	4	73	9							
02	3422	X	3112	-0-	-310	-0-	63	1	2964	2	Y	74	74	0			4
							4	4	81	9							
03	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	79	1	3543	2	Y	86	85	0			5
							2	4	95	9							
04	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	56	1	3363	2	Y	79	79	0			5
							2	4	87	9							
*05	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	55	1	3533	2	Y	80	81	0			4
							1	4	88	9							

BEAURLINE, A. W. WELL #: 27 RRCID -> 168183 COMPL. DATE 03/23/1998 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11774 - 12276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 97 RRCID -> 170905 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 12092 PERF.11672 - 11696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	63	1	3069	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
01	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	67	1	3200	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
02	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	68	1	3157	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
03	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	75	1	3336	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
04	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	52	1	3127	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
*05	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	55	1	3528	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

MCALLEN, A. A. WELL #: 98 RRCID -> 171597 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11718 - 11740

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 99 RRCID -> 171975 COMPL. DATE 01/13/1999 TOTAL DEPTH 12588 PERF.11834 - 12412

12	4247	X	602	-0-	-3645	-0-	12	1	585	2	Y	4	6	0			-0-
							1	4	4	9							
01	5735	X	3130	-0-	-2605	-0-	62	1	3001	2	Y	59	55	0			4
							2	4	65	9							
02	5365	X	4663	-0-	-702	-0-	96	1	4465	2	Y	87	86	0			5
							6	4	96	9							
03	7053	X	7053	-0-	-0-	-0-	151	1	6759	2	Y	126	124	0			7
							4	4	139	9							
04	6640	X	6640	-0-	-0-	-0-	106	1	6400	2	Y	117	117	0			7
							5	4	129	9							
*05	6403	X	6403	-0-	-0-	-0-	96	1	6184	2	Y	110	111	0			6
							2	4	121	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 95 RRCID -> 173887 COMPL. DATE 10/02/1999 TOTAL DEPTH 12375 PERF.11132 - 11810

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 102 RRCID -> 174033 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 12640 PERF.11958 - 11962

12	465	N	431	-0-	-34	-0-	9	1	421	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	496	N	479	-0-	-17	-0-	10	1	469	2	Y	-0-					-0-
02	487	N	487	-0-	-0-	-0-	10	1	476	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	513	N	513	-0-	-0-	-0-	11	1	502	2	Y	-0-					-0-
04	515	N	515	-0-	-0-	-0-	8	1	507	2	Y	-0-					-0-
*05	553	N	553	-0-	-0-	-0-	8	1	545	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 103 RRCID -> 176684 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 12268 PERF.11478 - 12205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/28/2016 - PLUGGED 04/28/16

MCALLEN, A. A. WELL #: 48 RRCID -> 177389 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12396 - 12434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 20 RRCID -> 178826 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 12517 PERF.10960 - 10988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 107 RRCID -> 179804 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12351 - 13064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 106 RRCID -> 179940 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 12922 PERF.11554 - 12736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 110 RRCID -> 183994 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11382 - 12142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
WOODS CHRISTIAN WELL #: 41 RRCID -> 184010 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 11085 PERF.10650 - 10975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6169	X	6039	-0-	-130	-0-	115	1	5626	2	Y	264	260	0			16
							8	4	290	9							
01	6138	X	5985	-0-	-153	-0-	116	1	5600	2	Y	240	241	0			15
							5	4	264	9							
02	5684	X	5350	-0-	-334	-0-	110	1	5131	2	Y	94	104	0			5
							6	4	103	9							
03	6045	X	5735	-0-	-310	-0-	124	1	5549	2	Y	54	56	0			3
							3	4	59	9							
04	5700	X	5498	-0-	-202	-0-	89	1	5350	2	Y	50	50	0			3
							4	4	55	9							
05	5890	X	5076	-0-	-814	-0-	77	1	4950	2	Y	44	45	0			2
							1	4	48	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 26 RRCID -> 184859 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 12459 PERF.10782 - 10796

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 111 RRCID -> 187547 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13100 PERF.12120 - 12844

12	6014	X	5860	-0-	-154	-0-	111	1	5407	2	Y	304	301	0			18
							8	4	334	9							
01	6583	X	6583	-0-	-0-	-0-	130	1	6252	2	Y	178	185	0			11
							5	4	196	9							
02	6728	X	6728	-0-	-0-	-0-	140	1	6536	2	Y	40	49	0			2
							8	4	44	9							
03	7329	X	7329	-0-	-0-	-0-	159	1	7120	2	Y	42	42	0			2
							4	4	46	9							
04	8220	X	6671	-0-	-1549	-0-	108	1	6516	2	Y	38	38	0			2
							5	4	42	9							
05	7192	X	6832	-0-	-360	-0-	104	1	6685	2	Y	37	37	0			2
							2	4	41	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 112 RRCID -> 188054 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 12212 PERF.11312 - 12100

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 43 RRCID -> 188727 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 11258 PERF.10734 - 11150

12	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	25	1	1203	2	Y	7	7	0			-0-
							2	4	8	9							
01	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	21	1	1026	2	Y	5	5	0			-0-
							1	4	6	9							
02	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	21	1	973	2	Y	10	9	0			1
							1	4	11	9							
03	680	N	680	-0-	-0-	-0-	15	1	658	2	Y	6	7	0			-0-
							7	9									
04	1020	N	603	-0-	-417	-0-	10	1	586	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
05	1085	N	1030	-0-	-55	-0-	16	1	1002	2	Y	11	10	0			1
							12	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 113 RRCID -> 189371 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 12480 PERF.11454 - 11970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 21 RRCID -> 190281 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12226 - 12273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "SLOT" WELL #: 11ST RRCID -> 191623 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 13549 PERF.12238 - 12304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN, A. A. "SLOT" WELL #: 20 RRCID -> 191630 COMPL. DATE 06/22/2002 TOTAL DEPTH 12716 PERF.11746 - 12403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
01	279	N	-0-	-0-	-279	-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-

MCALLEN, A. A. WELL #: 114 RRCID -> 192401 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 12431 PERF.11358 - 11847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 118 RRCID -> 197015 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11555 - 12028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8871	X	8871	-0-	-0-	-0-	177	1	8629	2	Y	48	47	0			3
							12	4	53	9							
01	8982	X	8982	-0-	-0-	-0-	182	1	8743	2	Y	45	45	0			3
							7	4	50	9							
02	8400	X	8400	-0-	-0-	-0-	175	1	8172	2	Y	39	40	0			2
							10	4	43	9							
03	9035	X	9035	-0-	-0-	-0-	196	1	8790	2	Y	40	40	0			2
							5	4	44	9							
04	8814	X	8814	-0-	-0-	-0-	143	1	8622	2	Y	39	39	0			2
							6	4	43	9							
05	8990	X	8933	-0-	-57	-0-	136	1	8752	2	Y	38	38	0			2
							3	4	42	9							

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
WOODS CHRISTIAN WELL #: 44 RRCID -> 199161 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 11415 PERF.11105 - 11188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30	28	0			2
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	29	29	0			2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	29	29	0			2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 45 RRCID -> 203191 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10990 - 11075

12	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	78	1	3787	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
01	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	28	1	1336	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	1827	N	1011	-0-	-816	-0-	21	1	989	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	2821	X	277	-0-	-2544	-0-	6	1	271	2	Y	-0-					-0-
04	3030	X	-0-	-0-	-3030	-0-					Y	-0-					-0-
05	3131	X	196	-0-	-2935	-0-	3	1	193	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 123 RRCID -> 205443 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 12511 PERF.11424 - 11806

12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 124 RRCID -> 208263 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 12607 PERF.11096 - 11102

12	871	N	871	-0-	-0-	-0-	17	1	838	2	Y	14	14	0			1
							1	4	15	9							
01	897	N	897	-0-	-0-	-0-	18	1	869	2	Y	8	8	0			1
							1	4	9	9							
02	866	N	866	-0-	-0-	-0-	18	1	847	2	Y	-0-	1	0			-0-
							1	4									
03	913	N	913	-0-	-0-	-0-	20	1	892	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	870	N	846	-0-	-24	-0-	14	1	831	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	930	N	912	-0-	-18	-0-	14	1	898	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 125 RRCID -> 209710 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10670 - 11450

12	20150	X	18267	-0-	-1883	-0-	365	1	17774	2	Y	94	93	0			6
							25	4	103	9							
01	20150	X	18406	-0-	-1744	-0-	372	1	17924	2	Y	87	87	0			6
							14	4	96	9							
02	18850	X	17573	-0-	-1277	-0-	366	1	17101	2	Y	77	79	0			4
							21	4	85	9							
03	20150	X	16760	-0-	-3390	-0-	364	1	16307	2	Y	72	72	0			4
							10	4	79	9							
04	20370	X	13170	-0-	-7200	-0-	213	1	12887	2	Y	55	56	0			3
							9	4	61	9							
05	18786	X	16138	-0-	-2648	-0-	246	1	15815	2	Y	65	65	0			3
							5	4	72	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 #: 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 46 RRCID -> 211588 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10586 - 10618

12	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	65	1	3166	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
01	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	70	1	3362	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
02	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	73	1	3395	2	Y	260	245	0			15
							4	4	286	9							
03	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	79	1	3535	2	Y	268	269	0			14
							2	4	295	9							
04	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	58	1	3504	2	Y	263	261	0			16
							2	4	289	9							
05	3999	X	3763	-0-	-236	-0-	53	1	3437	2	Y	247	250	0			13
							1	4	272	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 126 RRCID -> 213502 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 12561 PERF.11404 - 12228

12	23748	X	23748	-0-	-0-	-0-	450	1	21939	2	Y	1207	1193	0			72
							31	4	1328	9							
01	24115	X	24115	-0-	-0-	-0-	465	1	22382	2	Y	1136	1135	0			73
							18	4	1250	9							
02	22519	X	22519	-0-	-0-	-0-	449	1	20949	2	Y	995	1011	0			57
							26	4	1095	9							
03	24385	X	24385	-0-	-0-	-0-	508	1	22728	2	Y	1032	1034	0			55
							14	4	1135	9							
04	23850	X	23307	-0-	-543	-0-	362	1	21853	2	Y	978	975	0			58
							16	4	1076	9							
05	24118	X	23455	-0-	-663	-0-	343	1	22061	2	Y	950	959	0			49
							6	4	1045	9							

MCALLEN, A.A. WELL #: 128 RRCID -> 213675 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11698 - 12282

12	909	N	909	-0-	-0-	-0-	18	1	890	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	930	N	738	-0-	-192	-0-	15	1	720	2	Y	2	2	0			-0-
							1	4	2	9							
02	899	N	825	-0-	-74	-0-	17	1	800	2	Y	6	6	0			-0-
							1	4	7	9							
03	899	N	776	-0-	-123	-0-	17	1	752	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
04	830	N	830	-0-	-0-	-0-	13	1	809	2	Y	6	6	0			-0-
							1	4	7	9							
05	868	N	777	-0-	-91	-0-	12	1	758	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 129 RRCID -> 218440 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 12292 PERF.11909 - 11919

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
WOODS CHRISTIAN WELL #: 47 RRCID -> 220436 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 11281 PERF.10596 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6417	X	6086	-0-	-331	-0-	122	1	5956	2	Y	-0-					-0-
							8	4									
01	6417	X	5938	-0-	-479	-0-	121	1	5812	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
02	6019	X	6019	-0-	-0-	-0-	126	1	5886	2	Y	-0-					-0-
							7	4									
03	6554	X	6554	-0-	-0-	-0-	143	1	6407	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
04	5893	X	5893	-0-	-0-	-0-	96	1	5793	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
*05	6701	X	6701	-0-	-0-	-0-	103	1	6596	2	Y	-0-					-0-
							2	4									

MCALLEN, A. A. WELL #: 137 RRCID -> 251761 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11043 - 12156

12	18042	X	12062	-0-	-5980	-0-	224	1	10928	2	Y	814	795	0			49
							15	4	895	9							
01	18042	X	11845	-0-	-6197	-0-	225	1	10806	2	Y	732	734	0			47
							9	4	805	9							
02	16878	X	11037	-0-	-5841	-0-	229	1	10712	2	Y	75	118	0			4
							13	4	83	9							
03	18042	X	11822	-0-	-6220	-0-	256	1	11474	2	Y	77	77	0			4
							7	4	85	9							
04	11317	X	11317	-0-	-0-	-0-	183	1	11046	2	Y	73	73	0			4
							8	4	80	9							
05	11501	X	11209	-0-	-292	-0-	170	1	10959	2	Y	70	70	0			4
							3	4	77	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 138 RRCID -> 256535 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 12282 PERF.11392 - 12136

12	26567	X	25234	-0-	-1333	-0-	489	1	23846	2	Y	786	776	0			47
							34	4	865	9							
01	26567	X	24957	-0-	-1610	-0-	492	1	23656	2	Y	718	719	0			46
							19	4	790	9							
02	24853	X	22801	-0-	-2052	-0-	463	1	21634	2	Y	615	626	0			35
							27	4	677	9							
03	25234	X	24471	-0-	-763	-0-	519	1	23242	2	Y	633	634	0			34
							14	4	696	9							
04	24420	X	23390	-0-	-1030	-0-	370	1	22345	2	Y	599	597	0			36
							16	4	659	9							
05	25234	X	23756	-0-	-1478	-0-	354	1	22750	2	Y	586	592	0			30
							7	4	645	9							

WOODS CHRISTIAN WELL #: 48 RRCID -> 257979 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11762 - 11770

12	18507	X	18132	-0-	-375	-0-	348	1	16959	2	Y	728	719	0			44
							24	4	801	9							
01	18507	X	17047	-0-	-1460	-0-	333	1	16005	2	Y	633	636	0			41
							13	4	696	9							
02	17490	X	17490	-0-	-0-	-0-	355	1	16585	2	Y	481	494	0			28
							21	4	529	9							
03	18283	X	18283	-0-	-0-	-0-	388	1	17367	2	Y	471	474	0			25
							10	4	518	9							
04	17636	X	17636	-0-	-0-	-0-	279	1	16849	2	Y	451	449	0			27
							12	4	496	9							
05	18693	X	17584	-0-	-1109	-0-	262	1	16841	2	Y	433	438	0			22
							5	4	476	9							

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 139 RRCID -> 259292 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 13280 PERF.11890 - 13092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17865	X	17865	-0-	-0-	-0-	354	1	17281	2	Y	187	185	0			11
							24	4	206	9							
01	18449	X	18449	-0-	-0-	-0-	371	1	17863	2	Y	183	182	0			12
							14	4	201	9							
02	18594	X	18594	-0-	-0-	-0-	385	1	17991	2	Y	177	179	0			10
							23	4	195	9							
03	19407	X	19407	-0-	-0-	-0-	420	1	18782	2	Y	176	177	0			9
							11	4	194	9							
04	18854	X	18854	-0-	-0-	-0-	304	1	18350	2	Y	170	169	0			10
							13	4	187	9							
*05	19470	X	19470	-0-	-0-	-0-	295	1	18982	2	Y	170	171	0			9
							6	4	187	9							

MCALLEN, A. A. "SLOT" WELL #: 19 RRCID -> 262821 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12286 - 12306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3193	X	2223	-0-	-970	-0-	44	1	2140	2	Y	33	33	0			2
							3	4	36	9							
01	2976	X	2014	-0-	-962	-0-	40	1	1941	2	Y	28	28	0			2
							2	4	31	9							
02	2523	X	1746	-0-	-777	-0-	36	1	1684	2	Y	22	23	0			1
							2	4	24	9							
03	2759	X	1792	-0-	-967	-0-	39	1	1727	2	Y	23	23	0			1
							1	4	25	9							
04	2490	X	2165	-0-	-325	-0-	35	1	2098	2	Y	28	27	0			2
							1	4	31	9							
*05	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	56	1	3630	2	Y	45	45	0			2
							1	4	50	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
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. 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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 148 RRCID -> 267742 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 13093 PERF.12152 - 12694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	908	N	908	-0-	-0-	-0-	18	1	886	2	Y	3	3	0			-0-
							1	4	3	9							
01	950	N	950	-0-	-0-	-0-	19	1	928	2	Y	2	2	0			-0-
							1	4	2	9							
02	812	N	809	-0-	-3	-0-	17	1	791	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	899	N	873	-0-	-26	-0-	19	1	853	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	930	N	788	-0-	-142	-0-	13	1	774	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	868	N	840	-0-	-28	-0-	13	1	827	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
WOODS CHRISTIAN WELL #: 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
12	10199	X	8439	-0-	-1760	-0-	160	1	7820	2	Y	407	403	0			24
							11	4	448	9							
01	9331	X	8225	-0-	-1106	-0-	159	1	7655	2	Y	368	368	0			24
							6	4	405	9							
02	8671	X	7439	-0-	-1232	-0-	152	1	7104	2	Y	158	173	0			9
							9	4	174	9							
03	9176	X	7739	-0-	-1437	-0-	166	1	7407	2	Y	147	148	0			8
							4	4	162	9							
04	8490	X	7193	-0-	-1297	-0-	115	1	6924	2	Y	135	135	0			8
							5	4	149	9							
05	8432	X	7054	-0-	-1378	-0-	106	1	6805	2	Y	128	129	0			7
							2	4	141	9							

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
12	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	39	1	1919	2	Y	5	5	0			-0-
							3	4	6	9							
01	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	42	1	2022	2	Y	5	5	0			-0-
							2	4	6	9							
02	1711	N	1604	-0-	-107	-0-	32	1	1506	2	Y	58	55	0			3
							2	4	64	9							
03	1953	N	1613	-0-	-340	-0-	34	1	1516	2	Y	56	56	0			3
							1	4	62	9							
04	1800	N	1542	-0-	-258	-0-	24	1	1460	2	Y	52	52	0			3
							1	4	57	9							
05	1705	N	1488	-0-	-217	-0-	22	1	1412	2	Y	49	49	0			3
							54	9									

WOODS CHRISTIAN WELL #: 51 RRCID -> 274897 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 11754 PERF.10724 - 11432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	46996	X	24128	-0-	-22868	-0-	484	1	23611	2	Y	-0-					-0-
							33	4									
01	46469	X	23464	-0-	-23005	-0-	477	1	22968	2	Y	-0-					-0-
							19	4									
02	25201	X	17256	-0-	-7945	-0-	360	1	16831	2	Y	40	38	0			2
							21	4	44	9							
03	46996	X	12360	-0-	-34636	-0-	268	1	11976	2	Y	99	96	0			5
							7	4	109	9							
04	12360	X	11639	-0-	-721	-0-	188	1	11342	2	Y	92	92	0			5
							8	4	101	9							
05	12772	X	11595	-0-	-1177	-0-	176	1	11318	2	Y	89	89	0			5
							3	4	98	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG S, E.) //CONT.// 58742 635 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
MCALLEN, A. A. "SLOT" WELL #: 12 RRCID -> 164562 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11690 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 22 RRCID -> 165269 COMPL. DATE 08/11/1997 TOTAL DEPTH 13117 PERF.11780 - 11918

12	1178	N	1122	-0-	-56	-0-	22	1	1074	2	Y	22	22	0			1
							2	4	24	9							
01	968	N	968	-0-	-0-	-0-	19	1	929	2	Y	17	17	0			1
							1	4	19	9							
02	1305	N	728	-0-	-577	-0-	15	1	705	2	Y	6	7	0			-0-
							1	4	7	9							
03	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	27	1	1226	2	Y	5	5	0			-0-
							1	4	6	9							
04	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	17	1	999	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
*05	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	17	1	1108	2	Y	-0-					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 21 RRCID -> 167064 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 12440 PERF.11772 - 11874

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN, A. A. "SLOT" WELL #: 16 RRCID -> 167307 COMPL. DATE 12/19/1997 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11724 - 11744

12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 23 RRCID -> 167447 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11764 - 11868

12	465	N	24	-0-	-441	-0-	16	2	8	9	Y	7	10	0			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	174	N	-0-	-0-	-174	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 26 RRCID -> 167989 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11868 - 11966

12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-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-

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
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG-UV,SE-FB B) 58742 905 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MCALLEN, A. A. WELL #: 2 RRCID -> 062459 COMPL. DATE 06/03/1975 TOTAL DEPTH 16000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG W-Y) 58742 908 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EOG RESOURCES, INC. 253162
BEAURLINE WELL #: 1 RRCID -> 218823 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 15200 PERF.13554 - 13852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3782	X	3048	-0-	-734	-0-	564 50	1 9	2434	2	Y	45	73	1			35
01	3658	X	3478	-0-	-180	-0-	567 103	1 9	2808	2	Y	94	95	1			34
02	3451	X	3376	-0-	-75	-0-	541 62	1 9	2773	2	Y	56					90
03	3689	X	3463	-0-	-226	-0-	531 109	1 9	2823	2	Y	99	116	1			73
04	3240	X	3049	-0-	-191	-0-	492 103	1 9	2454	2	Y	94					167
05	3348	X	3268	-0-	-80	-0-	540 80	1 9	2648	2	Y	73	126	1			114

BEAURLINE WELL #: 2 RRCID -> 225759 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 15355 PERF.13532 - 13640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	359 74	1 9	1550	2	Y	67	106	1			52
01	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	359 83	1 9	1778	2	Y	75	100	1			27
02	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	315 45	1 9	1612	2	Y	41					68
03	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	384 54	1 9	2045	2	Y	49	81	1			36
04	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	408 55	1 9	2031	2	Y	50					86
*05	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	378 35	1 9	1854	2	Y	32	65	1			53

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y) 58742 911 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MCALLEN, A. A. WELL #: 21 RRCID -> 093691 COMPL. DATE 05/02/1981 TOTAL DEPTH 13572 PERF.13017 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	359	-0-	-13	-0-	19	1	340	3	Y	-0-					-0-
01	372	N	369	-0-	-3	-0-	37	1	332	3	Y	-0-					-0-
02	348	N	338	-0-	-10	-0-	33	1	305	3	Y	-0-					-0-
03	372	N	353	-0-	-19	-0-	36	1	317	3	Y	-0-					-0-
04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	31	1	300	3	Y	-0-					-0-
*05	334	N	334	-0-	-0-	-0-	34	1	300	3	Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y) //CONT.// 58742 911 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 58 RRCID -> 171956 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12540 - 12608

12	2170	N	2086	-0-	-84	-0-	110	1	1945	3	Y	28	28	0			6
							31	9									
01	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	117	1	2081	3	Y	35	32	0			9
							39	9									
02	2001	N	1884	-0-	-117	-0-	100	1	1751	3	Y	30	30	0			9
							33	9									
03	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	142	1	1933	3	Y	38	38	0			9
							42	9									
04	1920	N	1853	-0-	-67	-0-	144	1	1670	3	Y	35	31	0			13
							39	9									
*05	837	N	837	-0-	-0-	-0-	68	1	730	3	Y	35	36	0			12
							39	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 35 RRCID -> 182660 COMPL. DATE 12/30/1999 TOTAL DEPTH 13080 PERF. N/A

12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		-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-

MCALLEN, A. A. WELL #: 36 RRCID -> 183968 COMPL. DATE 07/15/2001 TOTAL DEPTH 13522 PERF.13293 - 13360

12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

MCALLEN, A. A. WELL #: 38 RRCID -> 186035 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12950 - 13260

12	406	N	406	-0-	-0-	-0-	19	1	340	3	Y	43	44	0			4
							47	9									
01	416	N	416	-0-	-0-	-0-	37	1	332	3	Y	43	42	0			5
							47	9									
02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	33	1	305	3	Y	37	40	0			2
							41	9									
03	398	N	398	-0-	-0-	-0-	36	1	317	3	Y	41	40	0			3
							45	9									
04	374	N	374	-0-	-0-	-0-	31	1	300	3	Y	39	41	0			1
							43	9									
*05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	34	1	300	3	Y	40	41	0			-0-
							44	9									

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y) //CONT.// 58742 911 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCALLEN, A. A. WELL #: 37 RRCID -> 191110 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13066 - 13102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	657	-0-	-25	-0-	35	1	622	3	Y	-0-					-0-
01	682	N	677	-0-	-5	-0-	69	1	608	3	Y	-0-					-0-
02	620	N	620	-0-	-0-	-0-	60	1	560	3	Y	-0-					-0-
03	651	N	649	-0-	-2	-0-	66	1	583	3	Y	-0-					-0-
04	630	N	607	-0-	-23	-0-	57	1	550	3	Y	-0-					-0-
*05	611	N	611	-0-	-0-	-0-	62	1	549	3	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 43 RRCID -> 242307 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13069 - 13406

12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 42 RRCID -> 252663 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 13236 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OXY USA INC. 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 11ST RRCID -> 100473 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 13549 PERF.12776 - 12910

12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 17SW RRCID -> 115163 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 3012 PERF. 2716 - 2952

12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 18 RRCID -> 162073 COMPL. DATE 02/21/1997 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12902 - 12932

12	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y, E.) 58742 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
GUERRA, E. E. WELL #: 11 RRCID -> 164019 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12584 - 12670

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GUERRA, A. E. WELL #: 36 RRCID -> 139434 COMPL. DATE 04/18/1996 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12292 - 12448

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 39 RRCID -> 157337 COMPL. DATE 02/23/1996 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12190 - 12670

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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-

GUERRA, A. E. WELL #: 49 RRCID -> 167715 COMPL. DATE 04/25/1997 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12470 - 12732

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 70 RRCID -> 168934 COMPL. DATE 05/30/1998 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12736 - 14290

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 68 RRCID -> 169952 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 14246 PERF.13082 - 14140

12	8826 X	8826	-0-	-0-	-0-	473 1 9	1	8352	3	Y	1	1	0			3
01	8826 X	8826	-0-	-0-	-0-	471	1	8355	3	Y	-0-	3	0			-0-
02	8010 X	8010	-0-	-0-	-0-	431	1	7579	3	Y	-0-					-0-
03	8773 X	8274	-0-	-499	-0-	565	1	7709	3	Y	-0-					-0-
04	8550 X	7899	-0-	-651	-0-	629	1	7270	3	Y	-0-					-0-
05	8835 X	8121	-0-	-714	-0-	697	1	7424	3	Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y, E.) //CONT.// 58742 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUERRA, A. E. WELL #: 31 RRCID -> 173754 COMPL. DATE 06/18/1999 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12596 - 12712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

GUERRA, A. E. WELL #: 75 RRCID -> 175354 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 14360 PERF.12490 - 12830

12	936	N	936	-0-	-0-	-0-	45	1	800	3	Y	83	77	0			15
							91	9									
01	685	N	685	-0-	-0-	-0-	33	1	582	3	Y	64	64	0			15
							70	9									
02	669	N	669	-0-	-0-	-0-	31	1	544	3	Y	85	80	0			20
							94	9									
03	930	N	728	-0-	-202	-0-	38	1	523	3	Y	152	138	0			34
							167	9									
04	752	N	752	-0-	-0-	-0-	47	1	545	3	Y	145	127	0			52
							160	9									
*05	677	N	677	-0-	-0-	-0-	49	1	527	3	Y	92	109	0			35
							101	9									

GUERRA, A. E. WELL #: 64 RRCID -> 182357 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 13534 PERF.12650 - 13520

12	16182	X	13434	-0-	-2748	-0-	716	1	12641	3	Y	70	142	0			29
							77	9									
01	15221	X	13325	-0-	-1896	-0-	707	1	12546	3	Y	65	75	0			19
							72	9									
02	13543	X	12400	-0-	-1143	-0-	652	1	11473	3	Y	250	211	0			58
							275	9									
03	14198	X	12532	-0-	-1666	-0-	830	1	11344	3	Y	325	304	0			79
							358	9									
04	12510	X	11279	-0-	-1231	-0-	870	1	10068	3	Y	310	273	0			116
							341	9									
05	12927	X	11424	-0-	-1503	-0-	954	1	10148	3	Y	293	305	0			104
							322	9									

GUERRA, A. E. WELL #: 80 RRCID -> 188048 COMPL. DATE 02/10/2002 TOTAL DEPTH 14120 PERF.12642 - 13902

12	8222	X	8222	-0-	-0-	-0-	425	1	7499	3	Y	271	246	0			50
							298	9									
01	8155	X	8155	-0-	-0-	-0-	423	1	7511	3	Y	201	202	0			49
							221	9									
02	7541	X	7541	-0-	-0-	-0-	397	1	6977	3	Y	152	160	0			41
							167	9									
03	7785	X	7785	-0-	-0-	-0-	518	1	7069	3	Y	180	177	0			44
							198	9									
04	7380	X	7324	-0-	-56	-0-	567	1	6568	3	Y	172	153	0			63
							189	9									
05	7626	X	7607	-0-	-19	-0-	636	1	6771	3	Y	182	184	0			61
							200	9									

GUERRA, A. E. WELL #: 40 RRCID -> 190032 COMPL. DATE 06/16/2002 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12517 - 12710

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y, E.) //CONT.// 58742 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

GUERRA, A. E. WELL #: 84 RRCID -> 199578 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 14250 PERF.12498 - 12622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 77 RRCID -> 200474 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13758 - 14162

12	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	232	1	4103	3	Y	-0-					-0-
01	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	234	1	4161	3	Y	-0-					-0-
02	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	218	1	3833	3	Y	-0-					-0-
03	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	286	1	3893	3	Y	-0-					-0-
04	4170	X	4022	-0-	-148	-0-	317	1	3665	3	Y	36	25	0			11
							40	9									
05	4309	X	4289	-0-	-20	-0-	357	1	3790	3	Y	129	103	0			37
							142	9									

GUERRA, A. E. WELL #: 86 RRCID -> 204243 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12564 - 12604

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A.E. WELL #: 97 RRCID -> 213323 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 13924 PERF.12878 - 13690

12	8804	X	6854	-0-	-1950	-0-	367	1	6483	3	Y	4	4	0			2
							4	9									
01	8804	X	6711	-0-	-2093	-0-	358	1	6350	3	Y	3	3	0			2
							3	9									
02	7482	X	6144	-0-	-1338	-0-	330	1	5814	3	Y	-0-	1	0			1
03	7285	X	6565	-0-	-720	-0-	448	1	6117	3	Y	-0-	1	0			-0-
04	6959	X	6959	-0-	-0-	-0-	553	1	6406	3	Y	-0-					-0-
*05	7075	X	7075	-0-	-0-	-0-	608	1	6467	3	Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 95 RRCID -> 213671 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12620 - 12636

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 126 RRCID -> 262456 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 14530 PERF.13432 - 13452

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y, E.) //CONT.// 58742 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUERRA, A. E. WELL #: 106 RRCID -> 264266 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 14505 PERF.13148 - 13164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	313	N	313	-0-	-0-	-0-	17	1	296	3	Y	-0-					-0-
01	341	N	297	-0-	-44	-0-	16	1	278	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
02	319	N	82	-0-	-237	-0-	4	1	75	3	Y	3	2	0			1
							3	9									
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 104 RRCID -> 265840 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 14452 PERF.12847 - 12906

12	186	N	118	-0-	-68	-0-	6	1	108	3	Y	4	4	0			2
							4	9									
01	186	N	159	-0-	-27	-0-	9	1	150	3	Y	-0-	2	0			-0-
02	145	N	108	-0-	-37	-0-	6	1	102	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	105	-0-	-19	-0-	7	1	98	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	107	-0-	-43	-0-	9	1	98	3	Y	-0-					-0-
*05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	7	1	75	3	Y	-0-					-0-

OXY USA INC. 630591
BEAURLINE, A. W. WELL #: 11 RRCID -> 160984 COMPL. DATE 11/14/1996 TOTAL DEPTH 16850 PERF.12652 - 12728

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 19 RRCID -> 164781 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12298 - 12794

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 25 RRCID -> 166323 COMPL. DATE 12/20/1997 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12264 - 12366

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 28 RRCID -> 199142 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12140 - 12817

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
TURNER, EVELYN WELL #: 6 RRCID -> 195089 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 18160 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	59158	-0-	56058	104077	1028	1	987	2	Y	-0-					-0-
							57143	3									
01	3100	N	50489	-0-	47389	151466	1013	1	806	2	Y	11	11	8			-0-
							48658	3	12	9							
02	193449	X	41983	-0-	-151466	-0-	769	1	604	2	Y	-0-					-0-
							40610	3									
03	41518	X	41518	-0-	-0-	-0-	789	1	322	2	Y	18	18	8			-0-
							40387	3	20	9							
04	57240	X	37684	-0-	-19556	-0-	717	1	356	2	Y	-0-					-0-
							36611	3									
*05	59148	X	33886	-0-	-25262	-0-	609	1	167	2	Y	7	7	8			-0-
							33102	3	8	9							

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
12	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	465	1	1135	2	N	45					132
							50	9									
01	1705	N	1623	-0-	-82	-0-	450	1	1148	2	N	23					155
							25	9									
02	1508	N	1491	-0-	-17	-0-	435	1	1053	2	N	3					158
							3	9									
03	1643	N	1180	-0-	-463	-0-	315	1	851	2	N	13					171
							14	9									
04	1560	N	1395	-0-	-165	-0-	420	1	973	2	N	2					173
							2	9									
*05	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	450	1	1187	2	N	7					180
							8	9									

OXY USA INC. 630591
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 32AU RRCID -> 011936 COMPL. DATE 09/07/1962 TOTAL DEPTH 8380 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 011944 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 10684 PERF. 8537 - 8918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 011950 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 10684 PERF. 9502 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 40 RRCID -> 037978 COMPL. DATE 02/01/1966 TOTAL DEPTH 10212 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	454	-0-	-42	-0-	21	1	433	2	Y	-0-					-0-
01	465	N	428	-0-	-37	-0-	20	1	408	2	Y	-0-					-0-
02	435	N	407	-0-	-28	-0-	19	1	388	2	Y	-0-					-0-
03	465	N	425	-0-	-40	-0-	20	1	405	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	405	-0-	-15	-0-	17	1	388	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	403	-0-	-31	-0-	18	1	385	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 32AL RRCID -> 039167 COMPL. DATE 02/01/1991 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7848 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	137	1	2885	2	Y	-0-					-0-
01	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	144	1	2952	2	Y	-0-					-0-
02	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	136	1	2768	2	Y	-0-					-0-
03	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	151	1	3027	2	Y	-0-					-0-
04	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	135	1	3115	2	Y	-0-					-0-
05	3100	X	2907	-0-	-193	-0-	130	1	2777	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 47 L RRCID -> 104285 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12430 PERF.10566 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6366	X	6366	-0-	-0-	-0-	289	1	6074	2	Y	3	5	1			1
							3	9									
01	6989	X	6989	-0-	-0-	-0-	325	1	6664	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	5938	X	5938	-0-	-0-	-0-	279	1	5659	2	Y	-0-					-0-
03	6389	X	6389	-0-	-0-	-0-	303	1	6086	2	Y	-0-					-0-
04	6623	X	6623	-0-	-0-	-0-	275	1	6348	2	Y	-0-					-0-
*05	7198	X	7198	-0-	-0-	-0-	322	1	6876	2	Y	-0-					-0-

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 * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1021					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1021					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1021					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1021					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1021					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1021					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 * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 140072 COMPL. DATE 02/10/1991 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8702 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 49 RRCID -> 140976 COMPL. DATE 01/14/1992 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 7977 - 7993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 24 L RRCID -> 142899 COMPL. DATE 08/16/1992 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 8563 - 8598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 25 RRCID -> 144743 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9673 PERF. 6290 - 6660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 38 RRCID -> 147682 COMPL. DATE 11/04/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9384 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	959	N	959	-0-	-0-	-0-	44	1	915	2	Y	-0-					-0-
01	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	50	1	1018	2	Y	-0-					-0-
02	841	N	686	-0-	-155	-0-	32	1	654	2	Y	-0-					-0-
03	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	56	1	1131	2	Y	-0-					-0-
04	930	N	930	-0-	-0-	-0-	39	1	891	2	Y	-0-					-0-
*05	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	48	1	1030	2	Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 18 RRCID -> 150485 COMPL. DATE 04/23/1994 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 9310 - 9493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	763					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	763					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	763					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	763					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	763					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	763					Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 151482 COMPL. DATE 07/26/1994 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9454 - 9483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	3197	2	32	9	Y	29	12	1			17
01	3162	X	2983	-0-	-179	-0-	2981	2	2	9	Y	2	18	1			1
02	2958	X	2946	-0-	-12	-0-	2869	2	2	4	Y	68	28	1			41
							75	9									
03	3224	X	2988	-0-	-236	-0-	2947	2	41	9	Y	37	63	1			15
04	3120	X	2833	-0-	-287	-0-	2793	2	40	9	Y	36	32	1			19
05	3224	X	2665	-0-	-559	-0-	2623	2	42	9	Y	38	39	1			18

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 152207 COMPL. DATE 10/23/1994 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9636 - 9678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 39 RRCID -> 152262 COMPL. DATE 09/12/1995 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9617 - 9901

12	5037	X	3703	-0-	-1334	-0-	168	1	3535	2	Y	-0-					-0-
01	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	268	1	5484	2	Y	-0-					-0-
02	6461	X	6461	-0-	-0-	-0-	303	1	6158	2	Y	-0-					-0-
03	7037	X	7037	-0-	-0-	-0-	334	1	6703	2	Y	-0-					-0-
04	17191	X	17191	-0-	-0-	-0-	713	1	16477	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
*05	15826	X	15826	-0-	-0-	-0-	709	1	15117	2	Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 152465 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 10999 PERF. 9436 - 9463

12	T. A.		766	-0-	766	2299	766	2			Y	-0-					-0-
01	T. A.		772	-0-	772	3071	772	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		579	-0-	579	3650	579	2			Y	-0-					-0-
03	4228	X	578	-0-	-3650	-0-	578	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		634	-0-	634	634	634	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		699	-0-	699	1333	699	2			Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 17 RRCID -> 157553 COMPL. DATE 12/26/1997 TOTAL DEPTH 15322 PERF. 9317 - 9577

12	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1122	2	4	9	Y	4	9	1			2
01	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			Y	-0-	2	1			-0-
02	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1027	2	1	4	Y	-0-					-0-
03	1116	N	1025	-0-	-91	-0-	1025	2			Y	-0-					-0-
04	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			Y	-0-					-0-
*05	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 26 RRCID -> 161059 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11848 - 11936

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 31 RRCID -> 162032 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7460 - 7900

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 29 RRCID -> 163701 COMPL. DATE 09/12/1996 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10430 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	56	1	1181	2	Y	-0-					-0-
01	1984	N	1564	-0-	-420	-0-	73	1	1488	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
02	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	111	1	2253	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	98	1	1967	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
04	1780	X	1780	-0-	-0-	-0-	74	1	1703	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
05	2542	X	1774	-0-	-768	-0-	79	1	1692	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 50 RRCID -> 163912 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 10377 PERF. 9755 - 10238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8076	X	8076	-0-	-0-	-0-	367	1	7709	2	Y	-0-					-0-
01	7891	X	7891	-0-	-0-	-0-	367	1	7524	2	Y	-0-					-0-
02	8065	X	8065	-0-	-0-	-0-	378	1	7687	2	Y	-0-					-0-
03	9313	X	9313	-0-	-0-	-0-	442	1	8871	2	Y	-0-					-0-
04	8535	X	8535	-0-	-0-	-0-	354	1	8180	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
*05	8536	X	8536	-0-	-0-	-0-	382	1	8154	2	Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 28 RRCID -> 164332 COMPL. DATE 05/21/1997 TOTAL DEPTH 10685 PERF.11752 - 11766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 51 RRCID -> 166058 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 11420 PERF.11156 - 11269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 58 RRCID -> 170019 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 14035 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 59 RRCID -> 170949 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12191 - 12207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 63 RRCID -> 171841 COMPL. DATE 08/09/1998 TOTAL DEPTH 11332 PERF.11134 - 11154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	146	1	3056	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
01	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	168	1	3438	2	Y	-0-					-0-
02	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	149	1	3018	2	Y	-0-					-0-
03	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	167	1	3346	2	Y	-0-					-0-
04	3180	X	2790	-0-	-390	-0-	116	1	2674	2	Y	-0-					-0-
*05	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	151	1	3213	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 66 RRCID -> 173400 COMPL. DATE 05/07/1999 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9998 - 10326

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 47 U RRCID -> 173861 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 12430 PERF. 9918 - 10293

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 64 RRCID -> 174117 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9988 - 10357

12	12971	X	12971	-0-	-0-	-0-	589	1	12382	2	Y	-0-					-0-
01	12009	X	12009	-0-	-0-	-0-	559	1	11450	2	Y	-0-					-0-
02	12016	X	12016	-0-	-0-	-0-	564	1	11452	2	Y	-0-					-0-
03	11587	X	11587	-0-	-0-	-0-	550	1	11037	2	Y	-0-					-0-
04	12430	X	12430	-0-	-0-	-0-	516	1	11913	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
*05	12814	X	12814	-0-	-0-	-0-	574	1	12240	2	Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 35 L RRCID -> 174886 COMPL. DATE 07/17/1999 TOTAL DEPTH 11402 PERF.10912 - 11260

12	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			Y	-0-					-0-
01	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			Y	-0-					-0-
02	834	N	834	-0-	-0-	-0-	833	2	1	4	Y	-0-					-0-
03	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			Y	-0-					-0-
04	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			Y	-0-					-0-
*05	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			Y	-0-					-0-

BALES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 176243 COMPL. DATE 04/23/2001 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8866 - 8913

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 35 U RRCID -> 177729 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 11402 PERF. 9060 - 9319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	254	-0-	-211	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
01	465	N	419	-0-	-46	-0-	419	2			Y	-0-					-0-
02	464	N	228	-0-	-236	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
03	248	N	211	-0-	-37	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
04	420	N	238	-0-	-182	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
*05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 65 RRCID -> 178287 COMPL. DATE 12/21/2014 TOTAL DEPTH 12570 PERF. 9470 - 10338

12	138322	X	93745	-0-	-44577	-0-	4214	1	88517	2	Y	922	1152	1			282
							1014	9									
01	128309	X	90935	-0-	-37374	-0-	4154	1	85127	2	Y	1502	1309	1			475
							2	4	1652	9							
02	109794	X	81413	-0-	-28381	-0-	3752	1	76221	2	Y	1309	1459	1			325
							1440	9									
03	107694	X	82846	-0-	-24848	-0-	3867	1	77546	2	Y	1303	1259	1			369
							1433	9									
04	93270	X	81012	-0-	-12258	-0-	3303	1	76306	2	Y	1271	1318	1			322
							5	4	1398	9							
05	93744	X	76138	-0-	-17606	-0-	3347	1	71384	2	Y	1279	1180	1			421
							1407	9									

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 179712 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9208 - 9250

12	2666	N	2561	-0-	-105	-0-	2561	2			Y	-0-					-0-
01	2635	N	2583	-0-	-52	-0-	2583	2			Y	-0-					-0-
02	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2460	2	2	4	Y	-0-					-0-
03	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	2803	2			Y	-0-					-0-
04	2490	N	2340	-0-	-150	-0-	2340	2			Y	-0-					-0-
05	2635	N	2450	-0-	-185	-0-	2450	2			Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 54 RRCID -> 185697 COMPL. DATE 09/16/2001 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11359 - 11737

12	6975	X	6654	-0-	-321	-0-	302	1	6340	2	Y	11	8	1			3
							12	9									
01	6831	X	6831	-0-	-0-	-0-	315	1	6460	2	Y	51	38	1			16
							56	9									
02	6843	X	6843	-0-	-0-	-0-	319	1	6471	2	Y	48	52	1			12
							53	9									
03	7112	X	7112	-0-	-0-	-0-	335	1	6722	2	Y	50	48	1			14
							55	9									
04	6663	X	6663	-0-	-0-	-0-	274	1	6337	2	Y	47	49	1			12
							52	9									
05	7099	X	6786	-0-	-313	-0-	301	1	6429	2	Y	51	46	1			17
							56	9									

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 78 RRCID -> 185698 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12184 PERF.11275 - 11490

12	6613	X	6613	-0-	-0-	-0-	299	1	6273	2	Y	37	55	1			11
							41	9									
01	6603	X	6534	-0-	-69	-0-	304	1	6230	2	Y	-0-	11	1			-0-
02	6607	X	6607	-0-	-0-	-0-	310	1	6297	2	Y	-0-					-0-
03	6979	X	6979	-0-	-0-	-0-	331	1	6648	2	Y	-0-					-0-
04	6351	X	6351	-0-	-0-	-0-	264	1	6087	2	Y	-0-					-0-
*05	6224	X	6224	-0-	-0-	-0-	279	1	5945	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 41U RRCID -> 189379 COMPL. DATE 01/13/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6980 - 6990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	835	X	835	-0-	-0-	-0-	38	1	797	2	Y	-0-					-0-
01	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	126	1	2591	2	Y	-0-					-0-
02	2514	X	2514	-0-	-0-	-0-	118	1	2396	2	Y	-0-					-0-
03	2299	X	2299	-0-	-0-	-0-	109	1	2190	2	Y	-0-					-0-
04	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	78	1	1807	2	Y	-0-					-0-
05	1829	N	1799	-0-	-30	-0-	81	1	1718	2	Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 32ST RRCID -> 189505 COMPL. DATE 10/02/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12366 - 12640

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 76 RRCID -> 189683 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 14320 PERF.10251 - 10259

12	310	N	245	-0-	-65	-0-	11	1	234	2	Y	-0-					-0-
01	310	N	303	-0-	-7	-0-	14	1	289	2	Y	-0-					-0-
02	294	N	294	-0-	-0-	-0-	14	1	280	2	Y	-0-					-0-
03	331	N	331	-0-	-0-	-0-	16	1	315	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	17	1	403	2	Y	-0-					-0-
*05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	16	1	334	2	Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 38 RRCID -> 189687 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 11362 PERF.11006 - 11312

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 40 RRCID -> 189831 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 12931 PERF.12275 - 12877

12	6603	X	5748	-0-	-855	-0-	5744	2	4	9	Y	4	7	1			2
01	6479	X	5438	-0-	-1041	-0-	5437	2	1	4	Y	-0-	2	1			-0-
02	5800	X	4537	-0-	-1263	-0-	4533	2	4	4	Y	-0-					-0-
03	5917	X	5917	-0-	-0-	-0-	5917	2			Y	-0-					-0-
04	5806	X	5806	-0-	-0-	-0-	5806	2			Y	-0-					-0-
*05	5953	X	5953	-0-	-0-	-0-	5953	2			Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 74 RRCID -> 190613 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 12360 PERF. 9181 - 9215

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 55 RRCID -> 190872 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 15084 PERF.13408 - 14401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	104	1	2176	2	Y	19	23	1			6
							21	9									
01	2666	N	1777	-0-	-889	-0-	83	1	1694	2	Y	-0-	6	1			-0-
02	2349	N	1909	-0-	-440	-0-	90	1	1819	2	Y	-0-					-0-
03	2294	N	2056	-0-	-238	-0-	98	1	1958	2	Y	-0-					-0-
04	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	90	1	2081	2	Y	-0-					-0-
05	2046	N	1971	-0-	-75	-0-	88	1	1883	2	Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 26ST RRCID -> 191480 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12014 - 12076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6169	X	2009	-0-	-4160	-0-	2009	2			Y	-0-					-0-
01	3007	X	2123	-0-	-884	-0-	2123	2			Y	-0-					-0-
02	2668	X	1047	-0-	-1621	-0-	1046	2	1	4	Y	-0-					-0-
03	2852	X	1476	-0-	-1376	-0-	1476	2			Y	-0-					-0-
04	2040	N	1896	-0-	-144	-0-	1896	2			Y	-0-					-0-
*05	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2			Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 77ST RRCID -> 195069 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9080 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10774					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10774					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10774					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10774					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10774					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10774					Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 75 RRCID -> 195267 COMPL. DATE 08/18/2002 TOTAL DEPTH 10154 PERF. 9387 - 9424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 80 RRCID -> 196249 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 14508 PERF.13835 - 14196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	33480	X	22287	-0-	-11193	-0-	1013	1	21274	2	Y	-0-					-0-
01	33480	X	23613	-0-	-9867	-0-	1097	1	22486	2	Y	26	18	1			8
							1	4	29	9							
02	31320	X	23318	-0-	-8002	-0-	1093	1	22197	2	Y	25	27	1			6
							28	9									
03	31558	X	27271	-0-	-4287	-0-	1294	1	25946	2	Y	28	26	1			8
							31	9									
04	23441	X	23441	-0-	-0-	-0-	972	1	22442	2	Y	24	26	1			6
							1	4	26	9							
*05	23029	X	23029	-0-	-0-	-0-	1030	1	21971	2	Y	25	23	1			8
							28	9									

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 87 RRCID -> 197323 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 12017 PERF.10088 - 10124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4154	X	750	-0-	-3404	-0-	34	1	716	2	Y	-0-					-0-
01	4154	X	1101	-0-	-3053	-0-	51	1	1050	2	Y	-0-					-0-
02	3886	X	895	-0-	-2991	-0-	42	1	853	2	Y	-0-					-0-
03	4154	X	358	-0-	-3796	-0-	17	1	341	2	Y	-0-					-0-
04	1500	X	422	-0-	-1078	-0-	18	1	404	2	Y	-0-					-0-
05	1116	X	558	-0-	-558	-0-	25	1	533	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 30 RRCID -> 199682 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9182 - 9194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2542	X	1012	-0-	-1530	-0-	1004	2	8	9	Y	7	12	1			4
01	1442	X	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			Y	-0-	4	1			-0-
02	1318	X	1318	-0-	-0-	-0-	1317	2	1	4	Y	-0-					-0-
03	1439	X	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			Y	-0-					-0-
04	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			Y	-0-					-0-
*05	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 90 RRCID -> 200117 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11290 - 11310

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 88ST RRCID -> 202132 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 14600 PERF.10490 - 10516

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 61 RRCID -> 202258 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 12990 PERF.10173 - 10564

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 44 RRCID -> 204247 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 14162 PERF.13096 - 14226

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 73 RRCID -> 206801 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 11970 PERF. N/A

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 94 RRCID -> 207569 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 9387 PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 43 RRCID -> 210399 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12675 PERF.11788 - 12064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5177	X	4352	-0-	-825	-0-	4352	2			Y	-0-					-0-
01	5177	X	4563	-0-	-614	-0-	4562	2	1	4	Y	-0-					-0-
02	4843	X	4754	-0-	-89	-0-	4750	2	4	4	Y	-0-					-0-
03	5637	X	5637	-0-	-0-	-0-	5637	2			Y	-0-					-0-
04	5523	X	5523	-0-	-0-	-0-	5523	2			Y	-0-					-0-
*05	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	5157	2			Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 39 RRCID -> 212925 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11043 - 11148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			Y	-0-					-0-
01	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			Y	-0-					-0-
02	706	N	706	-0-	-0-	-0-	705	2	1	4	Y	-0-					-0-
03	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			Y	-0-					-0-
04	810	N	643	-0-	-167	-0-	643	2			Y	-0-					-0-
05	744	N	608	-0-	-136	-0-	608	2			Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 88ST RRCID -> 212984 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 14600 PERF. 9818 - 9914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1012	X	1012	-0-	-0-	-0-	46	1	966	2	Y	-0-					-0-
01	620	X	620	-0-	-0-	-0-	29	1	591	2	Y	-0-					-0-
02	514	X	514	-0-	-0-	-0-	24	1	490	2	Y	-0-					-0-
03	1023	X	646	-0-	-377	-0-	31	1	615	2	Y	-0-					-0-
04	600	N	487	-0-	-113	-0-	20	1	467	2	Y	-0-					-0-
*05	567	N	567	-0-	-0-	-0-	25	1	542	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 82 RRCID -> 213490 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 13520 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 47 RRCID -> 214024 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 13674 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1054	N	1006	-0-	-48	-0-	46	1	960	2	Y	-0-					-0-
01	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	48	1	975	2	Y	-0-					-0-
02	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	48	1	983	2	Y	-0-					-0-
03	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	52	1	1040	2	Y	-0-					-0-
04	946	N	946	-0-	-0-	-0-	39	1	907	2	Y	-0-					-0-
05	961	N	934	-0-	-27	-0-	42	1	892	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 89 RRCID -> 221845 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 12176 PERF.10320 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 101 RRCID -> 222894 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 14812 PERF.13162 - 13321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	157	1	3295	2	Y	-0-					-0-
01	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	177	1	3619	2	Y	-0-					-0-
02	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	176	1	3575	2	Y	-0-					-0-
03	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	191	1	3837	2	Y	-0-					-0-
04	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	153	1	3537	2	Y	-0-					-0-
05	3906	X	3457	-0-	-449	-0-	155	1	3302	2	Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 29 RRCID -> 223511 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 14080 PERF.11239 - 11288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			Y	-0-					-0-
01	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			Y	-0-					-0-
02	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			Y	-0-					-0-
03	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			Y	-0-					-0-
04	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			Y	-0-					-0-
*05	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 51ST RRCID -> 229289 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 11420 PERF.11156 - 11172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 50 RRCID -> 235128 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 12940 PERF.12292 - 12482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 84ST RRCID -> 235324 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10295 - 10384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	49	-0-	-137	-0-	2	1	47	2	Y	-0-					-0-
01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	7	1	150	2	Y	-0-					-0-
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	8	1	169	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	93	-0-	-57	-0-	4	1	89	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	128	-0-	-58	-0-	6	1	122	2	Y	-0-					-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
12	11081	X	11081	-0-	-0-	-0-	11081	2			Y	-0-					-0-
01	11035	X	11035	-0-	-0-	-0-	11034	2	1	4	Y	-0-					-0-
02	6243	X	6243	-0-	-0-	-0-	6238	2	5	4	Y	-0-					-0-
03	5797	X	1614	-0-	-4183	-0-	1614	2			Y	-0-					-0-
04	5610	X	3794	-0-	-1816	-0-	3794	2			Y	-0-					-0-
05	5797	X	4786	-0-	-1011	-0-	4786	2			Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 52 RRCID -> 241947 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 15805 PERF.14154 - 14538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7316	X	7147	-0-	-169	-0-	325	1	6822	2	Y	-0-					-0-
01	7347	X	7063	-0-	-284	-0-	329	1	6734	2	Y	-0-					-0-
02	6873	X	6809	-0-	-64	-0-	319	1	6490	2	Y	-0-					-0-
03	7347	X	7284	-0-	-63	-0-	346	1	6938	2	Y	-0-					-0-
04	7110	X	7027	-0-	-83	-0-	292	1	6735	2	Y	-0-					-0-
05	7285	X	7125	-0-	-160	-0-	319	1	6806	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
12	13697	X	13697	-0-	-0-	-0-	622	1	13075	2	Y	-0-					-0-
01	14010	X	14010	-0-	-0-	-0-	652	1	13358	2	Y	-0-					-0-
02	14169	X	14169	-0-	-0-	-0-	665	1	13504	2	Y	-0-					-0-
03	17248	X	17248	-0-	-0-	-0-	819	1	16429	2	Y	-0-					-0-
04	21690	X	21690	-0-	-0-	-0-	900	1	20789	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
*05	23204	X	23204	-0-	-0-	-0-	1039	1	22165	2	Y	-0-					-0-

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
12	20662	X	20662	-0-	-0-	-0-	939	1	19723	2	Y	-0-					-0-
01	19671	X	19671	-0-	-0-	-0-	914	1	18733	2	Y	22	15	1			7
							24	9									
02	17064	X	17064	-0-	-0-	-0-	800	1	16243	2	Y	19	21	1			5
							21	9									
03	20677	X	19386	-0-	-1291	-0-	920	1	18444	2	Y	20	19	1			6
							22	9									
04	20010	X	18324	-0-	-1686	-0-	759	1	17543	2	Y	19	20	1			5
							1	4	21	9							
05	20677	X	6962	-0-	-13715	-0-	311	1	6642	2	Y	8	10	1			3
							9	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
12	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			Y	-0-					-0-
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		302	-0-	302	302	302	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		60	-0-	60	362	60	2			Y	-0-					-0-

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
12	6820	X	5791	-0-	-1029	-0-	263	1	5521	2	Y	6	7	1			2
							7	9									
01	6603	X	5613	-0-	-990	-0-	260	1	5322	2	Y	28	21	1			9
							31	9									
02	5887	X	5349	-0-	-538	-0-	250	1	5071	2	Y	25	28	1			6
							28	9									
03	5921	X	5637	-0-	-284	-0-	266	1	5342	2	Y	26	25	1			7
							29	9									
04	5730	X	5036	-0-	-694	-0-	208	1	4802	2	Y	24	25	1			6
							26	9									
05	5797	X	4596	-0-	-1201	-0-	205	1	4366	2	Y	23	21	1			8
							25	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
12	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1035	2	25	9	Y	23	20	1			14
01	1240	N	916	-0-	-324	-0-	916	2			Y	-0-	14	1			-0-
02	1131	N	872	-0-	-259	-0-	838	2	1	4	Y	30	12	1			18
							33	9									
03	1054	N	890	-0-	-164	-0-	873	2	17	9	Y	15	27	1			6
04	900	N	782	-0-	-118	-0-	765	2	17	9	Y	15	13	1			8
05	930	N	651	-0-	-279	-0-	637	2	14	9	Y	13	15	1			6

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 56 RRCID -> 251757 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 14391 PERF.13955 - 13967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16526	X	16526	-0-	-0-	-0-	751	1	15775	2	Y	-0-					-0-
01	13454	X	11591	-0-	-1863	-0-	539	1	11052	2	Y	-0-					-0-
02	12586	X	10124	-0-	-2462	-0-	475	1	9649	2	Y	-0-					-0-
03	13454	X	10572	-0-	-2882	-0-	502	1	10070	2	Y	-0-					-0-
04	17940	X	11818	-0-	-6122	-0-	490	1	11327	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	16523	X	3506	-0-	-13017	-0-	157	1	3349	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 102 RRCID -> 255899 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 13459 PERF.13253 - 13506

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 57 RRCID -> 257975 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 10674 PERF.10070 - 10181

12	12772	X	8012	-0-	-4760	-0-	7965	2	47	9	Y	43	41	1			25
01	12245	X	7183	-0-	-5062	-0-	7180	2	1	4	Y	2	26	1			1
							2	9									
02	11136	X	2310	-0-	-8826	-0-	2290	2	2	4	Y	16	7	1			10
							18	9									
03	11904	X	1548	-0-	-10356	-0-	1541	2	7	9	Y	6	14	1			2
04	7830	X	1351	-0-	-6479	-0-	1344	2	7	9	Y	6	5	1			3
05	7998	X	1290	-0-	-6708	-0-	1283	2	7	9	Y	6	6	1			3

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 58 RRCID -> 257976 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 9896 - 9909

12	6583	X	3823	-0-	-2760	-0-	3823	2			Y	-0-					-0-
01	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	3603	2			Y	-0-					-0-
02	11388	X	11388	-0-	-0-	-0-	10981	2	9	4	Y	362	144	1			218
							398	9									
03	52262	X	52262	-0-	-0-	-0-	51054	2	1208	9	Y	1098	865	1			451
04	35315	X	35315	-0-	-0-	-0-	34460	2	855	9	Y	777	816	1			412
*05	28531	X	28531	-0-	-0-	-0-	27749	2	782	9	Y	711	782	1			341

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 102 RRCID -> 259318 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 13459 PERF.11000 - 13322

12	9362	X	9272	-0-	-90	-0-	412	1	8661	2	Y	181	194	1			55
							199	9									
01	9362	X	8108	-0-	-1254	-0-	358	1	7335	2	Y	377	313	1			119
							415	9									
02	8758	X	7299	-0-	-1459	-0-	325	1	6610	2	Y	331	368	1			82
							364	9									
03	9362	X	8086	-0-	-1276	-0-	365	1	7326	2	Y	359	339	1			102
							395	9									
04	9600	X	7124	-0-	-2476	-0-	281	1	6496	2	Y	315	337	1			80
							347	9									
05	9269	X	7143	-0-	-2126	-0-	303	1	6468	2	Y	338	307	1			111
							372	9									

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 62 RRCID -> 259321 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 12565 PERF.10658 - 10677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	424	-0-	-103	-0-	19	1	398	2	Y	6	11	1			2
							7	9									
01	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	58	1	1196	2	Y	-0-	2	1			-0-
02	805	N	805	-0-	-0-	-0-	38	1	767	2	Y	-0-					-0-
03	849	N	849	-0-	-0-	-0-	40	1	809	2	Y	-0-					-0-
04	696	N	696	-0-	-0-	-0-	29	1	667	2	Y	-0-					-0-
*05	925	N	925	-0-	-0-	-0-	41	1	884	2	Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 34ST RRCID -> 259373 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10800 - 10808

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 259890 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 10800 PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 45ST RRCID -> 260417 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 15645 PERF.12294 - 14562

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 75 RRCID -> 260535 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 10154 PERF. 8906 - 8914

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 33ST RRCID -> 262312 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 12860 PERF. 9456 - 9473

12	4278	X	3759	-0-	-519	-0-	3729	2	30	9	Y	27	61	1			16
01	4278	X	3546	-0-	-732	-0-	3546	2			Y	-0-	16	1			-0-
02	4002	X	3557	-0-	-445	-0-	3554	2	3	4	Y	-0-					-0-
03	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	4020	2			Y	-0-					-0-
04	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	3983	2			Y	-0-					-0-
*05	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	4077	2			Y	-0-					-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 51ST RRCID -> 267004 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 12497 PERF. 9495 - 9515

12	5917	X	5917	-0-	-0-	-0-	5426	2	491	9	Y	446	371	1			260
01	6139	X	6139	-0-	-0-	-0-	5373	2	1	4	Y	695	649	1			306
							765	9									
02	5510	X	5196	-0-	-314	-0-	5177	2	4	4	Y	14	312	1			8
							15	9									
03	5921	X	5650	-0-	-271	-0-	5641	2	9	9	Y	8	13	1			3
04	5430	X	5191	-0-	-239	-0-	5182	2	9	9	Y	8	7	1			4
05	5611	X	5173	-0-	-438	-0-	5164	2	9	9	Y	8	8	1			4

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 27 RRCID -> 267005 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 9475 - 9490

12	3906	X	3773	-0-	-133	-0-	3675	2	98	9	Y	89	37	1			52
01	3906	X	3668	-0-	-238	-0-	3661	2	7	9	Y	6	55	1			3
02	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	3537	2	3	4	Y	184	76	1			111
							202	9									
03	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	3784	2	110	9	Y	100	170	1			41
04	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	3490	2	108	9	Y	98	87	1			52
05	3689	X	3624	-0-	-65	-0-	3503	2	121	9	Y	110	109	1			53

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 54 RRCID -> 268909 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 12573 PERF.10138 - 10164

12	1922	N	1744	-0-	-178	-0-	1744	2			Y	-0-					-0-
01	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			Y	-0-					-0-
02	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1537	2	1	4	Y	-0-					-0-
03	1736	N	1608	-0-	-128	-0-	1608	2			Y	-0-					-0-
04	1590	N	1465	-0-	-125	-0-	1465	2			Y	-0-					-0-
05	1643	N	1436	-0-	-207	-0-	1436	2			Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 59 RRCID -> 269063 COMPL. DATE 11/12/2012 TOTAL DEPTH 9921 PERF. 9559 - 9579

12	3100	N	11655	-0-	8555	13509	11655	2			Y	-0-					-0-
01	29001	X	15492	-0-	-13509	-0-	15490	2	2	4	Y	-0-					-0-
02	14204	X	14204	-0-	-0-	-0-	14192	2	12	4	Y	-0-					-0-
03	13796	X	13796	-0-	-0-	-0-	13796	2			Y	-0-					-0-
04	13255	X	13255	-0-	-0-	-0-	13255	2			Y	-0-					-0-
*05	14265	X	14265	-0-	-0-	-0-	14265	2			Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 53 RRCID -> 270146 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 10603 PERF. 8730 - 8960

12	310	X	266	-0-	-44	-0-	265	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
02	435	X	-0-	-0-	-435	-0-					Y	-0-					-0-
03	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WHITESANDS OPERATING, L.L.C. 919650
SHOEMAKE, E. C., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 011962 COMPL. DATE 07/06/1959 TOTAL DEPTH 10191 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	446	-0-	-236	-0-	446	2			N	-0-					27
01	527	N	493	-0-	-34	-0-	493	2			N	-0-					27
02	435	N	377	-0-	-58	-0-	377	2			N	-0-					27
03	434	N	331	-0-	-103	-0-	318	2	13	9	N	12					39
*04	868	N	868	-0-	-0-	-0-	854	2	14	9	N	13					52
05	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					52

MCCAMPBELL (DEEP FRIO CONS.) 58862 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
BAXTER GIBSON SIEN WELL #: 1 RRCID -> 137097 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10292 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	257	1	1727	2	N	90					251
							99	9									
01	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	250	1	1597	2	N	33	185	0			99
							36	9									
02	1740	N	1732	-0-	-8	-0-	234	1	1446	2	N	47					146
							52	9									
03	1860	N	1817	-0-	-43	-0-	254	1	1506	2	N	52					198
							57	9									
04	1800	N	1631	-0-	-169	-0-	235	1	1315	2	N	74	183	0			89
							81	9									
05	1860	N	1646	-0-	-214	-0-	235	1	1357	2	N	49					138
							54	9									

GIBSON/SIEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 176421 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11175 - 11231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	106	-0-	-18	-0-	3	1	89	2	Y	13	80	0			12
							14	9									
01	124	N	110	-0-	-14	-0-	4	1	97	2	Y	8					20
							9	9									
02	87	N	85	-0-	-2	-0-	3	1	75	2	Y	6					26
							7	9									
03	93	N	84	-0-	-9	-0-	3	1	71	2	Y	9					35
							10	9									
04	120	N	92	-0-	-28	-0-	4	1	80	2	Y	7					42
							8	9									
*05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	4	1	83	2	Y	8					50
							9	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
12	124	N	79	-0-	-45	-0-	2	1	70	2	Y	6	42	0			6
							7	9									
01	93	N	83	-0-	-10	-0-	3	1	76	2	Y	4					10
							4	9									
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	2	1	59	2	Y	4					14
							4	9									
03	93	N	60	-0-	-33	-0-	2	1	54	2	Y	4					18
							4	9									
04	90	N	70	-0-	-20	-0-	3	1	63	2	Y	4					22
							4	9									
*05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	65	2	Y	4					26
							4	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
12	155	N	136	-0-	-19	-0-	61	1	75	2	Y	-0-					50
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	63	1	93	2	Y	-0-					50
02	145	N	140	-0-	-5	-0-	61	1	79	2	Y	-0-					50
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	62	1	78	2	Y	-0-					50
04	150	N	129	-0-	-21	-0-	63	1	66	2	Y	-0-					50
05	155	N	135	-0-	-20	-0-	64	1	71	2	Y	-0-					50

MCCAMPBELL (DEEP FRIO CONS.) //CONT.// 58862 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
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
12	9051	X	9051	-0-	-0-	-0-	108	1	8694	2	N	226	179	0			130
							249	9									
01	9823	X	9823	-0-	-0-	-0-	115	1	9429	2	N	254	176	0			208
							279	9									
02	8677	X	8677	-0-	-0-	-0-	110	1	8300	2	N	243	352	0			99
							267	9									
03	8083	X	8083	-0-	-0-	-0-	107	1	7735	2	N	219	177	0			141
							241	9									
04	7724	X	7724	-0-	-0-	-0-	112	1	7380	2	N	211	176	0			176
							232	9									
*05	7538	X	7538	-0-	-0-	-0-	115	1	7195	2	N	207	178	0			205
							228	9									

DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 188865 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 11490 PERF.10717 - 10776

12	364	N	364	-0-	-0-	-0-	92	1	269	2	N	3					28
							3	9									
01	527	N	486	-0-	-41	-0-	102	1	377	2	N	6					34
							7	9									
02	1073	N	157	-0-	-916	-0-	60	1	96	2	N	1					35
							1	9									
03	372	N	208	-0-	-164	-0-	54	1	154	2	N	-0-					35
04	480	N	126	-0-	-354	-0-	35	1	90	2	N	1					36
							1	9									
05	155	N	151	-0-	-4	-0-	76	1	75	2	N	-0-					36

GRANT "A" WELL #: 5 RRCID -> 189390 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 11482 PERF.11334 - 11360

12	3489	X	2979	-0-	-510	-0-	15	1	2938	2	Y	24	176	0			70
							26	9									
01	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	15	1	2612	2	Y	19					89
							21	9									
02	3219	X	2099	-0-	-1120	-0-	13	1	2064	2	Y	20					109
							22	9									
03	3441	X	3351	-0-	-90	-0-	20	1	3301	2	Y	27					136
							30	9									
04	3330	X	3119	-0-	-211	-0-	22	1	3079	2	Y	16					152
							18	9									
05	2976	X	2921	-0-	-55	-0-	21	1	2886	2	Y	13					165
							14	9									

GRANT "A" WELL #: 1 RRCID -> 194381 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 13733 PERF.11302 - 11370

12	201	X	201	-0-	-0-	-0-	1	1	200	2	Y	-0-					1
01	209	X	209	-0-	-0-	-0-	1	1	208	2	Y	-0-					1
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	1	1	171	2	Y	-0-					1
03	186	N	184	-0-	-2	-0-	1	1	183	2	Y	-0-					1
*04	210	N	164	-0-	-46	-0-	1	1	163	2	Y	-0-					1
*05	186	N	169	-0-	-17	-0-	1	1	168	2	Y	-0-					1

GRANT WELL #: 2B RRCID -> 195215 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 14059 PERF.11750 - 11840

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

MCCAMPBELL (DEEP FRIO CONS.) //CONT.// 58862 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
GIBSON-SIEN "C" WELL #: 4 RRCID -> 195729 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 11766 PERF.11702 - 11765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
			RECLASSIFIED TO OIL DIST. 04 LEASE 13965 08/08/2015														

GRANT "A" WELL #: 4 RRCID -> 216772 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 12623 PERF.11704 - 11784

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRANT "A" WELL #: 7 RRCID -> 219630 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 11098 PERF.10434 - 10444

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

GRANT "A" WELL #: 10 RRCID -> 220144 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF.11310 - 11368

12	31	N	23	-0-	-8	-0-	10	1	13	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	20	-0-	-11	-0-	10	1	10	2	Y	-0-					-0-
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	10	1	10	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	11	-0-	-20	-0-	5	1	6	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	10	1	6	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	19	-0-	-12	-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

12	558	N	515	-0-	-43	-0-	74	1	429	2	Y	11					119
							12	9									
01	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	96	1	968	2	Y	14					133
							15	9									
02	1044	X	639	-0-	-405	-0-	79	1	543	2	Y	15					148
							17	9									
03	1185	X	1185	-0-	-0-	-0-	103	1	1065	2	Y	15	72	0			91
							17	9									
04	1080	X	354	-0-	-726	-0-	74	1	276	2	Y	4					95
							4	9									
05	1085	X	1008	-0-	-77	-0-	108	1	890	2	Y	9					104
							10	9									

DAVIS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224982 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 11990 PERF.10182 - 10197

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

MCCAMPBELL (DEEP FRIO CONS.) //CONT.// 58862 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
DAVIS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226387 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10846 - 10866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	5	1	180	2	Y	9					76
							10	9									
01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	7	1	181	2	Y	13					89
							14	9									
02	DLQ G-10		181	-0-	181	181	7	1	165	2	Y	8					97
							9	9									
03	DLQ G-10		177	-0-	177	358	7	1	160	2	Y	9					106
							10	9									
04	535	N	177	-0-	-358	-0-	8	1	155	2	Y	13					119
							14	9									
*05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	8	1	157	2	Y	7					126
							8	9									

DAVIS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226389 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 11860 PERF. 9756 - 9766

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GIBSON & SIEN "D" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231272 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 13611 PERF.11135 - 11215

12	1271	X	939	-0-	-332	-0-	115	1	770	2	N	49					72
							54	9									
01	1271	X	959	-0-	-312	-0-	122	1	779	2	N	53					125
							58	9									
02	957	X	865	-0-	-92	-0-	114	1	706	2	N	41					166
							45	9									
03	961	X	814	-0-	-147	-0-	112	1	663	2	N	35					201
							39	9									
04	930	X	868	-0-	-62	-0-	125	1	699	2	N	40	184	0			57
							44	9									
05	961	X	958	-0-	-3	-0-	137	1	790	2	N	28					85
							31	9									

GIBSON & SIEN WELL #: 5 RRCID -> 233418 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 11894 PERF.11734 - 12582

12	1705	X	867	-0-	-838	-0-	4	1	815	2	N	44					131
							48	9									
01	1705	X	1337	-0-	-368	-0-	7	1	1263	2	N	61					192
							67	9									
02	1595	X	640	-0-	-955	-0-	4	1	583	2	N	48	178	0			62
							53	9									
03	1177	X	1177	-0-	-0-	-0-	7	1	1112	2	N	53					115
							58	9									
04	1290	X	1247	-0-	-43	-0-	8	1	1182	2	N	52					167
							57	9									
05	1333	X	1157	-0-	-176	-0-	8	1	1097	2	N	47	183	0			31
							52	9									

MCCAMPBELL (DEEP FRIO CONS.) //CONT.// 58862 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
GRANT "A" WELL #: 14 RRCID -> 233992 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 13214 PERF.11796 - 11856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	273	N	273	-0-	-0-	-0-	8	1	258	2	N	6					121
							7	9									
01	310	N	136	-0-	-174	-0-	5	1	124	2	N	6					127
							7	9									
02	203	N	130	-0-	-73	-0-	5	1	123	2	N	2					129
							2	9									
03	279	N	148	-0-	-131	-0-	5	1	133	2	N	9	111	0			27
							10	9									
04	120	N	107	-0-	-13	-0-	5	1	102	2	N	-0-					27
05	124	N	93	-0-	-31	-0-	5	1	88	2	N	-0-					27

GIBSON & SIEN WELL #: 7 RRCID -> 237048 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 12590 PERF.11268 - 11318

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

FLINN, ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267429 COMPL. DATE 02/24/2012 TOTAL DEPTH 11329 PERF.10710 - 10755

12	10540	X	7170	-0-	-3370	-0-	155	1	6799	2	N	196	184	0			221
							216	9									
01	8866	X	6402	-0-	-2464	-0-	155	1	6043	2	N	185	190	0			216
							204	9									
02	DLQ G-10		5673	-0-	5673	5673	145	1	5344	2	N	167	189	0			194
							184	9									
03	DLQ G-10		6136	-0-	6136	11809	148	1	5736	2	N	229	358	0			65
							252	9									
04	17641	X	5832	-0-	-11809	-0-	150	1	5472	2	N	191	170	0			86
							210	9									
*05	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	155	1	4866	2	N	147	174	0			59
							162	9									

RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
SEIN WELL #: 1 RRCID -> 243088 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 10149 PERF. 9956 - 9974

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/21/2014 - P&A 01/21/14

MCCOOK, E. (VICKSBURG LO-Y-2) 59076 610 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
KOTARA ALDRIDGE GU WELL #: 1 RRCID -> 127818 COMPL. DATE 04/06/1999 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13612 - 13766

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					166
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					166
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					166
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					166
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					166
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					166

MCCOOK, S. (5330) 59079 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
SHERWOOD, M. WELL #: 1 RRCID -> 174616 COMPL. DATE 06/26/1999 TOTAL DEPTH 15125 PERF. 5290 - 5298

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOREN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 222852 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5314 - 5319

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COASTAL FEE 75 WELL #: 3D RRCID -> 223746 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5811 - 6182

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTHERN DISPOSALS, L.L.C. 803790
FEE SWD WELL #: 1 RRCID -> 186037 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 3908 PERF. 2908 - 2921

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FEE SWD WELL #: 2 RRCID -> 191831 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5490 - 5840

12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRINITY ENVIRONMENTAL SWD,L.L.C 870002
COOK, FAYE WELL #: 1 RRCID -> 176065 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 3806 PERF. 1640 - 2070

12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCOOK, S. (5330) //CONT.// 59079 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
TRINITY ENVIRONMENTAL SWD,L.L.C //CONT.// 870002
COOK, FAYE WELL #: 2 RRCID -> 186304 COMPL. DATE 09/18/2001 TOTAL DEPTH 3526 PERF. 3318 - 3368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOK, FAYE WELL #: 3 RRCID -> 245720 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 3380 PERF. 3046 - 3160

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCOOK, SE. (LWR VICKSBURG CONS) 59083 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
JOHNSON, C.G. WELL #: 1 RRCID -> 129983 COMPL. DATE 01/12/1989 TOTAL DEPTH 16500 PERF. 14272 - 14506

12	6382	X	6382	-0-	-0-	-0-	216	1	6163	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
01	5609	X	5609	-0-	-0-	-0-	184	1	5342	2	Y	72	71	0			1
							4	4	79	9							
02	6648	X	6648	-0-	-0-	-0-	191	1	6364	2	Y	82	81	0			2
							3	4	90	9							
03	6386	X	3760	-0-	-2626	-0-	108	1	3595	2	Y	51	52	0			1
							1	4	56	9							
04	6180	X	4590	-0-	-1590	-0-	135	1	4388	2	Y	58	58	0			1
							3	4	64	9							
05	7099	X	4177	-0-	-2922	-0-	128	1	3989	2	Y	53	53	0			1
							2	4	58	9							

A. K. JENDRUSCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 136264 COMPL. DATE 05/07/1992 TOTAL DEPTH 15960 PERF. 14236 - 15469

12	7316	X	39	-0-	-7277	-0-	1	1	38	2	Y	-0-					-0-
01	7409	X	220	-0-	-7189	-0-	7	1	211	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
02	6931	X	186	-0-	-6745	-0-	5	1	177	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
03	7378	X	2	-0-	-7376	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
04	1500	X	6	-0-	-1494	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
05	217	X	10	-0-	-207	-0-	10	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, C. G. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141357 COMPL. DATE 08/03/1992 TOTAL DEPTH 16262 PERF. 14155 - 15298

12	4495	X	1297	-0-	-3198	-0-	44	1	1248	2	Y	4	4	0			-0-
							1	4	4	9							
01	4495	X	1662	-0-	-2833	-0-	55	1	1600	2	Y	5	5	0			-0-
							1	4	6	9							
02	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	94	1	3130	2	Y	18	18	0			-0-
							1	4	20	9							
03	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	106	1	3546	2	Y	32	31	0			1
							1	4	35	9							
04	1980	X	1152	-0-	-828	-0-	34	1	1107	2	Y	9	10	0			-0-
							1	4	10	9							
05	3472	X	1738	-0-	-1734	-0-	54	1	1668	2	Y	14	14	0			-0-
							1	4	15	9							

MCCOOK, SE. (LWR VICKSBURG CONS)//CONT.// 59083 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
A.K. JENDRUSCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 143705 COMPL. DATE 11/04/1992 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14394 - 15289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	164	1	4670	2	Y	35	35	0			1
							2	4	39	9							
01	5611	X	4327	-0-	-1284	-0-	143	1	4146	2	Y	32	32	0			1
							3	4	35	9							
02	5452	X	2908	-0-	-2544	-0-	83	1	2752	2	Y	65	65	0			1
							1	4	72	9							
03	5828	X	2169	-0-	-3659	-0-	60	1	1996	2	Y	102	101	0			2
							1	4	112	9							
04	5640	X	2867	-0-	-2773	-0-	82	1	2644	2	Y	126	125	0			3
							2	4	139	9							
05	4867	X	1906	-0-	-2961	-0-	56	1	1758	2	Y	83	84	0			2
							1	4	91	9							

JOHNSON, C. G. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144757 COMPL. DATE 03/02/1993 TOTAL DEPTH 15433 PERF.14106 - 15090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7605	X	7605	-0-	-0-	-0-	253	1	7221	2	Y	115	115	0			2
							4	4	127	9							
01	6468	X	6468	-0-	-0-	-0-	211	1	6142	2	Y	100	100	0			2
							5	4	110	9							
02	7707	X	7707	-0-	-0-	-0-	222	1	7373	2	Y	99	99	0			2
							3	4	109	9							
03	5797	X	5643	-0-	-154	-0-	161	1	5386	2	Y	85	85	0			2
							2	4	94	9							
04	7384	X	7384	-0-	-0-	-0-	217	1	7049	2	Y	103	103	0			2
							5	4	113	9							
05	8246	X	7032	-0-	-1214	-0-	215	1	6705	2	Y	99	99	0			2
							3	4	109	9							

JOHNSON, C. G. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 172967 COMPL. DATE 03/11/1999 TOTAL DEPTH 15323 PERF.14167 - 15225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6496	X	6496	-0-	-0-	-0-	220	1	6273	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
01	7737	X	7737	-0-	-0-	-0-	257	1	7474	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
02	9529	X	9529	-0-	-0-	-0-	278	1	9247	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
03	7433	X	7433	-0-	-0-	-0-	216	1	7215	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
04	10455	X	10455	-0-	-0-	-0-	312	1	10136	2	Y	-0-					-0-
							7	4									
*05	12614	X	12614	-0-	-0-	-0-	392	1	12217	2	Y	-0-					-0-
							5	4									

MCCOOK, SE (VICKSBURG DEEP) 59083 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
WINDING BROOK CORPORATION WELL #: 1 RRCID -> 182218 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 16308 PERF.15798 - 15909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3472	X	3072	-0-	-400	-0-	53	1	51	2	N	-0-					44
							2968	3									
01	3410	X	2895	-0-	-515	-0-	58	1	46	2	N	-0-					44
							2791	3									
02	2929	X	2475	-0-	-454	-0-	45	1	36	2	N	-0-					44
							2394	3									
03	3069	X	2436	-0-	-633	-0-	46	1	19	2	N	-0-					44
							2371	3									
04	2970	X	2292	-0-	-678	-0-	44	1	22	2	N	-0-					44
							2226	3									
*05	3069	X	2427	-0-	-642	-0-	43	1	12	2	N	43	64	1			23
							2325	3	47	9							

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
12	4681	X	2561	-0-	-2120	-0-	44	1	43	2	Y	1	1	8			19
							2473	3	1	9							
01	4557	X	3190	-0-	-1367	-0-	64	1	51	2	Y	1	1	8			19
							3074	3	1	9							
02	3393	X	2535	-0-	-858	-0-	46	1	36	2	Y	-0-					19
							2453	3									
03	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	70	1	29	2	Y	-0-					19
							3593	3									
04	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	83	1	41	2	Y	-0-					19
							4227	3									
*05	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	58	1	16	2	Y	-0-					19
							3136	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
12	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	35	1	34	2	N	1	1	8			13
							1943	3	1	9							
01	1829	N	1587	-0-	-242	-0-	32	1	25	2	N	1	1	8			13
							1529	3	1	9							
02	1711	N	474	-0-	-1237	-0-	9	1	7	2	N	-0-					13
							458	3									
03	2015	N	1171	-0-	-844	-0-	20	1	8	2	N	119					132
							1012	3	131	9							
04	1530	N	916	-0-	-614	-0-	16	1	8	2	N	61	166	1			27
							825	3	67	9							
*05	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	19	1	5	2	N	-0-					27
							1047	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
12	1892	X	1892	-0-	-0-	-0-	33	1	32	2	Y	2	2	8			9
							1825	3	2	9							
01	1764	X	1764	-0-	-0-	-0-	35	1	28	2	Y	1	1	8			9
							1700	3	1	9							
02	1624	X	1290	-0-	-334	-0-	24	1	19	2	Y	-0-					9
							1247	3									
03	1736	N	1228	-0-	-508	-0-	23	1	10	2	Y	-0-					9
							1195	3									
04	1680	N	1412	-0-	-268	-0-	27	1	13	2	Y	-0-					9
							1372	3									
05	1364	N	1335	-0-	-29	-0-	24	1	7	2	Y	-0-					9
							1304	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
12	2449	X	1515	-0-	-934	-0-	26	1	25	2	N	1	1	8			34
							1463	3	1	9							
01	2666	X	1766	-0-	-900	-0-	35	1	28	2	N	35					69
							1664	3	39	9							
02	2494	X	754	-0-	-1740	-0-	14	1	11	2	N	-0-					69
							729	3									
03	2666	X	2561	-0-	-105	-0-	49	1	20	2	N	-0-					69
							2492	3									
04	1710	X	1547	-0-	-163	-0-	29	1	15	2	N	-0-					69
							1503	3									
*05	2088	X	2088	-0-	-0-	-0-	37	1	10	2	N	36	85	1			20
							2001	3	40	9							

MCCOOK, SE (VICKSBURG DEEP) //CONT.// 59083 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
WINDING BROOK CORPORATION WELL #: 6 RRCID -> 207564 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15038 - 15772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5735	X	4122	-0-	-1613	-0-	72	1	69	2	N	1	1	8			10
							3980	3	1	9							
01	5735	X	4312	-0-	-1423	-0-	85	1	68	2	N	50	2	8			58
							4104	3	55	9							
02	4379	X	3988	-0-	-391	-0-	73	1	57	2	N	-0-					58
							3858	3									
03	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	82	1	33	2	N	94	132	1			20
							4192	3	103	9							
04	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	85	1	42	2	N	-0-					20
							4360	3									
*05	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	80	1	22	2	N	67	25	1			62
							4325	3	74	9							

HUISACHE E & P COMPANY, LLC 412186
JOHNSON, MARY WELL #: 5 RRCID -> 226820 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 17000 PERF.13860 - 15519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					117
01	713	X	593	-0-	-120	-0-	55	1	538	3	N	-0-					117
02	870	X	754	-0-	-116	-0-	67	1	687	3	N	-0-					117
03	930	X	635	-0-	-295	-0-	42	1	593	3	N	-0-					117
04	900	X	51	-0-	-849	-0-	3	1	48	3	N	-0-					117
05	806	X	284	-0-	-522	-0-	13	1	221	3	N	45	135	1			27
							50	9									

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
JOHNSON, F.I. WELL #: 73 RRCID -> 209129 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 17075 PERF.15600 - 16722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16871	X	16871	-0-	-0-	-0-	1408	1	15225	3	N	216					284
							238	9									
01	18504	X	18504	-0-	-0-	-0-	1711	1	16745	3	N	44	193	1			135
							48	9									
02	17105	X	17105	-0-	-0-	-0-	1506	1	15417	3	N	165	193	1			107
							182	9									
03	18915	X	18915	-0-	-0-	-0-	1260	1	17627	3	N	25					132
							28	9									
04	18238	X	18238	-0-	-0-	-0-	1027	1	17012	3	N	181	193	1			120
							199	9									
05	17143	X	16912	-0-	-231	-0-	940	1	15815	3	N	143	195	1			68
							157	9									

JOHNSON, F.I. WELL #: 72 RRCID -> 209190 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 16808 PERF.14704 - 16330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8432	X	6333	-0-	-2099	-0-	533	1	5765	3	N	32					92
							35	9									
01	9988	X	9988	-0-	-0-	-0-	904	1	8846	3	N	216	193	1			115
							238	9									
02	12970	X	12970	-0-	-0-	-0-	1141	1	11673	3	N	142	193	1			64
							156	9									
03	14710	X	14710	-0-	-0-	-0-	976	1	13662	3	N	65					129
							72	9									
04	13392	X	13392	-0-	-0-	-0-	749	1	12397	3	N	224	193	1			160
							246	9									
*05	12100	X	12100	-0-	-0-	-0-	668	1	11243	3	N	172	247	1			85
							189	9									

MCCOOK, SE (VICKSBURG DEEP) //CONT.// 59083 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617

JOHNSON, F.I. WELL #: 76 RRCID -> 211370 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 16905 PERF.15704 - 16726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14818	X	14740	-0-	-78	-0-	1242	1	13434	3	Y	58	53	1			26
							64	9									
01	15052	X	15052	-0-	-0-	-0-	1388	1	13585	3	Y	72	70	1			28
							79	9									
02	14122	X	14122	-0-	-0-	-0-	1251	1	12807	3	Y	58	56	1			30
							64	9									
03	14818	X	14806	-0-	-12	-0-	983	1	13758	3	Y	59	57	1			32
							65	9									
04	14580	X	13961	-0-	-619	-0-	791	1	13102	3	Y	62	74	1			20
							68	9									
05	15097	X	13376	-0-	-1721	-0-	747	1	12567	3	Y	56	41	1			35
							62	9									

JOHNSON, F.I. WELL #: 75 RRCID -> 211504 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 17400 PERF.15816 - 17174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	36611	X	33934	-0-	-2677	-0-	2853	1	30860	3	Y	201	195	1			91
							221	9									
01	36611	X	31030	-0-	-5581	-0-	2851	1	27902	3	Y	252	246	1			97
							277	9									
02	34220	X	28000	-0-	-6220	-0-	2473	1	25311	3	Y	196	193	1			100
							216	9									
03	34937	X	29381	-0-	-5556	-0-	1945	1	27210	3	Y	205	194	1			111
							226	9									
04	32850	X	28993	-0-	-3857	-0-	1637	1	27112	3	Y	222	261	1			72
							244	9									
05	33945	X	29246	-0-	-4699	-0-	1630	1	27414	3	Y	184	141	1			115
							202	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
12	30366	X	30366	-0-	-0-	-0-	2541	1	27480	3	Y	314	313	1			143
							345	9									
01	30794	X	30794	-0-	-0-	-0-	2813	1	27533	3	Y	407	393	1			157
							448	9									
02	29087	X	28179	-0-	-908	-0-	2477	1	25353	3	Y	317	312	1			162
							349	9									
03	31093	X	29313	-0-	-1780	-0-	1931	1	27016	3	Y	333	314	1			181
							366	9									
04	30090	X	27808	-0-	-2282	-0-	1561	1	25862	3	Y	350	417	1			114
							385	9									
05	30783	X	28118	-0-	-2665	-0-	1566	1	26336	3	Y	196	187	1			123
							216	9									

JOHNSON, F.I. WELL #: 79 RRCID -> 224688 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 16400 PERF.16080 - 16190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4309	X	3248	-0-	-1061	-0-	273	1	2955	3	Y	18	19	1			8
							20	9									
01	4309	X	3695	-0-	-614	-0-	340	1	3329	3	Y	24	23	1			9
							26	9									
02	4031	X	3106	-0-	-925	-0-	275	1	2813	3	Y	16	17	1			8
							18	9									
03	4216	X	3606	-0-	-610	-0-	239	1	3347	3	Y	18	16	1			10
							20	9									
04	3570	X	2920	-0-	-650	-0-	165	1	2735	3	Y	18	22	1			6
							20	9									
05	3689	X	2899	-0-	-790	-0-	162	1	2723	3	Y	13	11	1			8
							14	9									

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, C. G. WELL #: 1 RRCID -> 238098 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 17406 PERF.16380 - 16500

12	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	397	1	4293	3	N	14					50
							15	9									
01	4650	X	4561	-0-	-89	-0-	421	1	4118	3	N	20					70
							22	9									
02	4292	X	4200	-0-	-92	-0-	372	1	3806	3	N	20					90
							22	9									
03	4712	X	4336	-0-	-376	-0-	289	1	4038	3	N	8					98
							9	9									
04	4560	X	4226	-0-	-334	-0-	239	1	3963	3	N	22					120
							24	9									
05	4712	X	4201	-0-	-511	-0-	235	1	3947	3	N	17					137
							19	9									

OXY USA INC. 630591
VERTREES, CHARLES D. WELL #: 1 RRCID -> 232737 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	9831	X	9831	-0-	-0-	-0-	9831	2			N	-0-					-0-
01	9548	X	9548	-0-	-0-	-0-	9548	2			N	-0-					-0-
02	7598	X	7598	-0-	-0-	-0-	7598	2			N	-0-					-0-
03	9943	X	9943	-0-	-0-	-0-	9943	2			N	-0-					-0-
04	9407	X	9407	-0-	-0-	-0-	9407	2			N	-0-					-0-
*05	10117	X	10117	-0-	-0-	-0-	10117	2			N	-0-					-0-

MCKENDRICK (LOBO 7100) 59585 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MCKENDRICK, W.H. WELL #: 9 RRCID -> 113018 COMPL. DATE 05/04/1984 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 6694 - 7180

12	806	N	694	-0-	-112	-0-	57	1	637	3	N	-0-					-0-
01	868	N	610	-0-	-258	-0-	38	1	572	3	N	-0-					-0-
02	493	N	370	-0-	-123	-0-	24	1	346	3	N	-0-					-0-
03	671	N	671	-0-	-0-	-0-	36	1	635	3	N	-0-					-0-
04	600	N	399	-0-	-201	-0-	16	1	383	3	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TX ENERGY SERVICES, LLC 875192
MCKENDRICK, W.H. WELL #: 10 RRCID -> 135146 COMPL. DATE 09/18/1995 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 3802 - 4126

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCLEAN (WILCOX W-18) 59725 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM-HURD-MCLEAN '121' WELL #: 1 RRCID -> 204190 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13256 - 13266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILLAM-HURD-MCLEAN 121 WELL #: 2 RRCID -> 212938 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13081 - 13181

12	10571	X	5449	-0-	-5122	-0-	5449	2			N	-0-					84
01	10571	X	7627	-0-	-2944	-0-	7627	2			N	-0-					84
02	10873	X	10873	-0-	-0-	-0-	10873	2			N	-0-					84
03	9300	X	9036	-0-	-264	-0-	9036	2			N	-0-					84
04	8760	X	6175	-0-	-2585	-0-	6175	2			N	-0-					84
05	11625	X	8819	-0-	-2806	-0-	8819	2			N	-0-					84

MCLEAN, WEST (GARCIA) 59731 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
GARCIA 608 WELL #: RRCID -> 216292 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9205 - 9224

12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					58
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					58
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					58
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					58
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					58
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					58

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/04/2010

MCLEAN, WEST (WX H-3) 59731 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
GARCIA 608 WELL #: 1 RRCID -> 212230 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 11947 PERF.10478 - 10508

12	21204	X	-0-	-0-	-21204	-0-					N	-0-					140
01	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-					140
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140

MCMANUS (FRIO, MIDDLE) 59773 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
RIVER FARMS WELL #: RRCID -> 231212 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 5592 - 5598

12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/25/2011

MCMANUS (5900) 59773 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
RIVER FARMS WELL #: 1 RRCID -> 159113 COMPL. DATE 07/02/1996 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 5842 - 5850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	405	N	405	-0-	-0-	-0-	34	1	371	3	N	-0-					9
01	465	N	362	-0-	-103	-0-	34	1	328	3	N	-0-					9
02	462	N	462	-0-	-0-	-0-	50	1	412	3	N	-0-					9
03	403	N	208	-0-	-195	-0-	29	1	179	3	N	-0-					9
04	446	N	446	-0-	-0-	-0-	58	1	388	3	N	-0-					9
*05	339	N	339	-0-	-0-	-0-	36	1	303	3	N	-0-					9

MCMORAN (VICKSBURG 9270) 59818 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
BARRERA WELL #: 3 RRCID -> 235414 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8678 - 10036

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4433	X	4075	-0-	-358	-0-	81	1	129	2	N	7					30
							3857	3	8	9							
01	4433	X	3622	-0-	-811	-0-	70	1	56	2	N	20					50
							3474	3	22	9							
02	4147	X	3404	-0-	-743	-0-	72	1	37	2	N	29					79
							3263	3	32	9							
03	4309	X	3458	-0-	-851	-0-	87	1	25	2	N	41					120
							3301	3	45	9							
04	3960	X	3540	-0-	-420	-0-	93	1	3441	3	N	5					125
							6	9									
05	4061	X	3634	-0-	-427	-0-	99	1	3528	3	N	6					131
							7	9									

BARRERA WELL #: 04 RRCID -> 238122 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9100 - 9642

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	547	1	113	2	N	14					30
							3365	3	15	9							
01	11795	X	11795	-0-	-0-	-0-	1481	1	164	2	N	24					54
							10124	3	26	9							
02	7466	X	7466	-0-	-0-	-0-	1096	1	71	2	N	17					71
							6280	3	19	9							
03	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	681	1	30	2	N	-0-					71
							3958	3									
04	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	552	1	2899	3	N	-0-					71
*05	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	589	1	2841	3	N	-0-					71

BARRERA WELL #: 5 RRCID -> 238514 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8336 - 9516

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	X	266	-0-	-168	-0-	36	1	7	2	N	-0-					21
							223	3									
01	434	X	364	-0-	-70	-0-	46	1	5	2	N	-0-					21
							313	3									
02	406	X	402	-0-	-4	-0-	59	1	4	2	N	-0-					21
							339	3									
03	451	X	451	-0-	-0-	-0-	66	1	3	2	N	-0-					21
							382	3									
04	411	X	411	-0-	-0-	-0-	66	1	345	3	N	-0-					21
05	434	X	403	-0-	-31	-0-	69	1	334	3	N	-0-					21

MCMORAN (VICKSBURG 9270) //CONT.// 59818 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
BARRERA WELL #: 6 RRCID -> 241053 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9069 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4743	X	2946	-0-	-1797	-0-	58	1	94	2	N	-0-					35
							2794	3									
01	4526	X	3036	-0-	-1490	-0-	59	1	47	2	N	13					48
							2916	3	14	9							
02	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	67	1	34	2	N	-0-					48
							3027	3									
03	3224	X	1532	-0-	-1692	-0-	39	1	11	2	N	5					53
							1476	3	6	9							
04	2940	X	2276	-0-	-664	-0-	60	1	2207	3	N	8					61
							9	9									
05	3348	X	2819	-0-	-529	-0-	77	1	2742	3	N	-0-					61

BARRERA WELL #: 7 RRCID -> 241691 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 10111 PERF. 9276 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5704	X	5686	-0-	-18	-0-	768	1	159	2	N	30					76
							4726	3	33	9							
01	5704	X	5268	-0-	-436	-0-	660	1	73	2	N	19					95
							4514	3	21	9							
02	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	832	1	54	2	N	36					131
							4770	3	40	9							
03	6223	X	6223	-0-	-0-	-0-	897	1	39	2	N	67	177	1			21
							5213	3	74	9							
04	5615	X	5615	-0-	-0-	-0-	895	1	4700	3	N	18					39
							20	9									
05	5704	X	5038	-0-	-666	-0-	861	1	4152	3	N	23					62
							25	9									

BARRERA WELL #: 9 RRCID -> 242010 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9440 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5163	X	5163	-0-	-0-	-0-	693	1	143	2	N	56					146
							4265	3	62	9							
01	651	X	306	-0-	-345	-0-	37	1	4	2	N	13					159
							251	3	14	9							
02	377	X	321	-0-	-56	-0-	47	1	3	2	N	-0-					159
							271	3									
03	5177	X	317	-0-	-4860	-0-	46	1	2	2	N	-0-					159
							269	3									
04	5010	X	292	-0-	-4718	-0-	47	1	245	3	N	-0-					159
05	5177	X	289	-0-	-4888	-0-	50	1	239	3	N	-0-					159

BARRERA WELL #: 10 RRCID -> 242852 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8943 - 9589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3255	X	3108	-0-	-147	-0-	421	1	87	2	N	10					48
							2589	3	11	9							
01	3255	X	2985	-0-	-270	-0-	374	1	42	2	N	13					61
							2555	3	14	9							
02	3045	X	2760	-0-	-285	-0-	404	1	26	2	N	13					74
							2316	3	14	9							
03	3162	X	3065	-0-	-97	-0-	443	1	19	2	N	27					101
							2573	3	30	9							
04	3000	X	2805	-0-	-195	-0-	448	1	2350	3	N	6					107
							7	9									
05	3100	X	2940	-0-	-160	-0-	499	1	2408	3	N	30					137
							33	9									

MCMORAN (VICKSBURG 9270) //CONT.// 59818 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
BARRERA WELL #: 8 RRCID -> 247588 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 10104 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7812	X	5996	-0-	-1816	-0-	798	1	165	2	N	114	189	1			25
							4908	3	125	9							
01	7812	X	4374	-0-	-3438	-0-	549	1	61	2	N	8					33
							3755	3	9	9							
02	7279	X	3937	-0-	-3342	-0-	577	1	38	2	N	15					48
							3305	3	17	9							
03	7347	X	4270	-0-	-3077	-0-	620	1	27	2	N	19					67
							3602	3	21	9							
04	4050	X	3876	-0-	-174	-0-	617	1	3240	3	N	17					84
							19	9									
05	4185	X	3998	-0-	-187	-0-	686	1	3305	3	N	6					90
							7	9									

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BARRERA, PEDRO WELL #: 1 RRCID -> 046487 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 11175 PERF. 9272 - 9645

12	775	N	486	-0-	-289	-0-	41	1	445	3	N	-0-					72
01	775	N	369	-0-	-406	-0-	35	1	334	3	N	-0-					72
02	609	N	552	-0-	-57	-0-	60	1	492	3	N	-0-					72
03	628	N	628	-0-	-0-	-0-	88	1	539	3	N	1	1	1			72
							1	9									
04	593	N	593	-0-	-0-	-0-	77	1	516	3	N	-0-					72
*05	606	N	606	-0-	-0-	-0-	65	1	541	3	N	-0-					72

TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 177387 COMPL. DATE 10/30/2000 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 9245 - 9265

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HINOJOSA, F.G. WELL #: 3 RRCID -> 204189 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 12235 PERF. 9092 - 9102

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARRERA UNIT WELL #: 12 RRCID -> 232990 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 14851 PERF. 9271 - 9332

12	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-	2	1			90
01	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					N	-0-	46	1			44
02	3538	X	-0-	-0-	-3538	-0-					N	-0-					44
03	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					N	-0-					44
04	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					44
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 17 RRCID -> 248041 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 8846 - 10570

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMORAN (VICKSBURG 9270) //CONT.// 59818 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 11 RRCID -> 251122 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8764 - 10612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARRERA UNIT WELL #: 14 RRCID -> 251232 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9142 - 10824

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMORAN (8960) 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
ALEGRE ENERGY, INC. 011441
OLIVAREZ-VAN DRESAR UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233906 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 10637 PERF. 9770 - 10410

12	806	N	806	-0-	-0-	-0-	791	2	15	9	N	14	102	1			52
01	767	N	767	-0-	-0-	-0-	756	2	11	9	N	10					62
02	833	N	833	-0-	-0-	-0-	819	2	14	9	N	13					75
03	806	N	785	-0-	-21	-0-	772	2	13	9	N	12					87
04	970	N	970	-0-	-0-	-0-	958	2	12	9	N	11					98
05	899	N	887	-0-	-12	-0-	874	2	13	9	N	12					110

CANTERA OPERATING, LLC 129692
BARRERA WELL #: 3 RRCID -> 236579 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8678 - 9646

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HINOJOSA, F.G. WELL #: 1 RRCID -> 076250 COMPL. DATE 11/25/1996 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8923 - 9104

12	T. A.		12	-0-	12	178	1	1	9	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	T. A.		65	-0-	65	243	6	1	59	3	Y	-0-					-0-
02	T. A.		130	-0-	130	373	13	1	102	3	Y	14	12	1			2
							15	9									
03	494	X	121	-0-	-373	-0-	13	1	82	3	Y	24	22	1			4
							26	9									
04	60	N	26	-0-	-34	-0-	3	1	23	3	Y	-0-	4	1			-0-
*05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	20	3	Y	10	9	1			1
							11	9									

TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077953 COMPL. DATE 02/24/1995 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8831 - 9088

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	106	-0-	-173	-0-	9	1	97	3	Y	-0-					-0-
01	217	N	40	-0-	-177	-0-	4	1	36	3	Y	-0-					-0-
02	174	N	102	-0-	-72	-0-	11	1	91	3	Y	-0-					-0-
03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	17	1	103	3	Y	-0-					-0-
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	24	1	163	3	Y	-0-					-0-
*05	238	N	238	-0-	-0-	-0-	25	1	213	3	Y	-0-					-0-

OLIVAREZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 088169 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 8550 - 9080

12	75206	X	26526	-0-	-48680	-0-	2224	1	24151	3	Y	137	10	1			223
							151	9									
01	65813	X	19465	-0-	-46348	-0-	1840	1	17471	3	Y	140	212	1			151
							154	9									
02	52258	X	14468	-0-	-37790	-0-	1554	1	12798	3	Y	105	204	1			52
							116	9									
03	40672	X	14695	-0-	-25977	-0-	2036	1	12545	3	Y	104	14	1			142
							114	9									
04	30150	X	11039	-0-	-19111	-0-	1428	1	9511	3	Y	91	6	1			227
							100	9									
05	26536	X	10794	-0-	-15742	-0-	1144	1	9563	3	Y	79	194	1			112
							87	9									

BARRERA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 122205 COMPL. DATE 08/28/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8386 - 8404

12	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	134	1	1452	3	Y	4	59	1			95
							4	9									
01	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	127	1	1209	3	Y	13	1	1			107
							14	9									
02	1711	N	1125	-0-	-586	-0-	121	1	989	3	Y	14	1	1			120
							15	9									
03	1581	N	1316	-0-	-265	-0-	181	1	1117	3	Y	16	1	1			135
							18	9									
04	1410	N	1075	-0-	-335	-0-	138	1	919	3	Y	16					151
							18	9									
*05	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	127	1	1061	3	Y	13	1	1	3	6	160
							14	9									

HINOJOSA ET AL WELL #: 2 RRCID -> 157093 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8352 - 8499

12	248	N	101	-0-	-147	-0-	9	1	92	3	Y	-0-					-0-
01	124	N	90	-0-	-34	-0-	9	1	81	3	Y	-0-					-0-
02	116	N	86	-0-	-30	-0-	9	1	77	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	13	1	80	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	85	-0-	-5	-0-	11	1	74	3	Y	-0-					-0-
*05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	8	1	71	3	Y	-0-					-0-

HINOJOSA "A" WELL #: 1 RRCID -> 159395 COMPL. DATE 08/02/1996 TOTAL DEPTH 9368 PERF. 9132 - 9210

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA ETAL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 163659 COMPL. DATE 06/30/2001 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8560 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166447 COMPL. DATE 04/11/2002 TOTAL DEPTH 9778 PERF. 8780 - 9419

12	1519	N	585	-0-	-934	-0-	47	1	510	3	Y	25	73	1			110
							28	9									
01	1085	N	1050	-0-	-35	-0-	97	1	918	3	Y	32	9	1			133
							35	9									
02	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	148	1	1217	3	Y	24	10	1			147
							26	9									
03	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	142	1	873	3	Y	34	12	1			169
							37	9									
04	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	165	1	1099	3	Y	23	6	1			186
							25	9									
*05	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	130	1	1086	3	Y	22	5	1			203
							24	9									

BARRERA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170352 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 9599 PERF. 7818 - 7824

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183894 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 8914 - 8950

12	5332	X	5059	-0-	-273	-0-	421	1	4577	3	N	55	2	1			158
							61	9									
01	5270	X	4708	-0-	-562	-0-	442	1	4192	3	N	67	4	1			221
							74	9									
02	5046	X	3813	-0-	-1233	-0-	405	1	3335	3	N	66	193	1			94
							73	9									
03	5394	X	4157	-0-	-1237	-0-	575	1	3543	3	N	35	4	1			125
							39	9									
04	5220	X	3782	-0-	-1438	-0-	492	1	3278	3	N	11	2	1			134
							12	9									
05	5053	X	4334	-0-	-719	-0-	460	1	3846	3	N	25	2	1			157
							28	9									

HINOJOSA, F. G. WELL #: 2 RRCID -> 199118 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8723 - 8931

12	661	N	661	-0-	-0-	-0-	50	1	546	3	N	59	3	1			188
							65	9									
01	626	N	626	-0-	-0-	-0-	55	1	520	3	N	46	199	1			35
							51	9									
02	613	N	613	-0-	-0-	-0-	60	1	498	3	N	50	7	1			78
							55	9									
03	620	N	547	-0-	-73	-0-	68	1	417	3	N	56	7	1			127
							62	9									
04	600	N	322	-0-	-278	-0-	33	1	223	3	N	60	4	1			183
							66	9									
*05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	13	1	114	3	N	111	195	1			99
							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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1829	N	1761	-0-		-68	-0-		143	1	1555	3	N	57	192	1			37
									63	9									
01	1705	N	1678	-0-		-27	-0-		153	1	1458	3	N	61	1	1			97
									67	9									
02	1653	N	1545	-0-		-108	-0-		160	1	1320	3	N	59	1	1			155
									65	9									
03	1767	N	1615	-0-		-152	-0-		218	1	1341	3	N	51	1	1			205
									56	9									
04	1620	N	1455	-0-		-165	-0-		182	1	1214	3	N	54	189	1			70
									59	9									
*05	1438	N	1438	-0-		-0-	-0-		146	1	1222	3	N	64	1	1			133
									70	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1240	N	1135	-0-		-105	-0-		86	1	930	3	N	108	193	1			83
									119	9									
01	1333	N	1088	-0-		-245	-0-		96	1	909	3	N	75	1	1			157
									83	9									
02	1044	N	1000	-0-		-44	-0-		95	1	778	3	N	115	192	1			80
									127	9									
03	1147	N	1070	-0-		-77	-0-		133	1	823	3	N	104	1	1			183
									114	9									
04	1050	N	930	-0-		-120	-0-		110	1	732	3	N	80	189	1			74
									88	9									
*05	923	N	923	-0-		-0-	-0-		89	1	747	3	N	79					153
									87	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2821	X	1850	-0-		-971	-0-		151	1	1646	3	N	48	196	1			98
									53	9									
01	2821	X	1941	-0-		-880	-0-		179	1	1699	3	N	57	10	1			145
									63	9									
02	2639	X	1594	-0-		-1045	-0-		166	1	1369	3	N	54	12	1			187
									59	9									
03	2480	X	1766	-0-		-714	-0-		236	1	1455	3	N	68	13	1			242
									75	9									
04	1980	X	1493	-0-		-487	-0-		187	1	1242	3	N	58	196	1			104
									64	9									
05	1953	X	1604	-0-		-349	-0-		164	1	1370	3	N	64	6	1			162
									70	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6820	X	4972	-0-		-1848	-0-		419	1	4551	3	N	2	2	1			70
									2	9									
01	5859	X	1267	-0-		-4592	-0-		121	1	1145	3	N	1	1	1			70
									1	9									
02	5510	X	422	-0-		-5088	-0-		46	1	376	3	N	-0-					70
03	5890	X	154	-0-		-5736	-0-		21	1	133	3	N	-0-					70
04	5700	X	-0-	-0-		-5700	-0-						N	-0-					70
05	4960	X	74	-0-		-4886	-0-		8	1	64	3	N	2					72
									2	9									

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HINOJOSA "A" WELL #: 2 RRCID -> 205335 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 10011 PERF. 9260 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	345	1	3747	3	N	214	268	1			271
							235	9									
01	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	375	1	3561	3	N	757	689	1			339
							833	9									
02	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	396	1	3266	3	N	709	758	1			290
							780	9									
03	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	553	1	3409	3	N	468	606	1			152
							515	9									
04	4560	X	4111	-0-	-449	-0-	467	1	3112	3	N	484	288	1			348
							532	9									
05	4712	X	4228	-0-	-484	-0-	377	1	3146	3	N	641	853	1			136
							705	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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	221					N	-0-					28
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	221					N	-0-					28
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	221					N	-0-					28
03	T. A.		821	-0-	821	1042	114	1	701	3	N	5	1	1			32
							6	9									
04	1055	X	13	-0-	-1042	-0-	1	1	8	3	N	4					36
							4	9									
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206978 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9050 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21566	X	21566	-0-	-0-	-0-	1796	1	19510	3	N	236	203	1			129
							260	9									
01	16706	X	16706	-0-	-0-	-0-	1579	1	14998	3	N	117	205	1			41
							129	9									
02	12469	X	12469	-0-	-0-	-0-	1340	1	11043	3	N	78	13	1			106
							86	9									
03	12039	X	12039	-0-	-0-	-0-	1670	1	10288	3	N	74	12	1			168
							81	9									
04	23880	X	8334	-0-	-15546	-0-	1078	1	7181	3	N	68	194	1			42
							75	9									
05	21576	X	9707	-0-	-11869	-0-	1025	1	8573	3	N	99	4	1			137
							109	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
12	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
01	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	174	X	158	-0-	-16	-0-	17	1	141	3	N	-0-					-0-
03	186	X	133	-0-	-53	-0-	18	1	115	3	N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARRERA UNIT WELL #: 5 RRCID -> 209099 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8040 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2821	X	2737	-0-	-84	-0-	229	1	2488	3	N	18	1	1			180
							20	9									
01	2852	X	2556	-0-	-296	-0-	241	1	2290	3	N	23	2	1			201
							25	9									
02	2668	X	2364	-0-	-304	-0-	252	1	2084	3	N	25	190	1			36
							28	9									
03	2852	X	2519	-0-	-333	-0-	348	1	2145	3	N	24	2	1			58
							26	9									
04	2460	N	2308	-0-	-152	-0-	298	1	1990	3	N	18	1	1			75
							20	9									
*05	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	251	1	2104	3	N	21	1	1			95
							23	9									

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA ET AL "B" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 209119 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9010 - 9318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2117	N	2117	-0-		-0-	-0-	174	1	1892	3	N	46	4	1			74
								51	9									
01	1984	N	1711	-0-		-273	-0-	161	1	1530	3	N	18	7	1			85
								20	9									
02	1885	N	1677	-0-		-208	-0-	178	1	1466	3	N	30	8	1			107
								33	9									
03	2108	N	1691	-0-		-417	-0-	232	1	1430	3	N	26	8	1			125
								29	9									
04	2040	X	1588	-0-		-452	-0-	204	1	1359	3	N	23	4	1			144
								25	9									
05	2108	X	1623	-0-		-485	-0-	171	1	1434	3	N	16	4	1			156
								18	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4340	X	3739	-0-		-601	-0-	314	1	3406	3	N	17	1	1			126
								19	9									
01	4340	X	3193	-0-		-1147	-0-	299	1	2843	3	N	46	3	1			169
								51	9									
02	3886	X	3297	-0-		-589	-0-	349	1	2874	3	N	67	3	1			233
								74	9									
03	4030	X	3644	-0-		-386	-0-	502	1	3091	3	N	46	192	1			87
								51	9									
04	3900	X	3340	-0-		-560	-0-	431	1	2873	3	N	33	2	1			118
								36	9									
05	3751	X	3321	-0-		-430	-0-	354	1	2957	3	N	9	2	1			125
								10	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1451	N	1451	-0-		-0-	-0-	122	1	1328	3	N	1	1	1			128
								1	9									
01	1612	N	1302	-0-		-310	-0-	124	1	1177	3	N	1	1	1			128
								1	9									
02	1508	N	1272	-0-		-236	-0-	137	1	1134	3	N	1	1	1			128
								1	9									
03	1457	N	1281	-0-		-176	-0-	178	1	1102	3	N	1	1	1			128
								1	9									
04	1675	N	1675	-0-		-0-	-0-	218	1	1456	3	N	1	1	1			128
								1	9									
*05	1700	N	1700	-0-		-0-	-0-	181	1	1518	3	N	1	1	1			128
								1	9									

HINOJOSA, F. G. WELL #: 3 RRCID -> 212259 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 12235 PERF. 8584 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	158	-0-		-121	-0-	12	1	129	3	N	15					183
								17	9									
01	281	N	281	-0-		-0-	-0-	22	1	207	3	N	47					230
								52	9									
02	379	N	379	-0-		-0-	-0-	39	1	326	3	N	13	193	1			50
								14	9									
03	392	N	392	-0-		-0-	-0-	52	1	315	3	N	23					73
								25	9									
04	270	N	225	-0-		-45	-0-	28	1	189	3	N	7					80
								8	9									
*05	390	N	390	-0-		-0-	-0-	38	1	322	3	N	27					107
								30	9									

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
12	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	338	1	3672	3	N	129	170	1			31
							142	9									
01	4278	X	3686	-0-	-592	-0-	339	1	3219	3	N	116	17	1			130
							128	9									
02	4002	X	3186	-0-	-816	-0-	335	1	2764	3	N	79	169	1			40
							87	9									
03	4278	X	2899	-0-	-1379	-0-	397	1	2444	3	N	53	19	1			74
							58	9									
04	4020	X	2534	-0-	-1486	-0-	327	1	2175	3	N	29	74	1			29
							32	9									
05	4154	X	2595	-0-	-1559	-0-	276	1	2307	3	N	11	9	1			31
							12	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
12	3100	N	3184	-0-	84	84	264	1	2869	3	N	46	5	1			146
							51	9									
01	3100	N	3058	-0-	-42	42	286	1	2719	3	N	48	11	1			183
							53	9									
02	2900	N	3126	-0-	226	268	333	1	2738	3	N	50	13	1			220
							55	9									
03	3232	X	2964	-0-	-268	-0-	407	1	2507	3	N	45	200	1			65
							50	9									
04	3090	X	2214	-0-	-876	-0-	283	1	1885	3	N	42	7	1			100
							46	9									
05	3193	X	2698	-0-	-495	-0-	284	1	2367	3	N	43	6	1			137
							47	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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	1			3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	23	N	23	-0-	-0-	-0-	3	1	20	3	N	-0-					3
*05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-					3

GARZA ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218814 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9902 - 10270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7192	X	5512	-0-	-1680	-0-	461	1	5004	3	N	43	46	1			50
							47	9									
01	8518	X	8518	-0-	-0-	-0-	807	1	7664	3	N	43					93
							47	9									
02	5800	X	5305	-0-	-495	-0-	568	1	4680	3	N	52					145
							57	9									
03	6200	X	6108	-0-	-92	-0-	845	1	5208	3	N	50					195
							55	9									
04	5610	X	5212	-0-	-398	-0-	674	1	4494	3	N	40	190	1			45
							44	9									
05	5797	X	4965	-0-	-832	-0-	530	1	4424	3	N	10					55
							11	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
12	279	N	279	-0-	-0-	-0-	24	1	255	3	N	-0-					6
01	248	N	112	-0-	-136	-0-	11	1	101	3	N	-0-					6
02	377	N	343	-0-	-34	-0-	37	1	306	3	N	-0-					6
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	40	1	245	3	N	-0-					6
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	20	1	138	3	N	-0-					6
*05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	23	1	196	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
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HINOJOSA "A" WELL #: 5 RRCID -> 219752 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9770 - 9818

12	806	N	9	-0-	-797	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
02	174	N	27	-0-	-147	-0-	3	1	24	3	N	-0-					-0-
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARZA ET AL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221288 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 11606 PERF. 9682 - 10362

12	4619	X	4471	-0-	-148	-0-	374	1	4064	3	N	30	177	1			42
							33	9									
01	4898	X	4391	-0-	-507	-0-	414	1	3932	3	N	41	3	1			80
							45	9									
02	4582	X	4180	-0-	-402	-0-	448	1	3693	3	N	35	4	1			111
							39	9									
03	4898	X	4401	-0-	-497	-0-	610	1	3759	3	N	29	4	1			136
							32	9									
04	4710	X	3818	-0-	-892	-0-	495	1	3297	3	N	24	2	1			158
							26	9									
05	4464	X	4007	-0-	-457	-0-	427	1	3563	3	N	15	2	1			171
							17	9									

GARZA ET AL "B" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222935 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 9476 PERF. 8840 - 9170

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	0	N	-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

BARRERA UNIT WELL #: 7 RRCID -> 224426 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 8410 - 8438

12	6107	X	5274	-0-	-833	-0-	435	1	4725	3	N	104	74	1			63
							114	9									
01	6107	X	4870	-0-	-1237	-0-	455	1	4324	3	N	83	90	1			56
							91	9									
02	5249	X	4504	-0-	-745	-0-	471	1	3883	3	N	136	101	1			91
							150	9									
03	5549	X	4967	-0-	-582	-0-	673	1	4147	3	N	134	107	1			118
							147	9									
04	5310	X	4179	-0-	-1131	-0-	515	1	3431	3	N	212	152	1			178
							233	9									
05	5270	X	4805	-0-	-465	-0-	480	1	4007	3	N	289	342	1			125
							318	9									

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA, ET AL UNIT WELL #: 8 RRCID -> 225132 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9048 - 9066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					47
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					47
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

GARZA ET AL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225616 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9202 - 9770

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HINOJOSA "A" WELL #: 6 RRCID -> 225748 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 8982 - 9270

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HINOJOSA "A" WELL #: 8 RRCID -> 225795 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9254 - 9450

12	3131	X	2308	-0-	-823	-0-	191 45	1 9	2072	3	N	41	6	1			137
01	3379	X	3263	-0-	-116	-0-	305 59	1 9	2899	3	N	54	13	1			178
02	3654	X	3319	-0-	-335	-0-	354 51	1 9	2914	3	N	46	14	1			210
03	3906	X	3702	-0-	-204	-0-	510 51	1 9	3141	3	N	46	206	1			50
04	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	614 45	1 9	4095	3	N	41	8	1			83
*05	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	543 24	1 9	4536	3	N	22	7	1			98

GARZA, ET AL UNIT WELL #: 9 RRCID -> 226792 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 11164 PERF.10248 - 10256

12	9641	X	8523	-0-	-1118	-0-	710 92	1 9	7721	3	N	84	79	1			63
01	9393	X	8454	-0-	-939	-0-	796 102	1 9	7556	3	N	93	14	1			142
02	8787	X	7916	-0-	-871	-0-	847 98	1 9	6971	3	N	89	147	1			84
03	9238	X	8529	-0-	-709	-0-	1177 97	1 9	7255	3	N	88	16	1			156
04	8550	X	6826	-0-	-1724	-0-	880 87	1 9	5859	3	N	79	133	1			102
05	8525	X	7700	-0-	-825	-0-	814 77	1 9	6809	3	N	70	8	1			164

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HINOJOSA "A" WELL #: 7 RRCID -> 226973 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 0 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	X	1921	-0-	-1179	-0-	162	1	1755	3	N	4	1	1			68
							4	9									
01	3627	X	1937	-0-	-1690	-0-	184	1	1751	3	N	2	2	1			68
							2	9									
02	3422	X	1987	-0-	-1435	-0-	215	1	1770	3	N	2	2	1			68
							2	9									
03	3658	X	2039	-0-	-1619	-0-	285	1	1752	3	N	2	2	1			68
							2	9									
04	4110	X	1806	-0-	-2304	-0-	236	1	1569	3	N	1	1	1			68
							1	9									
*05	2042	X	2042	-0-	-0-	-0-	218	1	1823	3	N	1	1	1			68
							1	9									

VALDEZ ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227518 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9110 - 9120

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARZA ET AL UNIT WELL #: 15 RRCID -> 227809 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 10191 PERF. 9472 - 9764

12	4340	X	4088	-0-	-252	-0-	341	1	3700	3	N	43	152	1			36
							47	9									
01	4340	X	3887	-0-	-453	-0-	364	1	3462	3	N	55	3	1			88
							61	9									
02	4031	X	3435	-0-	-596	-0-	366	1	3019	3	N	45	91	1			42
							50	9									
03	4309	X	3730	-0-	-579	-0-	514	1	3166	3	N	45	3	1			84
							50	9									
04	4170	X	3447	-0-	-723	-0-	444	1	2957	3	N	42	2	1			124
							46	9									
05	4092	X	3378	-0-	-714	-0-	357	1	2979	3	N	38	2	1			160
							42	9									

BARRERA UNIT WELL #: 14 RRCID -> 228698 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9142 - 10824

12	9548	X	8407	-0-	-1141	-0-	699	1	7592	3	N	105	7	1			164
							116	9									
01	9548	X	7481	-0-	-2067	-0-	701	1	6659	3	N	110	197	1			77
							121	9									
02	8526	X	7023	-0-	-1503	-0-	749	1	6162	3	N	102	65	1			114
							112	9									
03	9114	X	7754	-0-	-1360	-0-	1069	1	6584	3	N	92	15	1			191
							101	9									
04	8550	X	6320	-0-	-2230	-0-	814	1	5427	3	N	72	115	1			148
							79	9									
05	8401	X	6202	-0-	-2199	-0-	653	1	5461	3	N	80	186	1			42
							88	9									

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 10 RRCID -> 229757 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8674 - 8716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5394	X	3636	-0-	-1758	-0-	303	1	3293	3	N	36	125	1			28
							40	9									
01	5177	X	3341	-0-	-1836	-0-	314	1	2981	3	N	42	11	1			59
							46	9									
02	4669	X	3166	-0-	-1503	-0-	339	1	2790	3	N	34	11	1			82
							37	9									
03	4867	X	3157	-0-	-1710	-0-	435	1	2680	3	N	38	13	1			107
							42	9									
04	3510	X	3237	-0-	-273	-0-	418	1	2784	3	N	32	6	1			133
							35	9									
05	3627	X	3216	-0-	-411	-0-	340	1	2840	3	N	33	6	1			160
							36	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
12	2728	X	2704	-0-	-24	-0-	227	1	2462	3	N	14	1	1			118
							15	9									
01	2914	X	2173	-0-	-741	-0-	205	1	1950	3	N	16	2	1			132
							18	9									
02	2726	X	2363	-0-	-363	-0-	255	1	2094	3	N	13	2	1			143
							14	9									
03	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	425	1	2620	3	N	10	3	1			150
							11	9									
04	2670	X	1982	-0-	-688	-0-	258	1	1721	3	N	3	1	1			152
							3	9									
*05	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	302	1	2530	3	N	11	1	1			162
							12	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
12	1767	X	72	-0-	-1695	-0-	2	1	16	3	N	49	118	1			28
							54	9									
01	1767	X	71	-0-	-1696	-0-	3	1	24	3	N	40					68
							44	9									
02	150	X	150	-0-	-0-	-0-	13	1	113	3	N	22					90
							24	9									
03	349	X	349	-0-	-0-	-0-	48	1	293	3	N	7					97
							8	9									
04	1534	X	1534	-0-	-0-	-0-	198	1	1323	3	N	12	1	1			108
							13	9									
*05	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	174	1	1457	3	N	10	1	1			117
							11	9									

HINOJOSA ET AL WELL #: 11 RRCID -> 233173 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8750 - 9052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	75
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	75
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	75
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	75
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	75
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	75

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 9 RRCID -> 235715 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8868 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	N	-0-	-0-	-868	-0-						N	-0-					40
01	496	N	-0-	-0-	-496	-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

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-		224 1	1 9	2432	3	N	1	1	1			-0-
01	1085	N	714	-0-	-371	-0-		68 1	1 9	645	3	N	1	1	1			-0-
02	1044	N	149	-0-	-895	-0-		16	1	133	3	N	-0-					-0-
03	2666	N	-0-	-0-	-2666	-0-						N	-0-					-0-
04	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-		468 21	1 9	3120	3	N	19	1	1			18
*05	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-		390 25	1 9	3257	3	N	23	1	1			40

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

GARZA, ET AL UNIT WELL #: 10 RRCID -> 238415 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9126 - 10116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8060	X	-0-	-0-	-8060	-0-						N	-0-					77
01	8060	X	-0-	-0-	-8060	-0-						N	-0-					77
02	7540	X	-0-	-0-	-7540	-0-						N	-0-					77
03	8060	X	-0-	-0-	-8060	-0-						N	-0-					77
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					77
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					77

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-		1	1	8	3	N	-0-					5
01	12	N	6	-0-	-6	-0-		1	1	5	3	N	-0-					5
02	10	N	-0-	-0-	-10	-0-						N	-0-					5
03	9	N	-0-	-0-	-9	-0-						N	-0-					5
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-						N	-0-					5
*05	4	N	4	-0-	-0-	-0-		4	3			N	-0-					5

BARRERA UNIT WELL #: 15 RRCID -> 242559 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9576 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-		289 57	1 9	3145	3	N	52	6	1			212
01	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-		303 48	1 9	2876	3	N	44	15	1			241
02	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-		387 61	1 9	3192	3	N	55	159	1			137
03	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-		714 51	1 9	4402	3	N	46	18	1			165
04	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-		589 74	1 9	3922	3	N	67	90	1			142
05	3441	X	2794	-0-	-647	-0-		290 83	1 9	2421	3	N	75	8	1			209

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HINOJOSA ET AL WELL #: 8 RRCID -> 242754 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 7520 - 7586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARRERA UNIT WELL #: 17 RRCID -> 242937 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 9383 PERF. 9020 - 9044

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARZA ET AL UNIT WELL #: 18 RRCID -> 243313 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 11187 PERF. 9670 - 10076

12	496	N	117	-0-	-379	-0-	10	1	107	3	N	-0-					-0-
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARZA ET AL UNIT WELL #: 17 RRCID -> 244693 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10278 - 10326

12	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	122 21	1 9	1323	3	N	19	160	1			15
01	1457	N	1353	-0-	-104	-0-	128 9	1 9	1216	3	N	8	1	1			22
02	1421	N	1281	-0-	-140	-0-	136 25	1 9	1120	3	N	23	1	1			44
03	1457	N	1385	-0-	-72	-0-	192 13	1 9	1180	3	N	12	1	1			55
04	1320	N	1279	-0-	-41	-0-	164 18	1 9	1097	3	N	16	1	1			70
*05	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	131 18	1 9	1096	3	N	16	1	1			85

GARZA ET AL "B" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 245180 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7544 - 7790

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					1
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					1
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					1
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					1
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					1
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					1

TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 17 RRCID -> 245505 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 8846 - 10570

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BARRERA UNIT WELL #: 21 RRCID -> 248548 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8592 - 9236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	873	N	873	-0-		-0-	-0-	73	1	797	3	N	3	2	1			20
								3	9									
01	1198	N	1198	-0-		-0-	-0-	113	1	1078	3	N	6	6	1			20
								7	9									
02	2044	N	2044	-0-		-0-	-0-	220	1	1807	3	N	15	12	1			23
								17	9									
03	2225	N	2225	-0-		-0-	-0-	308	1	1898	3	N	17	15	1			25
								19	9									
04	2364	N	2364	-0-		-0-	-0-	305	1	2037	3	N	20	8	1			37
								22	9									
*05	2543	N	2543	-0-		-0-	-0-	265	1	2223	3	N	50	8	1			79
								55	9									

HINOJOSA ET AL WELL #: 10 RRCID -> 248716 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 9267 PERF. 8866 - 8970

12	42934	X	42934	-0-		-0-	-0-	3552	1	38597	3	N	714	650	1			189
								785	9									
01	37324	X	34424	-0-		-2900	-0-	3264	1	31006	3	N	140	112	1			217
								154	9									
02	34916	X	24240	-0-		-10676	-0-	2613	1	21524	3	N	94	218	1			93
								103	9									
03	37324	X	15812	-0-		-21512	-0-	2199	1	13546	3	N	61	19	1			135
								67	9									
04	13629	X	13629	-0-		-0-	-0-	1772	1	11804	3	N	48	8	1			175
								53	9									
05	17453	X	11639	-0-		-5814	-0-	1239	1	10361	3	N	35	6	1			204
								39	9									

GARZA, ET AL UNIT WELL #: 11 RRCID -> 249187 COMPL. DATE 08/15/2009 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 7706 - 9024

12	2661	N	2661	-0-		-0-	-0-	224	1	2430	3	N	6	4	1			23
								7	9									
01	2653	N	2653	-0-		-0-	-0-	252	1	2390	3	N	10	9	1			24
								11	9									
02	2394	N	2394	-0-		-0-	-0-	258	1	2125	3	N	10	10	1			24
								11	9									
03	2304	N	2304	-0-		-0-	-0-	320	1	1972	3	N	11	11	1			24
								12	9									
04	5621	X	5621	-0-		-0-	-0-	732	1	4880	3	N	8	6	1			26
								9	9									
*05	7168	X	7168	-0-		-0-	-0-	765	1	6395	3	N	7	6	1			27
								8	9									

HINOJOSA ET AL WELL #: 12 RRCID -> 251040 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 9026 - 9532

12	930	N	582	-0-		-348	-0-	49	1	524	3	N	8	3	1			125
								9	9									
01	868	N	530	-0-		-338	-0-	49	1	460	3	N	19	8	1			136
								21	9									
02	722	N	722	-0-		-0-	-0-	77	1	636	3	N	8	8	1			136
								9	9									
03	1475	N	1475	-0-		-0-	-0-	204	1	1259	3	N	11	10	1			137
								12	9									
04	1007	N	1007	-0-		-0-	-0-	131	1	867	3	N	8	5	1			140
								9	9									
*05	849	N	849	-0-		-0-	-0-	90	1	755	3	N	4	5	1			139
								4	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
12	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-	4	1			58
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	N	-0-					58
02	511	N	511	-0-	-0-	-0-	50	1	414	3	N	43	2	1			99
							47	9									
03	672	N	672	-0-	-0-	-0-	92	1	567	3	N	12	4	1			107
							13	9									
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	5	2	1			110
*05	472	X	472	-0-	-0-	-0-	48	1	404	3	N	18	3	1			125
							20	9									

GARZA, ET AL UNIT WELL #: 16 RRCID -> 252661 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 10693 PERF.10244 - 10256

12	4185	X	3046	-0-	-1139	-0-	253	1	2751	3	N	38	76	1			155
							42	9									
01	4185	X	3632	-0-	-553	-0-	342	1	3247	3	N	39	11	1			183
							43	9									
02	3625	X	3322	-0-	-303	-0-	354	1	2916	3	N	47	11	1			219
							52	9									
03	3844	X	3128	-0-	-716	-0-	429	1	2646	3	N	48	204	1			63
							53	9									
04	3510	X	2733	-0-	-777	-0-	352	1	2344	3	N	34	6	1			91
							37	9									
05	3627	X	2918	-0-	-709	-0-	308	1	2571	3	N	35	5	1			121
							39	9									

BARRERA UNIT WELL #: 8 RRCID -> 252784 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 7294 - 8140

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA ET AL "B" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 253219 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 9303 PERF. 7532 - 9218

12	7192	X	5026	-0-	-2166	-0-	422	1	4583	3	N	19	5	1			70
							21	9									
01	7130	X	3709	-0-	-3421	-0-	348	1	3305	3	N	51	10	1			111
							56	9									
02	5133	X	538	-0-	-4595	-0-	57	1	471	3	N	9	9	1			111
							10	9									
03	5208	X	1495	-0-	-3713	-0-	206	1	1272	3	N	15	11	1			115
							17	9									
04	3300	X	2814	-0-	-486	-0-	365	1	2432	3	N	15	9	1			121
							17	9									
05	3410	X	2900	-0-	-510	-0-	309	1	2580	3	N	10	9	1			122
							11	9									

MCMURREY (QUEEN CITY) 59865 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CANALES WELL #: 7 RRCID -> 119196 COMPL. DATE 11/18/1985 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2612 - 2622

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	1085	X	480	-0-	-605	-0-	102	1	378	3	N	-0-					-0-
01	1085	X	491	-0-	-594	-0-	109	1	382	3	N	-0-					-0-
02	1015	X	153	-0-	-862	-0-	36	1	117	3	N	-0-					-0-
03	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
04	540	X	381	-0-	-159	-0-	87	1	294	3	N	-0-					-0-
05	496	X	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

MCNARY-RAMSAY WELL #: 1 RRCID -> 171985 COMPL. DATE 01/26/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7114 - 7174

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

MELADO RESERVOIR (FRIO F-7) 60289 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BENTSEN WELL #: 1 RRCID -> 114555 COMPL. DATE 11/22/1984 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8897 - 8900

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-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

12	2077	#	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					-0-
01	2077	#	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					-0-
02	1943	#	-0-	-0-	-1943	-0-					N	-0-					-0-
03	1178	#	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RED WATER RESOURCES, INC. 697109
B.F.M.T. WELL #: 1 RRCID -> 165929 COMPL. DATE 01/22/1997 TOTAL DEPTH 13590 PERF. 0 - 13590

12	1543	R	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			N	-0-					-0-
01	2759	#	1678	-0-	-1081	-0-	1678	2			N	-0-					-0-
02	2581	#	1376	-0-	-1205	-0-	1376	2			N	-0-					-0-
03	2759	#	1661	-0-	-1098	-0-	1661	2			N	-0-					-0-
04	2040	#	1236	-0-	-804	-0-	1236	2			N	-0-					-0-
05	1674	#	1269	-0-	-405	-0-	1269	2			N	-0-					-0-

MELINDA MAG (SAN MIGUEL) 60336 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY 486543
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 25H RRCID -> 278696 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 8644 PERF. 9240 - 14008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	106330		13210	-0-	-93120	93186	594	1	12597	2	N	17	71	1			18
							19	9									
01	106330		12832	-0-	-93498	-0-	214	1	12618	2	N	-0-					18
*02	0		12586	-0-	12586 B	12586	212	1	12374	2	N	-0-					18
*03	25302	X	12716	-0-	-12586	-0-	12716	2			N	-0-					18
*04	12420	X	12097	-0-	-323	-0-	12097	2			N	-0-					18
05	13454	X	12500	-0-	-954	-0-	12500	2			N	-0-					18

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
DE BENAVIDES, ROSA WELL #: 1 C RRCID -> 064334 COMPL. DATE 05/20/1973 TOTAL DEPTH 10188 PERF. N/A

12	62	N	8	-0-	-54	-0-	8	2			N	-0-					-0-
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
02	170	N	170	-0-	-0- B	-0-	170	2			N	-0-					-0-
03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
*05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
PAINTER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 216585 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 9013 PERF. 6631 - 6638

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAINTER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244983 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 9018 PERF. 6538 - 6544

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MERCEDES (1-A) //CONT.// 60538 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MAGNUM PRODUCING, LP //CONT.// 521516
WADE, J.R.FARMS WELL #: 2 RRCID -> 253605 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6853 - 6858

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERCEDES (1-C) 60538 096 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
CONLEY, C. C. WELL #: 1 U RRCID -> 011995 COMPL. DATE 08/27/1960 TOTAL DEPTH 7599 PERF. N/A

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
PAINTER GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 179449 COMPL. DATE 08/22/2000 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 6978 - 6981

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERCEDES (1-D) 60538 112 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
CONLEY, C. C. WELL #: 1 M RRCID -> 012000 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 6732 - 7030

12	6107 X	4605	-0-	-1502	-0-	434 79	1 9	4092	2	Y	72					118
01	6107 X	5452	-0-	-655	-0-	378 51	1 9	5023	2	Y	46	143	1			21
02	5539 X	5402	-0-	-137	-0-	367 54	1 9	4981	2	Y	49					70
03	5605 X	5605	-0-	-0-	-0-	431 63	1 9	5111	2	Y	57					127
04	5297 X	5297	-0-	-0-	-0-	365 11	1 9	4921	2	Y	10					137
05	5766 X	4586	-0-	-1180	-0-	364 56	1 9	4166	2	Y	51	132	1			56

CRAIN & GRIFFITH WELL #: 17 RRCID -> 104605 COMPL. DATE 03/07/1983 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERCEDES (1-E) 60538 128 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION 747012
CRAIN & GRIFFITH WELL #: 1 RRCID -> 253846 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7130 - 7176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	29512	X	24306	-0-	-5206	-0-	1965	1	22047	3	N	267	360	1			105
							294	9									
01	28334	X	24527	-0-	-3807	-0-	1965	1	22102	3	N	418	365	1			158
							460	9									
02	24215	X	17989	-0-	-6226	-0-	1711	1	15944	3	N	304	354	1			108
							334	9									
03	23870	X	19770	-0-	-4100	-0-	1965	1	17335	3	N	427	352	1			183
							470	9									
*04	23730	X	19393	-0-	-4337	-0-	1838	1	17179	3	N	342	351	1			174
							376	9									
05	24521	X	-0-	-0-	-24521	-0-					N	340	352	1			162

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
12	17112	X	15791	-0-	-1321	-0-	699	1	14687	3	N	368	389	1	2	8	189
							405	9									
01	16740	X	16193	-0-	-547	-0-	699	1	15092	3	N	365	386	1			168
							402	9									
02	17074	X	17074	-0-	-0-	-0-	609	1	16094	3	N	337	386	1			119
							371	9									
03	19836	X	19836	-0-	-0-	-0-	699	1	18754	3	N	348	383	1			84
							383	9									
*04	16532	X	16532	-0-	-0-	-0-	677	1	15576	3	N	254	188	1			150
							279	9									
05	16182	X	-0-	-0-	-16182	-0-					N	330	193	1			287

TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548
A. R. G. L. & I. CO. WELL #: 12 RRCID -> 012003 COMPL. DATE 03/06/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7122 - 7170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					145
01	217	N	124	-0-	-93	-0-	107	2	17	9	N	15					160
02	964	N	964	-0-	-0-	-0-	960	2	4	9	N	4					164
03	620	N	388	-0-	-232	-0-	388	2			N	-0-	69	1			95
04	3000	N	5022	-0-	2022	2022	5022	2			N	-0-					95
*05	3100	N	4481	-0-	1381	3403	4481	2			N	-0-					95

MERCEDES (1-F) 60538 144 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
CONLEY, C. C. WELL #: 1 L RRCID -> 012006 COMPL. DATE 08/27/1960 TOTAL DEPTH 7599 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
MIDNIGHT SUN WELL #: 1 RRCID -> 275287 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7002 - 7022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9672	#	9437	-0-	-235	-0-	9281	2	156	9	N	142	177	1			159
01	9672	#	8541	-0-	-1131	-0-	8410	2	131	9	N	119	177	1			101
02	9048	#	6898	-0-	-2150	-0-	6797	2	101	9	N	92					193
*03	8781	R	8781	-0-	-0-	-0-	8605	2	176	9	N	160	274	1			79
*04	DLQ G-10		8727	-0-	8727	8727	8589	2	138	9	N	125					204
05	DLQ G-10		8451	-0-	8451	17178	8348	2	103	9	N	94	180	1			118

MERCEDES (1-F-1) 60538 160 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
LACY WELL #: 1 RRCID -> 269954 COMPL. DATE 06/21/2013 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7232 - 7252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6913	#	4990	-0-	-1923	-0-	4833	2	157	9	N	143					226
01	5906	R	5906	-0-	-0-	-0-	5759	2	147	9	N	134					360
02	6061	#	4704	-0-	-1357	-0-	4598	2	106	9	N	96					456
*03	6479	#	5141	-0-	-1338	-0-	5110	2	31	9	N	28	292	1			192
*04	DLQ G-10		3591	-0-	3591	3591	3577	2	14	9	N	13					205
05	DLQ G-10		1199	-0-	1199	4790	1180	2	19	9	N	17	187	1			35

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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PAINTER GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 191931 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7412 - 7422

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MERCEDES (1-G-1) 60538 185 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
CRAIN & GRIFFITH WELL #: 17 RRCID -> 104839 COMPL. DATE 03/08/1983 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7410 - 7432

12	5487	#	2809	-0-	-2678	-0-	268	1	2518	2	Y	21					71
							23	9									
01	6217	R	6217	-0-	-0-	-0-	433	1	5752	2	Y	29	63	1			37
							32	9									
02	5162	R	5162	-0-	-0-	-0-	353	1	4779	2	Y	27					64
							30	9									
03	5652	R	5652	-0-	-0-	-0-	436	1	5188	2	Y	25	61	1			28
							28	9									
04	6030	#	5353	-0-	-677	-0-	367	1	4951	2	Y	32					60
							35	9									
05	6231	#	4609	-0-	-1622	-0-	369	1	4221	2	Y	17	51	1			26
							19	9									

TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548
A.R.G.L. & I. WELL #: 1 L RRCID -> 125424 COMPL. DATE 08/08/1987 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7128 - 7185

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERCEDES (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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MERCEDES (1-P-2) 60538 280 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
PAINTER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 243094 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 8635 - 8647

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERCEDES (1-Q) 60538 288 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548
A.R.G.L. & I WELL #: 1 U RRCID -> 125253 COMPL. DATE 08/12/1987 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6956 - 6988

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERCEDES (3-B) 60538 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
EOG RESOURCES, INC. 253162
SCHUSTER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261244 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6684 - 6698

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8395 R	8395	-0-	-0-	-0-	902	1	7459	2	Y	31	32	1			4
						34	9									
01	7657 #	6753	-0-	-904	-0-	901	1	5850	2	Y	2	6	1			-0-
						2	9									
02	7163 #	5674	-0-	-1489	-0-	863	1	4809	2	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
03	8401 #	5057	-0-	-3344	-0-	841	1	4197	2	Y	17	14	1			3
						19	9									
04	8130 #	4859	-0-	-3271	-0-	814	1	4031	2	Y	13	15	1			1
						14	9									
05	8401 #	5504	-0-	-2897	-0-	893	1	4592	2	Y	17	16	1			2
						19	9									

MERCEDES (3-B, WEST) 60538 485 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
NADCF RECOVERY GROUP, INC. 598932
SMITH GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 054867 COMPL. DATE 03/14/1973 TOTAL DEPTH 7550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

MERCEDES (3-G-1) 60538 544 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
PAINTERS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 207597 COMPL. DATE 01/31/2005 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7400 - 7410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MERCEDES (3-H-1) 60538 576 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
PAINTER G. U. WELL #: 14 RRCID -> 164277 COMPL. DATE 08/23/1997 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7446 - 7456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERCEDES (3-L) 60538 608 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
PAINTER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 242317 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7879 - 7889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MERCEDES (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
12	589	#	461	-0-	-128	-0-	461	2			N	-0-					71
01	589	#	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					71
02	232	#	-0-	-0-	-232	-0-					N	-0-					71
03	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					71
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
05	DLQ	G-10	596	-0-	596	596	596	2			N	-0-					71

MERCEDES (10300 SD) 60538 985 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
VALDERAS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 270346 COMPL. DATE 07/05/2013 TOTAL DEPTH 11686 PERF.10418 - 10428

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

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

12	3317 X	1905	-0-	-1412	-0-	750	1	1146	2	Y	8					160
						9	9									
01	2095 X	2095	-0-	-0-	-0-	754	1	1326	2	Y	14					174
						15	9									
02	1864 X	1864	-0-	-0-	-0-	706	1	1136	2	Y	20					194
						22	9									
03	1891 X	248	-0-	-1643	-0-	110	1	132	2	Y	5					199
						6	9									
04	T. A.	1067	-0-	1067	1067	691	1	370	2	Y	5					204
						6	9									
05	T. A.	168	-0-	168	1235	55	1	113	2	Y	-0-					204

VALDERAS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223689 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 11686 PERF.10942 - 10968

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MESQUITE (ESCONDIDO) 60753 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
BENAVIDES WELL #: 1 RRCID -> 066336 COMPL. DATE 11/18/1975 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A

12	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	189	1	1478	2	Y	-0-					11
01	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	148	1	1150	2	Y	-0-					11
02	814 N	814	-0-	-0-	-0-	105	1	709	2	Y	-0-					11
03	787 N	787	-0-	-0-	-0-	127	1	660	2	Y	-0-					11
04	1260 N	473	-0-	-787	-0-	71	1	402	2	Y	-0-					11
05	868 N	232	-0-	-636	-0-	46	1	186	2	Y	-0-					11

BENAVIDES WELL #: 10 RRCID -> 067259 COMPL. DATE 07/07/1976 TOTAL DEPTH 5900 PERF. N/A

12	466 N	466	-0-	-0-	-0-	53	1	413	2	Y	-0-					6
01	473 N	473	-0-	-0-	-0-	54	1	419	2	Y	-0-					6
02	418 N	418	-0-	-0-	-0-	54	1	364	2	Y	-0-					6
03	458 N	458	-0-	-0-	-0-	74	1	384	2	Y	-0-					6
04	450 N	267	-0-	-183	-0-	40	1	227	2	Y	-0-					6
05	434 N	181	-0-	-253	-0-	36	1	145	2	Y	-0-					6

BENAVIDES WELL #: 5 RRCID -> 067260 COMPL. DATE 07/13/1976 TOTAL DEPTH 6025 PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

MESQUITE (ESCONDIDO) //CONT.// 60753 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

BENAVIDES WELL #: 3 RRCID -> 067261 COMPL. DATE 07/06/1976 TOTAL DEPTH 5925 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	256	N	256	-0-	-0-	-0-	29	1	227	2	Y	-0-					3
01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	36	1	277	2	Y	-0-					3
02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	29	1	193	2	Y	-0-					3
03	248	N	215	-0-	-33	-0-	35	1	180	2	Y	-0-					3
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	32	1	185	2	Y	-0-					3
05	217	N	105	-0-	-112	-0-	21	1	84	2	Y	-0-					3

BENAVIDES WELL #: 2 RRCID -> 067986 COMPL. DATE 02/13/1976 TOTAL DEPTH 630 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	173	-0-	-168	-0-	20	1	153	2	Y	-0-					5
01	279	N	80	-0-	-199	-0-	9	1	71	2	Y	-0-					5
02	319	N	247	-0-	-72	-0-	32	1	215	2	Y	-0-					5
03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	54	1	280	2	Y	-0-					5
04	266	N	266	-0-	-0-	-0-	40	1	226	2	Y	-0-					5
*05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	50	1	202	2	Y	-0-					5

BENAVIDES WELL #: 11 RRCID -> 072714 COMPL. DATE 06/20/1977 TOTAL DEPTH 5860 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	15	1	115	2	Y	-0-					2
01	61	N	61	-0-	-0-	-0-	7	1	54	2	Y	-0-					2
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	2	Y	-0-					2
03	31	N	11	-0-	-20	-0-	2	1	9	2	Y	-0-					2
04	30	N	5	-0-	-25	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					2
05	13	N	11	-0-	-2	-0-	2	1	9	2	Y	-0-					2

BENAVIDES WELL #: 13 RRCID -> 074761 COMPL. DATE 11/21/1977 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5277 - 5519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	129	1	1011	2	Y	-0-					14
01	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	130	1	1011	2	Y	-0-					14
02	596	N	596	-0-	-0-	-0-	77	1	519	2	Y	-0-					14
03	1085	N	381	-0-	-704	-0-	61	1	320	2	Y	-0-					14
04	1110	N	871	-0-	-239	-0-	130	1	741	2	Y	-0-					14
05	651	N	513	-0-	-138	-0-	102	1	411	2	Y	-0-					14

BENAVIDES WELL #: 6 RRCID -> 077924 COMPL. DATE 07/01/1978 TOTAL DEPTH 5957 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/09/2015 - P/A 12-09-2015

BENAVIDES WELL #: 7 RRCID -> 077925 COMPL. DATE 07/23/1978 TOTAL DEPTH 5779 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	209	-0-	-101	-0-	24	1	185	2	Y	-0-					6
01	325	N	325	-0-	-0-	-0-	37	1	288	2	Y	-0-					6
02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	38	1	254	2	Y	-0-					6
03	217	N	148	-0-	-69	-0-	24	1	124	2	Y	-0-					6
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	34	1	191	2	Y	-0-					6
05	217	N	148	-0-	-69	-0-	29	1	119	2	Y	-0-					6

BENAVIDES WELL #: 4 RRCID -> 077926 COMPL. DATE 08/01/1978 TOTAL DEPTH 6015 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	216	N	216	-0-	-0-	-0-	24	1	192	2	Y	-0-					2
01	364	N	364	-0-	-0-	-0-	42	1	322	2	Y	-0-					2
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	33	1	222	2	Y	-0-					2
03	247	N	247	-0-	-0-	-0-	40	1	207	2	Y	-0-					2
04	240	N	193	-0-	-47	-0-	29	1	164	2	Y	-0-					2
05	248	N	101	-0-	-147	-0-	20	1	81	2	Y	-0-					2

MESQUITE (ESCONDIDO) //CONT.// 60753 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
BENAVIDES-CNR WELL #: 22 RRCID -> 093417 COMPL. DATE 04/14/1981 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5116 - 5349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	9	1	71	2	Y	-0-					4
01	176	N	176	-0-	-0-	-0-	20	1	156	2	Y	-0-					4
02	274	N	274	-0-	-0-	-0-	35	1	239	2	Y	-0-					4
03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	46	1	238	2	Y	-0-					4
04	233	N	233	-0-	-0-	-0-	35	1	198	2	Y	-0-					4
05	279	N	198	-0-	-81	-0-	39	1	159	2	Y	-0-					4

BENAVIDES-CNR WELL #: 21 RRCID -> 093695 COMPL. DATE 05/13/1981 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5338 - 5577

12	403	N	324	-0-	-79	-0-	37	1	287	2	Y	-0-					5
01	353	N	353	-0-	-0-	-0-	40	1	313	2	Y	-0-					5
02	353	N	353	-0-	-0-	-0-	46	1	307	2	Y	-0-					5
03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	57	1	296	2	Y	-0-					5
04	330	N	123	-0-	-207	-0-	18	1	105	2	Y	-0-					5
05	372	N	248	-0-	-124	-0-	49	1	199	2	Y	-0-					5

MESQUITE BAY (FRIO G-1) 60767 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
STATE TRACT 12 WELL #: 1 RRCID -> 139670 COMPL. DATE 08/31/1991 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9280 - 9333

12	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	209	1	1232	2	Y	8	8	1			11
							9	9									
01	1457	N	1379	-0-	-78	-0-	207	1	1163	2	Y	8	8	1			11
							9	9									
02	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	192	1	1105	2	Y	7					18
							8	9									
03	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	364	1	2052	2	Y	49	13	1			54
							54	9									
04	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	379	1	2066	2	Y	44	37	1			61
							48	9									
*05	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	390	1	2139	2	Y	44	39	1			66
							48	9									

STATE TRACT 12 WELL #: 2 RRCID -> 142964 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 9756 - 9954

12 PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01 PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02 PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03 PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04 PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05 PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 9 WELL #: 1 RRCID -> 147170 COMPL. DATE 10/12/1993 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11452 - 11606

12	3000	N	708	-0-	-2292	269	91	1	534	2	Y	75	70	1			141
							83	9									
01	955	N	686	-0-	-269	-0-	92	1	516	2	Y	71	73	1			139
							78	9									
02	641	N	641	-0-	-0-	-0-	84	1	484	2	Y	66					205
							73	9									
03	731	N	731	-0-	-0-	-0-	96	1	538	2	Y	88	54	1			239
							97	9									
04	747	N	747	-0-	-0-	-0-	102	1	556	2	Y	81	117	1			203
							89	9									
*05	767	N	767	-0-	-0-	-0-	104	1	573	2	Y	82	103	1			182
							90	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					756
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					756
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					756
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					756
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					756
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					756

MESQUITE BAY (FRIO MF-1) 60767 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
STATE TRACT 13 WELL #: 4 RRCID -> 164854 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 11181 PERF.10913 - 11074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS) 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
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
12	2046	N	1958	-0-	-88	-0-	124 11	1 9	1823	2	Y	10					162
01	2046	N	1846	-0-	-200	-0-	122	1	1724	2	Y	-0-					162
02	1914	N	1754	-0-	-160	-0-	110 31	1 9	1613	2	Y	28					190
03	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	135	1	1864	2	Y	-0-					190
04	DLQ G-10		1854	-0-	1854	1854	132 11	1 9	1711	2	Y	10					200
*05	DLQ G-10		1886	-0-	1886	3740	137	1	1749	2	Y	-0-					200

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
12	341	N	224	-0-	-117	-0-	14	1	210	2	N	-0-					169
01	314	N	314	-0-	-0-	-0-	20 12	1 9	282	2	N	11					180
02	319	N	247	-0-	-72	-0-	15 7	1 9	225	2	N	6					186
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	15	1	202	2	N	-0-					186
04	300	N	296	-0-	-4	-0-	19 29	1 9	248	2	N	26					212
05	279	N	263	-0-	-16	-0-	19 1	1 9	243	2	N	1	161	1			52

MESTENA OIL & GAS WELL #: H 5 RRCID -> 102612 COMPL. DATE 10/12/1982 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9525 - 9637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10230	X	9490	-0-	-740	-0-	578 435	1 9	8477	2	N	395	194	1			285
01	10230	X	9812	-0-	-418	-0-	646	1	9166	2	N	-0-					285
02	9312	X	9312	-0-	-0-	-0-	583 160	1 9	8569	2	N	145	191	1			239
03	10143	X	10143	-0-	-0-	-0-	676 157	1 9	9310	2	N	143	193	1			189
04	DLQ G-10		9449	-0-	9449	9449	667 124	1 9	8658	2	N	113	192	1			110
05	DLQ G-10		9338	-0-	9338	18787	668 163	1 9	8507	2	N	148					258

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MESTENA OIL & GAS CO. WELL #: E 6 RRCID -> 104012 COMPL. DATE 12/28/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9530 - 9664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13	X	12	-0-	-1	-0-	1	1	11	2	N	-0-					11
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					11
02	29	X	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					11
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					11
04	49	X	49	-0-	-0-	-0-	3	1	42	2	N	4					15
							4	9									
05	12	X	5	-0-	-7	-0-	5	2			N	-0-					15

MESTENA OIL & GAS WELL #: H 11 RRCID -> 105281 COMPL. DATE 03/30/1983 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 9711 - 9670

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	31	N	-0-	-0-	-31	-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

MONTALVO, ROLDAN WELL #: 1 RRCID -> 109567 COMPL. DATE 02/08/1984 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9446 - 9549

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151

FLORES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 109912 COMPL. DATE 10/03/1986 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 9484 - 9514

12	1860	X	1207	-0-	-653	-0-	75	1	1104	2	N	25					220
							28	9									
01	2387	X	1977	-0-	-410	-0-	128	1	1813	2	N	33					253
							36	9									
02	2233	X	1661	-0-	-572	-0-	103	1	1521	2	N	34					287
							37	9									
03	2387	X	1897	-0-	-490	-0-	127	1	1750	2	N	18					305
							20	9									
04	2303	X	2303	-0-	-0-	-0-	163	1	2112	2	N	25	193	1			137
							28	9									
*05	2557	X	2557	-0-	-0-	-0-	184	1	2341	2	N	29					166
							32	9									

MESTENA OIL & GAS WELL #: H 9 RRCID -> 112465 COMPL. DATE 09/02/1984 TOTAL DEPTH 10027 PERF. 9764 - 9836

12	350	N	350	-0-	-0-	-0-	22	1	328	2	Y	-0-					38
01	713	N	679	-0-	-34	-0-	45	1	634	2	Y	-0-					38
02	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	92	1	1353	2	Y	-0-					38
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					38
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
*05	DLQ G-10		1303	-0-	1303	1303	95	1	1208	2	Y	-0-					38

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 8 RRCID -> 116607 COMPL. DATE 05/02/1985 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9821 - 9839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1674	N	1241	-0-	-433	-0-	76	1	1109	2	N	51					192
							56	9									
01	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	105	1	1488	2	N	-0-					192
02	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	110	1	1615	2	N	20	181	1			31
							22	9									
03	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	131	1	1802	2	N	58					89
							64	9									
04	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	127	1	1654	2	N	30					119
							33	9									
05	1860	N	1792	-0-	-68	-0-	129	1	1639	2	N	22					141
							24	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
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					8
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

PENA GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 121046 COMPL. DATE 03/14/1986 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9670 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1705	N	865	-0-	-840	-0-	55	1	801	2	N	8					234
							9	9									
01	1705	N	1227	-0-	-478	-0-	79	1	1118	2	N	27					261
							30	9									
02	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	79	1	1155	2	N	16					277
							18	9									
03	868	N	7	-0-	-861	-0-	6	2	1	9	N	1					278
04	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					278
*05	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	142	1	1802	2	N	8	191	1			95
							9	9									

MESTENA OIL & GAS WELL #: H 12 RRCID -> 121281 COMPL. DATE 05/05/1986 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9714 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	277	1	4069	2	N	24					244
							26	9									
01	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	261	1	3696	2	N	-0-					244
02	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	235	1	3453	2	N	-0-					244
03	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	259	1	3573	2	N	-0-	196	1			48
04	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	281	1	3643	2	N	26					74
							29	9									
*05	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	294	1	3748	2	N	18					92
							20	9									

MESTENA OIL & GAS WELL #: E 13 RRCID -> 122824 COMPL. DATE 11/24/1986 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 9674 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	153	1	2536	2	N	5					27
							6	9									
01	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	118	1	1818	2	N	42					69
							46	9									
02	2262	N	1834	-0-	-428	-0-	113	1	1704	2	N	15					84
							17	9									
03	2697	N	1913	-0-	-784	-0-	122	1	1776	2	N	14					98
							15	9									
04	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	130	1	1826	2	N	5					103
							6	9									
*05	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	135	1	1956	2	N	5					108
							6	9									

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
PENA, JESUS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 123285 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9759 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MESTENA, INC. WELL #: E 14 RRCID -> 124606 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9734 - 9774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

FRIJOLE WELL #: 1 RRCID -> 124812 COMPL. DATE 07/22/1987 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9669 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					46
01	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					46
02	1450	X	-0-	-0-	-1450	-0-					N	-0-					46
03	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					46
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

MESTENA OIL & GAS "E" WELL #: 17 RRCID -> 149100 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9618 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	58 20	1 9	969	2	N	18					188
01	798	N	798	-0-	-0-	-0-	47 30	1 9	721	2	N	27					215
02	986	N	750	-0-	-236	-0-	45 22	1 9	683	2	N	20					235
03	1054	N	762	-0-	-292	-0-	48 21	1 9	693	2	N	19					254
04	780	N	712	-0-	-68	-0-	47 6	1 9	659	2	N	5					259
05	806	N	776	-0-	-30	-0-	47 46	1 9	683	2	N	42	193	1			108

FLORES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 150139 COMPL. DATE 06/15/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9482 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	N	396	-0-	-441	-0-	22 52	1 9	322	2	N	47					213
01	930	N	731	-0-	-199	-0-	47 13	1 9	671	2	N	12					225
02	780	N	780	-0-	-0-	-0-	49 8	1 9	723	2	N	7	194	1			38
03	694	N	694	-0-	-0-	-0-	46 13	1 9	635	2	N	12					50
04	853	N	853	-0-	-0-	-0-	59 26	1 9	768	2	N	24					74
05	837	N	822	-0-	-15	-0-	59 17	1 9	746	2	N	15					89

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MESTENA OIL & GAS "E" WELL #: 19 RRCID -> 155547 COMPL. DATE 08/19/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9628 - 9644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

MESTENA, INC. "E" WELL #: 20 RRCID -> 156303 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9600 - 9632

12	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	87	1	1444	2	N	-0-					191
01	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	70	1	1082	2	N	4					195
							4	9									
02	1392	N	1101	-0-	-291	-0-	68	1	1033	2	N	-0-					195
03	1519	N	1125	-0-	-394	-0-	72	1	1053	2	N	-0-	174	1			21
04	1110	N	1045	-0-	-65	-0-	69	1	976	2	N	-0-					21
05	1178	N	1091	-0-	-87	-0-	70	1	1013	2	N	7					28
							8	9									

MESTENA, INC. "E" WELL #: 21 RRCID -> 156732 COMPL. DATE 01/06/1996 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9621 - 9636

12	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					35
01	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					35
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

MESTENA , INC. "E" WELL #: 23 RRCID -> 157018 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9627 - 9647

12	639	N	639	-0-	-0-	-0-	32	1	537	2	N	64					160
							70	9									
01	806	N	281	-0-	-525	-0-	17	1	264	2	N	-0-					160
02	928	N	197	-0-	-731	-0-	12	1	185	2	N	-0-					160
03	651	N	322	-0-	-329	-0-	21	1	300	2	N	1					161
							1	9									
04	348	N	348	-0-	-0-	-0-	23	1	325	2	N	-0-					161
*05	238	N	238	-0-	-0-	-0-	15	1	223	2	N	-0-					161

MESTENA, INC. "E" WELL #: 22 RRCID -> 157386 COMPL. DATE 02/29/1996 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9617 - 9639

12	923	X	923	-0-	-0-	-0-	52	1	860	2	N	10					193
							11	9									
01	964	X	964	-0-	-0-	-0-	58	1	888	2	N	16					209
							18	9									
02	959	X	959	-0-	-0-	-0-	58	1	880	2	N	19					228
							21	9									
03	930	X	775	-0-	-155	-0-	49	1	712	2	N	13	22	1			219
							14	9									
04	930	X	667	-0-	-263	-0-	43	1	610	2	N	13					232
							14	9									
*05	1023	X	806	-0-	-217	-0-	52	1	750	2	N	4					236
							4	9									

CHAPARRAL WELL #: 1 RRCID -> 165478 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9688 - 9700

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MESTENA "H" WELL #: 18 RRCID -> 175540 COMPL. DATE 11/29/1999 TOTAL DEPTH 9912 PERF. 9542 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-	372	1	5451	2	N	140	195	1			110
							154	9									
01	6030	X	6030	-0-	-0-	-0-	388	1	5497	2	N	132					242
							145	9									
02	5805	X	5805	-0-	-0-	-0-	360	1	5294	2	N	137	192	1			187
							151	9									
03	6391	X	6391	-0-	-0-	-0-	423	1	5833	2	N	123	192	1			118
							135	9									
04	6124	X	6124	-0-	-0-	-0-	426	1	5526	2	N	156					274
							172	9									
*05	5820	X	5820	-0-	-0-	-0-	418	1	5317	2	N	77	194	1			157
							85	9									

MESTENA, INC. "H" WELL #: 17 RRCID -> 177487 COMPL. DATE 03/12/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9572 - 9636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2170	X	2118	-0-	-52	-0-	133	1	1948	2	N	34	196	1			111
							37	9									
01	2263	X	2032	-0-	-231	-0-	133	1	1889	2	N	9					120
							10	9									
02	2262	X	2069	-0-	-193	-0-	131	1	1932	2	N	5					125
							6	9									
03	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	176	1	2432	2	N	-0-					125
04	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	178	1	2311	2	N	20					145
							22	9									
*05	2209	X	2209	-0-	-0-	-0-	160	1	2035	2	N	13					158
							14	9									

MESTENA, "E" WELL #: 25 RRCID -> 179865 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9718 - 9747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	492	N	492	-0-	-0-	-0-	28	1	462	2	N	2					88
							2	9									
01	575	N	575	-0-	-0-	-0-	34	1	518	2	N	21					109
							23	9									
02	493	N	484	-0-	-9	-0-	30	1	454	2	N	-0-					109
03	524	N	524	-0-	-0-	-0-	34	1	490	2	N	-0-					109
04	570	N	469	-0-	-101	-0-	31	1	438	2	N	-0-					109
*05	545	N	545	-0-	-0-	-0-	35	1	508	2	N	2					111
							2	9									

LLANO WELL #: 1 RRCID -> 183970 COMPL. DATE 05/30/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9639 - 9666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	X	412	-0-	-270	-0-	22	1	373	2	N	15					78
							17	9									
01	868	X	543	-0-	-325	-0-	32	1	490	2	N	19					97
							21	9									
02	783	X	445	-0-	-338	-0-	27	1	412	2	N	5					102
							6	9									
03	837	X	419	-0-	-418	-0-	26	1	374	2	N	17					119
							19	9									
04	540	X	423	-0-	-117	-0-	27	1	374	2	N	20					139
							22	9									
05	558	X	491	-0-	-67	-0-	32	1	457	2	N	2					141
							2	9									

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MESTENA "E" WELL #: 27 RRCID -> 185493 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9628 - 9653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	X	439	-0-	-150	-0-	24	1	395	2	N	18					157
							20	9									
01	651	X	636	-0-	-15	-0-	39	1	594	2	N	3					160
							3	9									
02	609	X	604	-0-	-5	-0-	37	1	557	2	N	9					169
							10	9									
03	651	X	586	-0-	-65	-0-	37	1	534	2	N	14					183
							15	9									
04	630	X	499	-0-	-131	-0-	32	1	453	2	N	13	168	1			28
							14	9									
05	651	X	624	-0-	-27	-0-	40	1	574	2	N	9					37
							10	9									

MESTENA OIL AND GAS WELL #: E 28 RRCID -> 199616 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 9790 - 9807

12	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	178	1	2956	2	N	26					178
							29	9									
01	2170	X	2077	-0-	-93	-0-	127	1	1950	2	N	-0-					178
02	2871	X	2031	-0-	-840	-0-	126	1	1905	2	N	-0-					178
03	3162	X	1848	-0-	-1314	-0-	119	1	1729	2	N	-0-					178
04	3060	X	1496	-0-	-1564	-0-	99	1	1393	2	N	4					182
							4	9									
05	3162	X	1759	-0-	-1403	-0-	114	1	1645	2	N	-0-					182

MESTENA OIL & GAS COMPANY E-10 WELL #: 29 RRCID -> 227819 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9909 - 9934

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CULEBRA WELL #: 1 RRCID -> 229027 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9980 - 10009

12	14B2 EXT		509	-0-	509	509	10	1	499	2	N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		374	-0-	374	883	7	1	367	2	N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		180	-0-	180	1063	3	1	177	2	N	-0-					-0-
03	1063	X	-0-	-0-	-1063	-0-					N	-0-					-0-
04	955	N	955	-0-	-0-	-0-	19	1	936	2	N	-0-					-0-
05	186	N	128	-0-	-58	-0-	3	1	125	2	N	-0-					-0-

MESTENA OIL & GAS WELL #: H 26 RRCID -> 229062 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9889 - 9916

12	1023	X	915	-0-	-108	-0-	58	1	848	2	N	8					50
							9	9									
01	1085	X	975	-0-	-110	-0-	63	1	892	2	N	18					68
							20	9									
02	1015	X	975	-0-	-40	-0-	61	1	904	2	N	9					77
							10	9									
03	1085	X	1072	-0-	-13	-0-	72	1	992	2	N	7					84
							8	9									
04	1038	X	1038	-0-	-0-	-0-	73	1	953	2	N	11					95
							12	9									
*05	1054	X	1027	-0-	-27	-0-	73	1	930	2	N	22					117
							24	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 "H" WELL #: 25 RRCID -> 229063 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 9737 PERF. 9558 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992	X	940	-0-	-52	-0-	60	1	880	2	N	-0-					183
01	1175	X	1175	-0-	-0-	-0-	70	1	998	2	N	97					280
							107	9									
02	1044	X	1026	-0-	-18	-0-	64	1	937	2	N	23					303
							25	9									
03	1148	X	1148	-0-	-0-	-0-	77	1	1056	2	N	14	193	1			124
							15	9									
04	1140	X	940	-0-	-200	-0-	67	1	863	2	N	9					133
							10	9									
05	1178	X	1069	-0-	-109	-0-	76	1	961	2	N	29					162
							32	9									

MESTENA OIL & GAS "E" WELL #: 30 RRCID -> 229868 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9632 - 9652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	X	43	-0-	-329	-0-	2	1	31	2	N	9					87
							10	9									
01	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					87
02	29	X	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					87
03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					87
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					87
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					87

GUITARRA WELL #: 2 RRCID -> 230914 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9654 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 273614 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9432 - 9582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6975	X	6069	-0-	-906	-0-	375	1	5508	2	N	169	194	1			193
							186	9									
01	6975	X	6108	-0-	-867	-0-	390	1	5536	2	N	165	195	1			163
							182	9									
02	6119	X	5727	-0-	-392	-0-	357	1	5257	2	N	103	189	1			77
							113	9									
03	6576	X	6576	-0-	-0-	-0-	434	1	5974	2	N	153					230
							168	9									
04	DLQ G-10		6015	-0-	6015	6015	421	1	5464	2	N	118	196	1			152
							130	9									
05	DLQ G-10		5855	-0-	5855	11870	417	1	5310	2	N	116	194	1			74
							128	9									

MESTENA WELL #: H 27 RRCID -> 274184 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9471 - 9525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8116	X	8116	-0-	-0-	-0-	510	1	7476	2	N	118					263
							130	9									
01	7130	X	6662	-0-	-468	-0-	432	1	6130	2	N	91	196	1			158
							100	9									
02	6910	X	6910	-0-	-0-	-0-	435	1	6399	2	N	69					227
							76	9									
03	7502	X	6090	-0-	-1412	-0-	405	1	5574	2	N	101	196	1			132
							111	9									
04	7260	X	2987	-0-	-4273	-0-	211	1	2737	2	N	35					167
							39	9									
*05	7502	X	1064	-0-	-6438	-0-	77	1	975	2	N	11					178
							12	9									

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
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
12	2821	X	2009	-0-	-812	-0-	1948	2	61	9	N	55	182	1			138
01	2108	X	1904	-0-	-204	-0-	1838	2	66	9	N	60					198
02	1827	X	320	-0-	-1507	-0-	24	2	245	4	N	46	191	1			53
							51	9									
03	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					53
04	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	3742	2	115	4	N	55					108
							61	9									
*05	2205	X	2205	-0-	-0-	-0-	2159	2	46	9	N	42					150

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
12	715	N	715	-0-	-0-	-0-	695	2	20	9	N	18					114
01	651	N	615	-0-	-36	-0-	582	2	33	9	N	30					144
02	435	N	390	-0-	-45	-0-	312	4	78	9	N	71					215
03	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					215
04	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	992	2	81	4	N	39					254
							43	9									
*05	309	N	309	-0-	-0-	-0-	267	2	42	9	N	38					292

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
12	298	N	298	-0-	-0-	-0-	276	2	22	9	N	20					175
01	300	N	300	-0-	-0-	-0-	278	2	22	9	N	20					195
02	232	N	62	-0-	-170	-0-	45	4	17	9	N	15	185	1			25
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					25
04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	405	2	58	4	N	16					41
							18	9									
*05	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					41

VENADO OIL & GAS, LLC 884501
EAST BLOCK B WELL #: 1H RRCID -> 276981 COMPL. DATE 10/01/2015 TOTAL DEPTH 9983 PERF.10310 - 14844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	81283	X	14151	-0-	-67132	-0-	12763	2	841	4	N	497	231	1	217	8	242
							547	9									
01	15190	X	7188	-0-	-8002	-0-	6269	2	637	4	N	256	187	1	179	8	132
							282	9									
02	14210	X	6489	-0-	-7721	-0-	5464	2	530	4	N	450	235	8			347
							495	9									
03	19311	X	19311	-0-	-0-	-0-	16755	2	1986	4	N	518	476	1	203	8	186
							570	9									
04	14700	X	5528	-0-	-9172	-0-	4845	2	402	4	N	255	241	1	200	8	-0-
							281	9									
05	14136	X	-0-	-0-	-14136	-0-					N	-0-					-0-

EAST BLOCK A WELL #: 1H RRCID -> 276984 COMPL. DATE 10/01/2015 TOTAL DEPTH 9975 PERF.10460 - 14730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	13121	-0-	13121	54087	11920	2	842	4	N	326	154	1	225	8	156
							359	9									
01	0	W	4342	-0-	4342	58429	3585	2	574	4	N	166	166	8			156
							183	9									
02	62554	X	4125	-0-	-58429	-0-	3374	2	455	4	N	269	190	8			235
							296	9									
03	24087	X	4652	-0-	-19435	-0-	3885	2	677	4	N	82	82	8			235
							90	9									
04	16920	X	2497	-0-	-14423	-0-	2102	2	244	4	N	137	235	1	137	8	-0-
							151	9									
05	13113	X	-0-	-0-	-13113	-0-					N	-0-					-0-

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
WAGNER OIL COMPANY 891175
LOPEZ WELL #: 1 RRCID -> 233206 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 9768 PERF. 9537 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPEZ WELL #: 3 RRCID -> 246931 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9538 - 9554

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MESTENA GRANDE (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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MESTENA GRANDE (5300 YEGUA) 60823 757 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
JABONCILLO WELL #: 1 RRCID -> 187128 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5304 - 5343

12	12369	#	8370	-0-	-3999	-0-	402 1301	1 9	6667	2	N	1183	1080	1			240
01	12338	#	10344	-0-	-1994	-0-	536 1574	1 9	8234	2	N	1431	1436	1			235
02	10904	#	9085	-0-	-1819	-0-	493 1130	1 9	7462	2	N	1027	1062	1			200
03	11656	#	9989	-0-	-1667	-0-	546 1483	1 9	7960	2	N	1348	1416	1			132
04	DLQ G-10		9730	-0-	9730	9730	543 1542	1 9	7645	2	N	1402	1271	1			263
05	DLQ G-10		9336	-0-	9336	19066	510 1452	1 9	7374	2	N	1320	1417	1			166

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIDWAY (3600) //CONT.// 61154 462 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
CHESNUT OIL AND GAS, INC. //CONT.// 147756
JONES, NEVEDA ET AL WELL #: 2 RRCID -> 142962 COMPL. DATE 11/15/1992 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 3659 - 3660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIDWAY (9150) 61154 924 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MCCANN, OLA GAS UNIT WELL #: 2A RRCID -> 276012 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9188 - 9203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4619	#	3364	-0-	-1255	-0-	3347	2	17	9	Y	15					67
01	4619	#	4073	-0-	-546	-0-	4067	2	6	9	Y	5					72
02	4321	#	-0-	-0-	-4321	-0-					Y	16					88
03	3844	#	-0-	-0-	-3844	-0-					Y	31	101	1			18
04	3930	#	3069	-0-	-861	-0-	3006	2	63	9	Y	57					75
05	4061	#	3650	-0-	-411	-0-	3570	2	80	9	Y	73					148

MIDWAY (9300) 61154 935 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
OLA MCCANN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 192315 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9374 - 9381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIDWAY, E. (COMMONWEALTH FB-B) 61155 130 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
XTO ENERGY INC. 945936
MCKAMEY WELL #: 4 RRCID -> 145351 COMPL. DATE 04/04/1993 TOTAL DEPTH 10944 PERF. 10322 - 10356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIDWAY, EAST (FRIO CONS.) 61155 195 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. 253162
ELICK WELL #: 2 RRCID -> 269003 COMPL. DATE 09/09/2012 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 10986 - 11396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	35619	X	33470	-0-	-2149	-0-	431 1101	1 9	31938	2	Y	1001	961	1			65
01	32401	X	32401	-0-	-0-	-0-	263 1058	1 9	31080	2	Y	962	927	1			100
02	29322	X	29322	-0-	-0-	-0-	196 944	1 9	28182	2	Y	858	818	1			140
03	31031	X	28152	-0-	-2879	-0-	609 912	1 9	26631	2	Y	829	883	1			86
04	30030	X	27141	-0-	-2889	-0-	894 834	1 9	25413	2	Y	758	707	1			137
05	31031	X	25889	-0-	-5142	-0-	989 787	1 9	24113	2	Y	715	777	1			75

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
12	21485	X	21485	-0-	-0-	-0-	730	1	20348	2	N	370	366	1			232
							407	9									
01	20026	X	19877	-0-	-149	-0-	730	1	18766	2	N	346	373	1			205
							381	9									
02	18995	X	17287	-0-	-1708	-0-	757	1	16211	2	N	290	368	1			127
							319	9									
03	20305	X	17234	-0-	-3071	-0-	694	1	16206	2	N	304	182	1			249
							334	9									
04	19650	X	15151	-0-	-4499	-0-	657	1	14218	2	N	251	379	1			121
							276	9									
05	20305	X	14800	-0-	-5505	-0-	671	1	13855	2	N	249	171	1			199
							274	9									

BRANNON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269727 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 11347 PERF.10605 - 11060

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	45					130
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	63	193	1			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELICK WELL #: 3 RRCID -> 270167 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 11913 PERF.10804 - 11568

12	143282	X	108411	-0-	-34871	-0-	517	1	105206	2	Y	2444	2658	1			158
							2688	9									
01	133517	X	98682	-0-	-34835	-0-	516	1	95558	2	Y	2371	2283	1			246
							2608	9									
02	97498	X	85179	-0-	-12319	-0-	477	1	82482	2	Y	2018	1934	1			330
							2220	9									
03	104222	X	81807	-0-	-22415	-0-	489	1	79172	2	Y	1951	2079	1			202
							2146	9									
04	100860	X	80472	-0-	-20388	-0-	496	1	77976	2	Y	1818	1692	1			328
							2000	9									
05	104222	X	75683	-0-	-28539	-0-	508	1	73314	2	Y	1692	1842	1			178
							1861	9									

PRIDAY WELL #: 1 RRCID -> 270278 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 11420 PERF.10958 - 11322

12	11532	X	4728	-0-	-6804	-0-	361	1	4275	2	N	84					248
							92	9									
01	9827	X	4030	-0-	-5797	-0-	561	1	3421	2	N	44	188	1			104
							48	9									
02	4785	X	1883	-0-	-2902	-0-	247	1	1604	2	N	29					133
							32	9									
03	5115	X	4048	-0-	-1067	-0-	323	1	3625	2	N	91					224
							100	9									
04	4950	X	3766	-0-	-1184	-0-	241	1	3467	2	N	53	183	1			94
							58	9									
05	4743	X	2821	-0-	-1922	-0-	337	1	2450	2	N	31					125
							34	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIDWAY,EAST (9100) 61155 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
XTO ENERGY INC. 945936
MCKAMEY WELL #: 1 RRCID -> 223919 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9028 - 9040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MIDWAY, EAST (10700) 61155 955 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. 253162
MCKAMEY WELL #: 2 RRCID -> 218430 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10770 - 11610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCHMIDT-HUNT GU WELL #: 1 RRCID -> 222944 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 11525 PERF.11222 - 11267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	791 131	1 9	3432	2	N	119	181	1			155
01	2883	X	1723	-0-	-1160	-0-	696 32	1 9	995	2	N	29	1	8			183
02	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	718 96	1 9	2192	2	N	87	179	1			92
03	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	638 75	1 9	2613	2	N	68					160
04	2790	X	1946	-0-	-844	-0-	777 23	1 9	1146	2	N	21					181
*05	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	783 163	1 9	2310	2	N	148	189	1			140

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
01	0	N	-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

MIDWAY, EAST (10700) //CONT.// 61155 955 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MCKAMEY-TAYLOR GU WELL #: 1 RRCID -> 275891 COMPL. DATE 10/20/2014 TOTAL DEPTH 11849 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MCKAMEY -B- WELL #: 1 RRCID -> 055115 COMPL. DATE 04/06/1973 TOTAL DEPTH 11620 PERF. N/A

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCKAMEY -B- WELL #: 5 RRCID -> 058992 COMPL. DATE 06/30/1974 TOTAL DEPTH 13400 PERF. N/A

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
KNIPE WELL #: 1 RRCID -> 068164 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10834 - 11568

12	868	N	608	-0-	-260	-0-	50 8	1 9	550	3	N	7					192
01	713	N	512	-0-	-201	-0-	44 1	1 9	467	3	N	1					193
02	986	N	416	-0-	-570	-0-	41 17	1 9	358	3	N	15					208
03	793	N	793	-0-	-0-	-0-	74 13	1 9	706	3	N	12					220
04	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	85 14	1 9	964	3	N	13					233
05	434	N	341	-0-	-93	-0-	37 2	1 9	302	3	N	2					235

KNIPE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 135931 COMPL. DATE 09/16/1990 TOTAL DEPTH 11946 PERF.11079 - 11202

12	11315	X	4233	-0-	-7082	-0-	348 57	1 9	3828	3	N	52	190	1			122
01	11315	X	7784	-0-	-3531	-0-	656 111	1 9	7017	3	N	101					223
02	10585	X	4258	-0-	-6327	-0-	434 70	1 9	3754	3	N	64	194	1			93
03	10292	X	4236	-0-	-6056	-0-	395 66	1 9	3775	3	N	60					153
04	9960	X	8384	-0-	-1576	-0-	671 110	1 9	7603	3	N	100	178	1			75
05	7781	X	6479	-0-	-1302	-0-	697 91	1 9	5691	3	N	83					158

MIDWAY, NORTH (FLOERKE -A-) 61156 129 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
FLOERKE, MAX M., JR. WELL #: 2 RRCID -> 167295 COMPL. DATE 06/21/1997 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 9094 - 9144

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIDWAY, S. (ANDERSON FB-A) 61159 146 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. 253162
DUPRIE-FRENCH GU WELL #: 1 RRCID -> 260381 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 10172 PERF.10038 - 10120

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MIDWAY, S. (COMMONWEALTH FB-A) 61159 286 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. 253162
DUPRIE-FRENCH GU WELL #: 2 RRCID -> 276379 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9622 - 9636

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUPRIE-FRENCH GU WELL #: 1 RRCID -> 276987 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 9714 - 9728

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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-

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. 253162
SMITH, CARL WELL #: 1 RRCID -> 080110 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 14578 PERF.11054 - 13424

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5363 X	986	-0-	-4377	-0-	219	1	767	2	N	-0-					71
01	3565 X	696	-0-	-2869	-0-	35	1	657	2	N	4					75
						4	9									
02	1073 X	131	-0-	-942	-0-	8	1	123	2	N	-0-					75
03	1147 X	489	-0-	-658	-0-	27	1	461	2	N	1					76
						1	9									
04	1050 X	362	-0-	-688	-0-	21	1	341	2	N	-0-					76
05	992 X	269	-0-	-723	-0-	16	1	253	2	N	-0-					76

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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SMITH "L" WELL #: 2 RRCID -> 108840 COMPL. DATE 01/06/1984 TOTAL DEPTH 13970 PERF.10921 - 13817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOSKINSON "A" WELL #: 4 RRCID -> 114581 COMPL. DATE 01/02/1985 TOTAL DEPTH 13425 PERF.11544 - 12996

12	2201	N	2147	-0-	-54	-0-	419	1	1632	2	N	87					176
							96	9									
01	2201	N	2188	-0-	-13	-0-	425	1	1661	2	N	93	175	1	1	8	93
							102	9									
02	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	395	1	1538	2	N	87					180
							96	9									
03	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	424	1	1636	2	N	84	175	1			89
							92	9									
04	2130	N	2106	-0-	-24	-0-	415	1	1599	2	N	84					173
							92	9									
05	2170	N	2106	-0-	-64	-0-	444	1	1570	2	N	84	175	1			82
							92	9									

SIMONS WELL #: 1 RRCID -> 192519 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10956 - 10966

12	6789	X	5444	-0-	-1345	-0-	278	1	4826	2	N	309	196	1			206
							340	9									
01	6417	X	5336	-0-	-1081	-0-	276	1	4706	2	N	322	383	1			145
							354	9									
02	5568	X	4721	-0-	-847	-0-	289	1	4147	2	N	259	192	1			212
							285	9									
03	5797	X	4770	-0-	-1027	-0-	306	1	4141	2	N	294	372	1			134
							323	9									
04	5460	X	4502	-0-	-958	-0-	289	1	3811	2	N	365	362	1			137
							402	9									
05	5456	X	4070	-0-	-1386	-0-	283	1	3506	2	N	255	190	1			202
							281	9									

VALLEY WELL #: 1 RRCID -> 197376 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 14295 PERF.11670 - 12553

12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	19	1	35	2	Y	-0-					-0-
01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	19	1	34	2	Y	-0-					-0-
02	58	N	35	-0-	-23	-0-	13	1	22	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	57	-0-	-5	-0-	21	1	36	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	16	-0-	-44	-0-	6	1	10	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	4	1	6	2	Y	-0-					-0-

BELL FARMS WELL #: 1 RRCID -> 198038 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF.10754 - 10860

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
APEX GU WELL #: 1 RRCID -> 199536 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12380 - 12754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4185	X	3724	-0-	-461	-0-	1654	1	1928	2	Y	129					229
							142	9									
01	4185	X	2726	-0-	-1459	-0-	544	1	2006	2	Y	160	195	1	4	8	190
							176	9									
02	4089	X	2980	-0-	-1109	-0-	749	1	2075	2	Y	142	184	1			152
							156	9									
03	4123	X	3323	-0-	-800	-0-	776	1	2383	2	Y	149	179	1			122
							164	9									
04	3930	X	3166	-0-	-764	-0-	759	1	2271	2	Y	124	174	1			72
							136	9									
05	3720	X	3088	-0-	-632	-0-	796	1	2136	2	Y	142					214
							156	9									

VALLEY WELL #: 2 RRCID -> 200931 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 14997 PERF.12314 - 12712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	283	-0-	-151	-0-	100	1	183	2	Y	-0-					-0-
01	558	N	337	-0-	-221	-0-	121	1	216	2	Y	-0-					-0-
02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	126	1	210	2	Y	-0-					-0-
03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	129	1	225	2	Y	-0-					-0-
04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	136	1	214	2	Y	-0-					-0-
*05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	126	1	205	2	Y	-0-					-0-

BELL FARMS WELL #: 2 RRCID -> 204937 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 14174 PERF.12450 - 13390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	155	1	1586	2	Y	83	81	1			79
							91	9									
01	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	188	1	2024	2	Y	126	91	1	2	8	112
							139	9									
02	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	163	1	1737	2	Y	99	100	1			111
							109	9									
03	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	162	1	1664	2	Y	89	98	1			102
							98	9									
04	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	155	1	1600	2	Y	114	93	1			123
							125	9									
*05	2822	N	2822	-0-	-0-	-0-	225	1	2461	2	Y	124	95	1	3	8	149
							136	9									

SMITH L WELL #: 3 RRCID -> 205634 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10774 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19127	X	16708	-0-	-2419	-0-	1527	1	14774	2	Y	370	383	1			64
							407	9									
01	17639	X	15807	-0-	-1832	-0-	1538	1	13869	2	Y	364	283	1	1	8	144
							400	9									
02	16269	X	13717	-0-	-2552	-0-	1435	1	11927	2	Y	323	375	1			92
							355	9									
03	17391	X	13701	-0-	-3690	-0-	1533	1	11819	2	Y	317	282	1			127
							349	9									
04	16260	X	12757	-0-	-3503	-0-	1485	1	10944	2	Y	298	372	1			53
							328	9									
05	16709	X	14330	-0-	-2379	-0-	1527	1	12478	2	Y	295	277	1			71
							325	9									

VALLEY WELL #: 3 RRCID -> 206475 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11198 - 11214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	53	N	53	-0-	-0-	-0-	19	1	34	2	Y	-0-					-0-
01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	17	1	31	2	Y	-0-					-0-
02	58	N	11	-0-	-47	-0-	4	1	7	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	42	-0-	-20	-0-	15	1	27	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	31	-0-	-29	-0-	12	1	19	2	Y	-0-					-0-
*05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	14	1	24	2	Y	-0-					-0-

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CRITES "A" WELL #: 3 RRCID -> 207407 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11334 - 11350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHELL "C" WELL #: 1 RRCID -> 209899 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12192 - 12218

12	4030	X	3624	-0-	-406	-0-	616	1	2678	2	Y	300	211	1			150
							330	9									
01	4030	X	3015	-0-	-1015	-0-	165	1	2615	2	Y	214	226	1	1	8	137
							235	9									
02	2871	X	2039	-0-	-832	-0-	93	1	1797	2	Y	135	201	1			72
							149	9									
03	3069	X	2505	-0-	-564	-0-	131	1	2175	2	Y	181	165	1			88
							199	9									
04	2970	X	2877	-0-	-93	-0-	160	1	2517	2	Y	182	215	1	1	8	54
							200	9									
*05	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	206	1	2611	2	Y	232	166	1	6	8	114
							255	9									

CRITES A WELL #: 4 RRCID -> 212182 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11676 - 12284

12	7254	X	4412	-0-	-2842	-0-	941	1	3318	2	Y	139	139	1			34
							153	9									
01	6572	X	3649	-0-	-2923	-0-	897	1	2632	2	Y	109	122	1			21
							120	9									
02	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	841	1	2359	2	Y	127	120	1			28
							140	9									
03	3162	X	2929	-0-	-233	-0-	878	1	1940	2	Y	101	108	1			21
							111	9									
04	3060	X	2759	-0-	-301	-0-	842	1	1821	2	Y	87	87	1			21
							96	9									
05	3162	X	2503	-0-	-659	-0-	851	1	1564	2	Y	80	78	1	1	8	22
							88	9									

NARROW ROAD GU WELL #: 1 RRCID -> 214702 COMPL. DATE 06/28/2015 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10711 - 13570

12	11207	X	11207	-0-	-0-	-0-	689	1	10346	2	N	156	181	1			245
							172	9									
01	10699	X	10699	-0-	-0-	-0-	694	1	9804	2	N	183	183	1	1	8	244
							201	9									
02	9395	X	9395	-0-	-0-	-0-	650	1	8573	2	N	156	187	1			213
							172	9									
03	9264	X	9264	-0-	-0-	-0-	694	1	8421	2	N	135	180	1			168
							149	9									
04	8101	X	8101	-0-	-0-	-0-	671	1	7321	2	N	99	175	1			92
							109	9									
*05	7779	X	7779	-0-	-0-	-0-	694	1	6963	2	N	111					203
							122	9									

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SMITH L WELL #: 4 RRCID -> 214800 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11205 - 12565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5894	X	5894	-0-	-0-	-0-	231 224	1 9	5439	2	Y	204	173	1			35
01	5699	X	5699	-0-	-0-	-0-	233 224	1 9	5242	2	Y	204	158	1			81
02	5307	X	4680	-0-	-627	-0-	214 189	1 9	4277	2	Y	172	204	1			49
03	5673	X	4845	-0-	-828	-0-	232 191	1 9	4422	2	Y	174	153	1			70
04	5490	X	4578	-0-	-912	-0-	226 183	1 9	4169	2	Y	166	207	1			29
05	5673	X	5275	-0-	-398	-0-	235 187	1 9	4853	2	Y	170	158	1			41

JONES ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 216031 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 13165 PERF.11062 - 12072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3162	X	1104	-0-	-2058	-0-	175 2	1 9	927	2	Y	2					2
01	9595	X	9595	-0-	-0-	-0-	648 29	1 9	8918	2	Y	26	1	1			27
02	10442	X	10442	-0-	-0-	-0-	637 35	1 9	9770	2	Y	32	41	1	1	8	17
03	10845	X	10845	-0-	-0-	-0-	677 45	1 9	10123	2	Y	41	27	1			31
04	8460	X	8085	-0-	-375	-0-	598 11	1 9	7476	2	Y	10	28	1			13
05	8742	X	1418	-0-	-7324	-0-	223	1	1195	2	Y	-0-					13

BELL FARMS WELL #: 3 RRCID -> 216716 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 12380 PERF.11124 - 12003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6690	X	6690	-0-	-0-	-0-	586 107	1 9	5997	2	Y	97	103	1			92
01	6510	X	6416	-0-	-94	-0-	534 127	1 9	5755	2	Y	115	102	1	7	8	98
02	6119	X	5835	-0-	-284	-0-	493 99	1 9	5243	2	Y	90	87	1			101
03	6696	X	6390	-0-	-306	-0-	558 103	1 9	5729	2	Y	94	90	1			105
04	6480	X	5792	-0-	-688	-0-	499 125	1 9	5168	2	Y	114	96	1	1	8	122
05	6696	X	6287	-0-	-409	-0-	519 101	1 9	5667	2	Y	92	94	1	8	8	112

DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 218885 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 14292 PERF.10911 - 11286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1302	N	1227	-0-	-75	-0-	270 9	1 9	948	2	Y	8					60
01	1302	N	946	-0-	-356	-0-	47 9	1 9	890	2	Y	8					68
02	1131	N	1023	-0-	-108	-0-	64	1	959	2	Y	-0-					68
03	1240	N	1000	-0-	-240	-0-	52 53	1 9	895	2	Y	48	57	1			59
04	930	N	907	-0-	-23	-0-	53	1	854	2	Y	-0-					59
05	1085	N	955	-0-	-130	-0-	58	1	897	2	Y	-0-					59

CRITES A WELL #: 5 RRCID -> 219672 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 13342 PERF.12540 - 12693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LUCKY JONES WELL #: 1 RRCID -> 222943 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11376 - 11754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187

DHW GU WELL #: 1 RRCID -> 223960 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 13095 PERF.11933 - 12021

12	1581	N	848	-0-	-733	-0-	124	1	691	2	N	30					198
							33	9									
01	1271	N	709	-0-	-562	-0-	124	1	555	2	N	27					225
							30	9									
02	1102	N	770	-0-	-332	-0-	116	1	617	2	N	34	181	1			78
							37	9									
03	878	N	878	-0-	-0-	-0-	124	1	730	2	N	22					100
							24	9									
04	966	N	966	-0-	-0-	-0-	120	1	821	2	N	23					123
							25	9									
*05	852	N	852	-0-	-0-	-0-	124	1	700	2	N	25					148
							28	9									

CRITES A WELL #: 6 RRCID -> 224267 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 13275 PERF.12502 - 12596

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

APEX GU WELL #: 2 RRCID -> 224307 COMPL. DATE 10/16/2012 TOTAL DEPTH 13130 PERF.12423 - 12438

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 226744 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11128 - 11654

12	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	786	1	4166	2	Y	111					279
							122	9									
01	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	333	1	4583	2	Y	173	189	1	4	8	259
							190	9									
02	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	280	1	4293	2	Y	181	343	1	3	8	98
							199	9									
03	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	303	1	4526	2	Y	236	156	1			178
							260	9									
04	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	343	1	4285	2	Y	79	163	1	1	8	93
							87	9									
*05	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	758	1	4055	2	Y	16					109
							18	9									

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
VALLEY WELL #: 4ST RRCID -> 226861 COMPL. DATE 11/27/2012 TOTAL DEPTH 12796 PERF.11488 - 11506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	749	-0-	-26	-0-	221	1	403	2	Y	114					245
							125	9									
01	672	N	672	-0-	-0-	-0-	195	1	349	2	Y	116	196	1	1	8	164
							128	9									
02	693	N	693	-0-	-0-	-0-	212	1	354	2	Y	115	180	1			99
							127	9									
03	681	N	681	-0-	-0-	-0-	201	1	351	2	Y	117					216
							129	9									
04	631	N	631	-0-	-0-	-0-	201	1	318	2	Y	102	189	1			129
							112	9									
05	620	N	604	-0-	-16	-0-	189	1	308	2	Y	97					226
							107	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
12	1116	N	1091	-0-	-25	-0-	240	1	841	2	Y	9					147
							10	9									
01	1116	N	841	-0-	-275	-0-	42	1	788	2	Y	10					157
							11	9									
02	928	N	711	-0-	-217	-0-	44	1	667	2	Y	-0-					157
03	992	N	877	-0-	-115	-0-	45	1	769	2	Y	57	132	1			82
							63	9									
04	810	N	782	-0-	-28	-0-	46	1	736	2	Y	-0-					82
*05	810	N	810	-0-	-0-	-0-	49	1	761	2	Y	-0-					82

HOSKINSON "A" WELL #: 6 RRCID -> 234897 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10750 - 11224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2046	X	1940	-0-	-106	-0-	382	1	1488	2	N	64	184	1			81
							70	9									
01	2046	X	1914	-0-	-132	-0-	373	1	1458	2	N	75	1	8			155
							83	9									
02	1827	X	1784	-0-	-43	-0-	354	1	1378	2	N	47					203
							52	9									
03	1953	X	1910	-0-	-43	-0-	379	1	1462	2	N	63	185	1			81
							69	9									
04	1890	X	1802	-0-	-88	-0-	361	1	1393	2	N	44					125
							48	9									
05	1953	X	1643	-0-	-310	-0-	350	1	1238	2	N	50					175
							55	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	29264	X	13875	-0-	-15389	-0-	372	1	13089	2	Y	376	312	1			188
							414	9									
01	20460	X	12303	-0-	-8157	-0-	713	1	11280	2	Y	282	288	1	6	8	176
							310	9									
02	15790	X	15790	-0-	-0-	-0-	759	1	14659	2	Y	338	340	1			180
							372	9									
03	13998	X	13998	-0-	-0-	-0-	774	1	12862	2	Y	329	349	1			160
							362	9									
04	12420	X	11586	-0-	-834	-0-	675	1	10652	2	Y	235	324	1	1	8	70
							259	9									
05	12834	X	10058	-0-	-2776	-0-	717	1	9065	2	Y	251	189	1	11	8	121
							276	9									

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MCKAMEY WELL #: 1 RRCID -> 257175 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 13379 PERF.12538 - 13285

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7568	X	7568	-0-		-0-	-0-	124	1	7119	2	N	295	191	1			182
								325	9									
01	6575	X	6575	-0-		-0-	-0-	62	1	6232	2	N	255	183	1			254
								281	9									
02	8307	X	8307	-0-		-0-	-0-	116	1	7919	2	N	247	377	1			124
								272	9									
03	8096	X	8096	-0-		-0-	-0-	124	1	7609	2	N	330	362	1			92
								363	9									
04	6867	X	6867	-0-		-0-	-0-	120	1	6433	2	N	285	185	1			192
								314	9									
*05	6947	X	6947	-0-		-0-	-0-	124	1	6527	2	N	269	376	1			85
								296	9									

SMITH L WELL #: 5 RRCID -> 266020 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 13728 PERF.12682 - 12692

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3658	X	2290	-0-		-1368	-0-	197	1	1909	2	Y	167	209	1			29
								184	9									
01	3255	X	2163	-0-		-1092	-0-	198	1	1786	2	Y	163	126	1	2	8	64
								179	9									
02	2059	X	1962	-0-		-97	-0-	193	1	1603	2	Y	151	172	1			43
								166	9									
03	2201	X	1939	-0-		-262	-0-	204	1	1574	2	Y	146	130	1			59
								161	9									
04	2130	X	1752	-0-		-378	-0-	192	1	1414	2	Y	133	168	1			24
								146	9									
05	2201	X	1959	-0-		-242	-0-	198	1	1615	2	Y	133	124	1	1	8	32
								146	9									

SHELL E WELL #: 1 RRCID -> 268961 COMPL. DATE 01/15/2015 TOTAL DEPTH 12875 PERF.11942 - 11952

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2728	X	1838	-0-		-890	-0-	337	1	1464	2	Y	34	52	1			17
								37	9									
01	2666	X	1264	-0-		-1402	-0-	74	1	1170	2	Y	18	23	1	1	8	11
								20	9									
02	2349	X	1008	-0-		-1341	-0-	49	1	942	2	Y	15	19	1			8
								17	9									
03	2232	X	1071	-0-		-1161	-0-	60	1	993	2	Y	16	16	1			8
								18	9									
04	1770	X	1589	-0-		-181	-0-	93	1	1473	2	Y	21	23	1			6
								23	9									
05	1829	X	1129	-0-		-700	-0-	81	1	1024	2	Y	22	15	1	4	8	9
								24	9									

CRITES G.U. WELL #: 1H RRCID -> 269762 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 11351 PERF.13120 - 14670

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14105	X	12770	-0-		-1335	-0-	530	1	10989	2	Y	1137	1192	1			281
								1251	9									
01	13857	X	12787	-0-		-1070	-0-	558	1	11033	2	Y	1087	1159	1	4	8	205
								1196	9									
02	11948	X	11948	-0-		-0-	-0-	531	1	10024	2	Y	1266	1194	1			281
								1393	9									
03	11905	X	11905	-0-		-0-	-0-	594	1	10034	2	Y	1161	1198	1			244
								1277	9									
04	11907	X	11907	-0-		-0-	-0-	583	1	10158	2	Y	1060	1049	1	2	8	253
								1166	9									
*05	12143	X	12143	-0-		-0-	-0-	540	1	10396	2	Y	1097	1041	1	13	8	296
								1207	9									

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FLOERKE-MCKAMEY GU WELL #: 1 RRCID -> 275555 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 12290 PERF.11928 - 13482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	189968	X	176030	-0-	-13938	-0-	868 4035	1 9	171127	2	N	3668	3937	1			337
01	181412	X	180858	-0-	-554	-0-	868 3979	1 9	176011	2	N	3617	3395	1	1	8	558
02	172241	X	172241	-0-	-0-	-0-	812 3541	1 9	167888	2	N	3219	3161	1	4	8	612
03	164690	X	164690	-0-	-0-	-0-	840 2720	1 9	161130	2	N	2473	2932	1			153
04	151500	X	137763	-0-	-13737	-0-	840 2361	1 9	134562	2	N	2146	2035	1			264
05	156550	X	117584	-0-	-38966	-0-	868 2131	1 9	114585	2	N	1937	1954	1			247

MUSTANG FARMS GU WELL #: 1 RRCID -> 278229 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 12175 PERF.12449 - 13861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	105341	X	105341	-0-	-0-	-0-	868 2817	1 9	101656	2	N	2561	2257	1			578
01	179221	X	179221	-0-	-0-	-0-	868 4202	1 9	174151	2	N	3820	3934	1			464
02	164126	X	164126	-0-	-0-	-0-	812 3716	1 9	159598	2	N	3378	3227	1			615
03	174257	X	174257	-0-	-0-	-0-	840 3717	1 9	169700	2	N	3379	3736	1			258
04	173430	X	160569	-0-	-12861	-0-	840 3315	1 9	156414	2	N	3014	2825	1			447
05	179211	X	150112	-0-	-29099	-0-	868 3097	1 9	146147	2	N	2815	2842	1			420

GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
JONES "H" WELL #: 1 RRCID -> 225028 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 13530 PERF.13350 - 13488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	160
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	160
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	160
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	160
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	160
05	0	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

XTO ENERGY INC. 945936
MCKAMEY WELL #: 5 RRCID -> 217338 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12570 - 12675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	26
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	26
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	26
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	26
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	26
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	26

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCKAMEY WELL #: 6 RRCID -> 233342 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 13474 PERF.13076 - 13141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7440	X	7228	-0-	-212	-0-	1753	1	4225	3	Y	1136	1095	1			447
							1250	9									
01	7440	X	7373	-0-	-67	-0-	1761	1	4229	3	Y	1257	1296	1			408
							1383	9									
02	6635	X	6635	-0-	-0-	-0-	1681	1	3778	3	Y	1069	737	1			740
							1176	9									
03	7037	X	6387	-0-	-650	-0-	1797	1	3473	3	Y	1015	1259	1			496
							1117	9									
04	6810	X	6782	-0-	-28	-0-	1739	1	3887	3	Y	1051	1070	1			477
							1156	9									
05	7037	X	7006	-0-	-31	-0-	1797	1	4198	3	Y	919	914	1			482
							1011	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUPRIE-FRENCH GU WELL #: 1 RRCID -> 277003 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 9778 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIDWAY, S. (MORRIS) 61159 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. 253162
DUPRIE-FRENCH GU WELL #: 2 RRCID -> 274782 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9622 - 9748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	298	1	1429	2	Y	-0-					4
01	1767	N	1686	-0-	-81	-0-	285	1	1401	2	Y	-0-					4
02	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	281	1	1152	2	Y	-0-					4
03	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	304	1	1324	2	Y	10					14
							11	9									
04	1500	N	1461	-0-	-39	-0-	291	1	1161	2	Y	8					23
							9	9									
05	1519	N	1440	-0-	-79	-0-	294	1	1131	2	Y	14					37
							15	9									

MIDWAY, S. (RITCHIE 11500) 61159 679 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
ETOCO, L.P. 255133
WOLTER WELL #: RRCID -> 234081 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 14050 PERF.11426 - 11454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					151

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/06/2013

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	376	-0-	-27	-0-	61	1	291	2	N	22					84
							24	9									
01	434	N	401	-0-	-33	-0-	63	1	312	2	N	24					108
							26	9									
02	390	N	390	-0-	-0-	-0-	75	1	309	2	N	5					113
							6	9									
03	372	N	320	-0-	-52	-0-	58	1	254	2	N	7					120
							8	9									
04	390	N	312	-0-	-78	-0-	61	1	243	2	N	7					127
							8	9									
05	403	N	380	-0-	-23	-0-	76	1	290	2	N	13					140
							14	9									

MIDWAY, SOUTH (6050) 61159 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
IV L.C. 427181
IVEY, B.E. WELL #: 3 RRCID -> 081834 COMPL. DATE 08/13/1986 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 4480 - 4580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MIFFLIN (H-02) 61283 622 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
KENEDY, JOHN G. JR. "C" WELL #: 28 D RRCID -> 112515 COMPL. DATE 10/03/1999 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 7036 - 7046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2945		2556	-0-	-389 B	-5737	2556	3			Y	-0-					-0-
01	2945		2620	-0-	-325 B	-6062	2620	3			Y	-0-					-0-
02	2755		2575	-0-	-180 B	-6242	2574	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	2945		2434	-0-	-511 B	-6753	2432	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	2100		2124	-0-	24 B	-6729	161	1	1954	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
05	2170		2474	-0-	304 B	-6425	190	1	2203	3	Y	-0-					-0-
							81	4									

KENEDY, JOHN G. JR. "C" WELL #: 22 RRCID -> 138825 COMPL. DATE 06/09/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7033 - 7044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

MILLER & FOX (HOCKLEY 4875) 61530 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
PLATFORM OPERATING, LLC 667928
SAENZ WELL #: 1 RRCID -> 262255 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4866 - 5626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6268		6268	-0-	-0-	-0-	6268	2			N	-0-					135
01	5030		5030	-0-	-0-	-0-	5030	2			N	-0-					135
02	6496		6496	-0-	-0-	-0-	6496	2			N	-0-					135
03	7034		7034	-0-	-0-	-0-	7034	2			N	-0-					135
04	8844		8844	-0-	-0-	-0-	8844	2			N	-0-					135
05	0	W	9548	-0-	9548	9548	9548	2			N	-0-					135

MILLER RANCH (FRIO 3300) 61544 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
COFFIN, PHYLLIS WELL #: 1 RRCID -> 111996 COMPL. DATE 06/01/1984 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3084 - 3590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
04	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER RANCH, S. (4380) 61546 525 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
MILLER WEST WELL #: 1 RRCID -> 279738 COMPL. DATE 01/02/2016 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 4442 - 4469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	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-

MILLS BENNETT (CONSOLIDATED) 61673 260 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
BENNETT, MILLS WELL #: 37 RRCID -> 129335 COMPL. DATE 12/01/1988 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 5022 - 5029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	229	-0-	-50	-0-	67	1	162	2	N	-0-					-0-
01	310	N	199	-0-	-111	-0-	67	1	132	2	N	-0-					-0-
02	396	N	396	-0-	-0-	-0-	137	1	259	2	N	-0-					-0-
03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	128	1	277	2	N	-0-					-0-
04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	128	1	263	2	N	-0-					-0-
05	434	N	363	-0-	-71	-0-	128	1	235	2	N	-0-					-0-

BENNETT, MILLS WELL #: 23 RRCID -> 140787 COMPL. DATE 06/25/1991 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 3397 - 3403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLS BENNETT ESTATE WELL #: 58 RRCID -> 163685 COMPL. DATE 02/04/1997 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 8163 - 8167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MILLS BENNETT (CONSOLIDATED) //CONT.// 61673 260 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
GAITHER PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 292850
BENNETT, MILLS ESTATE FEE WELL #: 65 RRCID -> 186885 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 4534 PERF. 3553 - 3565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	184	-0-	-33	-0-	54	1	130	2	N	-0-					-0-
01	248	N	160	-0-	-88	-0-	54	1	106	2	N	-0-					-0-
02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	91	1	173	2	N	-0-					-0-
03	270	N	270	-0-	-0-	-0-	85	1	185	2	N	-0-					-0-
04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	85	1	175	2	N	-0-					-0-
05	279	N	242	-0-	-37	-0-	85	1	157	2	N	-0-					-0-

MILLS BENNETT ESTATE FEE WELL #: 60 RRCID -> 188828 COMPL. DATE 08/30/1997 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 6762 - 6778

12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS BENNETT ESTATE FEE WELL #: 27 RRCID -> 194764 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5579 - 5584

12	62	N	45	-0-	-17	-0-	13	1	32	2	N	-0-					-0-
01	62	N	39	-0-	-23	-0-	13	1	26	2	N	-0-					-0-
02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	80	1	151	2	N	-0-					-0-
03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	75	1	162	2	N	-0-					-0-
04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	128	1	263	2	N	-0-					-0-
*05	212	N	212	-0-	-0-	-0-	75	1	137	2	N	-0-					-0-

MILLS BENNETT ESTATE WELL #: 24 RRCID -> 195387 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 6094 PERF. 3366 - 3373

12	186	N	161	-0-	-25	-0-	47	1	114	2	N	-0-					-0-
01	217	N	140	-0-	-77	-0-	47	1	93	2	N	-0-					-0-
02	494	N	494	-0-	-0-	-0-	171	1	323	2	N	-0-					-0-
03	507	N	507	-0-	-0-	-0-	160	1	347	2	N	-0-					-0-
04	488	N	488	-0-	-0-	-0-	160	1	328	2	N	-0-					-0-
05	527	N	454	-0-	-73	-0-	160	1	294	2	N	-0-					-0-

BENNETT, MILLS ESTATE FEE WELL #: 61 RRCID -> 201304 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 3324 - 3336

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLS BENNETT ESTATE WELL #: 72 RRCID -> 210547 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 5873 - 5945

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLS BENNETT WELL #: 45 RRCID -> 258414 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5106 - 5182

12	93	N	69	-0-	-24	-0-	20	1	49	2	N	-0-					-0-
01	93	N	60	-0-	-33	-0-	20	1	40	2	N	-0-					-0-
02	494	N	494	-0-	-0-	-0-	171	1	323	2	N	-0-					-0-
03	507	N	507	-0-	-0-	-0-	160	1	347	2	N	-0-					-0-
04	488	N	488	-0-	-0-	-0-	160	1	328	2	N	-0-					-0-
*05	454	N	454	-0-	-0-	-0-	160	1	294	2	N	-0-					-0-

MILLS BENNETT (CONSOLIDATED) //CONT.// 61673 260 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
GAITHER PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 292850
BENNETT, MILLS ESTATE FEE WELL #: 69 RRCID -> 267728 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4552 - 4558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1705	X	1261	-0-	-444	-0-	369	1	892	2	N	-0-					-0-
01	1705	X	1097	-0-	-608	-0-	369	1	728	2	N	-0-					-0-
02	1595	X	824	-0-	-771	-0-	285	1	539	2	N	-0-					-0-
03	1271	N	845	-0-	-426	-0-	267	1	578	2	N	-0-					-0-
04	1050	N	814	-0-	-236	-0-	267	1	547	2	N	-0-					-0-
05	868	N	757	-0-	-111	-0-	267	1	490	2	N	-0-					-0-

BENNETT, MILLS ESTATE FEE WELL #: 11 RRCID -> 269452 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 4176 - 4424

12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	34	1	81	2	N	-0-					-0-
01	155	N	100	-0-	-55	-0-	34	1	66	2	N	-0-					-0-
02	145	N	99	-0-	-46	-0-	34	1	65	2	N	-0-					-0-
03	124	N	101	-0-	-23	-0-	32	1	69	2	N	-0-					-0-
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	32	1	66	2	N	-0-					-0-
05	93	N	91	-0-	-2	-0-	32	1	59	2	N	-0-					-0-

BENNETT, MILLS ESTATE FEE WELL #: 50 RRCID -> 269453 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 3892 - 3902

12	3100	N	4586	-0-	1486	5662	1343	1	3243	2	N	-0-					-0-
01	9654	X	3992	-0-	-5662	-0-	1343	1	2649	2	N	-0-					-0-
02	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	1026	1	1941	2	N	-0-					-0-
03	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	962	1	2081	2	N	-0-					-0-
04	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	962	1	1970	2	N	-0-					-0-
*05	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	962	1	1762	2	N	-0-					-0-

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MINNIE BOCK, NORTH (FRIO CONS) 61916 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PINTAIL OIL & GAS, LLC 665697
BICKLER-MOSELY WELL #: 3 L RRCID -> 012119 COMPL. DATE 12/31/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	5	1	55	2	Y	18	24	1			9
							20	9									
01	264	N	264	-0-	-0-	-0-	9	1	109	2	Y	133	103	1			39
							146	9									
02	145	N	-0-	-0-	-145	-0-					Y	-0-	30	1			9
03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	32	1	221	2	Y	114	74	1			49
							125	9									
04	270	N	156	-0-	-114	-0-	11	1	78	2	Y	61	78	1			32
							67	9									
*05	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	2	Y	-0-	24	1			8

PERKINS GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 012121 COMPL. DATE 02/22/1955 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5804 - 5822

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

MINNIE BOCK, NORTH (FRIO CONS) //CONT.// 61916 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PINTAIL OIL & GAS, LLC //CONT.// 665697
DUGGER, L. M. WELL #: 6 H RRCID -> 038637 COMPL. DATE 02/25/1966 TOTAL DEPTH 8327 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BICKLER-MOSELY WELL #: 5 H RRCID -> 063278 COMPL. DATE 06/10/1975 TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BICKLER-MOSELY WELL #: 4 RRCID -> 093694 COMPL. DATE 04/14/1988 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 6137 - 6281

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

DUGGER, L. M. WELL #: 3 RRCID -> 123327 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 5645 - 6246

12	1581	X	1536	-0-	-45	-0-	1259 92	1 9	185	2	Y	84	105	1			62
01	1612	X	1505	-0-	-107	-0-	1278 130	1 9	97	2	Y	118	120	1			60
02	1581	X	1581	-0-	-0-	-0-	1227 178	1 9	176	2	Y	162	95	1			127
03	1612	X	1496	-0-	-116	-0-	1160 129	1 9	207	2	Y	117	201	1			43
04	1542	X	1542	-0-	-0-	-0-	1149 188	1 9	205	2	Y	171	99	1			115
05	1705	X	1593	-0-	-112	-0-	1187 155	1 9	251	2	Y	141	172	1			84

DUGGER, L. M. WELL #: 10 RRCID -> 137603 COMPL. DATE 02/28/1991 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6134 - 6177

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUGGER, L. M. WELL #: 13 C RRCID -> 155675 COMPL. DATE 07/28/1995 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 6597 - 6616

12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MINNIE BOCK, NORTH (FRIO CONS) //CONT.// 61916 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PINTAIL OIL & GAS, LLC //CONT.// 665697
DUGGER, L. M. WELL #: 14 RRCID -> 175451 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6234 - 6354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	301	-0-	-319	-0-	301	1			Y	-0-					-0-
01	589	N	582	-0-	-7	-0-	582	1			Y	-0-					-0-
02	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	1			Y	-0-					-0-
03	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	1			Y	-0-					-0-
04	570	N	57	-0-	-513	-0-	57	1			Y	-0-					-0-
05	806	N	241	-0-	-565	-0-	241	1			Y	-0-					-0-

EWING WELL #: 8 RRCID -> 193531 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6004 - 6226

12	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	423	1	537	2	Y	69	70	1			14
							76	9									
01	1302	N	833	-0-	-469	-0-	401	1	362	2	Y	64	62	1			16
							70	9									
02	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	441	1	527	2	Y	55	43	1			28
							61	9									
03	1023	N	999	-0-	-24	-0-	472	1	470	2	Y	52	67	1			13
							57	9									
04	810	N	686	-0-	-124	-0-	322	1	314	2	Y	45	38	1			20
							50	9									
05	1085	N	1081	-0-	-4	-0-	425	1	597	2	Y	54	54	1			20
							59	9									

DUGGER, L. M. WELL #: 19 RRCID -> 199676 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 5660 - 5778

12	338	X	338	-0-	-0-	-0-	103	1	235	2	Y	-0-					-0-
01	169	X	169	-0-	-0-	-0-	47	1	122	2	Y	-0-					-0-
02	155	X	155	-0-	-0-	-0-	45	1	110	2	Y	-0-					-0-
03	97	X	97	-0-	-0-	-0-	37	1	60	2	Y	-0-					-0-
04	189	X	189	-0-	-0-	-0-	75	1	114	2	Y	-0-					-0-
*05	173	X	173	-0-	-0-	-0-	52	1	121	2	Y	-0-					-0-

DUGGER, L. M. WELL #: 15 RRCID -> 214200 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 6521 - 6560

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BICKLER-MOSELY WELL #: 10 RRCID -> 222949 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6514 - 6522

12	1271	X	940	-0-	-331	-0-	276	1	493	2	Y	155	149	1			56
							171	9									
01	1333	X	973	-0-	-360	-0-	263	1	544	2	Y	151	150	1			57
							166	9									
02	1247	X	1239	-0-	-8	-0-	282	1	731	2	Y	205	200	1			62
							226	9									
03	1333	X	712	-0-	-621	-0-	252	1	340	2	Y	109	103	1			68
							120	9									
04	930	X	870	-0-	-60	-0-	289	1	391	2	Y	173	171	1			70
							190	9									
05	1333	X	1079	-0-	-254	-0-	231	1	642	2	Y	187	196	1			61
							206	9									

MINNIE BOCK, NORTH (FRIO CONS) //CONT.// 61916 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PINTAIL OIL & GAS, LLC //CONT.// 665697
EWING WELL #: 6 RRCID -> 224445 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6054 - 6074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BICKLER-MOSELY WELL #: 11 RRCID -> 225746 COMPL. DATE 09/20/2009 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6496 - 6648

12	658	N	658	-0-	-0-	-0-	559	1	99	9	Y	90	115	1			61
01	620	N	551	-0-	-69	-0-	463	1	88	9	Y	80	59	1			82
02	593	N	593	-0-	-0-	-0-	505	1	88	9	Y	80	62	1			100
03	651	N	461	-0-	-190	-0-	366	1	12	2	Y	75	133	1			42
							83	9									
04	602	N	602	-0-	-0-	-0-	445	1	73	2	Y	76					118
							84	9									
*05	640	N	640	-0-	-0-	-0-	474	1	102	2	Y	58	111	1			65
							64	9									

DUGGER, L. M. WELL #: 18 RRCID -> 226483 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6274 - 6279

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUGGER, L. M. WELL #: 5 RRCID -> 234925 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 5645 - 5837

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUGGER, L. M. WELL #: 23 RRCID -> 242587 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6472 - 6480

12	14B2	EXT	1297	-0-	1297	3003	1014	1	84	2	N	181	207	1			25
							199	9									
01	14B2	EXT	628	-0-	628	3631	487	1	40	2	N	92	84	1			33
							101	9									
02	14B2	EXT	289	-0-	289	3920	242	1	47	9	N	43	59	1			17
03	4521	X	601	-0-	-3920	-0-	521	1	36	2	N	40	45	1			12
							44	9									
04	1710	X	664	-0-	-1046	-0-	664	1			N	-0-	12	1			-0-
05	1302	X	701	-0-	-601	-0-	701	1			N	-0-					-0-

DUGGER, L.M. WELL #: 21 RRCID -> 247001 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5552 - 6632

12	16	X	16	-0-	-0-	-0-	5	1	11	2	Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	16	X	16	-0-	-0-	-0-	7	1	9	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		314	-0-	314	314	291	1	23	9	Y	21	14	1			7

MINNIE BOCK, NORTH (FRIO CONS) //CONT.// 61916 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PINTAIL OIL & GAS, LLC //CONT.// 665697
DUGGER, L. M. WELL #: 24 RRCID -> 254344 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 5836 - 5858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	241	-0-	-100	-0-	74	1	167	2	Y	-0-					1
01	186	N	130	-0-	-56	-0-	36	1	94	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	36	1	87	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	78	-0-	-170	-0-	30	1	48	2	Y	-0-					-0-
04	266	N	266	-0-	-0-	-0-	106	1	160	2	Y	-0-					-0-
*05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	60	1	139	2	Y	-0-					-0-

EWING, J. H. WELL #: 9 RRCID -> 270457 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 6139 - 6648

12	2182	X	2182	-0-	-0-	-0-	847	1	913	2	Y	384	394	1			80
							422	9									
01	2449	X	2340	-0-	-109	-0-	857	1	1041	2	Y	402	385	1			97
							442	9									
02	2291	X	1991	-0-	-300	-0-	763	1	841	2	Y	352	272	1			177
							387	9									
03	2449	X	1636	-0-	-813	-0-	824	1	399	2	Y	375	463	1			89
							413	9									
04	2250	X	1718	-0-	-532	-0-	839	1	472	2	Y	370	301	1			158
							407	9									
05	2325	X	1964	-0-	-361	-0-	799	1	780	2	Y	350	369	1			139
							385	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

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MINNIE BOCK, N. (Z 3, 5800) 61916 176 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PINTAIL OIL & GAS, LLC 665697
DUGGER, L. M. WELL #: 6 F RRCID -> 039170 COMPL. DATE 03/10/1966 TOTAL DEPTH 8327 PERF. N/A

12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MINNIE BOCK, N. (Z 7 6900) 61916 368 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PINTAIL OIL & GAS, LLC 665697
PERKINS, L. C., UNIT NO. 1 WELL #: 1 T RRCID -> 012127 COMPL. DATE 02/22/1955 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6943 - 6958

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINNIE BOCK, N. (Z 9) 61916 384 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PINTAIL OIL & GAS, LLC 665697
CHARBA-TIERRA VERDE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239622 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7103 - 7105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	1			N	-0-					
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	3					58
02	248	N	248	-0-	-0-	-0-	245	1	3	9	N	3					61
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					61
04	326	N	326	-0-	-0-	-0-	315	1	11	9	N	10					71
*05	551	N	551	-0-	-0-	-0-	352	1	190	2	N	8					79
							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

12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MINNIE BOCK, N. (Z 17) 61916 544 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PINTAIL OIL & GAS, LLC 665697
EWING, J. H. WELL #: 10 RRCID -> 270087 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7725 - 7737

12	434	N	386	-0-	-48	-0-	307	1	7	2	Y	65	68	1			14
							72	9									
01	465	N	388	-0-	-77	-0-	230	1	71	2	Y	79	74	1			19
							87	9									
02	333	N	333	-0-	-0-	-0-	210	1	38	2	Y	77	58	1			38
							85	9									
03	434	N	410	-0-	-24	-0-	284	1	53	2	Y	66	87	1			17
							73	9									
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	244	1	81	2	Y	67	55	1			29
							74	9									
*05	489	N	489	-0-	-0-	-0-	271	1	129	2	Y	81	80	1			30
							89	9									

MINNIE BOCK, WEST (7650) 61921 675 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PINTAIL OIL & GAS, LLC 665697
DUGGER, L. M. WELL #: 6 J RRCID -> 038937 COMPL. DATE 02/25/1966 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 8152 - 8158

12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MIRANDO VALLEY, N. (5550) 62072 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
HINNANT-FULBRIGHT "J" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 068148 COMPL. DATE 05/12/2014 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 5618 - 5696

12	8866		8720	-0-	-146	-0-	8684	2	36	9	N	33					190
01	8866		8451	-0-	-415	-0-	8407	2	44	9	N	40					230
02	8236	#	7658	-0-	-578	-0-	7621	2	37	9	N	34					264
03	8804	#	7953	-0-	-851	-0-	7928	2	25	9	N	23					287
04	8340		7576	-0-	-764	-0-	7554	2	22	9	N	20	177	1			130
05	8618		7754	-0-	-864	-0-	7708	2	46	9	N	42					172

MISSION, WEST (VICKSBURG 10400) 62112 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
ROBERTS WELL #: 1 RRCID -> 218407 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10404 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	X	278	-0-	-187	-0-	52	1	224	2	N	2					35
							2	9									
01	279	X	197	-0-	-82	-0-	32	1	165	2	N	-0-					35
02	319	X	292	-0-	-27	-0-	49	1	228	2	N	14					49
							15	9									
03	379	X	379	-0-	-0-	-0-	63	1	310	2	N	5					54
							6	9									
04	330	X	294	-0-	-36	-0-	53	1	241	2	N	-0-					54
05	310	X	292	-0-	-18	-0-	51	1	238	2	N	3					57
							3	9									

FRIEDRICHS WELL #: 1 RRCID -> 222646 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 11524 PERF.10426 - 11572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	773	X	773	-0-	-0-	-0-	141	1	615	2	N	15					164
							17	9									
01	977	X	977	-0-	-0-	-0-	157	1	802	2	N	16					180
							18	9									
02	651	X	651	-0-	-0-	-0-	98	1	454	2	N	90	196	1			74
							99	9									
03	775	X	715	-0-	-60	-0-	120	1	588	2	N	6					80
							7	9									
04	960	X	444	-0-	-516	-0-	78	1	356	2	N	9					89
							10	9									
05	992	X	563	-0-	-429	-0-	97	1	455	2	N	10					99
							11	9									

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
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
*06	1440	X	177	-0-	-1263	-0-	177	3			N	-0-					50
*07	1488	X	130	-0-	-1358	-0-	130	3			N	-0-					50
*08	496	X	446	-0-	-50	-0-	446	3			N	-0-					50
*09	330	X	227	-0-	-103	-0-	227	3			N	-0-					50
*10	279	X	194	-0-	-85	-0-	194	3			N	-0-	77	7			50
*11	420	X	70	-0-	-350	-0-	70	3			N	-0-					50
*12	1001	X	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			N	-0-					50
*01	697	X	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					50
*02	1033	X	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			N	-0-					50
*03	992	X	145	-0-	-847	-0-	145	3			N	-0-					50
*04	960	X	25	-0-	-935	-0-	25	3			N	-0-					50
*05	1271	X	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3			N	-0-					50

MISSY (WILCOX) 62162 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EVANS, S. LAVON JR. OPER. CO. 255456
LOS OJUELOS MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 248013 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 11380 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MISSY (WILCOX) //CONT.// 62162 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
VAQUILLAS BORREGO WELL #: 27 RRCID -> 250556 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7034 - 7100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BMT 123 WELL #: 1 RRCID -> 257917 COMPL. DATE 06/30/2015 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7489 - 7538

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96

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

12	1023	X	764	-0-	-259	-0-	27	1	725	2	N	11	13	1	1	6	18
							12	9									
01	992	X	937	-0-	-55	-0-	127	1	804	2	N	5					23
							6	9									
02	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	3669	2	23	9	N	21					44
03	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	275	1	3114	2	N	10					54
							11	9									
04	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	214	1	2654	2	N	7	1	1			60
							8	9									
*05	2571	X	2571	-0-	-0-	-0-	2561	2	10	9	N	9					69

RUNNING W. "B" WELL #: 9 RRCID -> 202902 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7870 - 8168

12	395	N	395	-0-	-0-	-0-	14	1	374	2	N	6	5	1			5
							7	9									
01	390	N	390	-0-	-0-	-0-	53	1	335	2	N	2					7
							2	9									
02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	401	2	2	9	N	2					9
03	553	N	553	-0-	-0-	-0-	44	1	503	2	N	5					14
							6	9									
04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	29	1	362	2	N	-0-					14
*05	469	N	469	-0-	-0-	-0-	468	2	1	9	N	1					15

RUNNING, W "B" WELL #: 11 RRCID -> 209071 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7626 - 8138

12	961	X	693	-0-	-268	-0-	25	1	658	2	N	9	12	1			20
							10	9									
01	1291	X	1291	-0-	-0-	-0-	175	1	1110	2	N	5					25
							6	9									
02	1122	X	1122	-0-	-0-	-0-	1114	2	8	9	N	7					32
03	1035	X	1035	-0-	-0-	-0-	83	1	938	2	N	13					45
							14	9									
*04	1260	X	1035	-0-	-225	-0-	77	1	958	2	N	-0-					45
*05	1302	X	995	-0-	-307	-0-	993	2	2	9	N	2					47

MOBIL-DAVID (ANDERSON) 62262 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
CREST RESOURCES, INC. 189901
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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-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_____ 04/28/2016 - PLUGGED 04/28/16

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
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
CHAPMAN WELL #: 3802 RRCID -> 196378 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11089 - 11106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAPMAN WELL #: 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOBIL-DAVID (ANDERSON) //CONT.// 62262 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
CHAPMAN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 197910 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10930 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAPMAN RANCH C WELL #: 19R RRCID -> 259450 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 14917 PERF.11700 - 11740

12	16895	X	12464	-0-	-4431	-0-	12361	3	103	9	N	94					840
01	16647	X	12334	-0-	-4313	-0-	12221	3	113	9	N	103					943
02	14036	X	9513	-0-	-4523	-0-	9424	3	89	9	N	81	204	1			820
03	15004	X	11700	-0-	-3304	-0-	11595	3	105	9	N	95					915
04	12540	X	11240	-0-	-1300	-0-	11143	3	97	9	N	88					1003
05	12462	X	11527	-0-	-935	-0-	11430	3	97	9	N	88	193	1			898

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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOBIL-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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

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

12	161	X	161	-0-	-0-	-0-	2	1	159	2	N	-0-					218
01	101	X	101	-0-	-0-	-0-	1	1	100	2	N	-0-					218
02	58	X	12	-0-	-46	-0-	12	2			N	-0-					218
03	155	X	26	-0-	-129	-0-	26	2			N	-0-					218
04	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					218
*05	257	X	257	-0-	-0-	-0-	7	1	250	2	N	-0-					218

CHAPMAN RANCH WELL #: 447 RRCID -> 235060 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 12970 PERF.12670 - 12685

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

MOBIL-DAVID (FRIO 12,600) //CONT.// 62262 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DECKER OPERATING CO., L.L.C. //CONT.// 209347
CHAPMAN RANCH "B" WELL #: 137 RRCID -> 242275 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 11364 PERF. 4156 - 4272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
CHAPMAN RANCH WELL #: 4 RRCID -> 207096 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12560 - 12661

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	1			Y	-0-					-0-
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	1			Y	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			Y	-0-					-0-
03	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	1			Y	-0-					-0-
04	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	1			Y	-0-					-0-
*05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-

CHAPMAN RANCH WELL #: 11 RRCID -> 214728 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 13130 PERF.12719 - 12852

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAPMAN RANCH WELL #: 14 RRCID -> 215025 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 13220 PERF.12784 - 12882

12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	1			Y	-0-					178
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	1			Y	-0-					178
02	116	N	84	-0-	-32	-0-	31	1	53	9	Y	48					226
03	124	N	68	-0-	-56	-0-	68	1			Y	-0-					226
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	1			Y	-0-					226
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					226

CHAPMAN RANCH WELL #: 12 RRCID -> 215831 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12106 - 12229

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-

CHAPMAN RANCH WELL #: 23 RRCID -> 231911 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 12998 PERF.12637 - 12739

12	3317	X	2231	-0-	-1086	-0-	2217	3	14	9	Y	13					221
01	3100	X	1830	-0-	-1270	-0-	1806	3	24	9	Y	22					243
02	2900	X	1557	-0-	-1343	-0-	1557	3			Y	-0-					243
03	3100	X	2024	-0-	-1076	-0-	1983	3	41	9	Y	37	189	1			91
04	2970	X	1700	-0-	-1270	-0-	1691	3	9	9	Y	8					99
05	2232	X	1673	-0-	-559	-0-	1660	3	13	9	Y	12					111

MOBIL-DAVID (FRIO 12,600) //CONT.// 62262 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
CHAPMAN RANCH WELL #: 15 RRCID -> 234051 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 12373 PERF.12068 - 12139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAPMAN RANCH WELL #: 18 RRCID -> 234655 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 12281 PERF. N/A

12	1426	N	681	-0-	-745	-0-	653	3	28	9	Y	25					138
01	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1214	3	14	9	Y	13					151
02	841	N	515	-0-	-326	-0-	507	3	8	9	Y	7					158
03	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1086	3	30	9	Y	27					185
04	1200	N	759	-0-	-441	-0-	735	3	24	9	Y	22					207
*05	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1254	3	19	9	Y	17					224

CHAPMAN RANCH WELL #: 17 RRCID -> 247940 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12578 - 12771

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31

VENTEX OPERATING CORP. 884527
SMITH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255576 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 13975 PERF.13758 - 13778

12	11997	X	6756	-0-	-5241	-0-	6405	3	351	9	N	319	363	1			247
01	11997	X	11547	-0-	-450	-0-	11042	3	505	9	N	459	349	1			357
02	10491	X	10491	-0-	-0-	-0-	10044	3	447	9	N	406	356	1			407
03	11129	X	9440	-0-	-1689	-0-	9023	3	417	9	N	379	697	1			89
04	11160	X	7862	-0-	-3298	-0-	7468	3	394	9	N	358	355	1			92
05	11532	X	9484	-0-	-2048	-0-	9098	3	386	9	N	351	342	1			101

RUSSELL-BEVLY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257552 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 14222 PERF.13718 - 13978

12	13051	X	9342	-0-	-3709	-0-	8981	3	361	9	N	328	183	1			363
01	12927	X	11966	-0-	-961	-0-	11436	3	530	9	N	482	541	1			304
02	12035	X	11414	-0-	-621	-0-	10744	3	670	9	N	609	524	1			389
03	12710	X	11680	-0-	-1030	-0-	11218	3	462	9	N	420	705	1			104
04	11580	X	9852	-0-	-1728	-0-	9425	3	427	9	N	388	355	1			137
05	12214	X	11757	-0-	-457	-0-	11336	3	421	9	N	383	354	1			166

SMITH WELL #: 2 RRCID -> 266616 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 14030 PERF.13743 - 13896

12	2635	X	2489	-0-	-146	-0-	2448	3	41	9	N	37					411
01	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	2893	3	113	9	N	103	467	1			47
02	2436	X	2280	-0-	-156	-0-	2227	3	53	9	N	48					95
03	2573	X	2439	-0-	-134	-0-	2384	3	55	9	N	50					145
04	2910	X	2014	-0-	-896	-0-	1962	3	52	9	N	47					192
05	3007	X	2461	-0-	-546	-0-	2404	3	57	9	N	52					244

MOBIL-DAVID (FRIO 12,600) //CONT.// 62262 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
VENTEX OPERATING CORP. //CONT.// 884527
ALBRECHT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267243 COMPL. DATE 02/26/2012 TOTAL DEPTH 14030 PERF.13617 - 13780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	37					308
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					321
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	50					371
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	40	354	1			57
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	27					84
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					97

ALBRECHT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 277798 COMPL. DATE 07/13/2013 TOTAL DEPTH 14225 PERF.13698 - 13762

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RUSSELL-BEVLY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 279610 COMPL. DATE 01/17/2016 TOTAL DEPTH 13672 PERF.13610 - 13616

01	0		6371	-0-	6371	6371	6105	3	266	9	N	242					242
02	0	W	10730	-0-	10730	17101	10477	3	253	9	N	230	355	1			117
03	0	W	11634	-0-	11634	28735	11186	3	448	9	N	407	359	1			165
04	39433	X	10698	-0-	-28735	-0-	10302	3	396	9	N	360	356	1			169
05	13516	X	11350	-0-	-2166	-0-	10951	3	399	9	N	363	355	1			177

MOBIL-DAVID (HOWELL HIGHT) 62262 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
CHAPMAN RANCH WELL #: 147 RRCID -> 221355 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13055 - 13059

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
05	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

12	930	N	923	-0-	-7	-0-	128	1	761	2	Y	31	34	1			58
							34	9									
01	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	155	1	856	2	Y	44	45	1			57
							48	9									
02	812	N	585	-0-	-227	-0-	107	1	463	2	Y	14	14	1			57
							15	9									
03	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	151	1	794	2	Y	58	82	1			33
							64	9									
04	1020	N	678	-0-	-342	-0-	131	1	508	2	Y	35	22	1			46
							39	9									
*05	927	N	927	-0-	-0-	-0-	152	1	751	2	Y	22	23	1			45
							24	9									

MOBIL-DAVID (HOWELL HIGHT) //CONT.// 62262 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DECKER OPERATING CO., L.L.C. //CONT.// 209347
CHAPMAN RANCH "A" WELL #: 128 RRCID -> 227943 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 13070 PERF.12591 - 12730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	439 206	1 9	2613	2	Y	187	201	1			76
01	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	586 217	1 9	3225	2	Y	197	202	1			71
02	2871	X	2437	-0-	-434	-0-	440 102	1 9	1895	2	Y	93	98	1			66
03	3069	X	2961	-0-	-108	-0-	441 207	1 9	2313	2	Y	188	243	1			11
04	2970	X	2421	-0-	-549	-0-	470 130	1 9	1821	2	Y	118	76	1			53
05	3069	X	2984	-0-	-85	-0-	470 188	1 9	2326	2	Y	171	176	1			48

CHAPMAN RANCH WELL #: 373 RRCID -> 230045 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12938 - 12964

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

CHAPMAN RANCH WELL #: 347 RRCID -> 232247 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12494 - 12568

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

CHAPMAN RANCH WELL #: 573 RRCID -> 234945 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 13312 PERF.13068 - 13104

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					231
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					231
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					231
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					231
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					231
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					231

CHAPMAN RANCH WELL #: 547 RRCID -> 235046 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 12736 PERF.12415 - 12536

12	2945	X	2831	-0-	-114	-0-	386 146	1 9	2299	2	Y	133	143	1			134
01	2945	X	1525	-0-	-1420	-0-	214 132	1 9	1179	2	Y	120	124	1			130
02	2755	X	1978	-0-	-777	-0-	359 70	1 9	1549	2	Y	64	67	1			127
03	2914	X	2571	-0-	-343	-0-	385 165	1 9	2021	2	Y	150	232	1			45
04	2760	X	2077	-0-	-683	-0-	396 146	1 9	1535	2	Y	133	85	1			93
05	2821	X	2626	-0-	-195	-0-	410 185	1 9	2031	2	Y	168	174	1			87

MOBIL-DAVID (HOWELL HIGHT) //CONT.// 62262 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DECKER OPERATING CO., L.L.C. //CONT.// 209347
CHAPMAN RANCH WELL #: 747 RRCID -> 242328 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 13230 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
CHAPMAN RANCH -B- WELL #: 9 RRCID -> 073714 COMPL. DATE 10/23/1977 TOTAL DEPTH 12996 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	333	-0-	-194	-0-	333	3			Y	-0-					103
01	372	N	302	-0-	-70	-0-	302	3			Y	-0-					103
02	783	N	425	-0-	-358	-0-	425	3			Y	-0-					103
03	341	N	168	-0-	-173	-0-	168	3			Y	-0-					103
04	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			Y	-0-					103
05	465	N	208	-0-	-257	-0-	208	3			Y	-0-					103

CHAPMAN RANCH WELL #: 8 RRCID -> 209197 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 12929 PERF.12443 - 12608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOBIL-DAVID, EAST 62264 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CREST RESOURCES, INC. 189901
WALLEY WELL #: 1 RRCID -> 249320 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10601 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/20/2016 - PLUGGED 05/20/16

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MANLEY, ALMA WELL #: 1 RRCID -> 140637 COMPL. DATE 12/07/1991 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10547 - 10559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

MOBIL-DAVID, EAST //CONT.// 62264 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
TALBERT, FAY WELL #: 1 RRCID -> 223454 COMPL. DATE 04/21/1985 TOTAL DEPTH 11291 PERF.10588 - 10606

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	11	7			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

MOCA 62296 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DCRC "3" WELL #: RRCID -> 157381 COMPL. DATE 09/27/2000 TOTAL DEPTH 6678 PERF. 5522 - 5562

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	53	7			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/11/2011

DCRC "101F" WELL #: 19 RRCID -> 162960 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1650 - 1656

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DCRC "3B" WELL #: 33 RRCID -> 163703 COMPL. DATE 03/04/1997 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1184 - 2160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCRC SECTION 101F WELL #: 6 RRCID -> 181547 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4234 - 4252

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOCA //CONT.// 62296 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
DCRC "3B" WELL #: 37 RRCID -> 248825 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1256 - 1260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOCA (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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOCA (YEGUA FALCON) 62296 221 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DCRC "3B" WELL #: RRCID -> 151266 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 1574 - 1610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38	7			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3906	X	2283	-0-	-1623	-0-	251	1	34	2	Y	13	9	1	2	8	68
							1984	3	14	9							
01	3906	X	811	-0-	-3095	-0-	96	1	11	2	Y	13	9	1	3	8	69
							690	3	14	9							
02	3654	X	3075	-0-	-579	-0-	348	1	40	2	Y	2					71
							2685	3	2	9							
03	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	351	1	24	2	Y	-0-					71
							3003	3									
04	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	330	1	26	2	Y	9	12	1	2	8	66
							2711	3	10	9							
*05	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	390	1	15	2	Y	2	1	8			67
							3027	3	2	9							

HAMMAN WELL #: 3 RRCID -> 226770 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	1	1	1			21
							1	9									
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	1	1			22
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
03	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					22
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	2	1			21
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) //CONT.// 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
BENTSEN WELL #: 1 RRCID -> 226871 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8414 - 9002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	500	1	68	2	N	14	10	1	2	8	50
							3956	3	15	9							
01	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	531	1	63	2	N	14	10	1	3	8	51
							3801	3	15	9							
02	4060	X	3909	-0-	-151	-0-	442	1	51	2	N	2					53
							3414	3	2	9							
03	4526	X	4149	-0-	-377	-0-	431	1	29	2	N	-0-					53
							3689	3									
04	4380	X	3938	-0-	-442	-0-	401	1	32	2	N	190	191	1	2	8	50
							3296	3	209	9							
05	4526	X	3761	-0-	-765	-0-	428	1	17	2	N	2	1	8			51
							3314	3	2	9							

HOLLY TRACY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227523 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8712 - 8992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	29	1	24	2	N	13	13	8			-0-
							1378	3	14	9							
01	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	30	1	25	2	N	28	28	8			-0-
							1533	3	31	9							
02	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	35	1	24	2	N	2	2	8			-0-
							1645	3	2	9							
03	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	38	1	11	2	N	1	1	8			-0-
							1404	3	1	9							
04	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	40	1	15	2	N	6	6	8			-0-
							1551	3	7	9							
*05	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	53	1	10	2	N	22	22	8			-0-
							2074	3	24	9							

JACKSON, KATHRYN WELL #: 1 RRCID -> 228276 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 10122 PERF. 8670 - 8945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2604	X	1693	-0-	-911	-0-	35	1	28	2	N	1	1	8			8
							1629	3	1	9							
01	2263	X	1511	-0-	-752	-0-	36	1	24	2	N	12	12	8			8
							1438	3	13	9							
02	1595	X	1055	-0-	-540	-0-	25	1	15	2	N	1	1	8			8
							1014	3	1	9							
03	1705	X	495	-0-	-1210	-0-	15	1	4	2	N	-0-					8
							476	3									
04	1650	X	363	-0-	-1287	-0-	13	1	3	2	N	-0-					8
							347	3									
05	1705	X	298	-0-	-1407	-0-	11	1	1	2	N	-0-					8
							286	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
12	688	N	688	-0-	-0-	-0-	12	1	11	2	N	13	13	8			37
							651	3	14	9							
01	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	33	1	26	2	N	28	28	8			37
							1574	3	31	9							
02	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	31	1	24	2	N	2	2	8			37
							1621	3	2	9							
03	849	N	849	-0-	-0-	-0-	16	1	7	2	N	3	3	8			37
							823	3	3	9							
04	894	N	894	-0-	-0-	-0-	17	1	8	2	N	13	13	8			37
							855	3	14	9							
*05	920	N	920	-0-	-0-	-0-	15	1	4	2	N	54	54	8			37
							842	3	59	9							

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) //CONT.// 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692

HAMMAN WELL #: 2 RRCID -> 230902 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8354 - 9004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3658	X	3433	-0-	-225	-0-	379	1	52	2	Y	5	2	1	2	8	24
							2996	3	6	9							
01	3658	X	3310	-0-	-348	-0-	399	1	47	2	Y	5	2	1	3	8	24
							2858	3	6	9							
02	3422	X	3045	-0-	-377	-0-	345	1	40	2	Y	-0-					24
							2660	3									
03	3503	X	2992	-0-	-511	-0-	311	1	21	2	Y	-0-					24
							2660	3									
04	3330	X	3053	-0-	-277	-0-	328	1	26	2	Y	4	3	1	2	8	23
							2695	3	4	9							
05	3441	X	3196	-0-	-245	-0-	363	1	14	2	Y	2	1	8			24
							2817	3	2	9							

HAMMAN WELL #: 4 RRCID -> 231241 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 9420 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4030	X	3361	-0-	-669	-0-	371	1	51	2	N	3	1	1	2	8	7
							2936	3	3	9							
01	3906	X	217	-0-	-3689	-0-	26	1	3	2	N	2	2	8			7
							186	3	2	9							
02	3654	X	-0-	-0-	-3654	-0-					N	-0-					7
03	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					N	-0-					7
04	3630	X	-0-	-0-	-3630	-0-					N	1	1	1			7
05	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-					7

BENTSEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232011 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8426 - 9399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	514	1	70	2	N	2	2	8			51
							4069	3	2	9							
01	4278	X	3785	-0-	-493	-0-	457	1	54	2	N	3	3	8			51
							3271	3	3	9							
02	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	522	1	60	2	N	-0-					51
							4030	3									
03	5241	X	5241	-0-	-0-	-0-	545	1	37	2	N	-0-					51
							4659	3									
04	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	541	1	43	2	N	2	2	8			51
							4446	3	2	9							
*05	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	567	1	22	2	N	1	1	8			51
							4399	3	1	9							

BENTSEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233050 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8422 - 9599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	310	1	42	2	N	6	4	1	2	8	13
							2456	3	7	9							
01	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	379	1	45	2	N	7	3	1	3	8	14
							2718	3	8	9							
02	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	318	1	37	2	N	1					15
							2457	3	1	9							
03	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	373	1	25	2	N	-0-					15
							3193	3									
04	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	380	1	30	2	N	6	5	1	3	8	13
							3126	3	7	9							
*05	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	375	1	15	2	N	1	1	8			13
							2906	3	1	9							

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) //CONT.// 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
HAMMAN WELL #: 5 RRCID -> 235206 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 9582 PERF. 8436 - 9031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7347	X	493	-0-	-6854	-0-	54	1	7	2	Y	5	4	1			60
							426	3	6	9							
01	6820	X	64	-0-	-6756	-0-	7	1	1	2	Y	3	3	1			60
							53	3	3	9							
02	6380	X	-0-	-0-	-6380	-0-					Y	1					61
03	6696	X	-0-	-0-	-6696	-0-					Y	-0-					61
04	6150	X	-0-	-0-	-6150	-0-					Y	3	5	1			59
05	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	1					60

HAMMAN "E" WELL #: 1 RRCID -> 236278 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8516 - 9198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7223	X	6763	-0-	-460	-0-	742	1	102	2	Y	39	31	1	2	8	134
							5876	3	43	9							
01	7068	X	6757	-0-	-311	-0-	811	1	96	2	Y	37	31	1	3	8	137
							5809	3	41	9							
02	6612	X	6298	-0-	-314	-0-	712	1	82	2	Y	7					144
							5496	3	8	9							
03	6944	X	6935	-0-	-9	-0-	721	1	49	2	Y	-0-					144
							6165	3									
04	6567	X	6567	-0-	-0-	-0-	703	1	56	2	Y	26	40	1	2	8	128
							5779	3	29	9							
05	6758	X	6686	-0-	-72	-0-	760	1	30	2	Y	5	1	8			132
							5890	3	6	9							

HAMMAN "E" WELL #: 2 RRCID -> 236748 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 8490 - 9228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN 'E' WELL #: 3 RRCID -> 237097 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8352 - 9192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2480	X	1266	-0-	-1214	-0-	140	1	19	2	N	2	2	8			10
							1105	3	2	9							
01	2418	X	1229	-0-	-1189	-0-	148	1	18	2	N	3	3	8			10
							1060	3	3	9							
02	2262	X	1359	-0-	-903	-0-	154	1	18	2	N	-0-					10
							1187	3									
03	2325	X	1949	-0-	-376	-0-	203	1	14	2	N	-0-					10
							1732	3									
04	2070	X	724	-0-	-1346	-0-	78	1	6	2	N	2	2	8			10
							638	3	2	9							
05	1457	X	933	-0-	-524	-0-	106	1	4	2	N	1	1	8			10
							822	3	1	9							

HAMMAN 'E' WELL #: 4 RRCID -> 238156 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8754 - 9188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	X	3012	-0-	-88	-0-	333	1	45	2	N	2	2	8			80
							2632	3	2	9							
01	3131	X	2800	-0-	-331	-0-	338	1	40	2	N	3	3	8			80
							2419	3	3	9							
02	2929	X	2678	-0-	-251	-0-	303	1	35	2	N	-0-					80
							2340	3									
03	3131	X	3126	-0-	-5	-0-	325	1	22	2	N	-0-					80
							2779	3									
04	2970	X	2952	-0-	-18	-0-	317	1	25	2	N	2	2	8			80
							2608	3	2	9							
05	3007	X	2764	-0-	-243	-0-	314	1	12	2	N	1	1	8			80
							2437	3	1	9							

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) //CONT.// 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
HAMMAN "E" WELL #: 5 RRCID -> 243485 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 8493 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	X	645	-0-	-37	-0-	71	1	10	2	N	2	2	8			-0-
							562	3	2	9							
01	791	X	791	-0-	-0-	-0-	95	1	11	2	N	3	3	8			-0-
							682	3	3	9							
02	609	X	432	-0-	-177	-0-	49	1	6	2	N	-0-					-0-
							377	3									
03	651	X	335	-0-	-316	-0-	35	1	2	2	N	-0-					-0-
							298	3									
04	780	X	718	-0-	-62	-0-	77	1	6	2	N	2	2	8			-0-
							633	3	2	9							
05	806	X	790	-0-	-16	-0-	90	1	4	2	N	1	1	8			-0-
							695	3	1	9							

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
NO. 1 ATLANTIC HAMMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 108083 COMPL. DATE 11/04/1983 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 7733 - 7735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN "D" WELL #: 2 RRCID -> 117292 COMPL. DATE 06/21/1985 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 8800 - 8832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	73	1	1237	2	Y	-0-					-0-
01	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	117	1	2012	2	Y	-0-					-0-
02	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	109	1	1670	2	Y	-0-					-0-
03	1302	N	204	-0-	-1098	-0-	31	1	173	2	Y	-0-					-0-
04	2070	N	116	-0-	-1954	-0-	11	1	105	2	Y	-0-					-0-
*05	3100	N	3254	-0-	154	154	158	1	3096	2	Y	-0-					-0-

HAMMAN "A" WELL #: 14 RRCID -> 119492 COMPL. DATE 12/17/1985 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 8798 - 8867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2945	X	2401	-0-	-544	-0-	131	1	2249	2	Y	19					43
							21	9									
01	3255	X	2309	-0-	-946	-0-	128	1	2181	2	Y	-0-	34	1			9
02	3364	X	2280	-0-	-1084	-0-	140	1	2140	2	Y	-0-					9
03	3596	X	240	-0-	-3356	-0-	36	1	204	2	Y	-0-					9
04	3480	X	558	-0-	-2922	-0-	53	1	505	2	Y	-0-					9
05	2449	X	2319	-0-	-130	-0-	114	1	2196	2	Y	8					17
							9	9									

HAMMAN "A" WELL #: 12 RRCID -> 125172 COMPL. DATE 08/17/1987 TOTAL DEPTH 9617 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	57	1	963	2	Y	-0-					-0-
01	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	56	1	966	2	Y	-0-					-0-
02	1363	N	870	-0-	-493	-0-	53	1	817	2	Y	-0-					-0-
03	1023	N	98	-0-	-925	-0-	15	1	83	2	Y	-0-					-0-
04	990	N	259	-0-	-731	-0-	25	1	234	2	Y	-0-					-0-
*05	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	73	1	1436	2	Y	-0-					-0-

HAMMAN "D" WELL #: 3 RRCID -> 125174 COMPL. DATE 09/09/1987 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8701 - 8741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	131	1	2229	2	Y	-0-					-0-
01	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	147	1	2520	2	Y	-0-					-0-
02	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	130	1	1988	2	Y	-0-					-0-
03	2077	N	130	-0-	-1947	-0-	20	1	110	2	Y	-0-					-0-
04	2580	N	907	-0-	-1673	-0-	88	1	819	2	Y	-0-					-0-
*05	2905	N	2905	-0-	-0-	-0-	141	1	2764	2	Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) //CONT.// 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
HAMMAN "A" WELL #: 11 RRCID -> 146252 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 8428 - 8492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3751	X	2923	-0-	-828	-0-	162	1	2752	2	Y	8					16
							9	9									
01	3751	X	2523	-0-	-1228	-0-	139	1	2384	2	Y	-0-	13	1			3
02	3480	X	2172	-0-	-1308	-0-	133	1	2039	2	Y	-0-					3
03	3348	X	152	-0-	-3196	-0-	23	1	129	2	Y	-0-					3
04	3240	X	683	-0-	-2557	-0-	66	1	617	2	Y	-0-					3
*05	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	185	1	3618	2	Y	8					11
							9	9									

HAMMAN 'D' WELL #: 1 RRCID -> 183833 COMPL. DATE 07/04/2001 TOTAL DEPTH 8918 PERF. 8512 - 8535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	N	828	-0-	-9	-0-	46	1	782	2	Y	-0-					-0-
01	899	N	779	-0-	-120	-0-	43	1	736	2	Y	-0-					-0-
02	870	N	744	-0-	-126	-0-	46	1	698	2	Y	-0-					-0-
03	837	N	117	-0-	-720	-0-	18	1	99	2	Y	-0-					-0-
04	750	N	370	-0-	-380	-0-	36	1	334	2	Y	-0-					-0-
*05	964	N	964	-0-	-0-	-0-	47	1	917	2	Y	-0-					-0-

HAMMAN "A" WELL #: 10 RRCID -> 184699 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8472 - 8508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2976	X	2337	-0-	-639	-0-	129	1	2185	2	Y	21					43
							23	9									
01	2976	X	2299	-0-	-677	-0-	127	1	2171	2	Y	1	35	1			9
							1	9									
02	2436	X	1583	-0-	-853	-0-	97	1	1486	2	Y	-0-					9
03	2604	X	175	-0-	-2429	-0-	27	1	148	2	Y	-0-					9
04	2520	X	399	-0-	-2121	-0-	39	1	360	2	Y	-0-					9
*05	2572	X	2572	-0-	-0-	-0-	125	1	2434	2	Y	12					21
							13	9									

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 24DF RRCID -> 122091 COMPL. DATE 08/05/1993 TOTAL DEPTH 11028 PERF. 7786 - 8211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 18DF RRCID -> 127457 COMPL. DATE 05/28/1988 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7776 - 7788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 26DF RRCID -> 129427 COMPL. DATE 10/09/1988 TOTAL DEPTH 8915 PERF. 8297 - 8332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) //CONT.// 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
HAMMAN, JOHN -B- WELL #: 2 RRCID -> 130983 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8839 - 8931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/22/2016 - PLUGGED 04/22/16

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 3 RRCID -> 131564 COMPL. DATE 07/28/1989 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8044 - 8220

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 16DF RRCID -> 132460 COMPL. DATE 10/10/1989 TOTAL DEPTH 9101 PERF. 8066 - 8252

12	2573	X	835	-0-	-1738	-0-	77	1	710	2	Y	29					71
							16	4	32	9							
01	2573	X	1143	-0-	-1430	-0-	71	1	852	2	Y	24	49	1			46
							194	4	26	9							
02	2407	X	2191	-0-	-216	-0-	155	1	1755	2	Y	89	100	1			35
							183	4	98	9							
03	2412	X	2412	-0-	-0-	-0-	173	1	1958	2	Y	62	47	1			50
							213	4	68	9							
04	2220	X	2075	-0-	-145	-0-	186	1	1677	2	Y	54	49	1			55
							153	4	59	9							
05	2356	X	2103	-0-	-253	-0-	207	1	1822	2	Y	67	55	1			67
							74	9									

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 11DF RRCID -> 132495 COMPL. DATE 10/03/1989 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8133 - 8150

12	837	N	273	-0-	-564	-0-	27	1	241	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
01	837	N	316	-0-	-521	-0-	20	1	241	2	Y	-0-					-0-
							55	4									
02	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	83	1	941	2	Y	-0-					-0-
							98	4									
03	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	101	1	1140	2	Y	-0-					-0-
							124	4									
04	926	N	926	-0-	-0-	-0-	85	1	770	2	Y	-0-					-0-
							71	4									
05	899	N	885	-0-	-14	-0-	90	1	795	2	Y	-0-					-0-

HAMMAN, JOHN B WELL #: 9DF RRCID -> 142900 COMPL. DATE 10/13/1992 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7814 - 8280

12	837	N	193	-0-	-644	-0-	19	1	171	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
01	868	N	197	-0-	-671	-0-	12	1	150	2	Y	-0-					-0-
							35	4									
02	612	N	612	-0-	-0-	-0-	45	1	513	2	Y	-0-					-0-
							54	4									
03	547	N	547	-0-	-0-	-0-	40	1	457	2	Y	-0-					-0-
							50	4									
04	471	N	471	-0-	-0-	-0-	43	1	392	2	Y	-0-					-0-
							36	4									
05	651	N	467	-0-	-184	-0-	48	1	419	2	Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) //CONT.// 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 23DF RRCID -> 147166 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8612 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 15 RRCID -> 148602 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8201 - 8239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 7DF RRCID -> 153750 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7840 - 7876

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1767	N	890	-0-	-877	-0-	84	1	774	2	Y	14					34
							17	4	15	9							
01	1767	N	1720	-0-	-47	-0-	108	1	1302	2	Y	12	23	1			23
							297	4	13	9							
02	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	189	1	2155	2	Y	47	51	1			19
							226	4	52	9							
03	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	164	1	1851	2	Y	31	25	1			25
							201	4	34	9							
04	2430	X	2225	-0-	-205	-0-	203	1	1826	2	Y	27	24	1			28
							166	4	30	9							
05	2790	X	2079	-0-	-711	-0-	206	1	1819	2	Y	49	29	1			48
							54	9									

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 29 RRCID -> 170315 COMPL. DATE 08/24/1998 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8616 - 8676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OXY USA INC. 630591
HAMMAN A WELL #: 17 RRCID -> 190027 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8363 - 8948

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5425	X	5133	-0-	-292	-0-	498	1	4635	2	Y	-0-					160
01	5859	X	4930	-0-	-929	-0-	527	1	4403	2	Y	-0-					160
02	5481	X	4582	-0-	-899	-0-	486	1	4096	2	Y	-0-					160
03	5859	X	5814	-0-	-45	-0-	590	1	5209	2	Y	14					174
							15	9									
04	5460	X	5376	-0-	-84	-0-	505	1	4871	2	Y	-0-					174
*05	5631	X	5631	-0-	-0-	-0-	445	1	5186	2	Y	-0-					174

HAMMAN A WELL #: 18 RRCID -> 192930 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9466 PERF. 8494 - 8988

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7583	X	7583	-0-	-0-	-0-	736	1	6847	2	Y	-0-					-0-
01	6765	X	6765	-0-	-0-	-0-	723	1	6042	2	Y	-0-					-0-
02	5865	X	5865	-0-	-0-	-0-	622	1	5243	2	Y	-0-					-0-
03	6817	X	6817	-0-	-0-	-0-	693	1	6124	2	Y	-0-					-0-
04	7050	X	6760	-0-	-290	-0-	635	1	6125	2	Y	-0-					-0-
05	7285	X	6928	-0-	-357	-0-	547	1	6381	2	Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) //CONT.// 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAMMAN A WELL #: 19 RRCID -> 195100 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 9791 PERF. 8299 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	338	-0-	-65	-0-	33	1	305	2	Y	-0-					-0-
01	378	N	378	-0-	-0-	-0-	40	1	338	2	Y	-0-					-0-
02	398	N	398	-0-	-0-	-0-	42	1	356	2	Y	-0-					-0-
03	483	N	483	-0-	-0-	-0-	49	1	434	2	Y	-0-					-0-
04	858	N	858	-0-	-0-	-0-	81	1	777	2	Y	-0-					-0-
*05	3100	N	4824	-0-	1724	1724	381	1	4443	2	Y	-0-					-0-

HAMMAN A WELL #: 20 RRCID -> 195180 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 9591 PERF. 8628 - 9133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	210	1	1953	2	Y	-0-					-0-
01	2077	N	1710	-0-	-367	-0-	183	1	1527	2	Y	-0-					-0-
02	2378	N	2118	-0-	-260	-0-	225	1	1893	2	Y	-0-					-0-
03	2170	N	1898	-0-	-272	-0-	193	1	1705	2	Y	-0-					-0-
04	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	205	1	1982	2	Y	-0-					-0-
*05	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	205	1	2389	2	Y	-0-					-0-

TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
MILLER, BOB WELL #: 1 RRCID -> 249085 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 9636 PERF. 8442 - 9066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5376	X	5376	-0-	-0-	-0-	4067	2	1267	3	N	38					157
							42	9									
01	5270	X	3718	-0-	-1552	-0-	409	1	3278	3	N	28	60	1			125
							31	9									
02	4930	X	4351	-0-	-579	-0-	435	1	3892	3	N	22					147
							24	9									
03	5208	X	4907	-0-	-301	-0-	486	1	4382	3	N	35					182
							39	9									
*04	5387	X	5387	-0-	-0-	-0-	564	1	4788	3	N	32					214
							35	9									
05	5363	X	NO RPT	-0-	-5363	-0-					N	NO RPT					214

MILLER, BOB WELL #: 2 RRCID -> 255450 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 8422 - 9388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2108	X	1965	-0-	-143	-0-	1491	2	468	3	N	5	16	7			62
							6	9									
01	1984	X	1722	-0-	-262	-0-	189	1	1515	3	N	16	53	1			25
							18	9									
02	1769	X	1526	-0-	-243	-0-	153	1	1365	3	N	7					32
							8	9									
03	1917	X	1917	-0-	-0-	-0-	190	1	1710	3	N	15					47
							17	9									
04	1890	X	1771	-0-	-119	-0-	184	1	1562	3	N	23					70
							25	9									
05	1953	X	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					70

MILLER, BOB WELL #: 3 RRCID -> 256219 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8459 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5425	X	5276	-0-	-149	-0-	3994	2	1254	3	N	25	189	1			97
							28	9									
01	5053	X	4785	-0-	-268	-0-	528	1	4233	3	N	22	82	1			37
							24	9									
02	4756	X	4739	-0-	-17	-0-	475	1	4241	3	N	21					58
							23	9									
03	5084	X	4237	-0-	-847	-0-	421	1	3797	3	N	17					75
							19	9									
04	5100	X	3375	-0-	-1725	-0-	353	1	2992	3	N	27					102
							30	9									
05	5270	X	NO RPT	-0-	-5270	-0-					N	NO RPT					102

MONTE CHRISTO (VICKSBURG 15300) 62556 025 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
HUISACHE E & P COMPANY, LLC 412186
JOHNSON, MARY WELL #: 3 RRCID -> 111061 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 15803 PERF.15440 - 15639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG-BROWN) 62556 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148684 COMPL. DATE 03/11/1994 TOTAL DEPTH 15530 PERF.13802 - 13915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3937	X	3902	-0-	-35	-0-	68	1	65	2	Y	3	1	1	2	8	3
							3766	3	3	9							
01	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	81	1	64	2	Y	4	1	1	3	8	3
							3893	3	4	9							
02	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	66	1	52	2	Y	1					4
							3511	3	1	9							
03	3906	X	3609	-0-	-297	-0-	68	1	28	2	Y	35	28	1			11
							3474	3	39	9							
04	3900	X	1531	-0-	-2369	-0-	29	1	14	2	Y	21	1	1	2	8	29
							1465	3	23	9							
05	4030	X	2112	-0-	-1918	-0-	38	1	10	2	Y	1	1	8			29
							2063	3	1	9							

HAMMAN RANCH WELL #: 38 RRCID -> 172690 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13612 - 13672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 42 RRCID -> 173994 COMPL. DATE 02/20/1999 TOTAL DEPTH 17054 PERF.13369 - 13432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 174263 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 15505 PERF.13950 - 14009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 40 RRCID -> 174442 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 16100 PERF.13828 - 13883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG-BROWN) //CONT.// 62556 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
JOHNSON, F. I. WELL #: 47 RRCID -> 117185 COMPL. DATE 04/05/1989 TOTAL DEPTH 15776 PERF.14036 - 14064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG-ECKART) 62556 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
NO. 1 HAMMAN "B" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113955 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 10273 PERF. 9920 - 10079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	530	N	530	-0-	-0-	-0-	29	1	501	2	N	-0-					5
01	534	N	534	-0-	-0-	-0-	29	1	505	2	N	-0-	4	1			1
02	667	N	607	-0-	-60	-0-	37	1	570	2	N	-0-					1
03	527	N	41	-0-	-486	-0-	6	1	35	2	N	-0-					1
04	510	N	113	-0-	-397	-0-	11	1	102	2	N	-0-					1
05	651	N	376	-0-	-275	-0-	18	1	358	2	N	-0-					1

HAMMAN A WELL #: 2D RRCID -> 210179 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 3022 PERF. 2170 - 2370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 42 RRCID -> 218597 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 17054 PERF.11417 - 11644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	20	1	19	2	Y	2	2	8			-0-
							1089	3	2	9							
01	868	N	600	-0-	-268	-0-	12	1	10	2	Y	2	2	8			-0-
							576	3	2	9							
02	600	N	600	-0-	-0-	-0-	11	1	9	2	Y	-0-					-0-
							580	3									
03	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	24	1	10	2	Y	-0-					-0-
							1234	3									
*04	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	24	1	12	2	Y	1	1	8			-0-
							1238	3	1	9							
*05	695	N	695	-0-	-0-	-0-	12	1	3	2	Y	-0-					-0-
							680	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
12	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	69	1	66	2	N	40	40	8			52
							3832	3	44	9							
01	6281	X	6281	-0-	-0-	-0-	125	1	99	2	N	64	64	8			52
							5987	3	70	9							
02	6891	X	6891	-0-	-0-	-0-	126	1	99	2	N	4	4	8			52
							6662	3	4	9							
03	6565	X	6565	-0-	-0-	-0-	125	1	51	2	N	-0-					52
							6389	3									
04	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	57	1	28	2	N	2	2	8			52
							2912	3	2	9							
*05	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	53	1	14	2	N	4	4	8			52
							2862	3	4	9							

HAMMAN RANCH WELL #: 36 RRCID -> 221955 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11282 - 11326

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 20 RRCID -> 114104 COMPL. DATE 05/07/1990 TOTAL DEPTH 11364 PERF.10761 - 10898

12	9517	X	3001	-0-	-6516	-0-	284	1	2625	2	Y	29					71
							60	4	32	9							
01	9796	X	646	-0-	-9150	-0-	40	1	490	2	Y	4	49	1			26
							112	4	4	9							
02	10790	X	10790	-0-	-0-	-0-	790	1	8964	2	Y	89	80	1			35
							938	4	98	9							
03	11447	X	11447	-0-	-0-	-0-	841	1	9504	2	Y	62	47	1			50
							1034	4	68	9							
04	10053	X	10053	-0-	-0-	-0-	921	1	8301	2	Y	66	49	1			67
							758	4	73	9							
05	11532	X	10000	-0-	-1532	-0-	1009	1	8889	2	Y	93	67	1			93
							102	9									

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 14 X RRCID -> 131316 COMPL. DATE 08/28/1989 TOTAL DEPTH 16200 PERF.10933 - 11049

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 22 RRCID -> 137598 COMPL. DATE 01/25/1991 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10935 - 11111

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	3472					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	3472					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	3472					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	3472					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	3472					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	3472					Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG GG) //CONT.// 62556 056 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 27 RRCID -> 149252 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10778 - 10902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMON UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 149443 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 11057 PERF.10850 - 10972

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 28 RRCID -> 165790 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10854 - 10960

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG HH) 62556 060 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
HAMMAN RANCH WELL #: 18 RRCID -> 172523 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 14397 PERF.11413 - 11593

12	731	N	731	-0-	-0-	-0-	13	1	12	2	Y	-0-					-0-
							706	3									
01	688	N	688	-0-	-0-	-0-	14	1	11	2	Y	-0-					-0-
							663	3									
02	458	N	458	-0-	-0-	-0-	8	1	7	2	Y	-0-					-0-
							443	3									
03	744	N	518	-0-	-226	-0-	10	1	4	2	Y	-0-					-0-
							504	3									
04	660	N	536	-0-	-124	-0-	10	1	5	2	Y	-0-					-0-
							521	3									
05	496	N	130	-0-	-366	-0-	2	1	1	2	Y	-0-					-0-
							127	3									

HAMMAN RANCH WELL #: 47 RRCID -> 217994 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11426 - 11484

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 42 RRCID -> 218598 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 17054 PERF.11454 - 11644

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG HH) //CONT.// 62556 060 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
HAMMAN RANCH WELL #: 36 RRCID -> 221952 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11282 - 11468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
HAMMAN UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 112716 COMPL. DATE 08/30/1984 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11110 - 11150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG JJ) 62556 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
HAMMAN RANCH WELL #: 47 RRCID -> 217993 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11338 - 11691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4898	X	4878	-0-	-20	-0-	85	1	81	2	N	2	2	8			17
							4710	3	2	9							
01	4898	X	4790	-0-	-108	-0-	96	1	76	2	N	3	3	8			17
							4615	3	3	9							
02	4437	X	4164	-0-	-273	-0-	76	1	60	2	N	-0-					17
							4028	3									
03	4867	X	4724	-0-	-143	-0-	90	1	37	2	N	-0-					17
							4597	3									
04	4710	X	4624	-0-	-86	-0-	88	1	44	2	N	2	2	8			17
							4490	3	2	9							
05	4867	X	4461	-0-	-406	-0-	80	1	22	2	N	1	1	8			17
							4358	3	1	9							

HAMMAN RANCH WELL #: 74 RRCID -> 219663 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11066 - 11243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 36 RRCID -> 221953 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11590 - 11754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG JJ) //CONT.// 62556 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 4 RRCID -> 109802 COMPL. DATE 03/11/1984 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11471 - 11607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1488	N	592	-0-	-896	-0-	52	1	481	2	Y	44					107
							11	4	48	9							
01	1581	N	652	-0-	-929	-0-	38	1	467	2	Y	36	73	1			70
							107	4	40	9							
02	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	103	1	1172	2	Y	142	156	1			56
							123	4	156	9							
03	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	95	1	1076	2	Y	94	74	1			76
							117	4	103	9							
04	1500	X	367	-0-	-1133	-0-	30	1	270	2	Y	38	73	1			41
							25	4	42	9							
05	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	-0-	41	1			-0-

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 8 RRCID -> 112203 COMPL. DATE 07/06/1984 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11602 - 11622

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 14X RRCID -> 116778 COMPL. DATE 02/11/1985 TOTAL DEPTH 16200 PERF.11295 - 11370

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG KK) 62556 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
HAMMAN RANCH WELL #: 12 RRCID -> 102557 COMPL. DATE 09/24/1982 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12859 - 13116

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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-

HAMMAN RANCH WELL #: 30 RRCID -> 146638 COMPL. DATE 08/10/1993 TOTAL DEPTH 13211 PERF.12983 - 13200

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG KK) //CONT.// 62556 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
HAMMAN RANCH WELL #: 35ST RRCID -> 155445 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12702 - 12749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 36 RRCID -> 170291 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11282 - 13149

12	9524	X	9524	-0-	-0-	-0-	165	1	159	2	Y	4	4	8			8
							9196	3	4	9							
01	8835	X	8800	-0-	-35	-0-	176	1	140	2	Y	21	4	1	20	8	5
							8461	3	23	9							
02	9367	X	7902	-0-	-1465	-0-	144	1	113	2	Y	30	29	8			6
							7612	3	33	9							
03	10013	X	7562	-0-	-2451	-0-	143	1	58	2	Y	27	5	1	23	8	5
							7331	3	30	9							
04	9690	X	8258	-0-	-1432	-0-	157	1	78	2	Y	-0-					5
							8023	3									
05	9517	X	7534	-0-	-1983	-0-	135	1	37	2	Y	18	16	8			7
							7342	3	20	9							

HAMMAN RANCH WELL #: 39 RRCID -> 170477 COMPL. DATE 11/12/1998 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12807 - 13268

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 38 RRCID -> 172689 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 14700 PERF.12753 - 13060

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 40 RRCID -> 174445 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 16100 PERF.12888 - 13055

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG MM) 62556 082 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
HAMMAN RANCH WELL #: 38 RRCID -> 171969 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13211 - 13403

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG MM) //CONT.// 62556 082 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
HAMMAN RANCH WELL #: 47 RRCID -> 173874 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13154 - 13432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 42 RRCID -> 173993 COMPL. DATE 02/20/1999 TOTAL DEPTH 17054 PERF.13030 - 13182

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 40 RRCID -> 174443 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 16100 PERF.13390 - 13604

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG O-15) 62556 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145933 COMPL. DATE 06/21/1993 TOTAL DEPTH 15530 PERF.14184 - 14194

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 40 RRCID -> 171433 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 16100 PERF.12888 - 13883

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 38 RRCID -> 172692 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 14700 PERF.12753 - 14570

12	13981	X	12883	-0-	-1098	-0-	224	1	215	2	Y	4	2	1	2	8		1
							12440	3	4	9								
01	13733	X	12827	-0-	-906	-0-	257	1	205	2	Y	4	1	1	3	8		1
							12361	3	4	9								
02	12789	X	12059	-0-	-730	-0-	221	1	173	2	Y	1	1	8				1
							11664	3	1	9								
03	13671	X	12974	-0-	-697	-0-	247	1	101	2	Y	-0-						1
							12626	3										
04	13230	X	12833	-0-	-397	-0-	244	1	121	2	Y	3	2	1	1	8		1
							12465	3	3	9								
05	12896	X	12735	-0-	-161	-0-	229	1	63	2	Y	1	1	8				1
							12442	3	1	9								

MONTE CHRISTO (VKSBG O-15) //CONT.// 62556 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 174261 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 15505 PERF.13950 - 15102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG PP) 62556 085 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 170893 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 15505 PERF.13950 - 15102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG. P-15) 62556 087 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
HAMMAN UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 109359 COMPL. DATE 01/16/1984 TOTAL DEPTH 16385 PERF.15155 - 15254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1271	N	405	-0-	-866	-0-	39 8	1 4	358	2	Y	-0-					-0-
01	1426	N	378	-0-	-1048	-0-	24 66	1 4	288	2	Y	-0-					-0-
02	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	101 119	1 4	1143	2	Y	-0-					-0-
03	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	100 122	1 4	1124	2	Y	-0-					-0-
04	1200	#	1058	-0-	-142	-0-	98 80	1 4	880	2	Y	-0-					-0-
05	1457	#	982	-0-	-475	-0-	100 1	1 9	881	2	Y	1					1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRIGHT A SCHIFF HAMMAN G.U. WELL #: 3 RRCID -> 100126 COMPL. DATE 04/14/1982 TOTAL DEPTH 10413 PERF. 9635 - 9974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692

HAMMAN RANCH WELL #: 16 RRCID -> 104272 COMPL. DATE 01/24/1983 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9481 - 9887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6324	X	4811	-0-	-1513	-0-	83	1	80	2	Y	8	4	8			13
							4639	3	9	9							
01	5921	X	5751	-0-	-170	-0-	115	1	91	2	Y	21	32	1			2
							5522	3	23	9							
02	5278	X	5127	-0-	-151	-0-	93	1	73	2	Y	28	17	8			13
							4930	3	31	9							
03	5425	X	5358	-0-	-67	-0-	101	1	41	2	Y	48	33	1	24	8	4
							5163	3	53	9							
04	5580	X	5196	-0-	-384	-0-	99	1	49	2	Y	-0-					4
							5048	3									
*05	5766	X	5169	-0-	-597	-0-	92	1	25	2	Y	30	13	1	15	8	6
							5019	3	33	9							

HAMMAN RANCH WELL #: 13 RRCID -> 104274 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9271 - 9721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7440	X	6852	-0-	-588	-0-	119	1	114	2	Y	3	3	8			184
							6616	3	3	9							
01	7285	X	6801	-0-	-484	-0-	135	1	108	2	Y	45	98	1	20	8	111
							6508	3	50	9							
02	6409	X	6237	-0-	-172	-0-	113	1	89	2	Y	61	35	8			137
							5968	3	67	9							
03	6851	X	6433	-0-	-418	-0-	120	1	49	2	Y	112	110	1	29	8	110
							6141	3	123	9							
04	6630	X	6003	-0-	-627	-0-	114	1	57	2	Y	-0-					110
							5832	3									
05	6851	X	5988	-0-	-863	-0-	106	1	29	2	Y	66	23	8			153
							5780	3	73	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
12	3162	X	1735	-0-	-1427	-0-	30	1	29	2	N	-0-					-0-
							1676	3									
01	3162	X	2462	-0-	-700	-0-	49	1	39	2	N	-0-					-0-
							2374	3									
02	2726	X	1075	-0-	-1651	-0-	20	1	15	2	N	-0-					-0-
							1040	3									
03	1891	X	290	-0-	-1601	-0-	6	1	2	2	N	-0-					-0-
							282	3									
04	2370	X	21	-0-	-2349	-0-	21	3			N	-0-					-0-
05	2449	X	44	-0-	-2405	-0-	1	1	43	3	N	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 14 RRCID -> 124158 COMPL. DATE 11/24/1986 TOTAL DEPTH 16415 PERF. 9497 - 9783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
HAMMAN RANCH WELL #: 22 RRCID -> 124551 COMPL. DATE 03/27/1999 TOTAL DEPTH 16090 PERF. 9342 - 9428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		759	-0-	759	2967	13	1	13	2	Y	2	2	8			-0-
							731	3	2	9							
01	T. A.		536	-0-	536	3503	11	1	9	2	Y	3	3	8			-0-
							513	3	3	9							
02	T. A.		517	-0-	517	4020	9	1	7	2	Y	-0-					-0-
							501	3									
03	4453	X	433	-0-	-4020	-0-	8	1	3	2	Y	-0-					-0-
							422	3									
04	870	X	526	-0-	-344	-0-	10	1	5	2	Y	2	2	8			-0-
							509	3	2	9							
05	744	X	349	-0-	-395	-0-	6	1	2	2	Y	1	1	8			-0-
							340	3	1	9							

HAMMAN RANCH WELL #: 32 RRCID -> 148838 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 11780 PERF. 9062 - 9450

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	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-

HAMMAN RANCH WELL #: 11 RRCID -> 149889 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9142 - 9760

12	93	N	27	-0-	-66	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
01	124	N	35	-0-	-89	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					-0-
							33	3									
02	58	N	22	-0-	-36	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
03	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
*05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	1	1	81	3	Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 34 RRCID -> 154165 COMPL. DATE 06/23/1995 TOTAL DEPTH 10107 PERF. 9358 - 9610

12	4433	X	4399	-0-	-34	-0-	76	1	73	2	Y	4	4	8			8
							4246	3	4	9							
01	4433	X	3801	-0-	-632	-0-	76	1	60	2	Y	22	4	1	21	8	5
							3641	3	24	9							
02	4147	X	3637	-0-	-510	-0-	66	1	52	2	Y	31	30	8			6
							3485	3	34	9							
03	4433	X	3199	-0-	-1234	-0-	60	1	25	2	Y	23	5	1	19	8	5
							3089	3	25	9							
04	4260	X	3528	-0-	-732	-0-	67	1	33	2	Y	-0-					5
							3428	3									
05	4402	X	3564	-0-	-838	-0-	64	1	17	2	Y	19	17	8			7
							3462	3	21	9							

HAMMAN RANCH WELL #: 33 RRCID -> 154812 COMPL. DATE 10/20/1995 TOTAL DEPTH 16082 PERF. 9226 - 9256

12	434	N	8	-0-	-426	-0-	8	3			Y	-0-					5
01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
02	145	N	89	-0-	-56	-0-	2	1	1	2	Y	-0-					-0-
							86	3									
03	574	N	574	-0-	-0-	-0-	11	1	4	2	Y	1	1	8			-0-
							558	3	1	9							
04	536	N	536	-0-	-0-	-0-	10	1	5	2	Y	-0-					-0-
							521	3									
*05	352	N	352	-0-	-0-	-0-	6	1	2	2	Y	-0-					-0-
							344	3									

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
HAMMAN RANCH WELL #: 10 RRCID -> 166716 COMPL. DATE 02/01/1997 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9342 - 9414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	589	X	589	-0-	-0-	-0-	11	1	5	2	Y	-0-					-0-
							573	3									
04	232	X	232	-0-	-0-	-0-	4	1	2	2	Y	-0-					-0-
							226	3									
*05	133	X	133	-0-	-0-	-0-	2	1	1	2	Y	-0-					-0-
							130	3									

HAMMAN RANCH WELL #: 45 RRCID -> 172208 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8982 - 9012

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 173045 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9544 - 9659

12	8432	X	8074	-0-	-358	-0-	140	1	135	2	Y	9	6	1	2	8	18
							7789	3	10	9							
01	8432	X	7888	-0-	-544	-0-	158	1	126	2	Y	9	5	1	3	8	19
							7594	3	10	9							
02	7395	X	6933	-0-	-462	-0-	127	1	100	2	Y	1					20
							6705	3	1	9							
03	8060	X	7842	-0-	-218	-0-	145	1	59	2	Y	194	154	1			60
							7425	3	213	9							
04	7800	X	5474	-0-	-2326	-0-	102	1	51	2	Y	108	7	1	2	8	159
							5202	3	119	9							
05	8060	X	6569	-0-	-1491	-0-	118	1	32	2	Y	2	1	8			160
							6417	3	2	9							

HAMMAN RANCH WELL #: 50 RRCID -> 174294 COMPL. DATE 07/26/1999 TOTAL DEPTH 9892 PERF. 9341 - 9657

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	1560	-0-	1560	1560	29	1	22	2	Y	-0-					-0-
							1509	3									
03	14B2	EXT	85	-0-	85	1645	2	1	1	2	Y	-0-					-0-
							82	3									
04	1666	X	21	-0-	-1645	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
05	1674	X	4	-0-	-1670	-0-	4	3			Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 51 RRCID -> 174329 COMPL. DATE 08/15/1999 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9242 - 9924

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 #: 15 RRCID -> 175489 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 8300 - 9848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 48 RRCID -> 175490 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8483 - 9426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 41 RRCID -> 175491 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 14544 PERF. 8540 - 9394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5921	X	5062	-0-	-859	-0-	88 4886	1 3	84 4	2 9	Y	4	2	1	2	8	1
01	5921	X	4942	-0-	-979	-0-	99 4760	1 3	79 4	2 9	Y	4	1	1	3	8	1
02	5162	X	4532	-0-	-630	-0-	83 4384	1 3	65	2	Y	-0-					1
03	5239	X	4411	-0-	-828	-0-	84 4293	1 3	34	2	Y	-0-					1
04	5070	X	4307	-0-	-763	-0-	82 4180	1 3	41 4	2 9	Y	4	2	1	2	8	1
05	5053	X	3907	-0-	-1146	-0-	70 3817	1 3	19 1	2 9	Y	1	1	8			1

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 175507 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 10137 PERF. 9556 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 175546 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 9927 PERF. 9435 - 9633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 175567 COMPL. DATE 12/18/1999 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9417 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
HAMMAN RANCH WELL #: 46 RRCID -> 176321 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8390 - 9446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3255	X	3084	-0-	-171	-0-	54	1	51	2	Y	3	2	1			1
							2976	3	3	9							
01	3162	X	3036	-0-	-126	-0-	61	1	48	2	Y	2	2	1			1
							2925	3	2	9							
02	2929	X	2504	-0-	-425	-0-	46	1	36	2	Y	-0-					1
							2422	3									
*03	3131	X	2506	-0-	-625	-0-	48	1	19	2	Y	-0-					1
							2439	3									
*04	3030	X	2517	-0-	-513	-0-	48	1	24	2	Y	2	1	1	2	8	-0-
							2443	3	2	9							
*05	3069	X	2437	-0-	-632	-0-	44	1	12	2	Y	1	1	8			-0-
							2380	3	1	9							

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	27	1	26	2	Y	2	2	8			-0-
							1485	3	2	9							
*01	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	29	1	23	2	Y	3	3	8			-0-
							1413	3	3	9							
*02	696	N	651	-0-	-45	-0-	12	1	9	2	Y	-0-					-0-
							630	3									
*03	1488	N	929	-0-	-559	-0-	18	1	7	2	Y	-0-					-0-
							904	3									
*04	1410	N	1313	-0-	-97	-0-	25	1	12	2	Y	2	2	8			-0-
							1274	3	2	9							
*05	878	N	878	-0-	-0-	-0-	16	1	4	2	Y	1	1	8			-0-
							857	3	1	9							

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 195172 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 15505 PERF. 9501 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5921	X	5671	-0-	-250	-0-	99	1	95	2	Y	2	2	8			-0-
							5475	3	2	9							
01	5921	X	5555	-0-	-366	-0-	111	1	89	2	Y	3	3	8			-0-
							5352	3	3	9							
02	5336	X	5075	-0-	-261	-0-	93	1	73	2	Y	-0-					-0-
							4909	3									
03	6224	X	6224	-0-	-0-	-0-	118	1	48	2	Y	-0-					-0-
							6058	3									
04	5520	X	5094	-0-	-426	-0-	97	1	48	2	Y	2	2	8			-0-
							4947	3	2	9							
05	5673	X	5175	-0-	-498	-0-	93	1	26	2	Y	1	1	8			-0-
							5055	3	1	9							

HAMMAN RANCH WELL #: 71 RRCID -> 213561 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8576 - 9681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4619	X	4108	-0-	-511	-0-	71	1	68	2	N	38	30	1	2	8	76
							3927	3	42	9							
01	4619	X	3964	-0-	-655	-0-	79	1	63	2	N	35	29	1	3	8	79
							3783	3	39	9							
02	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	80	1	63	2	N	8					87
							4224	3	9	9							
03	4309	X	4246	-0-	-63	-0-	81	1	33	2	N	-0-					87
							4132	3									
04	4170	X	4149	-0-	-21	-0-	78	1	39	2	N	26	38	1	2	8	73
							4003	3	29	9							
05	4619	X	4013	-0-	-606	-0-	72	1	20	2	N	4	1	8			76
							3917	3	4	9							

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
HAMMAN RANCH WELL #: 75 RRCID -> 218552 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9240 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	N	89	-0-	-655	-0-	2	1	1	2	N	-0-					30
							86	3									
01	155	N	20	-0-	-135	-0-	20	3			N	-0-					30
02	145	N	72	-0-	-73	-0-	1	1	1	2	N	-0-					30
							70	3									
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	2	1	1	2	N	-0-					30
							102	3									
04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	2	1	1	2	N	-0-					30
							82	3									
*05	62	N	29	-0-	-33	-0-	1	1	28	3	N	-0-					30

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
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	9	7	1			24
01	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	7	7	1			24
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	8	3	2	9	N	2					26
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-					26
							76	3									
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	9	3	7	9	N	6	9	1			23
05	10	N	9	-0-	-1	-0-	9	3			N	-0-					23

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
12	961	N	899	-0-	-62	-0-	16	1	15	2	Y	2	2	8			-0-
							866	3	2	9							
01	899	N	818	-0-	-81	-0-	16	1	13	2	Y	3	3	8			-0-
							786	3	3	9							
02	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	20	1	16	2	Y	-0-					-0-
							1079	3									
03	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	32	1	13	2	Y	-0-					-0-
							1650	3									
04	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	31	1	16	2	Y	2	2	8			-0-
							1600	3	2	9							
*05	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	24	1	7	2	Y	1	1	8			-0-
							1321	3	1	9							

HAMMAN "A" WELL #: 17 RRCID -> 223483 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9796 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 223568 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8134 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	956	N	956	-0-	-0-	-0-	17	1	16	2	Y	2	2	8			28
							921	3	2	9							
01	899	N	899	-0-	-0-	-0-	18	1	14	2	Y	3	3	8			28
							864	3	3	9							
02	759	N	759	-0-	-0-	-0-	14	1	11	2	Y	-0-					28
							734	3									
03	961	N	78	-0-	-883	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					28
							76	3									
04	870	N	737	-0-	-133	-0-	14	1	7	2	Y	1	1	8			28
							715	3	1	9							
05	806	N	679	-0-	-127	-0-	12	1	3	2	Y	-0-					28
							664	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	45	1	43	2	Y	2	2	8			-0-
							2514	3	2	9							
01	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	51	1	40	2	Y	3	3	8			-0-
							2437	3	3	9							
02	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	43	1	34	2	Y	-0-					-0-
							2294	3									
03	2480	N	2401	-0-	-79	-0-	46	1	19	2	Y	-0-					-0-
							2336	3									
04	2460	N	1980	-0-	-480	-0-	38	1	19	2	Y	2	2	8			-0-
							1921	3	2	9							
05	2542	N	1962	-0-	-580	-0-	35	1	10	2	Y	1	1	8			-0-
							1916	3	1	9							

HAMMAN RANCH WELL #: 2ST RRCID -> 225606 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9150 - 9732

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 226019 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8293 - 9943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	989	N	989	-0-	-0-	-0-	17	1	16	2	Y	2	2	8			23
							954	3	2	9							
*01	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	22	1	18	2	Y	3	3	8			23
							1069	3	3	9							
*02	2900	N	4065	-0-	1165	1165	74	1	58	2	Y	1	1	8			23
							3932	3	1	9							
*03	3100	N	3886	-0-	786	1951	74	1	30	2	Y	-0-					23
							3782	3									
*04	5770	X	3819	-0-	-1951	-0-	73	1	36	2	Y	2	2	8			23
							3708	3	2	9							
*05	4030	X	2567	-0-	-1463	-0-	46	1	13	2	Y	1	1	8			23
							2507	3	1	9							

HAMMAN RANCH WELL #: 29 RRCID -> 226721 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 13175 PERF. 8823 - 9784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8990	X	7502	-0-	-1488	-0-	130	1	125	2	Y	25	25	8			43
							7219	3	28	9							
01	8680	X	7080	-0-	-1600	-0-	141	1	112	2	Y	50	23	1	44	8	26
							6772	3	55	9							
02	7366	X	6931	-0-	-435	-0-	126	1	99	2	Y	34	28	8			32
							6669	3	37	9							
03	7819	X	7819	-0-	-0-	-0-	148	1	60	2	Y	45	26	1	25	8	26
							7561	3	50	9							
04	7847	X	7847	-0-	-0-	-0-	149	1	74	2	Y	9	9	8			26
							7614	3	10	9							
*05	7692	X	7692	-0-	-0-	-0-	138	1	38	2	Y	30	20	8			36
							7483	3	33	9							

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 226751 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8245 - 9882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4557	X	4474	-0-	-83	-0-	78	1	75	2	Y	2	2	8			-0-
							4319	3	2	9							
01	4557	X	4317	-0-	-240	-0-	87	1	69	2	Y	3	3	8			-0-
							4158	3	3	9							
02	5695	X	5695	-0-	-0-	-0-	104	1	82	2	Y	-0-					-0-
							5509	3									
03	5627	X	5627	-0-	-0-	-0-	107	1	44	2	Y	-0-					-0-
							5476	3									
04	5189	X	5189	-0-	-0-	-0-	99	1	49	2	Y	2	2	8			-0-
							5039	3	2	9							
*05	5270	X	5048	-0-	-222	-0-	91	1	25	2	Y	2	2	8			-0-
							4930	3	2	9							

HAMMAN RANCH WELL #: 37ST RRCID -> 227363 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 13256 PERF. 8594 - 8620

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

COOK-CLEMONS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232652 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 17150 PERF. 9345 - 9732

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

HAMMAN "A-3" GU WELL #: 18 RRCID -> 242087 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 10212 PERF. 9821 - 10020

12	643	N	643	-0-	-0-	-0-	11	1	11	2	N	-0-					-0-
							621	3									
01	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	26	1	21	2	N	1	1	8			-0-
							1245	3	1	9							
02	2900	N	6477	-0-	3577	3577	119	1	93	2	N	-0-					-0-
							6265	3									
03	3100	N	5618	-0-	2518	6095	107	1	44	2	N	-0-					-0-
							5467	3									
04	3000	N	4771	-0-	1771	7866	91	1	45	2	N	2	2	8			-0-
							4633	3	2	9							
*05	12336	X	4470	-0-	-7866	-0-	80	1	22	2	N	1	1	8			-0-
							4367	3	1	9							

HAMMAN RANCH WELL #: 74 RRCID -> 247761 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9418 - 9665

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701

HAMMAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 095559 COMPL. DATE 09/21/1981 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9536 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 100475 COMPL. DATE 06/01/1982 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9583 - 9837

12	2449	X	1867	-0-	-582	-0-	103	1	1754	2	Y	9					20
							10	9									
01	2449	X	1906	-0-	-543	-0-	105	1	1801	2	Y	-0-	16	1			4
02	2233	X	1813	-0-	-420	-0-	111	1	1702	2	Y	-0-					4
03	2387	X	200	-0-	-2187	-0-	31	1	169	2	Y	-0-					4
04	2310	X	109	-0-	-2201	-0-	11	1	98	2	Y	-0-					4
05	1953	X	515	-0-	-1438	-0-	25	1	488	2	Y	2					6
							2	9									

HAMMAN "A" WELL #: 4 RRCID -> 101713 COMPL. DATE 09/02/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9334 - 9444

12	2511	X	2208	-0-	-303	-0-	122	1	2074	2	Y	11					24
							12	9									
01	2852	X	2555	-0-	-297	-0-	141	1	2414	2	Y	-0-	19	1			5
02	2668	X	2027	-0-	-641	-0-	124	1	1903	2	Y	-0-					5
03	2852	X	181	-0-	-2671	-0-	28	1	153	2	Y	-0-					5
04	2460	N	258	-0-	-2202	-0-	25	1	233	2	Y	-0-					5
*05	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	124	1	2429	2	Y	11					16
							12	9									

NO. 2 HAMMAN "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 103904 COMPL. DATE 01/08/1983 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9776 - 9977

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NO. 5 HAMMAN "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 106546 COMPL. DATE 07/20/1983 TOTAL DEPTH 9977 PERF. 9411 - 9494

12	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	59	1	999	2	Y	25					53
							28	9									
01	1364	N	1175	-0-	-189	-0-	65	1	1110	2	Y	-0-	42	1			11
02	1218	N	997	-0-	-221	-0-	61	1	936	2	Y	-0-					11
03	1085	N	98	-0-	-987	-0-	15	1	83	2	Y	-0-					11
04	1140	N	173	-0-	-967	-0-	17	1	156	2	Y	-0-					11
*05	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	60	1	1169	2	Y	22					33
							24	9									

NO. 6 HAMMAN "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 106875 COMPL. DATE 08/17/1983 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9734 - 9889

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
NO. 6 HAMMAN "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 114390 COMPL. DATE 11/14/1984 TOTAL DEPTH 16584 PERF. 9587 - 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
12	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	92	1	1562	2	Y	-0-					-0-
01	1829	N	1692	-0-	-137	-0-	93	1	1599	2	Y	-0-					-0-
02	1740	N	1469	-0-	-271	-0-	90	1	1379	2	Y	-0-					-0-
03	1643	N	126	-0-	-1517	-0-	19	1	107	2	Y	-0-					-0-
04	1650	N	146	-0-	-1504	-0-	14	1	132	2	Y	-0-					-0-
*05	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	88	1	1728	2	Y	-0-					-0-

HUISACHE E & P COMPANY, LLC 412186
JOHNSON, MARY WELL #: 1 RRCID -> 102977 COMPL. DATE 10/24/1982 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9600 - 9980

12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					56
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					56
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					56
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					56
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					56
05	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

12	16	X	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		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-

MONTE CHRISTO (25) 62556 090 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
JOHNSON, F.I. WELL #: 57 D RRCID -> 135078 COMPL. DATE 06/04/1990 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6188 - 6192

12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 53D RRCID -> 259326 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6174 - 6194

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2680					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2680					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2680					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2680					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2680					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2680					Y	NO RPT					-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 43 F RRCID -> 270181 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6171 - 6177

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (27) 62556 180 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
ROPER, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 125474 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 6775 - 7140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 21 RRCID -> 218760 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6346 - 6477

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
JOHNSON, F. I. WELL #: 3 L RRCID -> 012165 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8825 PERF. 2024 - 2285

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO (38-A) 62556 260 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
JOHNSON, F. I. WELL #: 46DF RRCID -> 274474 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6913 - 7025

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO (38-B) 62556 261 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
JOHNSON, F.I. WELL #: 40 F RRCID -> 125450 COMPL. DATE 04/20/1989 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6183 - 6187

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO (38-C) 62556 262 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
BOYT ET AL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 251825 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6912 - 6934

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18

MONTE CHRISTO (38-C) //CONT.// 62556 262 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
JOHNSON, F. I. WELL #: 53 F RRCID -> 112725 COMPL. DATE 08/19/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6968 - 6995

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 46DF RRCID -> 276946 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6913 - 7025

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (39-A) 62556 268 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
JOHNSON, F.I. WELL #: 24 D RRCID -> 133582 COMPL. DATE 10/19/1989 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7179 - 7189

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (40) 62556 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
JOHNSON, F. I. WELL #: 1 D RRCID -> 084784 COMPL. DATE 10/14/1979 TOTAL DEPTH 11051 PERF. 7292 - 7332

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, F.I. WELL #: 45 F RRCID -> 128833 COMPL. DATE 09/30/1988 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7201 - 7232

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (42) 62556 340 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
JOHNSON, F. I. WELL #: 36 D RRCID -> 111060 COMPL. DATE 05/30/1984 TOTAL DEPTH 8864 PERF. 7449 - 7469

12	1085 N	375	-0-	-710	-0-	375	2			Y	-0-					20
01	1116 N	666	-0-	-450	-0-	663	2	3	9	Y	3					23
02	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1836	2	8	9	Y	7					30
03	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1675	2	3	9	Y	3					33
04	1356 X	1356	-0-	-0-	-0-	1355	2	1	9	Y	1					34
05	1984 X	1525	-0-	-459	-0-	1523	2	2	9	Y	2					36

MONTE CHRISTO (42) //CONT.// 62556 340 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
JOHNSON, F.I. WELL #: 51 D RRCID -> 132073 COMPL. DATE 09/13/1989 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7382 - 7400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

JOHNSON, F.I. WELL #: 56-F RRCID -> 143453 COMPL. DATE 12/01/1992 TOTAL DEPTH 8759 PERF. 7433 - 7439

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

F. I. JOHNSON WELL #: 41DF RRCID -> 272676 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7462 - 7553

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO (43) 62556 360 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
JOHNSON, F.I. WELL #: 1 F RRCID -> 084785 COMPL. DATE 10/14/1979 TOTAL DEPTH 11051 PERF. 7416 - 7444

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 38 D RRCID -> 115979 COMPL. DATE 03/13/1985 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7506 - 7558

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO (43-57 CONS.) 62556 361 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
HAMMAN RANCH WELL #: 2ST RRCID -> 043246 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8589 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3627	X	3395	-0-	-232	-0-	59	1	57	2	N	-0-					55
							3279	3									
01	3751	X	3435	-0-	-316	-0-	69	1	55	2	N	-0-					55
							3311	3									
02	3509	X	2849	-0-	-660	-0-	52	1	41	2	N	8					63
							2747	3	9	9							
03	3751	X	3157	-0-	-594	-0-	60	1	24	2	N	-0-					63
							3073	3									
04	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	83	1	41	2	N	-0-					63
							4220	3									
*05	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	72	1	20	2	N	-0-					63
							3900	3									

HAMMAN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 066972 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 4012 - 5474

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 111447 COMPL. DATE 11/15/1983 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 8290 - 8396

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 31 RRCID -> 113167 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 8529 - 8680

12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	3	1	2	2	Y	-0-					-0-
							138	3									
03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	5	1	2	2	Y	4	4	8			-0-
							272	3	4	9							
04	T. A.		541	-0-	541	541	10	1	5	2	Y	-0-					-0-
							526	3									
05	T. A.		168	-0-	168	709	3	1	1	2	Y	16	16	8			-0-
							146	3	18	9							

HAMMAN RANCH WELL #: 7 RRCID -> 115846 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 3576 - 5522

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (43-57 CONS.) //CONT.// 62556 361 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
HAMMAN RANCH WELL #: 25 RRCID -> 121387 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8440 - 8498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7936	X	4855	-0-	-3081	-0-	84	1	81	2	Y	4	4	8			16
							4686	3	4	9							
01	7781	X	5800	-0-	-1981	-0-	116	1	92	2	Y	22	8	1	21	8	9
							5568	3	24	9							
02	5771	X	4934	-0-	-837	-0-	90	1	71	2	Y	22	19	8			12
							4749	3	24	9							
03	4867	X	1212	-0-	-3655	-0-	23	1	9	2	Y	13	9	1	7	8	9
							1166	3	14	9							
04	5610	X	5498	-0-	-112	-0-	105	1	52	2	Y	-0-					9
							5341	3									
*05	7608	X	7608	-0-	-0-	-0-	136	1	37	2	Y	20	16	8			13
							7413	3	22	9							

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 121424 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8296 - 8484

12	248	N	22	-0-	-226	-0-	20	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
01	186	N	39	-0-	-147	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					-0-
							37	3									
02	87	N	17	-0-	-70	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
03	544	N	544	-0-	-0-	-0-	10	1	4	2	Y	-0-					-0-
							530	3									
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 28 RRCID -> 135597 COMPL. DATE 11/15/1990 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8382 - 8900

12	2356	N	2110	-0-	-246	-0-	37	1	35	2	Y	8	4	8			13
							2029	3	9	9							
01	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	42	1	33	2	Y	21	32	1			2
							2001	3	23	9							
02	1711	N	1188	-0-	-523	-0-	21	1	17	2	Y	19	12	8			9
							1129	3	21	9							
03	2108	N	1080	-0-	-1028	-0-	20	1	8	2	Y	20	17	1	10	8	2
							1030	3	22	9							
04	2040	X	1218	-0-	-822	-0-	23	1	12	2	Y	-0-					2
							1183	3									
*05	2108	X	997	-0-	-1111	-0-	17	1	5	2	Y	32	12	1	16	8	6
							940	3	35	9							

HAMMAN RANCH WELL #: 17 RRCID -> 169875 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15870 PERF. 8108 - 8746

12	2511	N	2233	-0-	-278	-0-	39	1	37	2	Y	4	4	8			4
							2153	3	4	9							
01	2263	N	2217	-0-	-46	-0-	44	1	35	2	Y	20	2	1	20	8	2
							2116	3	22	9							
02	2088	N	2058	-0-	-30	-0-	37	1	29	2	Y	32	31	8			3
							1957	3	35	9							
03	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	43	1	18	2	Y	23	2	1	22	8	2
							2197	3	25	9							
04	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	50	1	25	2	Y	-0-					2
							2562	3									
*05	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	43	1	12	2	Y	16	15	8			3
							2356	3	18	9							

HAMMAN RANCH WELL #: 41 RRCID -> 175492 COMPL. DATE 11/07/1999 TOTAL DEPTH 14544 PERF. 5840 - 5898

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (43-57 CONS.) //CONT.// 62556 361 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692

HAMMAN RANCH WELL #: 48 RRCID -> 176828 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8483 - 9426

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 46 RRCID -> 178306 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8390 - 8500

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 44 RRCID -> 179429 COMPL. DATE 02/16/1999 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8543 - 8620

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 71 RRCID -> 213572 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8576 - 8825

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 44 RRCID -> 217233 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 7938 - 8457

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 223266 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8311 - 8521

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAMMAN "A" WELL #: 17 RRCID -> 223482 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8436 - 10030

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MONTE CHRISTO (43-57 CONS.) //CONT.// 62556 361 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 223570 COMPL. DATE 01/07/2006 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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 226020 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8293 - 8395

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 37ST RRCID -> 228351 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 13256 PERF. 8594 - 9194

12	SWR	10	1237	-0-	1237	84116	21	1	20	2	Y	29	25	8						14
							1164	3	32	9										
01	SWR	10	1174	-0-	1174	85290	23	1	18	2	Y	23	35	1						2
							1108	3	25	9										
02	SWR	10	1072	-0-	1072	86362	19	1	15	2	Y	35	21	8						16
							999	3	39	9										
03	SWR	10	1026	-0-	1026	87388	18	1	8	2	Y	50	37	1	25	8				4
							945	3	55	9										
04	SWR	10	1032	-0-	1032	88420	19	1	10	2	Y	10	10	8						4
							992	3	11	9										
*05	SWR	10	915	-0-	915	89335	16	1	4	2	Y	37	14	1	20	8				7
							854	3	41	9										

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228858 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 10022 PERF. 8358 - 8410

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242193 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 8150 - 8202

12	120	N	120	-0-	-0-	-0-	2	1	2	2	Y	-0-								-0-
							116	3												
01	118	N	118	-0-	-0-	-0-	2	1	2	2	Y	-0-								-0-
							114	3												
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	3	1	2	2	Y	-0-								-0-
							145	3												
03	146	N	146	-0-	-0-	-0-	3	1	1	2	Y	-0-								-0-
							142	3												
04	120	N	35	-0-	-85	-0-	1	1	34	3	Y	-0-								-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-								-0-

BRIGHT SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 243323 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 8300 - 8314

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (43-57 CONS.) //CONT.// 62556 361 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
HAMMAN RANCH WELL #: 8 RRCID -> 243720 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 10256 PERF. 8136 - 8240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUISACHE E & P COMPANY, LLC 412186
JOHNSON, MARY WELL #: 4 RRCID -> 110750 COMPL. DATE 05/10/1984 TOTAL DEPTH 14650 PERF. 8734 - 8815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOHNSON, MARY WELL #: 1 RRCID -> 276015 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 10135 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	30	X	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
01	T. A.		2122	-0-	2122	2122	2122	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		1283	-0-	1283	3405	1283	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		926	-0-	926	4331	926	2			N	-0-					-0-
04	T. A.		459	-0-	459	4790	459	2			N	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	4790					N	NO RPT					-0-

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
JOHNSON, F. I. WELL #: 33 D RRCID -> 109710 COMPL. DATE 02/21/1984 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 7698 - 7722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	138	-0-	-451	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
01	558	N	105	-0-	-453	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
02	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			Y	-0-					-0-
03	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			Y	-0-					-0-
04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			Y	-0-					-0-
05	713	N	685	-0-	-28	-0-	685	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 42 D RRCID -> 110359 COMPL. DATE 04/22/1984 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7688 - 7708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 41 F RRCID -> 112018 COMPL. DATE 07/17/1984 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7810 - 7848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	162	-0-	-334	-0-	162	2			Y	-0-					3
01	496	N	95	-0-	-401	-0-	95	2			Y	-0-					3
02	493	N	456	-0-	-37	-0-	456	2			Y	-0-					3
03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			Y	-0-					3
04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			Y	-0-					3
05	496	N	432	-0-	-64	-0-	432	2			Y	-0-					3

MONTE CHRISTO (43-57 CONS.) //CONT.// 62556 361 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
JOHNSON, F. I. WELL #: 56 D RRCID -> 119464 COMPL. DATE 09/18/1985 TOTAL DEPTH 8759 PERF. 7983 - 7993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, F.I. WELL #: 36 F RRCID -> 132096 COMPL. DATE 09/13/1989 TOTAL DEPTH 8864 PERF. 8000 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

F. I. JOHNSON WELL #: 41DF RRCID -> 272131 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7464 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (46) 62556 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
JOHNSON, F.I. WELL #: 51 F RRCID -> 130062 COMPL. DATE 02/20/1989 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7610 - 7622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	192	-0-	-304	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
01	837	N	97	-0-	-740	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
02	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			Y	-0-					-0-
03	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			Y	-0-					-0-
04	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			Y	-0-					-0-
05	651	N	648	-0-	-3	-0-	648	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 33F RRCID -> 138349 COMPL. DATE 01/16/1991 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 7510 - 7546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 24F RRCID -> 139065 COMPL. DATE 07/18/1991 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7478 - 7484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, F.I. WELL #: 45 D RRCID -> 124914 COMPL. DATE 08/02/1987 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7694 - 7725

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (50B) 62556 455 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
JOHNSON, F. I., ET AL WELL #: 2 C RRCID -> 012171 COMPL. DATE 06/10/1953 TOTAL DEPTH 8927 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	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

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	2	1			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

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
JOHNSON, F. I. WELL #: 38 F RRCID -> 109365 COMPL. DATE 03/13/1985 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7506 - 7558

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (56-A) 62556 530 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
JOHNSON, F. I. WELL #: 27 RRCID -> 109688 COMPL. DATE 02/20/1984 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8185 - 8242

12	3348 X	1561	-0-	-1787	-0-	1560	2	1	9	Y	1					42
01	4433 X	789	-0-	-3644	-0-	781	2	8	9	Y	7					49
02	4408 X	3624	-0-	-784	-0-	3610	2	14	9	Y	13					62
03	4712 X	3835	-0-	-877	-0-	3829	2	6	9	Y	5					67
04	4560 X	3552	-0-	-1008	-0-	3550	2	2	9	Y	2					69
05	3875 X	3832	-0-	-43	-0-	3826	2	6	9	Y	5					74

MONTE CHRISTO (56-A) //CONT.// 62556 530 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
JOHNSON, F. I. WELL #: 57 F RRCID -> 118602 COMPL. DATE 08/16/1985 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8282 - 8340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOHNSON, F.I. WELL #: 58 D RRCID -> 134332 COMPL. DATE 04/14/1990 TOTAL DEPTH 8908 PERF. 8299 - 8546

12	496	N	138	-0-	-358	-0-	138	2			Y	-0-					1
01	496	N	107	-0-	-389	-0-	107	2			Y	-0-					1
02	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			Y	-0-					1
03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			Y	-0-					1
04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			Y	-0-					1
05	496	N	432	-0-	-64	-0-	432	2			Y	-0-					1

JOHNSON, F. I. WELL #: 46F RRCID -> 136231 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8190 - 8273

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (56-A, N) 62556 532 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
V. COOK ET AL GAS UNIT 2-A WELL #: 3 RRCID -> 124777 COMPL. DATE 07/30/1987 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8305 - 8550

12	924	N	924	-0-	-0-	-0-	18	1	15	2	Y	-0-					-0-
							891	3									
01	957	N	957	-0-	-0-	-0-	18	1	15	2	Y	2	2	8			-0-
							922	3	2	9							
02	723	N	723	-0-	-0-	-0-	15	1	10	2	Y	-0-					-0-
							698	3									
03	750	N	750	-0-	-0-	-0-	19	1	6	2	Y	-0-					-0-
							725	3									
04	660	N	578	-0-	-82	-0-	14	1	5	2	Y	-0-					-0-
							559	3									
05	682	N	573	-0-	-109	-0-	14	1	3	2	Y	2	2	8			-0-
							554	3	2	9							

V. COOK ET AL GAS UNIT 2-A WELL #: 2 RRCID -> 126236 COMPL. DATE 12/24/1987 TOTAL DEPTH 9996 PERF. 8428 - 8606

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 27 RRCID -> 132686 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6275 - 6870

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (56-A, N) //CONT.// 62556 532 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
ROPER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 142521 COMPL. DATE 09/29/1992 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8490 - 8676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1705	N	1585	-0-	-120	-0-	32	1	26	2	Y	1	1	8			26
							1526	3	1	9							
01	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	32	1	26	2	Y	3	3	8			26
							1589	3	3	9							
02	1566	N	1537	-0-	-29	-0-	31	1	22	2	Y	-0-					26
							1484	3									
03	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	44	1	13	2	Y	-0-					26
							1627	3									
04	1590	N	1573	-0-	-17	-0-	39	1	15	2	Y	-0-					26
							1519	3									
05	1643	N	1578	-0-	-65	-0-	39	1	8	2	Y	4	4	8			26
							1527	3	4	9							

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 143651 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8363 - 9277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	N	580	-0-	-288	-0-	12	1	10	2	Y	-0-					-0-
							558	3									
01	781	N	781	-0-	-0-	-0-	15	1	12	2	Y	3	3	8			-0-
							751	3	3	9							
02	818	N	818	-0-	-0-	-0-	17	1	12	2	Y	-0-					-0-
							789	3									
03	854	N	854	-0-	-0-	-0-	22	1	7	2	Y	-0-					-0-
							825	3									
04	899	N	899	-0-	-0-	-0-	22	1	8	2	Y	-0-					-0-
							869	3									
*05	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	27	1	5	2	Y	6	6	8			-0-
							1054	3	7	9							

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 152597 COMPL. DATE 12/30/1994 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 8504 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	682	-0-	-0-	-0-	14	1	11	2	Y	-0-					-0-
							657	3									
01	624	N	624	-0-	-0-	-0-	12	1	10	2	Y	5	5	8			-0-
							596	3	6	9							
02	572	N	572	-0-	-0-	-0-	12	1	8	2	Y	1	1	8			-0-
							551	3	1	9							
03	586	N	586	-0-	-0-	-0-	15	1	5	2	Y	-0-					-0-
							566	3									
04	853	N	853	-0-	-0-	-0-	21	1	8	2	Y	-0-					-0-
							824	3									
*05	809	N	809	-0-	-0-	-0-	20	1	4	2	Y	4	4	8			-0-
							781	3	4	9							

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 217904 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 8656 - 8810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1178	N	1055	-0-	-123	-0-	21	1	18	2	Y	1	1	8			12
							1015	3	1	9							
01	1054	N	932	-0-	-122	-0-	18	1	15	2	Y	2	2	8			12
							897	3	2	9							
02	1044	N	862	-0-	-182	-0-	18	1	12	2	Y	-0-					12
							832	3									
03	1054	N	931	-0-	-123	-0-	24	1	7	2	Y	-0-					12
							900	3									
04	912	N	912	-0-	-0-	-0-	23	1	9	2	Y	-0-					12
							880	3									
05	930	N	899	-0-	-31	-0-	22	1	4	2	Y	4	4	8			12
							869	3	4	9							

MONTE CHRISTO (56-A, N) //CONT.// 62556 532 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
VANNIE COOK WELL #: 5 RRCID -> 219270 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8576 - 8718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	3	1	2	2	N	-0-					-0-
							128	3									
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	2	1	2	2	N	1	1	8			-0-
							119	3	1	9							
02	203	N	116	-0-	-87	-0-	2	1	2	2	N	-0-					-0-
							112	3									
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	3	1	1	2	N	1	1	8			-0-
							120	3	1	9							
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	3	1	1	2	N	-0-					-0-
							122	3									
*05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	6	1	1	2	N	-0-					-0-
							217	3									

HAMMAN RANCH WELL #: 31 RRCID -> 221803 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 8529 - 8539

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 222005 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8568 - 9476

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 222847 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 9723 PERF. N/A

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ROPER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225823 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 9640 PERF. N/A

12	775	N	737	-0-	-38	-0-	15	1	12	2	N	-0-					-0-
							710	3									
01	806	N	567	-0-	-239	-0-	11	1	9	2	N	3	3	8			-0-
							544	3	3	9							
02	783	N	626	-0-	-157	-0-	13	1	9	2	N	1	1	8			-0-
							603	3	1	9							
03	775	N	775	-0-	-0-	-0-	20	1	6	2	N	-0-					-0-
							749	3									
04	620	N	620	-0-	-0-	-0-	15	1	6	2	N	-0-					-0-
							599	3									
05	682	N	588	-0-	-94	-0-	14	1	3	2	N	10	10	8			-0-
							560	3	11	9							

MONTE CHRISTO (56-A, N) //CONT.// 62556 532 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 226821 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8690 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					28
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 228762 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8867 - 9677

12	665	N	665	-0-	-0-	-0-	11	1	10	2	N	36	1	8			61
							604	3	40	9							
01	589	N	560	-0-	-29	-0-	11	1	9	2	N	10	10	8			61
							529	3	11	9							
02	609	N	484	-0-	-125	-0-	9	1	7	2	N	-0-					61
							468	3									
03	651	N	531	-0-	-120	-0-	10	1	4	2	N	-0-					61
							517	3									
04	657	N	657	-0-	-0-	-0-	13	1	6	2	N	-0-					61
							638	3									
*05	640	N	640	-0-	-0-	-0-	11	1	3	2	N	7	7	8			61
							618	3	8	9							

MONTE CHRISTO (56-B) 62556 535 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
JOHNSON, F. I. WELL #: 42 F RRCID -> 110247 COMPL. DATE 04/16/1984 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8408 - 8472

12	527	N	138	-0-	-389	-0-	138	2			Y	-0-					1
01	496	N	154	-0-	-342	-0-	154	2			Y	-0-					1
02	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			Y	-0-					1
03	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			Y	-0-					1
04	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			Y	-0-					1
05	651	N	475	-0-	-176	-0-	475	2			Y	-0-					1

JOHNSON, F.I. WELL #: 25 RRCID -> 143548 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8624 - 8632

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

JOHNSON, F.I. WELL #: 8 RRCID -> 149067 COMPL. DATE 03/10/1994 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 8329 - 8347

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 59 RRCID -> 152574 COMPL. DATE 01/07/1995 TOTAL DEPTH 11342 PERF. 8472 - 8548

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (57) 62556 540 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
JOHNSON, F. I., ET AL WELL #: 2 T RRCID -> 012175 COMPL. DATE 06/10/1953 TOTAL DEPTH 8927 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-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-

MONTE CHRISTO (57-A) 62556 545 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
HAMMAN RANCH WELL #: 17 RRCID -> 169878 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 15870 PERF. 8108 - 8746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (57-B) 62556 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
HAMMAN WELL #: 1 RRCID -> 012173 COMPL. DATE 04/14/1959 TOTAL DEPTH 8787 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (58,59 CONS.) 62556 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
ROPER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 122735 COMPL. DATE 12/02/1986 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 8973 - 9034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 124923 COMPL. DATE 08/20/1987 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 8962 - 9081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 132467 COMPL. DATE 07/20/1989 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 9148 - 9284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (58,59 CONS.) //CONT.// 62556 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 135811 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 9100 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

V. COOK ET AL GAS UNIT A-1 WELL #: 2 RRCID -> 221867 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 9996 PERF. 9324 - 9393

12	1333	N	952	-0-	-381	-0-	19	1	16	2	Y	1	1	8			-0-
							916	3	1	9							
01	1147	N	954	-0-	-193	-0-	18	1	15	2	Y	6	6	8			-0-
							914	3	7	9							
02	893	N	893	-0-	-0-	-0-	18	1	13	2	Y	-0-					-0-
							862	3									
03	961	N	649	-0-	-312	-0-	17	1	5	2	Y	1	1	8			-0-
							626	3	1	9							
04	930	N	596	-0-	-334	-0-	15	1	6	2	Y	-0-					-0-
							575	3									
05	961	N	537	-0-	-424	-0-	13	1	3	2	Y	3	3	8			-0-
							518	3	3	9							

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 222003 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8568 - 9476

12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	3	1	2	2	N	-0-					16
							131	3									
01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	3	1	2	2	N	-0-					16
							131	3									
02	145	N	-0-	-0-	-145	-0-					N	-0-					16
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					16
04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	6	1	2	2	N	-0-					16
							220	3									
*05	301	N	301	-0-	-0-	-0-	8	1	1	2	N	-0-					16
							292	3									

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 222844 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 9723 PERF. N/A

12	620	N	505	-0-	-115	-0-	10	1	8	2	N	-0-					24
							487	3									
01	527	N	506	-0-	-21	-0-	10	1	8	2	N	2	2	8			24
							486	3	2	9							
02	534	N	534	-0-	-0-	-0-	11	1	8	2	N	-0-					24
							515	3									
03	548	N	548	-0-	-0-	-0-	14	1	4	2	N	-0-					24
							530	3									
04	565	N	565	-0-	-0-	-0-	14	1	5	2	N	-0-					24
							546	3									
05	558	N	524	-0-	-34	-0-	13	1	3	2	N	-0-					24
							508	3									

ROPER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225824 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 9640 PERF. N/A

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (58,59 CONS.) //CONT.// 62556 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
HAMMAN RANCH WELL #: 29 RRCID -> 226720 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 13175 PERF. 8823 - 9255

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 226822 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9104 - 9608

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 2ST RRCID -> 226920 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8723 - 8766

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 37 RRCID -> 228362 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 13256 PERF. 8814 - 8850

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 228764 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9178 - 9677

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STALKER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 230651 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 18295 PERF. 9556 - 9590

12	3658 X	3137	-0-	-521	-0-	54 1 2990 3	52 2 41 9	Y	37	34 1		31
01	3410 X	2942	-0-	-468	-0-	58 1 2806 3	46 2 32 9	Y	29	38 1	3 8	19
02	2900 X	2408	-0-	-492	-0-	44 1 2316 3	34 2 14 9	Y	13			32
03	3131 X	2598	-0-	-533	-0-	49 1 2522 3	20 2 7 9	Y	6			38
04	3030 X	2366	-0-	-664	-0-	45 1 2297 3	22 2 2 9	Y	2	34 1		6
05	3131 X	2185	-0-	-946	-0-	39 1 2120 3	11 2 15 9	Y	14	6 1	4 8	10

MONTE CHRISTO (58,59 CONS.) //CONT.// 62556 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
COOK-CLEMONS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 241533 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 16767 PERF. 9106 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COOK-CLEMONS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 257083 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 17150 PERF. 8918 - 9732

12	3100	N	3307	-0-	207	2681	57	1	55	2	N	2	2	8			-0-
							3193	3	2	9							
01	3100	N	1631	-0-	-1469	1212	32	1	26	2	N	16	16	8			-0-
							1555	3	18	9							
02	2091	X	879	-0-	-1212	-0-	16	1	13	2	N	1	1	8			-0-
							849	3	1	9							
03	1178	X	1154	-0-	-24	-0-	22	1	9	2	N	-0-					-0-
							1123	3									
04	1167	X	1167	-0-	-0-	-0-	22	1	11	2	N	-0-					-0-
							1134	3									
*05	1837	X	1837	-0-	-0-	-0-	32	1	9	2	N	73	73	8			-0-
							1716	3	80	9							

COOK-CLEMONS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 275856 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 17680 PERF. 9530 - 9556

12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	3	1	3	2	N	-0-					10
							161	3									
01	186	N	177	-0-	-9	-0-	4	1	3	2	N	1	1	8			10
							169	3	1	9							
02	261	N	133	-0-	-128	-0-	2	1	2	2	N	-0-					10
							129	3									
03	715	N	715	-0-	-0-	-0-	14	1	6	2	N	-0-					10
							695	3									
04	180	N	136	-0-	-44	-0-	3	1	1	2	N	-0-					10
							132	3									
05	155	N	131	-0-	-24	-0-	2	1	1	2	N	2	1	8			11
							126	3	2	9							

STALKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276008 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 18470 PERF. 9508 - 9526

12	11501	X	8323	-0-	-3178	-0-	143	1	137	2	Y	78	73	1			65
							7957	3	86	9							
01	11501	X	7928	-0-	-3573	-0-	158	1	125	2	Y	61	80	1	6	8	40
							7578	3	67	9							
02	9512	X	6857	-0-	-2655	-0-	125	1	98	2	Y	30					70
							6601	3	33	9							
03	9114	X	7034	-0-	-2080	-0-	133	1	54	2	Y	20	7	8			83
							6825	3	22	9							
04	8640	X	6654	-0-	-1986	-0-	127	1	63	2	Y	5	75	1			13
							6458	3	6	9							
*05	8308	X	6336	-0-	-1972	-0-	113	1	31	2	Y	29	14	1	5	8	23
							6160	3	32	9							

MONTE CHRISTO (58,59 CONS.) //CONT.// 62556 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
STALKER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 277181 COMPL. DATE 01/31/2015 TOTAL DEPTH 19755 PERF. 9510 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6958	X	6958	-0-	-0-	-0-	120	1	115	2	Y	62	57	1			51
							6655	3	68	9							
01	6190	X	6190	-0-	-0-	-0-	123	1	98	2	Y	47	63	1	3	8	32
							5917	3	52	9							
02	7105	X	5247	-0-	-1858	-0-	96	1	75	2	Y	23					55
							5051	3	25	9							
03	7595	X	5277	-0-	-2318	-0-	100	1	41	2	Y	13	3	8			65
							5122	3	14	9							
04	7350	X	4913	-0-	-2437	-0-	93	1	46	2	Y	4	59	1			10
							4770	3	4	9							
*05	6944	X	4589	-0-	-2355	-0-	82	1	23	2	Y	21	11	1	3	8	17
							4461	3	23	9							

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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (9000-A) 62556 930 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
JOHNSON, F. I. WELL #: 9 RRCID -> 084978 COMPL. DATE 10/07/1979 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9408 - 9640

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO, E. (13,000) 62557 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BLACK STONE MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 210583 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 13578 PERF.12598 - 12833

12	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	707	1	3767	3	N	167	125	1			131
							184	9									
01	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	3496	3	162	9	N	147	127	1			151
02	3654	X	3407	-0-	-247	-0-	3174	3	233	9	N	212	252	1			111
03	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	685	1	3561	3	N	192	253	1			50
							211	9									
04	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	416	1	3354	3	N	178	126	1			102
							196	9									
05	4650	X	4080	-0-	-570	-0-	3873	3	207	9	N	188	250	1			40

BLACKSTONE MINERALS CO. WELL #: 3 RRCID -> 222113 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12525 - 12619

12	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	601	1	3197	3	N	-0-					-0-
01	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	2921	3			N	-0-					-0-
02	3219	X	3186	-0-	-33	-0-	3186	3			N	-0-					-0-
03	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	620	1	3218	3	N	-0-					-0-
04	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	331	1	2667	3	N	-0-					-0-
*05	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	4441	3			N	-0-					-0-

MONTE CHRISTO, E. (13,000) //CONT.// 62557 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BLACKSTONE MINERALS WELL #: 5 RRCID -> 225203 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12460 - 12552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	242	1	1285	3	N	86	64	1			69
							95	9									
01	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1445	3	83	9	N	75	65	1			79
02	1363	N	1157	-0-	-206	-0-	1037	3	120	9	N	109	129	1			59
03	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	245	1	1273	3	N	100	131	1			28
							110	9									
04	1470	N	1266	-0-	-204	-0-	128	1	1038	3	N	91	65	1			54
							100	9									
*05	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1175	3	107	9	N	97	128	1			23

MONTE CHRISTO, E. (13,800) 62557 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
HAMMAN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 193767 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 18882 PERF.14019 - 14127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO, E. (16,900) 62557 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
HAMMAN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 193765 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 18882 PERF.13754 - 17014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3751	#	3600	-0-	-151	-0-	62	1	60	2	N	31	25	1			40
							3444	3	34	9							
01	3503	#	3255	-0-	-248	-0-	65	1	51	2	N	26	24	1	1	8	41
							3110	3	29	9							
02	3393	#	2685	-0-	-708	-0-	49	1	39	2	N	6					47
							2590	3	7	9							
03	3627	#	2637	-0-	-990	-0-	50	1	20	2	N	-0-					47
							2567	3									
04	3510	#	2732	-0-	-778	-0-	52	1	26	2	N	20	32	1			35
							2632	3	22	9							
05	3596	#	3066	-0-	-530	-0-	55	1	15	2	N	3					38
							2993	3	3	9							

MONTE CHRISTO, NORTH (F-11) 62558 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 15 RRCID -> 114434 COMPL. DATE 10/11/1984 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8267 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO, N. (F-14) 62558 485 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
RODESSA OPERATING COMPANY 723592
MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 202498 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 18822 PERF. 8848 - 8890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	14B	DENY	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTE CHRISTO, NORTH (F-14-B) 62558 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CHANDLER-JACKSON WELL #: 3 RRCID -> 153518 COMPL. DATE 03/03/1995 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 8802 - 8816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	181	-0-	-36	-0-	181	2			Y	-0-					21
01	124	N	79	-0-	-45	-0-	79	2			Y	-0-					21
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-					21
03	186	N	155	-0-	-31	-0-	155	2			Y	-0-					21
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-					21
*05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO, NORTH (F-17) 62558 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JACKSON, CHANDLER WELL #: 1 RRCID -> 012191 COMPL. DATE 11/30/1957 TOTAL DEPTH 11125 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	14B2 EXT		-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
12	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	440	1	3234	2	N	24					298
							26	9									
01	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	620	1	4038	2	N	15					313
							17	9									
02	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	520	1	3449	2	N	29	182	1			160
							32	9									
03	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	600	1	3897	2	N	27					187
							30	9									
04	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	580	1	3400	2	N	27					214
							30	9									
*05	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	600	1	3839	2	N	28					242
							31	9									

MONTE CHRISTO, N. (F-17, LOWER) //CONT.// 62558 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
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
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
05	P&A	COND	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

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 64 RRCID -> 191133 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 16480 PERF.12278 - 15628

12	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
01	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
*02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	8	1	6	2	Y	16	4	1	8	8	4
							419	3	18	9							
*03	2827	N	2827	-0-	-0-	-0-	53	1	21	2	Y	58	28	1	29	8	5
							2689	3	64	9							
*04	3000	N	4087	-0-	1087	1087	78	1	39	2	Y	-0-					5
							3970	3									
*05	3100	N	3017	-0-	-83	1004	54	1	15	2	Y	32	15	1	16	8	6
							2913	3	35	9							

COOK-CLEMONS GU WELL #: 9 RRCID -> 191291 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 18400 PERF.12046 - 13030

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACKSON-CHANDLER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 191674 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 18898 PERF.12892 - 17474

12	1280	X	1280	-0-	-0-	-0-	22	1	21	2	N	15					82
							1220	3	17	9							
01	1645	X	1645	-0-	-0-	-0-	32	1	26	2	N	42	4	8			120
							1541	3	46	9							
02	1451	X	1451	-0-	-0-	-0-	27	1	21	2	N	-0-					120
							1403	3									
03	1428	X	1428	-0-	-0-	-0-	27	1	11	2	N	-0-					120
							1390	3									
04	1590	X	1456	-0-	-134	-0-	28	1	14	2	N	-0-					120
							1414	3									
05	1643	X	1298	-0-	-345	-0-	23	1	6	2	N	5	5	8			120
							1263	3	6	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1209	N	734	-0-		-475	-0-	13	1	12	2	Y	5	10	1			3
								703	3	6	9							
01	930	N	670	-0-		-260	-0-	13	1	11	2	Y	10	5	1	3	8	5
								635	3	11	9							
02	857	N	857	-0-		-0-	-0-	16	1	12	2	Y	4	6	1			3
								825	3	4	9							
03	891	N	891	-0-		-0-	-0-	17	1	7	2	Y	4	5	1			2
								863	3	4	9							
04	888	N	888	-0-		-0-	-0-	17	1	8	2	Y	2					4
								861	3	2	9							
05	930	N	821	-0-		-109	-0-	15	1	4	2	Y	2	5	1			1
								800	3	2	9							

TURNER, EVELYN WELL #: 4 RRCID -> 190532 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 18502 PERF.14423 - 18066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1747	N	1747	-0-		-0-	-0-	939	1	9	2	Y	272	173	1			154
								500	3	299	9							
01	1907	N	1907	-0-		-0-	-0-	945	1	12	2	Y	211	296	1	7	8	62
								718	3	232	9							
02	1644	N	1644	-0-		-0-	-0-	882	1	9	2	Y	118	149	1			31
								623	3	130	9							
03	1753	N	1753	-0-		-0-	-0-	942	1	5	2	Y	180	148	1	7	8	56
								608	3	198	9							
04	1500	N	1434	-0-		-66	-0-	910	1	5	2	Y	8					64
								510	3	9	9							
*05	1677	N	1677	-0-		-0-	-0-	943	1	4	2	Y	29	5	8			88
								698	3	32	9							

STALKER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 193875 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 18240 PERF.14290 - 14624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STALKER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 194245 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 17750 PERF.14270 - 17580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1292	N	1292	-0-		-0-	-0-	22	1	21	2	Y	12	11	1	1	8	9
								1236	3	13	9							
01	1116	N	917	-0-		-199	-0-	18	1	15	2	Y	7	10	1	1	8	5
								876	3	8	9							
02	1388	N	1388	-0-		-0-	-0-	25	1	20	2	Y	4					9
								1339	3	4	9							
03	1116	N	203	-0-		-913	-0-	4	1	2	2	Y	2					11
								195	3	2	9							
04	900	N	43	-0-		-857	-0-	1	1	41	3	Y	1	10	1			2
								1	9									
05	1116	N	268	-0-		-848	-0-	5	1	1	2	Y	3	2	1			3
								259	3	3	9							

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG L) //CONT.// 62558 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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
12	837	N	704	-0-	-133	-0-	12	1	12	2	Y	-0-					-0-
							680	3									
01	651	N	495	-0-	-156	-0-	10	1	8	2	Y	-0-					-0-
							477	3									
02	527	N	527	-0-	-0-	-0-	10	1	8	2	Y	-0-					-0-
							509	3									
03	713	N	453	-0-	-260	-0-	9	1	4	2	Y	-0-					-0-
							440	3									
04	501	N	501	-0-	-0-	-0-	10	1	5	2	Y	-0-					-0-
							486	3									
*05	558	N	438	-0-	-120	-0-	8	1	2	2	Y	-0-					-0-
							428	3									

STALKER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 277359 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 18560 PERF.14254 - 14264

12	13299	X	9722	-0-	-3577	-0-	166	1	159	2	N	152	347	1			86
							9230	3	167	9							
01	13299	X	9081	-0-	-4218	-0-	177	1	141	2	N	252	172	1	7	8	159
							8486	3	277	9							
02	10875	X	7651	-0-	-3224	-0-	137	1	108	2	N	131	185	1			105
							7262	3	144	9							
03	10695	X	8100	-0-	-2595	-0-	151	1	62	2	N	146	173	1	7	8	71
							7726	3	161	9							
04	10350	X	7873	-0-	-2477	-0-	149	1	74	2	N	65					136
							7578	3	72	9							
*05	9734	X	7416	-0-	-2318	-0-	132	1	36	2	N	61	172	1	6	8	19
							7181	3	67	9							

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG O) 62558 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
COOK-CLEMONS GU WELL #: 8 RRCID -> 188964 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 18300 PERF.13231 - 13360

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOK-CLEMONS GU WELL #: 9 RRCID -> 191292 COMPL. DATE 05/19/2002 TOTAL DEPTH 18400 PERF.13254 - 13372

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG Q) 62558 955 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
COOK-CLEMONS GU WELL #: 8 RRCID -> 188960 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 18300 PERF.11985 - 17872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3813	X	2297	-0-	-1516	-0-		40	1	38	2	N	2	2	8			57
								2217	3	2	9							
01	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-		77	1	61	2	N	29	24	8			62
								3703	3	32	9							
02	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-		70	1	55	2	N	17	2	8			77
								3716	3	19	9							
03	5206	X	5206	-0-	-0-	-0-		99	1	40	2	N	2	2	8			77
								5065	3	2	9							
04	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-		111	1	55	2	N	5					82
								5687	3	6	9							
*05	6712	X	6712	-0-	-0-	-0-		118	1	32	2	N	151	179	1	36	8	18
								6396	3	166	9							

COOK-CLEMONS GU WELL #: 9 RRCID -> 191288 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 18400 PERF.12046 - 13634

12	14B2 EXT		386	-0-	386	403		7	1	6	2	N	1	1	8			-0-
								372	3	1	9							
01	14B2 EXT		97	-0-	97	500		2	1	2	2	N	1	1	8			-0-
								92	3	1	9							
02	14B2 EXT		8	-0-	8	508		8	3			N	-0-					-0-
03	516	X	8	-0-	-508	-0-		8	3			N	-0-					-0-
04	360	X	36	-0-	-324	-0-		1	1	35	3	N	-0-					-0-
05	372	X	29	-0-	-343	-0-		1	1	28	3	N	-0-					-0-

JOHNSON, F.I. WELL #: 9 RRCID -> 276881 COMPL. DATE 12/28/2014 TOTAL DEPTH 15850 PERF.13549 - 13570

12	397	N	397	-0-	-0-	-0-		7	1	7	2	N	2	2	8			39
								381	3	2	9							
01	411	N	411	-0-	-0-	-0-		8	1	7	2	N	2	2	8			39
								394	3	2	9							
02	218	N	218	-0-	-0-	-0-		4	1	3	2	N	2	2	8			39
								209	3	2	9							
03	890	N	890	-0-	-0-	-0-		17	1	7	2	N	-0-					39
								866	3									
04	675	N	675	-0-	-0-	-0-		13	1	6	2	N	2	2	8			39
								654	3	2	9							
*05	558	N	558	-0-	-0-	-0-		10	1	3	2	N	-0-					39
								545	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

12	155	X	37	-0-	-118	-0-		1	1	1	2	N	-0-					-0-
								35	3									
01	159	X	159	-0-	-0-	-0-		3	1	3	2	N	-0-					-0-
								153	3									
02	116	X	47	-0-	-69	-0-		1	1	1	2	N	-0-					-0-
								45	3									
03	93	X	70	-0-	-23	-0-		1	1	1	2	N	-0-					-0-
								68	3									
04	150	X	52	-0-	-98	-0-		1	1	51	3	N	-0-					-0-
05	155	X	29	-0-	-126	-0-		1	1	28	3	N	-0-					-0-

COOK-CLEMONS GU WELL #: 5 RRCID -> 185362 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 17021 PERF.14148 - 14244

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG S) //CONT.// 62558 960 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
TURNER, EVELYN WELL #: 5 RRCID -> 190464 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 18575 PERF.14962 - 16718

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	42	-0-	-51	-0-	22	3	20	9	Y	18	17	1			10
01	93	N	56	-0-	-37	-0-	12	3	44	9	Y	40	38	1			12
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	4	1	3	2	Y	24	30	1			6
							201	3	26	9							
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	1	1	38	3	Y	35	30	1			11
							39	9									
04	60	N	32	-0-	-28	-0-	1	1	29	3	Y	2					13
							2	9									
05	93	N	35	-0-	-58	-0-	1	1	30	3	Y	4					17
							4	9									

HAMMAN RANCH WELL #: 61 RRCID -> 190773 COMPL. DATE 05/07/2002 TOTAL DEPTH 15250 PERF.13980 - 14070

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOK-CLEMONS GU WELL #: 9 RRCID -> 191290 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 18400 PERF.14583 - 14710

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 62 RRCID -> 191297 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 16740 PERF.13750 - 14044

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOK CLEMONS G.U. WELL #: 12 RRCID -> 196244 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 16300 PERF.14551 - 14652

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 56 RRCID -> 204191 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 17500 PERF.14060 - 14120

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	X	9	-0-	-456	-0-	9	3			N	-0-					30
01	83	X	83	-0-	-0-	-0-	2	1	1	2	N	-0-					30
							80	3									
02	47	X	47	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-					30
							45	3									
03	48	X	48	-0-	-0-	-0-	1	1	47	3	N	-0-					30
04	90	X	39	-0-	-51	-0-	1	1	38	3	N	-0-					30
05	93	X	70	-0-	-23	-0-	1	1	69	3	N	-0-					30

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG S) //CONT.// 62558 960 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

HAMMAN RANCH WELL #: 62 RRCID -> 209885 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 15900 PERF.13550 - 13942

12	2201	X	1062	-0-	-1139	-0-	18	1	18	2	N	8	4	8			12
							1017	3	9	9							
01	2201	X	1848	-0-	-353	-0-	37	1	29	2	N	20	31	1			1
							1760	3	22	9							
02	2107	X	2107	-0-	-0-	-0-	38	1	30	2	N	24	14	8			11
							2013	3	26	9							
03	2139	X	1776	-0-	-363	-0-	33	1	13	2	N	38	27	1	19	8	3
							1688	3	42	9							
04	1800	X	1753	-0-	-47	-0-	33	1	17	2	N	-0-					3
							1703	3									
*05	2263	X	1715	-0-	-548	-0-	30	1	8	2	N	34	14	1	17	8	6
							1640	3	37	9							

HAMMAN RANCH WELL #: 66 RRCID -> 210487 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 16125 PERF.13870 - 14228

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
HOUTS WELL #: 1 RRCID -> 178975 COMPL. DATE 03/11/2000 TOTAL DEPTH 19250 PERF.15172 - 15467

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOK-CLEMONS GU WELL #: 1 RRCID -> 178977 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 15915 PERF.14918 - 15729

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 55 RRCID -> 180796 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 17385 PERF.15320 - 15780

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
*05	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) //CONT.// 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
HAMMAN RANCH WELL #: 54 RRCID -> 181802 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 17062 PERF.14553 - 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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 58 RRCID -> 182219 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 16868 PERF.14504 - 15644

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 59 RRCID -> 183322 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 16803 PERF.14395 - 15826

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOK-CLEMONS GU WELL #: 3 RRCID -> 183731 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 16467 PERF.14194 - 15667

12	93	X	93	-0-	-0-	-0-	2	1	2	2	N	-0-					50
							89	3									
01	49	X	49	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-					50
							47	3									
02	14B2	EXT	101	-0-	101	101	2	1	1	2	N	-0-					50
							98	3									
03	14B2	EXT	33	-0-	33	134	1	1	32	3	N	-0-					50
04	14B2	EXT	7	-0-	7	141	7	3			N	-0-					50
*05	163	X	22	-0-	-141	-0-	22	3			N	-0-					50

HAMMAN RANCH WELL #: 57 RRCID -> 183753 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 16482 PERF.14309 - 15709

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) //CONT.// 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOK-CLEMONS GU WELL #: 5 RRCID -> 185342 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 17021 PERF.14148 - 15870

12	1581	N	1136	-0-	-445	-0-	20	1	19	2	Y	-0-					15
							1097	3									
01	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	31	1	25	2	Y	6	6	8			15
							1492	3	7	9							
02	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	24	1	19	2	Y	11	1	8			25
							1266	3	12	9							
03	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	24	1	10	2	Y	-0-					25
							1211	3									
04	1500	X	1331	-0-	-169	-0-	25	1	13	2	Y	-0-					25
							1293	3									
05	1550	X	1295	-0-	-255	-0-	23	1	6	2	Y	7	7	8			25
							1258	3	8	9							

CASA DEL NYLON WELL #: 1 RRCID -> 185444 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 18970 PERF.16540 - 16700

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	42	X	42	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
							40	3									
02		14B2 EXT	23	-0-	23	23	23	3			N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23					N	-0-					-0-
04	77	N	54	-0-	-23	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
							52	3									
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 62 RRCID -> 186386 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 15900 PERF.14528 - 15869

12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 61ST RRCID -> 188725 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 17244 PERF.14594 - 15128

12	27	X	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOK-CLEMONS GU WELL #: 8 RRCID -> 189350 COMPL. DATE 11/23/2001 TOTAL DEPTH 18300 PERF.15205 - 15868

12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) //CONT.// 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
TURNER, EVELYN WELL #: 4 RRCID -> 190533 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 18502 PERF.15130 - 15348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 61 RRCID -> 190774 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 15250 PERF.14230 - 14703

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 64 RRCID -> 191136 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 16480 PERF.12278 - 12468

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOK-CLEMONS GU WELL #: 9 RRCID -> 191289 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 18400 PERF.15644 - 15750

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 62 RRCID -> 191293 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 16740 PERF.13750 - 16140

12	558	N	553	-0-	-5	-0-	10	1	9	2	Y	-0-					-0-
							534	3									
01	568	N	568	-0-	-0-	-0-	11	1	9	2	Y	-0-					-0-
							548	3									
02	522	N	481	-0-	-41	-0-	9	1	7	2	Y	-0-					-0-
							465	3									
03	558	N	52	-0-	-506	-0-	1	1	51	3	Y	-0-					-0-
04	540	N	68	-0-	-472	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					-0-
							66	3									
*05	703	N	703	-0-	-0-	-0-	13	1	3	2	Y	-0-					-0-
							687	3									

STALKER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191346 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 18560 PERF.16440 - 16480

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) //CONT.// 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
HAMMAN RANCH WELL #: 65 RRCID -> 191509 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 16349 PERF.14566 - 14990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACKSON-CHANDLER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 191675 COMPL. DATE 08/13/2002 TOTAL DEPTH 18898 PERF.16774 - 19642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 63 RRCID -> 191687 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 17250 PERF.15322 - 16308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1488	N	1151	-0-	-337	-0-	20	1	19	2	Y	2	2	8			91
							1110	3	2	9							
01	1271	N	994	-0-	-277	-0-	20	1	16	2	Y	2	2	8			91
							956	3	2	9							
02	1131	N	893	-0-	-238	-0-	16	1	13	2	Y	2	2	8			91
							862	3	2	9							
03	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	22	1	9	2	Y	-0-					91
							1133	3									
04	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	23	1	11	2	Y	2	2	8			91
							1164	3	2	9							
*05	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	20	1	6	2	Y	-0-					91
							1092	3									

JOHNSON, F. I. WELL #: 65 RRCID -> 194244 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 16780 PERF.14290 - 15638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66

JOHNSON, F. I. WELL #: 67 RRCID -> 194880 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 16758 PERF.15128 - 16486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) //CONT.// 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
COOK-CLEMONS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 195466 COMPL. DATE 06/08/2003 TOTAL DEPTH 16580 PERF.14827 - 16468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5789	X	5789	-0-	-0-	-0-	100	1	96	2	N	10	1	8			44
							5582	3	11	9							
01	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	102	1	81	2	N	76	10	8			110
							4921	3	84	9							
02	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	82	1	64	2	N	45	1	8			154
							4308	3	50	9							
03	5160	X	5160	-0-	-0-	-0-	97	1	40	2	N	44	176	1			22
							4975	3	48	9							
04	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	100	1	50	2	N	15					37
							5084	3	17	9							
*05	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	82	1	23	2	N	21	11	8			47
							4466	3	23	9							

JOHNSON, F. I. WELL #: 66 RRCID -> 196967 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 16427 PERF. N/A

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 10 RRCID -> 198933 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 15900 PERF.15231 - 15632

12	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	61	1	59	2	N	2	2	8			23
							3387	3	2	9							
01	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	92	1	73	2	N	3	3	8			23
							4424	3	3	9							
02	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	57	1	45	2	N	-0-					23
							3029	3									
03	5416	X	5416	-0-	-0-	-0-	103	1	42	2	N	-0-					23
							5271	3									
04	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	104	1	52	2	N	2	2	8			23
							5315	3	2	9							
*05	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	87	1	24	2	N	1	1	8			23
							4757	3	1	9							

JOHNSON, F. I. WELL #: 11 RRCID -> 204625 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 15850 PERF.15368 - 15724

12	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	56	1	54	2	N	2	2	8			17
							3127	3	2	9							
01	3441	X	3077	-0-	-364	-0-	62	1	49	2	N	3	3	8			17
							2963	3	3	9							
02	3219	X	2441	-0-	-778	-0-	45	1	35	2	N	-0-					17
							2361	3									
03	3441	X	3037	-0-	-404	-0-	58	1	24	2	N	-0-					17
							2955	3									
04	3270	X	2855	-0-	-415	-0-	54	1	27	2	N	3	3	8			17
							2771	3	3	9							
05	3224	X	2590	-0-	-634	-0-	47	1	13	2	N	1	1	8			17
							2529	3	1	9							

HAMMAN RANCH WELL #: 66 RRCID -> 210488 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 16125 PERF.14574 - 14655

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) //CONT.// 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
JOHNSON, F. I. WELL #: 9 RRCID -> 210874 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 15850 PERF.15364 - 15738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

MONTE CHRISTO, N(VICKSBURG T LO) 62558 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
HOUTS WELL #: 1 RRCID -> 178974 COMPL. DATE 03/05/2000 TOTAL DEPTH 19250 PERF.16748 - 17762

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 54 RRCID -> 180503 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 17062 PERF.13696 - 15522

12	4960	X	4545	-0-	-415	-0-	79	1	76	2	N	4	4	8			49
							4386	3	4	9							
01	4960	X	4493	-0-	-467	-0-	90	1	71	2	N	21	21	8			49
							4309	3	23	9							
02	4321	X	4238	-0-	-83	-0-	77	1	61	2	N	23	23	8			49
							4075	3	25	9							
03	4619	X	4489	-0-	-130	-0-	85	1	35	2	N	19	19	8			49
							4348	3	21	9							
04	4470	X	4254	-0-	-216	-0-	81	1	40	2	N	-0-					49
							4133	3									
05	4557	X	4013	-0-	-544	-0-	67	1	19	2	N	237	16	8			270
							3666	3	261	9							

COOK-CLEMONS GU WELL #: 2 RRCID -> 181805 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 17554 PERF.14640 - 15978

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TURNER, EVELYN WELL #: 2 RRCID -> 182664 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 17770 PERF.13711 - 16975

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 56 RRCID -> 183253 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 17500 PERF.17013 - 17287

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO, N(VICKSBURG T LO)//CONT.// 62558 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
CASA DEL NYLON WELL #: 1 RRCID -> 186050 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 18970 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STALKER GU WELL #: 3 RRCID -> 188355 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 18550 PERF.16525 - 18441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TURNER, EVELYN WELL #: 3ST RRCID -> 188856 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 18784 PERF.16480 - 16690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STALKER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189342 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 18444 PERF.16472 - 18280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
02	87	N	-0-	-0-	-87	-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-

COOK-CLEMONS GU WELL #: 8 RRCID -> 189349 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 18300 PERF.17281 - 17783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 63 RRCID -> 189387 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 17350 PERF.15202 - 15877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TURNER, EVELYN WELL #: 5 RRCID -> 189407 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 18575 PERF.16546 - 17666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO, N(VICKSBURG T LO)//CONT.// 62558 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 61 RRCID -> 190770 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 15250 PERF.13980 - 15140

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 64 RRCID -> 191135 COMPL. DATE 01/13/2002 TOTAL DEPTH 16480 PERF.15448 - 15628

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 65 RRCID -> 191508 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 16349 PERF.14566 - 16325

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STALKER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 193874 COMPL. DATE 12/05/2002 TOTAL DEPTH 18240 PERF.14290 - 18096

12	5642 X	5400	-0-	-242	-0-	92	1	88	2	N	94	177	1	1	8	65
						5117	3	103	9							
01	5642 X	5306	-0-	-336	-0-	104	1	83	2	N	121	11	8			175
						4986	3	133	9							
02	5278 X	4835	-0-	-443	-0-	87	1	68	2	N	83	178	1	1	8	79
						4589	3	91	9							
03	5642 X	4884	-0-	-758	-0-	91	1	37	2	N	73					152
						4676	3	80	9							
04	5220 X	4779	-0-	-441	-0-	89	1	44	2	N	85	178	1			59
						4552	3	94	9							
05	5394 X	4659	-0-	-735	-0-	81	1	22	2	N	118	152	1	12	8	13
						4426	3	130	9							

MONTE CHRISTO, N(VICKSBURG T LO)//CONT.// 62558 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
TURNER, EVELYN WELL #: 7 RRCID -> 193949 COMPL. DATE 10/29/2002 TOTAL DEPTH 18655 PERF.16828 - 18593

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STALKER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 194246 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 17750 PERF.16788 - 17580

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STALKER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 194484 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 18295 PERF.17096 - 17212

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 66 RRCID -> 194827 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 16125 PERF.13870 - 15951

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
05	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

12	14B2 EXT	170	-0-	170	170	3	1	3	2	Y	-0-					-0-
						164	3									
01	14B2 EXT	95	-0-	95	265	2	1	2	2	Y	-0-					-0-
						91	3									
02	14B2 EXT	1	-0-	1	266	1	3			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	266					Y	-0-					-0-
04	266 X	-0-	-0-	-266	-0-					Y	-0-					-0-
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 67 RRCID -> 195159 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 15930 PERF.15344 - 15537

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO, N(VICKSBURG T LO)//CONT.// 62558 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197694 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 19288 PERF.17227 - 17400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CASA DEL NYLON WELL #: 3 RRCID -> 197942 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 19260 PERF.17060 - 17914

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CASA DEL NYLON WELL #: 6 RRCID -> 198222 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 17100 PERF.16732 - 16786

12	4774	X	4439	-0-	-335	-0-	77	1	74	2	N	1	1	8			-0-
							4287	3	1	9							
01	4743	X	4383	-0-	-360	-0-	88	1	70	2	N	10	10	8			-0-
							4214	3	11	9							
02	4147	X	3956	-0-	-191	-0-	72	1	57	2	N	1	1	8			-0-
							3826	3	1	9							
03	4433	X	4106	-0-	-327	-0-	78	1	32	2	N	-0-					-0-
							3996	3									
04	4290	X	4090	-0-	-200	-0-	78	1	39	2	N	-0-					-0-
							3973	3									
05	4433	X	3965	-0-	-468	-0-	71	1	20	2	N	9	9	8			-0-
							3864	3	10	9							

TURNER, EVELYN WELL #: 10 RRCID -> 199626 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 19088 PERF.16330 - 17396

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TURNER, EVELYN WELL #: 9 RRCID -> 218366 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 18037 PERF.16634 - 17706

12	27160	X	27160	-0-	-0-	-0-	472	1	453	2	N	5					44
							26229	3	6	9							
01	26166	X	26166	-0-	-0-	-0-	525	1	417	2	N	9	9	8			44
							25214	3	10	9							
02	24072	X	24072	-0-	-0-	-0-	441	1	346	2	N	-0-					44
							23285	3									
03	25391	X	25391	-0-	-0-	-0-	483	1	197	2	N	7	7	8			44
							24703	3	8	9							
04	24429	X	24429	-0-	-0-	-0-	465	1	231	2	N	5					49
							23727	3	6	9							
*05	19922	X	19922	-0-	-0-	-0-	358	1	98	2	N	4	4	8			49
							19462	3	4	9							

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG U) 62558 980 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
CASA DEL NYLON WELL #: 3 RRCID -> 197304 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 19260 PERF.17060 - 18904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197690 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 19288 PERF.17227 - 18772

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					33
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					33
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
*05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					33

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. CONS.) 62561 494 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
JOHNSON,FLORA I WELL #: 2 RRCID -> 072613 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 9590 - 10285

12	1147	N	1084	-0-	-63	-0-	143	1	16	2	Y	-0-					-0-
							925	3									
01	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	148	1	17	2	Y	1	1	8			-0-
							1000	3	1	9							
02	1131	N	1033	-0-	-98	-0-	131	1	13	2	Y	-0-					-0-
							889	3									
03	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	137	1	8	2	Y	-0-					-0-
							1029	3									
04	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	147	1	10	2	Y	-0-					-0-
							1054	3									
*05	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	143	1	5	2	Y	-0-					-0-
							996	3									

JOHNSON,FLORA I. WELL #: 1 RRCID -> 075134 COMPL. DATE 02/06/1985 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 6052 - 6190

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 3 RRCID -> 106046 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 10344 PERF. 9851 - 10265

12	5329	X	5329	-0-	-0-	-0-	701	1	78	2	Y	3	3	8			21
							4547	3	3	9							
01	5984	X	5984	-0-	-0-	-0-	759	1	85	2	Y	7	7	8			21
							5132	3	8	9							
02	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	580	1	59	2	Y	-0-					21
							3946	3									
03	5460	X	5460	-0-	-0-	-0-	638	1	38	2	Y	-0-					21
							4784	3									
04	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	628	1	44	2	Y	3	3	8			21
							4509	3	3	9							
*05	5916	X	5916	-0-	-0-	-0-	739	1	26	2	Y	-0-					21
							5151	3									

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. CONS.)//CONT.// 62561 494 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
JOHNSON, FLORA I. WELL #: 4 RRCID -> 109248 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 11263 PERF. 8560 - 10337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
01	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
02	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
04	29	N	29	-0-	-0-	-0-	4	1	25	3	Y	-0-					-0-
*05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 5 RRCID -> 112017 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 11155 PERF.10113 - 10612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	566	-0-	-54	-0-	75	1	8	2	Y	-0-					16
							483	3									
01	558	N	544	-0-	-14	-0-	69	1	8	2	Y	-0-					16
							467	3									
02	681	N	681	-0-	-0-	-0-	86	1	9	2	Y	-0-					16
							586	3									
03	632	N	632	-0-	-0-	-0-	74	1	4	2	Y	-0-					16
							554	3									
04	601	N	601	-0-	-0-	-0-	73	1	5	2	Y	-0-					16
							523	3									
05	713	N	574	-0-	-139	-0-	72	1	3	2	Y	-0-					16
							499	3									

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 6 RRCID -> 112722 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 10288 PERF. 8158 - 9306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2106	X	2106	-0-	-0-	-0-	277	1	31	2	Y	-0-					13
							1798	3									
01	1984	X	1978	-0-	-6	-0-	251	1	28	2	Y	-0-					13
							1699	3									
02	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	419	1	43	2	Y	1	1	8			13
							2849	3	1	9							
03	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	438	1	26	2	Y	-0-					13
							3281	3									
04	3000	N	3769	-0-	769	769	457	1	32	2	Y	2	2	8			13
							3278	3	2	9							
*05	4533	X	3764	-0-	-769	-0-	470	1	17	2	Y	-0-					13
							3277	3									

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
12	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	210	1	23	2	Y	13	13	8			17
							1361	3	14	9							
01	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	216	1	24	2	Y	29	29	8			17
							1459	3	32	9							
02	878	N	878	-0-	-0-	-0-	111	1	11	2	Y	1	1	8			17
							755	3	1	9							
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	30	1	2	2	Y	-0-					17
							226	3									
04	180	N	29	-0-	-151	-0-	4	1	25	3	Y	-0-					17
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					17

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. CONS.)//CONT.// 62561 494 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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
12	598	N	598	-0-	-0-	-0-	79	1	9	2	Y	-0-					-0-
							510	3									
01	546	N	546	-0-	-0-	-0-	69	1	8	2	Y	-0-					-0-
							469	3									
02	536	N	536	-0-	-0-	-0-	68	1	7	2	Y	-0-					-0-
							461	3									
03	662	N	662	-0-	-0-	-0-	77	1	5	2	Y	-0-					-0-
							580	3									
04	714	N	714	-0-	-0-	-0-	87	1	6	2	Y	-0-					-0-
							621	3									
*05	803	N	803	-0-	-0-	-0-	100	1	4	2	Y	-0-					-0-
							699	3									

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 9 RRCID -> 116293 COMPL. DATE 03/13/1985 TOTAL DEPTH 9397 PERF. 8905 - 9292

12	124	N	41	-0-	-83	-0-	5	1	1	2	Y	-0-					-0-
							35	3									
01	62	N	56	-0-	-6	-0-	7	1	1	2	Y	-0-					-0-
							48	3									
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	12	1	1	2	Y	-0-					-0-
							78	3									
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	8	1	61	3	Y	-0-					-0-
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	13	1	1	2	Y	-0-					-0-
							94	3									
05	93	N	79	-0-	-14	-0-	10	1	69	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 10 RRCID -> 116698 COMPL. DATE 04/26/1985 TOTAL DEPTH 8591 PERF. 8232 - 8293

12	253	N	253	-0-	-0-	-0-	33	1	4	2	Y	-0-					-0-
							216	3									
01	310	N	250	-0-	-60	-0-	32	1	4	2	Y	-0-					-0-
							214	3									
02	290	N	258	-0-	-32	-0-	33	1	3	2	Y	-0-					-0-
							222	3									
03	272	N	272	-0-	-0-	-0-	32	1	2	2	Y	-0-					-0-
							238	3									
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	29	1	2	2	Y	-0-					-0-
							209	3									
*05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	40	1	1	2	Y	-0-					-0-
							280	3									

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 12 RRCID -> 117875 COMPL. DATE 07/26/1985 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 9544 - 9817

12	28	N	28	-0-	-0-	-0-	4	1	24	3	Y	-0-					-0-
01	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	11	1	1	2	Y	-0-					-0-
							74	3									
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	8	1	58	3	Y	-0-					-0-
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	8	1	1	2	Y	-0-					-0-
							58	3									
*05	61	N	61	-0-	-0-	-0-	8	1	53	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. WELL #: 14 RRCID -> 118077 COMPL. DATE 07/23/1985 TOTAL DEPTH 9928 PERF. 9663 - 9853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10	N	5	-0-	-5	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
01	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
02	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
03	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	176	1	10	2	Y	-0-					-0-
							1320	3									
04	628	N	628	-0-	-0-	-0-	76	1	5	2	Y	-0-					-0-
							547	3									
*05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	17	1	1	2	Y	-0-					-0-
							116	3									

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 11 RRCID -> 118186 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 9737 PERF. 8915 - 9292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1302	N	1208	-0-	-94	-0-	159	1	18	2	Y	1	1	8			18
							1030	3	1	9							
01	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	157	1	18	2	Y	-0-					18
							1059	3									
02	1247	N	1122	-0-	-125	-0-	142	1	14	2	Y	1	1	8			18
							965	3	1	9							
03	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	146	1	9	2	Y	-0-					18
							1098	3									
04	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	154	1	11	2	Y	-0-					18
							1102	3									
*05	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	158	1	6	2	Y	-0-					18
							1101	3									

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 16 RRCID -> 118484 COMPL. DATE 08/26/1985 TOTAL DEPTH 10821 PERF. 10354 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	3	Y	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	3	Y	-0-					-0-
*05	26	N	26	-0-	-0-	-0-	3	1	23	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 13 RRCID -> 118804 COMPL. DATE 08/19/1985 TOTAL DEPTH 10008 PERF. 9574 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	147	-0-	-287	-0-	19	1	2	2	Y	-0-					-0-
							126	3									
01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	44	1	5	2	Y	-0-					-0-
							298	3									
02	290	N	140	-0-	-150	-0-	18	1	2	2	Y	-0-					-0-
							120	3									
03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	39	1	2	2	Y	-0-					-0-
							289	3									
04	330	N	320	-0-	-10	-0-	39	1	3	2	Y	-0-					-0-
							278	3									
*05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	29	1	1	2	Y	-0-					-0-
							206	3									

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. CONS.)//CONT.// 62561 494 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
JOHNSON, FLORA I. WELL #: 8 RRCID -> 120470 COMPL. DATE 12/03/1985 TOTAL DEPTH 12012 PERF. 9696 - 9945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	117	-0-	-38	-0-	15	1	2	2	Y	-0-					-0-
							100	3									
01	116	N	116	-0-	-0-	-0-	15	1	2	2	Y	-0-					-0-
							99	3									
02	174	N	165	-0-	-9	-0-	21	1	2	2	Y	-0-					-0-
							142	3									
03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	16	1	1	2	Y	-0-					-0-
							122	3									
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	27	1	2	2	Y	-0-					-0-
							193	3									
05	186	N	171	-0-	-15	-0-	21	1	1	2	Y	-0-					-0-
							149	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
12	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	168	1	19	2	Y	2	2	8			-0-
							1086	3	2	9							
01	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	166	1	19	2	Y	3	3	8			-0-
							1121	3	3	9							
02	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	158	1	16	2	Y	-0-					-0-
							1076	3									
03	1240	N	1225	-0-	-15	-0-	143	1	9	2	Y	-0-					-0-
							1073	3									
04	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	185	1	13	2	Y	2	2	8			-0-
							1331	3	2	9							
*05	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	191	1	7	2	Y	1	1	8			-0-
							1327	3	1	9							

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 15 RRCID -> 135971 COMPL. DATE 09/26/1990 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9846 - 9948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	Y	-0-					-0-
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
02	377	N	3	-0-	-374	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	7	1	49	3	Y	-0-					-0-
04	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, FLORA I.-C- WELL #: 1 RRCID -> 136534 COMPL. DATE 12/19/1990 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8240 - 8378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	35	-0-	-89	-0-	5	1	1	2	Y	-0-					-0-
							29	3									
01	186	N	43	-0-	-143	-0-	5	1	1	2	Y	-0-					-0-
							37	3									
02	232	N	190	-0-	-42	-0-	24	1	2	2	Y	-0-					-0-
							164	3									
03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	27	1	2	2	Y	-0-					-0-
							202	3									
04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	25	1	2	2	Y	-0-					-0-
							177	3									
05	217	N	194	-0-	-23	-0-	24	1	1	2	Y	-0-					-0-
							169	3									

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. CONS.)//CONT.// 62561 494 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
BOYT ET AL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 T RRCID -> 172681 COMPL. DATE 03/07/1999 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 8244 - 8526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	144	1	16	2	N	2	2	8	8
							936	3	2	9					
01	873	N	873	-0-	-0-	-0-	111	1	12	2	N	-0-			8
							750	3							
02	710	N	710	-0-	-0-	-0-	90	1	9	2	N	-0-			8
							611	3							
03	609	N	609	-0-	-0-	-0-	71	1	4	2	N	-0-			8
							534	3							
04	624	N	624	-0-	-0-	-0-	76	1	5	2	N	-0-			8
							543	3							
05	589	N	546	-0-	-43	-0-	68	1	2	2	N	-0-			8
							476	3							

GARCIA WELL #: 2 RRCID -> 226029 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 16505 PERF.10784 - 10988

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. 13000) 62561 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
JOHNSON, F. I. WELL #: 17 RRCID -> 173666 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 16405 PERF.13432 - 13742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
01	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-			-0-
02	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-			-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-			-0-
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	26	1	2	2	Y	-0-			-0-
							186	3							
*05	329	X	329	-0-	-0-	-0-	41	1	1	2	Y	-0-			-0-
							287	3							

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	279	X	136	-0-	-143	-0-	18	1	2	2	N	-0-			17
							116	3							
01	155	X	91	-0-	-64	-0-	12	1	1	2	N	-0-			17
							78	3							
02	145	X	57	-0-	-88	-0-	7	1	1	2	N	-0-			17
							49	3							
03	197	X	197	-0-	-0-	-0-	23	1	1	2	N	-0-			17
							173	3							
04	316	X	316	-0-	-0-	-0-	38	1	3	2	N	-0-			17
							275	3							
*05	428	X	428	-0-	-0-	-0-	53	1	2	2	N	-0-			17
							373	3							

MONTE CHRISTO, SOUTH (5,800) 62561 568 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
BELLOWS OPERATING CO., L. C. 063857
ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 226642 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 3448 - 3458

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO, SOUTH (6100) 62561 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
BOYT ET AL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 C RRCID -> 171946 COMPL. DATE 12/11/1998 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 6091 - 6103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

MONTE CHRISTO, SOUTH (11,130) 62561 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
THREE CITIES WELL #: 1 RRCID -> 120373 COMPL. DATE 02/13/1986 TOTAL DEPTH 11922 PERF.11130 - 11174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORITAS (8400) 62920 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GILL, F.J. WELL #: 3 RRCID -> 151998 COMPL. DATE 09/20/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8402 - 8424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONVERTED TO FRESH WATER.. 01/29/2016 - P/A 01/29/2016

MORITAS CREEK (WILCOX 9500) 62925 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
BRUNI, LILIA WELL #: 4 RRCID -> 090373 COMPL. DATE 07/11/1980 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 9557 - 9668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORITAS CREEK (8500) 62925 725 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
SLAUGHTER, LILIA BRUNI WELL #: 3 RRCID -> 175423 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8580 - 8592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2046	N	1489	-0-	-557	-0-	85 10	1 9	1394	2	Y	9	12	1			10
01	1705	N	1665	-0-	-40	-0-	37 13	1 9	1615	2	Y	12					22
02	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	8 14	1 9	1921	2	Y	13					35
03	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	63 18	1 9	2012	2	Y	16					51
04	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	90 18	1 9	2191	2	Y	16	55	1			12
*05	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	101 23	1 9	2419	2	Y	21					33

MORITAS CREEK (8500) //CONT.// 62925 725 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
SUMMERS, BRUNI WELL #: 10 RRCID -> 178208 COMPL. DATE 06/01/2000 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8537 - 8672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3069	X	1439	-0-	-1630	-0-	82	1	1339	2	Y	16	46	1			37
							18	9									
01	3069	X	2973	-0-	-96	-0-	66	1	2868	2	Y	35					72
							39	9									
02	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	13	1	3108	2	Y	28	57	1			43
							31	9									
03	1891	X	809	-0-	-1082	-0-	24	1	774	2	Y	10					53
							11	9									
04	2880	X	2554	-0-	-326	-0-	99	1	2416	2	Y	35	10	1			78
							39	9									
05	3379	X	2799	-0-	-580	-0-	113	1	2660	2	Y	24	67	1			35
							26	9									

SUMMERS, BRUNI WELL #: 12 C RRCID -> 180437 COMPL. DATE 11/30/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8575 - 8601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3906	X	2310	-0-	-1596	-0-	132	1	2154	2	Y	22	60	1			46
							24	9									
01	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	88	1	3826	2	Y	41					87
							45	9									
02	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	16	1	3715	2	Y	29	68	1			48
							32	9									
03	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	94	1	3000	2	Y	36					84
							40	9									
04	3840	X	3476	-0-	-364	-0-	135	1	3298	2	Y	39	23	1			100
							43	9									
*05	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	195	1	4594	2	Y	42	90	1			52
							46	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
12	3875	X	2273	-0-	-1602	-0-	114	1	2139	2	Y	18	21	1			8
							20	9									
01	3875	X	1717	-0-	-2158	-0-	92	1	1608	2	Y	15	15	1			8
							17	9									
02	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	192	1	3740	2	Y	39	36	1			11
							43	9									
03	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	176	1	3234	2	Y	32	31	1			12
							35	9									
04	2730	X	2525	-0-	-205	-0-	138	1	2372	2	Y	14	16	1			10
							15	9									
05	3999	X	2305	-0-	-1694	-0-	110	1	2180	2	Y	14	18	1			6
							15	9									

BRUNI SUMMERS WELL #: 14 RRCID -> 188698 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8515 - 8539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7223	X	6631	-0-	-592	-0-	342	1	6269	2	Y	18	28	1			25
							20	9									
01	7223	X	6233	-0-	-990	-0-	142	1	6069	2	Y	20					45
							22	9									
02	6554	X	5440	-0-	-1114	-0-	24	1	5397	2	Y	17					62
							19	9									
03	6634	X	6607	-0-	-27	-0-	199	1	6384	2	Y	22					84
							24	9									
04	6420	X	6278	-0-	-142	-0-	247	1	6020	2	Y	10	76	1			18
							11	9									
*05	7006	X	7006	-0-	-0-	-0-	284	1	6709	2	Y	12					30
							13	9									

MORITAS CREEK (8500) //CONT.// 62925 725 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
SUMMERS, BRUNI TR. 7 WELL #: 17 RRCID -> 202839 COMPL. DATE 12/17/2015 TOTAL DEPTH 8872 PERF. 7916 - 7932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
01	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
02	232	X	-0-	-0-	-232	-0-					N	-0-					-0-
03	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUNI MINERAL 'B'` WELL #: 10 RRCID -> 276030 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9110 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7936	X	5627	-0-	-2309	-0-	282 59	1 9	5286	2	Y	54	52	1			24
01	7936	X	5794	-0-	-2142	-0-	311 64	1 9	5419	2	Y	58	52	1			30
02	6989	X	4604	-0-	-2385	-0-	222 58	1 9	4324	2	Y	53	64	1			19
03	6169	X	5145	-0-	-1024	-0-	263 61	1 9	4821	2	Y	55	53	1			21
04	5610	X	4290	-0-	-1320	-0-	234 20	1 9	4036	2	Y	18	23	1			16
05	5797	X	4335	-0-	-1462	-0-	207 21	1 9	4107	2	Y	19	26	1			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	1479	X	1479	-0-	-0-	-0-	74 14	1 9	1391	2	Y	13	14	1			6
01	1116	X	1003	-0-	-113	-0-	54 10	1 9	939	2	Y	9	10	1			5
02	2030	X	764	-0-	-1266	-0-	37 9	1 9	718	2	Y	8	10	1			3
03	2170	X	494	-0-	-1676	-0-	25 6	1 9	463	2	Y	5	6	1			2
04	960	N	663	-0-	-297	-0-	36 9	1 9	618	2	Y	8	6	1			4
05	806	N	487	-0-	-319	-0-	23 8	1 9	456	2	Y	7	8	1			3

MUERTO CREEK (7180) 63631 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
C.B. PRODUCTION 119905
HUNTER "D" WELL #: 1 RRCID -> 107785 COMPL. DATE 09/19/1983 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7181 - 7188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	278	-0-	-94	-0-	278	2			N	-0-					81
01	310	N	263	-0-	-47	-0-	260	2	3	9	N	3					84
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					84
03	269	N	269	-0-	-0-	-0-	267	2	2	9	N	2					86
*04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					86
05	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					86

MUIL, SOUTH (3450) 63663 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
COASTAL CORP. WELL #: 2 RRCID -> 194801 COMPL. DATE 06/00/2004 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3108 - 3138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LAUREL, F. D. WELL #: 1 RRCID -> 179902 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11007 - 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
12	1736	X	485	-0-	-1251	-0-	73	1	412	2	N	-0-					-0-
01	521	X	521	-0-	-0-	-0-	71	1	450	2	N	-0-					-0-
02	377	X	341	-0-	-36	-0-	49	1	292	2	N	-0-					-0-
03	537	X	537	-0-	-0-	-0-	69	1	468	2	N	-0-					-0-
04	557	X	557	-0-	-0-	-0-	84	1	473	2	N	-0-					-0-
05	527	X	457	-0-	-70	-0-	68	1	389	2	N	-0-					-0-

LAUREL, F. D. WELL #: 12 RRCID -> 235473 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 13930 PERF.12196 - 12217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9115	X	9115	-0-	-0-	-0-	1370	1	7745	2	Y	-0-					-0-
01	9114	X	8645	-0-	-469	-0-	1180	1	7465	2	Y	-0-					-0-
02	8526	X	7489	-0-	-1037	-0-	1067	1	6422	2	Y	-0-					-0-
03	10197	X	10197	-0-	-0-	-0-	1312	1	8885	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		9328	-0-	9328	9328	1410	1	7918	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		9428	-0-	9428	18756	1409	1	8019	2	Y	-0-					-0-

LAUREL, F.D."A" WELL #: 13 RRCID -> 236925 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11230 - 13238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	381	X	381	-0-	-0-	-0-	57	1	324	2	N	-0-					-0-
01	489	X	489	-0-	-0-	-0-	67	1	422	2	N	-0-					-0-
02	348	X	244	-0-	-104	-0-	35	1	209	2	N	-0-					-0-
03	505	X	505	-0-	-0-	-0-	65	1	440	2	N	-0-					-0-
04	480	X	402	-0-	-78	-0-	61	1	341	2	N	-0-					-0-
05	496	X	406	-0-	-90	-0-	61	1	345	2	N	-0-					-0-

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES "A" WELL #: 5 RRCID -> 228875 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 14250 PERF.13306 - 14038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES "A" WELL #: 7 RRCID -> 232953 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 14960 PERF.12266 - 14158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
HAYNES "A" WELL #: 8 RRCID -> 233108 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 14960 PERF.13506 - 13958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	398	1	1972	2	N	-0-					-0-
01	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	389	1	1736	2	N	-0-					-0-
02	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	318	1	1663	2	N	-0-					-0-
03	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	447	1	2154	2	N	-0-					-0-
*04	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	432	1	2198	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
*05	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	427	1	2088	2	N	-0-					-0-

HAYNES "A" WELL #: 11 RRCID -> 237141 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 15010 PERF.14106 - 14118

12	62	N	11	-0-	-51	-0-	2	1	9	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	7	-0-	-55	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
04	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
*05	394	N	394	-0-	-0-	-0-	67	1	327	2	Y	-0-					-0-

HAYNES "A" WELL #: 21 RRCID -> 243336 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 15022 PERF.14138 - 14832

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAYNES "A" WELL #: 14 RRCID -> 249345 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14182 - 14784

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HAYNES WELL #: 29 RRCID -> 202106 COMPL. DATE 11/18/2003 TOTAL DEPTH 14560 PERF.14370 - 14386

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES WELL #: 31 RRCID -> 203848 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12774 - 13750

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HAYNES WELL #: 33 RRCID -> 205717 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 13960 PERF.13444 - 13668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCINA RESOURCES, LLC 251741
GARZA WELL #: 3 RRCID -> 235037 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14034 - 14188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA WELL #: 5 RRCID -> 241977 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14700 PERF.14354 - 14420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2821	X	2393	-0-	-428	-0-	2393	3			N	-0-					-0-
01	2821	X	2417	-0-	-404	-0-	2417	3			N	-0-					-0-
02	2407	X	2269	-0-	-138	-0-	2269	3			N	-0-					-0-
03	2557	X	2557	-0-	-0-	-0-	2557	3			N	-0-					-0-
04	2310	X	2022	-0-	-288	-0-	2022	3			N	-0-					-0-
05	2418	X	2401	-0-	-17	-0-	2401	3			N	-0-					-0-

BOOHER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 250205 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 13790 PERF.13440 - 13614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
GARZA, L. WELL #: 5 RRCID -> 168936 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13200 PERF.10474 - 12982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA, L. WELL #: 22 RRCID -> 192307 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12168 - 12876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	221	1	2030	2	Y	-0-					7
01	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	192	1	1994	2	Y	-0-					7
02	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	174	1	1843	2	Y	-0-					7
03	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	172	1	1964	2	Y	-0-					7
04	2010	N	1536	-0-	-474	-0-	124	1	1412	2	Y	-0-					7
*05	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	184	1	2176	2	Y	-0-					7

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GARZA, L. WELL #: 24 RRCID -> 195281 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 13036 PERF.11499 - 12883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARZA, L. WELL #: 25 RRCID -> 195434 COMPL. DATE 05/26/2003 TOTAL DEPTH 12730 PERF.11964 - 12476

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARZA, L. WELL #: 40 RRCID -> 243709 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11890 - 12826

12	5369	X	5369	-0-	-0-	-0-	528	1	4841	2	Y	-0-					4
01	5378	X	5378	-0-	-0-	-0-	473	1	4905	2	Y	-0-					4
02	5017	X	4903	-0-	-114	-0-	424	1	4479	2	Y	-0-					4
03	5363	X	5221	-0-	-142	-0-	421	1	4800	2	Y	-0-					4
04	4950	X	3858	-0-	-1092	-0-	312	1	3546	2	Y	-0-					4
05	5115	X	2361	-0-	-2754	-0-	184	1	2177	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

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, L.G. WELL #: 4 RRCID -> 122826 COMPL. DATE 12/02/1986 TOTAL DEPTH 13639 PERF.12680 - 13554

12	2449	X	1799	-0-	-650	-0-	109	1	1690	2	Y	-0-					-0-
01	1829	X	1499	-0-	-330	-0-	94	1	1405	2	Y	-0-					-0-
02	1637	X	1637	-0-	-0-	-0-	100	1	1537	2	Y	-0-					-0-
03	1858	X	1858	-0-	-0-	-0-	125	1	1732	2	Y	1					1
							1	9									
04	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	118	1	1805	2	Y	-0-	1	1			-0-
*05	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	120	1	1842	2	Y	-0-					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 3 T RRCID -> 122838 COMPL. DATE 11/20/1986 TOTAL DEPTH 14219 PERF.13802 - 13952

12	279	N	257	-0-	-22	-0-	10	1	247	2	N	-0-					-0-
01	279	N	270	-0-	-9	-0-	10	1	260	2	N	-0-					-0-
02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	10	1	262	2	N	-0-					-0-
03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	13	1	309	2	N	-0-					-0-
04	270	N	251	-0-	-19	-0-	10	1	241	2	N	-0-					-0-
*05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	11	1	241	2	N	-0-					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA, L. "4" WELL #: 4 RRCID -> 123172 COMPL. DATE 01/13/1987 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13156 - 13738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	496	-0-	-279	-0-	30	1	466	2	Y	-0-					-0-
01	806	N	456	-0-	-350	-0-	29	1	427	2	Y	-0-					-0-
02	638	N	389	-0-	-249	-0-	24	1	365	2	Y	-0-					-0-
03	496	N	370	-0-	-126	-0-	25	1	345	2	Y	-0-					-0-
04	727	N	727	-0-	-0-	-0-	45	1	682	2	Y	-0-					-0-
*05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	23	1	350	2	Y	-0-					-0-

HAYNES "B" WELL #: 2 T RRCID -> 123173 COMPL. DATE 01/13/1987 TOTAL DEPTH 14385 PERF.13350 - 13694

12	279	N	254	-0-	-25	-0-	10	1	244	2	N	-0-					-0-
01	279	N	176	-0-	-103	-0-	6	1	170	2	N	-0-					-0-
02	261	N	258	-0-	-3	-0-	10	1	248	2	N	-0-					-0-
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	12	1	298	2	N	-0-					-0-
04	295	N	295	-0-	-0-	-0-	12	1	283	2	N	-0-					-0-
*05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	11	1	251	2	N	-0-					-0-

JACOBA WELL #: 1 T RRCID -> 123919 COMPL. DATE 04/07/1987 TOTAL DEPTH 13910 PERF.12145 - 13052

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES WELL #: 4 T RRCID -> 124368 COMPL. DATE 06/07/1987 TOTAL DEPTH 14565 PERF.14195 - 14375

12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA "D" GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 124589 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 13960 PERF.11050 - 12943

12	7626	X	4929	-0-	-2697	-0-	299	1	4628	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
01	6851	X	4984	-0-	-1867	-0-	313	1	4670	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
02	5887	X	3597	-0-	-2290	-0-	219	1	3377	2	Y	1					4
							1	9									
03	5859	X	3302	-0-	-2557	-0-	222	1	3078	2	Y	2	2	1			4
							2	9									
04	5198	X	5198	-0-	-0-	-0-	319	1	4879	2	Y	-0-	1	1			3
*05	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	323	1	4942	2	Y	1	2	1			2
							1	9									

MUNOZ WELL #: 3 T RRCID -> 124658 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 13665 PERF.11311 - 13442

12	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	127	1	1966	2	Y	-0-					-0-
01	1581	N	1389	-0-	-192	-0-	87	1	1302	2	Y	-0-					-0-
02	841	N	678	-0-	-163	-0-	41	1	637	2	Y	-0-					-0-
03	2108	N	644	-0-	-1464	-0-	43	1	601	2	Y	-0-					-0-
04	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	158	1	2409	2	Y	-0-					-0-
*05	3100	N	3238	-0-	138	138	199	1	3039	2	Y	-0-					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 2 T RRCID -> 124924 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10666 - 13936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

IRENE WELL #: 1 T RRCID -> 125323 COMPL. DATE 09/11/1987 TOTAL DEPTH 13812 PERF.13269 - 13340

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JACOBA WELL #: 3 T RRCID -> 126274 COMPL. DATE 12/19/1987 TOTAL DEPTH 13850 PERF.12410 - 12857

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES WELL #: 5 T RRCID -> 126307 COMPL. DATE 12/03/1987 TOTAL DEPTH 14326 PERF.12872 - 13040

12	629	N	629	-0-	-0-	-0-	24	1	605	2	N	-0-					-0-
01	633	N	633	-0-	-0-	-0-	23	1	610	2	N	-0-					-0-
02	588	N	588	-0-	-0-	-0-	23	1	565	2	N	-0-					-0-
03	620	N	572	-0-	-48	-0-	22	1	550	2	N	-0-					-0-
04	600	N	539	-0-	-61	-0-	22	1	517	2	N	-0-					-0-
*05	534	N	534	-0-	-0-	-0-	23	1	511	2	N	-0-					-0-

JACOBA WELL #: 2 T RRCID -> 126539 COMPL. DATE 02/01/1988 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12876 - 12936

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FLORES, L.G. WELL #: 5 RRCID -> 126913 COMPL. DATE 03/16/1988 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13292 - 13391

12	124	N	42	-0-	-82	-0-	3	1	39	2	N	-0-					-0-
01	62	N	41	-0-	-21	-0-	3	1	38	2	N	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 3 T RRCID -> 127136 COMPL. DATE 04/24/1988 TOTAL DEPTH 14259 PERF.13814 - 13988

12	328	N	328	-0-	-0-	-0-	20	1	308	2	N	-0-					-0-
01	310	N	264	-0-	-46	-0-	15	1	249	2	N	-0-					-0-
02	339	N	339	-0-	-0-	-0-	18	1	321	2	N	-0-					-0-
03	421	N	421	-0-	-0-	-0-	22	1	399	2	N	-0-					-0-
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	20	1	344	2	N	-0-					-0-
*05	377	N	377	-0-	-0-	-0-	21	1	356	2	N	-0-					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	8	1	120	2	Y	-0-					-0-
01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	8	1	121	2	Y	-0-					-0-
02	116	N	103	-0-	-13	-0-	6	1	97	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	119	-0-	-5	-0-	8	1	111	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	100	-0-	-20	-0-	6	1	94	2	Y	-0-					-0-
*05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	5	1	75	2	Y	-0-					-0-

HAYNES MINERAL TRUST 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
12	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	44	1	1117	2	N	-0-					-0-
01	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	51	1	1356	2	N	-0-					-0-
02	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	42	1	1047	2	N	-0-					-0-
03	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	52	1	1277	2	N	-0-					-0-
04	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	46	1	1091	2	N	-0-					-0-
*05	820	N	820	-0-	-0-	-0-	35	1	785	2	N	-0-					-0-

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
12	186	N	161	-0-	-25	-0-	10	1	151	2	Y	-0-					-0-
01	155	N	150	-0-	-5	-0-	9	1	141	2	Y	-0-					-0-
02	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	95	1	1473	2	Y	-0-					-0-
03	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	146	1	2020	2	Y	-0-					-0-
04	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	81	1	1232	2	Y	-0-					-0-
*05	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	70	1	1070	2	Y	-0-					-0-

IRENE WELL #: 2 T RRCID -> 129881 COMPL. DATE 02/02/1989 TOTAL DEPTH 13850 PERF.12931 - 13612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES WELL #: 8 RRCID -> 130981 COMPL. DATE 06/04/1989 TOTAL DEPTH 13822 PERF.12910 - 12930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA, L. "B" 2 WELL #: 2 RRCID -> 131232 COMPL. DATE 06/26/1989 TOTAL DEPTH 13860 PERF.12302 - 12813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA, L. "B" 1-T WELL #: 1 T RRCID -> 133347 COMPL. DATE 01/15/1990 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12460 - 12562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992	N	889	-0-	-103	-0-	54	1	835	2	Y	-0-					-0-
01	1209	N	484	-0-	-725	-0-	30	1	454	2	Y	-0-					-0-
02	1218	N	952	-0-	-266	-0-	58	1	894	2	Y	-0-					-0-
03	899	N	847	-0-	-52	-0-	57	1	790	2	Y	-0-					-0-
04	748	N	748	-0-	-0-	-0-	46	1	702	2	Y	-0-					-0-
*05	672	N	672	-0-	-0-	-0-	41	1	631	2	Y	-0-					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 10-T RRCID -> 135790 COMPL. DATE 08/03/1990 TOTAL DEPTH 14333 PERF.13082 - 13154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAYNES "B" WELL #: 1 RRCID -> 141567 COMPL. DATE 06/19/1992 TOTAL DEPTH 13967 PERF.13470 - 13604

12	868	N	711	-0-	-157	-0-	27	1	684	2	N	-0-			-0-
01	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	39	1	1042	2	N	-0-			-0-
02	964	N	964	-0-	-0-	-0-	37	1	927	2	N	-0-			-0-
03	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	46	1	1124	2	N	-0-			-0-
04	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	44	1	1049	2	N	-0-			-0-
*05	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	44	1	982	2	N	-0-			-0-

ASCHE WELL #: 24 RRCID -> 143872 COMPL. DATE 01/10/1993 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12128 - 12206

12	585	N	585	-0-	-0-	-0-	35	1	550	2	Y	-0-			-0-
01	1023	N	603	-0-	-420	-0-	38	1	565	2	Y	-0-			-0-
02	908	N	908	-0-	-0-	-0-	55	1	853	2	Y	-0-			-0-
03	953	N	953	-0-	-0-	-0-	64	1	889	2	Y	-0-			-0-
04	772	N	772	-0-	-0-	-0-	47	1	725	2	Y	-0-			-0-
*05	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	73	1	1113	2	Y	-0-			-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 144759 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 14450 PERF.12446 - 14165

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAYNES "B" WELL #: 4-T RRCID -> 146510 COMPL. DATE 08/29/1993 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12496 - 13382

12	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	176	1	4527	2	N	-0-			-0-
01	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	167	1	4418	2	N	-0-			-0-
02	4234	X	1498	-0-	-2736	-0-	58	1	1440	2	N	-0-			-0-
03	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	209	1	5135	2	N	-0-			-0-
04	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	179	1	4243	2	N	-0-			-0-
*05	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	210	1	4686	2	N	-0-			-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 14-T RRCID -> 146891 COMPL. DATE 01/20/1994 TOTAL DEPTH 14420 PERF.13990 - 14158

12	589	N	586	-0-	-3	-0-	22	1	564	2	N	-0-			-0-
01	606	N	606	-0-	-0-	-0-	22	1	584	2	N	-0-			-0-
02	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	43	1	1079	2	N	-0-			-0-
03	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	83	1	2033	2	N	-0-			-0-
04	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	59	1	1400	2	N	-0-			-0-
*05	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	61	1	1356	2	N	-0-			-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 147306 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 14475 PERF.13201 - 14009

12	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	223	1	3365	2	N	-0-			-0-
01	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	198	1	3217	2	N	-0-			-0-
02	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	223	1	3919	2	N	-0-			-0-
03	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	215	1	3850	2	N	-0-			-0-
04	3510	X	1101	-0-	-2409	-0-	60	1	1041	2	N	-0-			-0-
05	3596	X	177	-0-	-3419	-0-	10	1	167	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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		76	-0-	76	76	5	1	71	2	Y	-0-					-0-
*05	99	X	23	-0-	-76	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-

HAYNES "B" WELL #: 5 RRCID -> 147544 COMPL. DATE 12/11/1993 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13285 - 13504

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 5-T RRCID -> 147721 COMPL. DATE 01/05/1994 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13754 - 13886

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

HAYNES "B" WELL #: 6 RRCID -> 148712 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12008 - 13414

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FLORES, L.G. WELL #: 14-T RRCID -> 149060 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13178 - 13714

12	682	N	586	-0-	-96	-0-	36	1	550	2	Y	-0-					-0-
01	682	N	480	-0-	-202	-0-	30	1	450	2	Y	-0-					-0-
02	609	N	450	-0-	-159	-0-	27	1	423	2	Y	-0-					-0-
03	589	N	559	-0-	-30	-0-	38	1	521	2	Y	-0-					-0-
04	600	N	600	-0-	-0-	-0-	37	1	563	2	Y	-0-					-0-
*05	734	N	734	-0-	-0-	-0-	45	1	689	2	Y	-0-					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 6-T RRCID -> 150035 COMPL. DATE 07/27/1994 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13462 - 13752

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, L.G. WELL #: 16-T RRCID -> 150546 COMPL. DATE 07/26/1994 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12934 - 13466

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	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 #: 15-T RRCID -> 150795 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10871 - 14142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992	N	986	-0-	-6	-0-	60	1	926	2	Y	-0-					-0-
01	992	N	909	-0-	-83	-0-	57	1	852	2	Y	-0-					-0-
02	957	N	940	-0-	-17	-0-	57	1	883	2	Y	-0-					-0-
03	992	N	926	-0-	-66	-0-	62	1	864	2	Y	-0-					-0-
04	894	N	894	-0-	-0-	-0-	55	1	839	2	Y	-0-					-0-
*05	826	N	826	-0-	-0-	-0-	51	1	775	2	Y	-0-					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 7-T RRCID -> 152317 COMPL. DATE 12/07/1994 TOTAL DEPTH 14433 PERF.12840 - 13722

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	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

12	341	N	184	-0-	-157	-0-	7	1	177	2	N	-0-					-0-
01	751	N	751	-0-	-0-	-0-	27	1	724	2	N	-0-					-0-
02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	11	1	284	2	N	-0-					-0-
03	186	N	115	-0-	-71	-0-	4	1	111	2	N	-0-					-0-
04	330	N	297	-0-	-33	-0-	12	1	285	2	N	-0-					-0-
*05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	9	1	193	2	N	-0-					-0-

HAYNES "D" WELL #: 1 RRCID -> 154070 COMPL. DATE 04/29/1995 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13191 - 13582

12	372	N	303	-0-	-69	-0-	11	1	292	2	N	-0-					-0-
01	372	N	297	-0-	-75	-0-	11	1	286	2	N	-0-					-0-
02	321	N	321	-0-	-0-	-0-	12	1	309	2	N	-0-					-0-
03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	13	1	311	2	N	-0-					-0-
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	15	1	346	2	N	-0-					-0-
*05	370	N	370	-0-	-0-	-0-	16	1	354	2	N	-0-					-0-

HAYNES "D" WELL #: 4 RRCID -> 163234 COMPL. DATE 12/29/1996 TOTAL DEPTH 14501 PERF.13158 - 13290

12	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	39	1	991	2	N	-0-					-0-
01	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	73	1	1927	2	N	-0-					-0-
02	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	58	1	1458	2	N	-0-					-0-
03	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	39	1	969	2	N	-0-					-0-
04	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	58	1	1365	2	N	-0-					-0-
*05	945	N	945	-0-	-0-	-0-	41	1	904	2	N	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 39 RRCID -> 168298 COMPL. DATE 10/10/1998 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10454 - 12742

12	2928	N	2928	-0-	-0-	-0-	178	1	2749	2	Y	1					1
							1	9									
01	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	178	1	2661	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	2378	N	2090	-0-	-288	-0-	127	1	1963	2	Y	-0-					-0-
03	2914	N	2201	-0-	-713	-0-	148	1	2052	2	Y	1					1
							1	9									
04	2961	N	2961	-0-	-0-	-0-	182	1	2779	2	Y	-0-	1	1			-0-
*05	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	144	1	2196	2	Y	-0-					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA-IRENE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169610 COMPL. DATE 09/21/1998 TOTAL DEPTH 13900 PERF.10910 - 13696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	10	1	151	2	Y	-0-					-0-
01	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
02	319	N	117	-0-	-202	-0-	7	1	110	2	Y	-0-					-0-
03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	14	1	197	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	2	1	23	2	Y	-0-					-0-
*05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	14	1	216	2	Y	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 21 RRCID -> 169647 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 13920 PERF.10726 - 13557

12	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	199	1	3079	2	Y	2	2	1			4
							2	9									
01	2914	X	2826	-0-	-88	-0-	177	1	2647	2	Y	2	2	1			4
							2	9									
02	2842	X	2564	-0-	-278	-0-	156	1	2408	2	Y	-0-					4
03	3286	X	2671	-0-	-615	-0-	179	1	2488	2	Y	4	3	1			5
							4	9									
04	2383	X	2383	-0-	-0-	-0-	146	1	2236	2	Y	1	2	1			4
							1	9									
05	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					Y	2	3	1			3

ESTATE OF L. GARZA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 173641 COMPL. DATE 05/05/1999 TOTAL DEPTH 14020 PERF.12786 - 13870

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACOBA WELL #: 4 RRCID -> 173878 COMPL. DATE 06/18/1999 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13058 - 13137

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 22 RRCID -> 173957 COMPL. DATE 06/23/1999 TOTAL DEPTH 14230 PERF.13058 - 13137

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 42 RRCID -> 174297 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11945 - 12687

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
J.O.D. WELL #: 9 RRCID -> 174579 COMPL. DATE 09/08/1999 TOTAL DEPTH 14230 PERF.13304 - 13386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. O. D. WELL #: 10 RRCID -> 175485 COMPL. DATE 12/15/1999 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13072 - 13137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	86	1	2212	2	N	-0-					-0-
01	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	90	1	2376	2	N	-0-					-0-
02	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	78	1	1944	2	N	-0-					-0-
03	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	86	1	2110	2	N	-0-					-0-
04	2040	N	1980	-0-	-60	-0-	80	1	1900	2	N	-0-					-0-
*05	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	86	1	1911	2	N	-0-					-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 178478 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 13767 PERF.12913 - 13078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 48 RRCID -> 179846 COMPL. DATE 11/12/2000 TOTAL DEPTH 12435 PERF.11957 - 12130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	16548					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	16548					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	16548					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	16548					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	16548					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	16548					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 56 RRCID -> 182135 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12155 - 12239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	87	1	1350	2	Y	-0-					-0-
01	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	90	1	1339	2	Y	-0-					-0-
02	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	85	1	1309	2	Y	-0-					-0-
03	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	99	1	1370	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1380	N	1315	-0-	-65	-0-	81	1	1234	2	Y	-0-					-0-
*05	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	76	1	1163	2	Y	-0-					-0-

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. O. D. WELL #: 14 RRCID -> 184741 COMPL. DATE 07/30/2001 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12710 - 13179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	106	1	2718	2	N	-0-					-0-
01	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	134	1	3540	2	N	-0-					-0-
02	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	120	1	3011	2	N	-0-					-0-
03	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	121	1	2973	2	N	-0-					-0-
04	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	106	1	2521	2	N	-0-					-0-
05	2387	X	2375	-0-	-12	-0-	102	1	2273	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, L.G. WELL #: 26 RRCID -> 187041 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13181 - 13265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, L.G. WELL #: 27 RRCID -> 188691 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13327 - 13788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA, LAURO WELL #: 3 RRCID -> 190043 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 13651 PERF.12924 - 12954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 33 RRCID -> 190248 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 14260 PERF.13242 - 14104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MUNOZ WELL #: 4 RRCID -> 190709 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12773 - 13442

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 65 RRCID -> 190874 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11925 - 12641

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 34 RRCID -> 191280 COMPL. DATE 06/23/2002 TOTAL DEPTH 14275 PERF.13418 - 14041

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 37 RRCID -> 191648 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13178 - 13400

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 38 RRCID -> 191680 COMPL. DATE 08/29/2002 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13128 - 13542

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. O. D. WELL #: 17 RRCID -> 192851 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11882 - 12315

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACOBA WELL #: 5 RRCID -> 192852 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 13673 PERF.13124 - 13264

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES WELL #: 18 RRCID -> 193247 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13201 - 13403

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 193370 COMPL. DATE 12/22/2002 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12588 - 12602

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA "D" G. U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 193372 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 13872 PERF.12284 - 12558

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 67 RRCID -> 193822 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 12967 PERF.12062 - 12652

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES WELL #: 19 RRCID -> 193835 COMPL. DATE 12/24/2002 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12746 - 13008

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	1891	X	1099	-0-	-792	-0-	67	1	1031	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
01	1891	X	140	-0-	-1751	-0-	9	1	130	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1537	X	317	-0-	-1220	-0-	19	1	297	2	Y	1					1
							1	9									
03	2214	X	2214	-0-	-0-	-0-	149	1	2065	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	63	1	970	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*05	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	81	1	1232	2	Y	-0-					-0-

YZAGUIRRE - LEO GU WELL #: 11 RRCID -> 194260 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13768 - 13854

12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 66 RRCID -> 194261 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 13014 PERF.12329 - 12791

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JACOBA WELL #: 6 RRCID -> 194795 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12544 - 13370

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAYNES WELL #: 21 RRCID -> 194822 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12811 - 12881

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAYNES WELL #: 22 RRCID -> 194823 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12228 - 12474

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES WELL #: 23 RRCID -> 195219 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13813 - 13971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 69 RRCID -> 195469 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 12343 PERF. 9239 - 9248

12	3782	X	3235	-0-	-547	-0-	196 1 9	1	3038	2	Y	1	1	1			-0-
01	3782	X	2471	-0-	-1311	-0-	155 1 9	1	2315	2	Y	1	1	1			-0-
02	3277	X	2078	-0-	-1199	-0-	126 1 9	1	1951	2	Y	1					1
03	3224	X	2469	-0-	-755	-0-	166 1 9	1	2302	2	Y	1	2	1			-0-
04	3120	X	2572	-0-	-548	-0-	158	1	2414	2	Y	-0-					-0-
05	3224	X	2404	-0-	-820	-0-	147 1 9	1	2256	2	Y	1	1	1			-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 196862 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 14026 PERF.12289 - 13775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ WELL #: 5 RRCID -> 197685 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12778 - 13788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 199223 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 14020 PERF.12680 - 13854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KENEDY-ALONZO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199338 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11806 - 11811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 199560 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 14061 PERF.12407 - 13424

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 79 RRCID -> 199586 COMPL. DATE 12/29/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12057 - 12612

12	3813	X	3599	-0-	-214	-0-	218 1 9	1	3380	2	Y	1	1	1			-0-
01	3813	X	3471	-0-	-342	-0-	218 1 9	1	3252	2	Y	1	1	1			-0-
02	3509	X	3441	-0-	-68	-0-	209 1 9	1	3231	2	Y	1					1
03	3751	X	3562	-0-	-189	-0-	239 1 9	1	3322	2	Y	1	2	1			-0-
04	3360	X	3303	-0-	-57	-0-	203 1	1	3100	2	Y	-0-					-0-
*05	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	213 1 9	1	3266	2	Y	1	1	1			-0-

MUNOZ WELL #: 8 T RRCID -> 199810 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12671 - 13786

12	713	N	664	-0-	-49	-0-	40	1	624	2	Y	-0-					-0-
01	682	N	679	-0-	-3	-0-	43	1	636	2	Y	-0-					-0-
02	667	N	430	-0-	-237	-0-	26	1	404	2	Y	-0-					-0-
03	651	N	395	-0-	-256	-0-	27	1	368	2	Y	-0-					-0-
04	683	N	683	-0-	-0-	-0-	42	1	641	2	Y	-0-					-0-
*05	783	N	783	-0-	-0-	-0-	48	1	735	2	Y	-0-					-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 200688 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 13910 PERF.13062 - 13700

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ WELL #: 9 RRCID -> 200925 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12675 - 13800

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	-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-

ASCHE WELL #: 80 RRCID -> 201253 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11949 - 12010

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ WELL #: 10 RRCID -> 201326 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12774 - 13610

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 201378 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 14010 PERF.13686 - 13780

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ WELL #: 11 RRCID -> 202149 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 14020 PERF.12775 - 13478

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 82 RRCID -> 202936 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12351 - 12426

12	587	N	587	-0-	-0-	-0-	36	1	551	2	Y	-0-					-0-
01	616	N	616	-0-	-0-	-0-	39	1	577	2	Y	-0-					-0-
02	574	N	574	-0-	-0-	-0-	35	1	539	2	Y	-0-					-0-
03	589	N	523	-0-	-66	-0-	35	1	488	2	Y	-0-					-0-
04	600	N	524	-0-	-76	-0-	32	1	492	2	Y	-0-					-0-
*05	444	N	444	-0-	-0-	-0-	27	1	417	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 86 RRCID -> 206011 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11602 - 11717

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 206122 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 14215 PERF.13514 - 14086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					-0-
01	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	N	-0-					-0-
04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	8	1	137	2	N	-0-					-0-
*05	201	N	201	-0-	-0-	-0-	11	1	190	2	N	-0-					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 206927 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13555 - 14042

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 88 RRCID -> 207630 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 13330 PERF.11410 - 12194

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES WELL #: 25 RRCID -> 208272 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 14550 PERF.13870 - 13954

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORRAS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 208615 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 13008 PERF.12014 - 12108

12	992	N	637	-0-	-355	-0-	39	1	598	2	Y	-0-					-0-
01	775	N	493	-0-	-282	-0-	31	1	462	2	Y	-0-					-0-
02	696	N	384	-0-	-312	-0-	23	1	361	2	Y	-0-					-0-
03	651	N	482	-0-	-169	-0-	32	1	450	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	26	1	394	2	Y	-0-					-0-
*05	560	N	560	-0-	-0-	-0-	34	1	526	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 89 RRCID -> 209637 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12626 - 12718

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 26 RRCID -> 209789 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13138 - 13214

12	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	61	1	1553	2	N	-0-					-0-
01	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	68	1	1798	2	N	-0-					-0-
02	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	58	1	1458	2	N	-0-					-0-
03	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	47	1	1162	2	N	-0-					-0-
04	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	47	1	1110	2	N	-0-					-0-
*05	927	N	927	-0-	-0-	-0-	40	1	887	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 100 RRCID -> 210967 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11705 - 12177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 101 RRCID -> 212244 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 12624 PERF.11873 - 12137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 102 RRCID -> 212712 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 12827 PERF.11945 - 12652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 14R RRCID -> 212858 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 14275 PERF.13006 - 13496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	12	1	174	2	N	-0-					-0-
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	N	-0-					-0-
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	2	N	-0-					-0-
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	7	1	130	2	N	-0-					-0-
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	4	1	77	2	N	-0-					-0-
*05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	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
12	213	N	213	-0-	-0-	-0-	13	1	200	2	Y	-0-					-0-
01	204	N	204	-0-	-0-	-0-	13	1	191	2	Y	-0-					-0-
02	203	N	179	-0-	-24	-0-	11	1	168	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	153	-0-	-64	-0-	10	1	143	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	133	-0-	-47	-0-	8	1	125	2	Y	-0-					-0-
*05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	8	1	122	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FLORES, L. G. WELL #: 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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA-IRENE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214181 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 13900 PERF.12251 - 13697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 46 RRCID -> 215030 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13220 - 13762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M. FLORES WELL #: 12 RRCID -> 215427 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 13838 PERF.11592 - 12584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	96	1	2186	2	N	-0-					-0-
01	2232	N	2217	-0-	-15	-0-	92	1	2125	2	N	-0-					-0-
02	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	95	1	2082	2	N	-0-					-0-
03	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	99	1	2232	2	N	-0-					-0-
04	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	110	1	2099	2	N	-0-					-0-
*05	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	107	1	2211	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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	43400					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	43400					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	43400					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	43400					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	43400					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	43400					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 108 RRCID -> 216429 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 13315 PERF.11401 - 12560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONARDO WELL #: 44 RRCID -> 216583 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11169 - 11653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	2	Y	-0-					-0-
01	91	N	91	-0-	-0-	-0-	6	1	85	2	Y	-0-					-0-
02	29	N	27	-0-	-2	-0-	2	1	25	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	13	-0-	-49	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	7	-0-	-83	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
*05	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUTIERREZ, E. E. WELL #: 6 RRCID -> 217122 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13008 - 13706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 109 RRCID -> 217127 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11318 - 11723

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACOBA WELL #: 8 RRCID -> 217314 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 13834 PERF.13183 - 13440

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M. FLORES WELL #: 13 RRCID -> 217997 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11517 - 12004

12	651	N	537	-0-	-114	-0-	23	1	514	2	N	-0-					-0-
01	589	N	479	-0-	-110	-0-	20	1	459	2	N	-0-					-0-
02	551	N	256	-0-	-295	-0-	11	1	245	2	N	-0-					-0-
03	527	N	422	-0-	-105	-0-	18	1	404	2	N	-0-					-0-
04	542	N	542	-0-	-0-	-0-	27	1	515	2	N	-0-					-0-
*05	391	N	391	-0-	-0-	-0-	18	1	373	2	N	-0-					-0-

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220404 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 13935 PERF.13310 - 13386

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACOBA WELL #: 9 RRCID -> 221153 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13138 - 13468

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

E. E. GUTIERREZ WELL #: 9 RRCID -> 221386 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 13790 PERF.13190 - 13530

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
IRENE WELL #: 6 RRCID -> 221397 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12604 - 13496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

E. E. GUTIERREZ WELL #: 8 RRCID -> 221501 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12554 - 13322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 110 RRCID -> 221732 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 12697 PERF.11402 - 11967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221922 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 14055 PERF.13062 - 13874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 222719 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 14304 PERF.12894 - 13922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1643	N	1363	-0-	-280	-0-	83	1	1280	2	Y	-0-					-0-
01	1829	N	1349	-0-	-480	-0-	85	1	1264	2	Y	-0-					-0-
02	1566	N	1067	-0-	-499	-0-	65	1	1002	2	Y	-0-					-0-
03	1364	N	1005	-0-	-359	-0-	68	1	937	2	Y	-0-					-0-
04	1140	N	832	-0-	-308	-0-	51	1	780	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*05	922	N	922	-0-	-0-	-0-	57	1	865	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 113 RRCID -> 222856 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 12680 PERF.11628 - 12466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 223057 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 14450 PERF.13487 - 14288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 112 RRCID -> 223409 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11702 - 11728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 227172 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12330 - 14184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	511	N	511	-0-	-0-	-0-	32	1	479	2	N	-0-					-0-
01	633	N	633	-0-	-0-	-0-	37	1	596	2	N	-0-					-0-
02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	30	1	532	2	N	-0-					-0-
03	579	N	579	-0-	-0-	-0-	31	1	548	2	N	-0-					-0-
04	570	N	531	-0-	-39	-0-	29	1	502	2	N	-0-					-0-
*05	517	N	517	-0-	-0-	-0-	29	1	488	2	N	-0-					-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 227507 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12338 - 14070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 33 RRCID -> 228710 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13911 - 14045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 29 RRCID -> 229671 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13813 - 13986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 230502 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF.12471 - 12941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FLORES, L.G. WELL #: 53 RRCID -> 232475 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 14259 PERF.13168 - 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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MUNOZ WELL #: 15 RRCID -> 233978 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 14137 PERF.13104 - 13852

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 235152 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 13900 PERF.12635 - 13724

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GARZA D GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 236384 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 13160 PERF.12400 - 13012

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAYNES "B" WELL #: 9 RRCID -> 238066 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12100 - 13854

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FLORES, L. G. WELL #: 59 RRCID -> 240242 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 12404 PERF.12212 - 12339

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GARZA D GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 245724 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12236 - 12352

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 248717 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 14226 PERF.12775 - 13944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	963	N	963	-0-	-0-	-0-	58	1	905	2	N	-0-					-0-
01	935	N	935	-0-	-0-	-0-	59	1	876	2	N	-0-					-0-
02	846	N	846	-0-	-0-	-0-	51	1	795	2	N	-0-					-0-
03	971	N	971	-0-	-0-	-0-	65	1	906	2	N	-0-					-0-
04	845	N	845	-0-	-0-	-0-	52	1	793	2	N	-0-					-0-
*05	833	N	833	-0-	-0-	-0-	51	1	782	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

12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
GUTIERREZ, T. WELL #: 1 RRCID -> 205273 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13122 - 13680

12	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M. G. GARZA G. U. WELL #: 2 RRCID -> 208728 COMPL. DATE 06/22/2004 TOTAL DEPTH 13908 PERF.12870 - 13590

12	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DE GRACIA HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 215803 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 13755 PERF.13550 - 13662

12	1736	X	1564	-0-	-172	-0-	1564	2			N	-0-					-0-
01	2325	X	1623	-0-	-702	-0-	1623	2			N	-0-					-0-
02	2175	X	1729	-0-	-446	-0-	1729	2			N	-0-					-0-
03	2325	X	1241	-0-	-1084	-0-	1241	2			N	-0-					-0-
04	1830	X	802	-0-	-1028	-0-	802	2			N	-0-					-0-
05	1860	X	1645	-0-	-215	-0-	1645	2			N	-0-					-0-

GARZA, LUISA B. WELL #: 1 RRCID -> 215835 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 14230 PERF.13300 - 13565

12	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
DE LOS SANTOS WELL #: 2 RRCID -> 236380 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 14850 PERF.14490 - 14650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
HAYNES - NORTH WELL #: 1 T RRCID -> 127009 COMPL. DATE 04/15/1988 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12350 - 13056

12	5598 X	5598	-0-	-0-	-0-	220	1	5378	2	Y	-0-					-0-
01	5420 X	5420	-0-	-0-	-0-	207	1	5213	2	Y	-0-					-0-
02	4972 X	4972	-0-	-0-	-0-	194	1	4778	2	Y	-0-					-0-
03	5512 X	5512	-0-	-0-	-0-	202	1	5310	2	Y	-0-					-0-
04	5250 X	5162	-0-	-88	-0-	205	1	4957	2	Y	-0-					-0-
05	5425 X	4770	-0-	-655	-0-	193	1	4577	2	Y	-0-					-0-

HAYNES - NORTH WELL #: 2 RRCID -> 128579 COMPL. DATE 10/04/1988 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12798 - 13043

12	2583 X	2583	-0-	-0-	-0-	512	1	2071	2	N	-0-					-0-
01	2492 X	2492	-0-	-0-	-0-	440	1	2052	2	N	-0-					-0-
02	2320 X	1916	-0-	-404	-0-	429	1	1487	2	N	-0-					-0-
03	2573 X	1980	-0-	-593	-0-	396	1	1584	2	N	-0-					-0-
04	2490 X	2106	-0-	-384	-0-	424	1	1682	2	N	-0-					-0-
05	2573 X	2128	-0-	-445	-0-	446	1	1682	2	N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 25 RRCID -> 197019 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 15022 PERF. 8952 - 12596

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES-NORTH WELL #: 3 RRCID -> 198863 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12645 - 13788

12	5208 X	2412	-0-	-2796	-0-	478	1	1934	2	N	-0-					-0-
01	4588 X	2878	-0-	-1710	-0-	509	1	2369	2	N	-0-					-0-
02	4292 X	1877	-0-	-2415	-0-	420	1	1457	2	N	-0-					-0-
03	2945 X	2744	-0-	-201	-0-	548	1	2196	2	N	-0-					-0-
04	2790 X	2461	-0-	-329	-0-	495	1	1966	2	N	-0-					-0-
05	2883 X	2530	-0-	-353	-0-	530	1	2000	2	N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 30 RRCID -> 199182 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 15045 PERF.13226 - 13256

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29493					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29493					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29493					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29493					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29493					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29493					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
HAYNES NORTH WELL #: 5 RRCID -> 211587 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12740 - 13474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4743	X	4443	-0-	-300	-0-	880	1	3563	2	N	-0-			-0-
01	4743	X	4629	-0-	-114	-0-	818	1	3811	2	N	-0-			-0-
02	4176	X	3449	-0-	-727	-0-	772	1	2677	2	N	-0-			-0-
03	4433	X	3894	-0-	-539	-0-	778	1	3116	2	N	-0-			-0-
04	4470	X	4158	-0-	-312	-0-	836	1	3322	2	N	-0-			-0-
05	4619	X	4216	-0-	-403	-0-	884	1	3332	2	N	-0-			-0-

HAYNES-NORTH WELL #: 10 RRCID -> 249358 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12564 - 13050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3162	X	1835	-0-	-1327	-0-	72	1	1763	2	N	-0-			-0-
01	3162	X	1358	-0-	-1804	-0-	52	1	1306	2	N	-0-			-0-
02	2958	X	782	-0-	-2176	-0-	31	1	751	2	N	-0-			-0-
03	2852	X	1908	-0-	-944	-0-	70	1	1838	2	N	-0-			-0-
04	1770	X	966	-0-	-804	-0-	38	1	928	2	N	-0-			-0-
05	1829	X	847	-0-	-982	-0-	34	1	813	2	N	-0-			-0-

MURDOCK PASS, EAST (FRIO 9000) 63863 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
MODENA OPERATING LLC 573221
STATE TRACT 1008-S WELL #: 1 RRCID -> 254424 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 10956 PERF.11222 - 11232

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			27
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			27
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			27
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			27
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			27
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			27

MURDOCK PASS, N. (FRIO 8100 B) 63864 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
BNP PETROLEUM CORPORATION 077570
MCCAMPBELL, DUNN "A" WELL #: RRCID -> 211436 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 9129 - 9134

12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			44
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			44
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			44
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			44
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			44
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			44

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/15/2007

MODENA OPERATING LLC 573221
DUNN-PEACH WELL #: 1 RRCID -> 203676 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 9179 PERF. 8110 - 8744

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DUNN-PEACH WELL #: 2 RRCID -> 209726 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 10473 PERF. 9976 - 9992

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MURDOCK PASS, N. (FRIO 8100 B) //CONT.// 63864 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
MODENA OPERATING LLC //CONT.// 573221
DUNN-PEACH (ST 212) WELL #: 6 RRCID -> 234917 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 9674 - 9707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
01	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

DUNN-PEACH WELL #: 4ST RRCID -> 236288 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9392 - 9404

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

DUNN-PEACH WELL #: 5 RRCID -> 244207 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8679 - 8685

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MURDOCK PASS, N.(MARGINULINA) 63864 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
MODENA OPERATING LLC 573221
MCCAMPBELL, DUNN, -A- WELL #: 4 RRCID -> 045249 COMPL. DATE 12/13/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

MURDOCK PASS, N. (MARG. 7240) 63864 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MODENA OPERATING LLC 573221
DUNN-MCCAMPBELL -A- WELL #: 8 RRCID -> 117757 COMPL. DATE 06/12/1985 TOTAL DEPTH 11593 PERF. 1532 - 8042

12	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MURPHY (WILCOX 10,500) 63925 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
ORION RESOURCES, INC. 625710
RAGSDALE WELL #: RRCID -> 141702 COMPL. DATE 02/10/1992 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 10503 - 10523

12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/01/1997

MURULLA 64030 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
CACTUS PETROLEUM CORPORATION 122179
MOFFETT-THOMPSON WELL #: RRCID -> 149235 COMPL. DATE 04/14/1994 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 4766 - 4770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/19/2011

MUSTANG ISLAND (7-A) 64115 260 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
STATE TRACT 470 WELL #: 2 RRCID -> 188751 COMPL. DATE 03/10/2002 TOTAL DEPTH 9494 PERF. 7652 - 7654

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			87
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			87
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			87
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			87
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			87
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			87

MUSTANG ISLAND (10-6930) 64115 676 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
STATE TRACT NO. 432 WELL #: 1 RRCID -> 144229 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 9019 PERF. 7247 - 7289

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 431 WELL #: 1 RRCID -> 256518 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6950 - 6962

12	25730 #	25263	-0-	-467	-0-	770	1	24083	2	N	373	196	1			423
						410	9									
01	25730 #	23971	-0-	-1759	-0-	732	1	22975	2	N	240	372	1			291
						264	9									
02	24070 #	23187	-0-	-883	-0-	710	1	22278	2	N	181					472
						199	9									
03	25575 #	23872	-0-	-1703	-0-	720	1	22721	2	N	392	545	1			319
						431	9									
04	24741 R	24741	-0-	-0-	-0-	745	1	23751	2	N	223	381	1			161
						245	9									
05	25265 #	23951	-0-	-1314	-0-	730	1	22982	2	N	217	187	1			191
						239	9									

MUSTANG ISLAND 747-L (13,600 SD) 64116 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TR OFFSHORE, LLC 863725
S.T. 747-L SE/4 WELL #: 2 RRCID -> 192472 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15336 PERF.13664 - 15044

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17050	15481	-0-	-1569	-0-	314	1	14769	2	N	362	348	1			65
						398	9									
01	17050	16727	-0-	-323	-0-	344	1	16005	2	N	344	341	1			68
						378	9									
02	16572	16572	-0-	-0-	-0-	326	1	15921	2	N	295	314	1			49
						325	9									
03	15469 #	15318	-0-	-151	-0-	316	1	14706	2	N	269	247	1			71
						296	9									
04	16293 R	16293	-0-	-0-	-0-	303	1	15646	2	N	313	319	1			65
						344	9									
05	17050	16542	-0-	-508	-0-	324	1	15886	2	N	302	318	1			49
						332	9									

MUSTANG ISLAND 749-L (13,900 SD) 64117 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
OSPREY PETROLEUM COMPANY, INC. 627884
ST. 749-L S/2 NE/4 WELL #: 1 RRCID -> 189504 COMPL. DATE 08/25/2002 TOTAL DEPTH 15228 PERF.13978 - 14950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6158	6158	-0-	-0-	-0-	127	1	5976	2	N	50	51	1			11
						55	9									
01	5893	5893	-0-	-0-	-0-	122	1	5721	2	N	45	45	1			11
						50	9									
02	5528	5528	-0-	-0-	-0-	107	1	5371	2	N	45	47	1			9
						50	9									
03	5766	5752	-0-	-14	-0-	114	1	5594	2	N	40	37	1			12
						44	9									
04	6020	6020	-0-	-0-	-0-	114	1	5855	2	N	46	47	1			11
						51	9									
*05	5939	5939	-0-	-0-	-0-	118	1	5773	2	N	44	47	1			8
						48	9									

MUSTANG ISLAND, W. (29 SD) 64122 372 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
ST 88/89 WELL #: 1 RRCID -> 261889 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 10480 PERF.10640 - 10655

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUSTANG ISLAND, W. (31-34 SD. N) 64122 496 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
STATE TRACT 469 WELL #: 1 RRCID -> 265104 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 11507 PERF.10030 - 10034

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5508					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5508					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5508					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5508					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5508					N	NO RPT					-0-
05	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
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MSTG ISL 746-L (MARG TEX 10) 64123 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TR OFFSHORE, LLC 863725
STATE TRACT 746-L WELL #: 1 RRCID -> 127705 COMPL. DATE 02/06/1988 TOTAL DEPTH 15082 PERF.13632 - 13802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	48374	R	48374	-0-	-0-	-0-	996 601	1 9	46777	2	N	546	531	1			99
01	49786	#	46820	-0-	-2966	-0-	971 616	1 9	45233	2	N	560	549	1			110
02	46574	#	43442	-0-	-3132	-0-	857 606	1 9	41979	2	N	551	572	1			89
03	49786	#	43397	-0-	-6389	-0-	901 531	1 9	41965	2	N	483	444	1			128
04	48180	#	45561	-0-	-2619	-0-	853 594	1 9	44114	2	N	540	555	1			113
05	48360	#	44162	-0-	-4198	-0-	876 558	1 9	42728	2	N	507	537	1			83

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5362		5362	-0-	-0-	1	134 6	1 9	5222	2	Y	5	5	0			1
01	5239		5239	-0-	-0-	1	131 6	1 9	5102	2	Y	5	5	0			1
02	5899		5899	-0-	-0-	1	184 3	1 9	5712	2	Y	3	3	0			1
03	5115		4515	-0-	-600	-0-	118 3	1 9	4394	2	Y	3	3	0			1
04	7084		7084	-0-	-0-	-0-	152 6	1 9	6926	2	Y	5	5	0			1
05	5115		4927	-0-	-188	-0-	124 6	1 9	4797	2	Y	5	5	0			1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MSTG. ISL. BLK 883-S (11700) //CONT.// 64134 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
S/L 41338 WELL #: D 1-L RRCID -> 147696 COMPL. DATE 12/24/1993 TOTAL DEPTH 12807 PERF.10302 - 11438

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MSTG. ISL. BLK 889 (FRIO N) 64136 088 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TEXAS STATE LEASE 41338 WELL #: C 1 RRCID -> 144507 COMPL. DATE 10/17/1992 TOTAL DEPTH 11324 PERF.11236 - 11244

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MSTG. ISL. BLK 889 (FRIO 12400) 64136 166 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
S/L 41338 WELL #: D 1-L RRCID -> 149417 COMPL. DATE 04/28/1994 TOTAL DEPTH 12807 PERF.12081 - 12218

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TSL 41338 WELL #: F 1 RRCID -> 217015 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12692 - 12818

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MSTG ISL BLK889(MARG TEXLO11000) 64136 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 41338 WELL #: F 1 RRCID -> 256537 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12074 - 12118

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MSTG ISL BLK889(MARG TEXUP11000) 64136 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TEXAS STATE LEASE 41338 WELL #: A 1 RRCID -> 012261 COMPL. DATE 01/05/1955 TOTAL DEPTH 11704 PERF.11386 - 11432

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MSTG ISL BLK889(MARG TEXUP11000)//CONT.// 64136 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475
TEXAS STATE LEASE 41338 WELL #: F 1 RRCID -> 271199 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11410 - 11484

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	24862	17053	-0-	-7809	1960	90	1	15451	2	Y	1365	1388	1			37
						10	4	1502	9							
01	24862	14602	-0-	-10260	-0-	134	1	13272	2	Y	1076	1049	1			64
						12	4	1184	9							
02	23258	13583	-0-	-9675	-0-	162	1	12331	2	Y	980	965	1			79
						12	4	1078	9							
03	21824 #	11670	-0-	-10154	-0-	384	1	10460	2	Y	751	785	1			45
						826	9									
04	18570 #	12619	-0-	-5951	-0-	103	1	11379	2	Y	1034	1020	1			59
						1137	9									
05	17050 #	NO RPT	-0-	-17050	-0-					Y	NO RPT					59

MUY GRANDE 64138 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
PETERS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 130685 COMPL. DATE 01/22/1989 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14756 - 14906

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUY GRANDE SWDS WELL #: 1 RRCID -> 147364 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 1920 - 2138

12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 194231 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 16381 PERF.14902 - 14972

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUY GRANDE (FANDANGO) 64138 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
FROST NATIONAL BANK WELL #: 2 RRCID -> 157082 COMPL. DATE 10/13/1995 TOTAL DEPTH 18550 PERF.13734 - 13798

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUY GRANDE (FANDANGO) //CONT.// 64138 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
PETERS ESTATE GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 151139 COMPL. DATE 07/23/1994 TOTAL DEPTH 15340 PERF.13574 - 13674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	12624	X	12624	-0-	-0-	-0-	1695	1	10929	2	N	-0-			-0-
01	11381	X	11381	-0-	-0-	-0-	1546	1	9835	2	N	-0-			-0-
02	10395	X	10395	-0-	-0-	-0-	1441	1	8954	2	N	-0-			-0-
03	9265	X	9265	-0-	-0-	-0-	1447	1	7818	2	N	-0-			-0-
04	12788	X	12788	-0-	-0-	-0-	1785	1	11003	2	N	-0-			-0-
05	12617	X	12407	-0-	-210	-0-	1495	1	10912	2	N	-0-			-0-

PETERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 180997 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13310 - 13380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	6603	X	3865	-0-	-2738	-0-	519	1	3346	2	N	-0-			-0-
01	6603	X	4960	-0-	-1643	-0-	674	1	4286	2	N	-0-			-0-
02	5394	X	4089	-0-	-1305	-0-	567	1	3522	2	N	-0-			-0-
03	5766	X	3553	-0-	-2213	-0-	555	1	2998	2	N	-0-			-0-
04	3780	X	1904	-0-	-1876	-0-	266	1	1638	2	N	-0-			-0-
05	3906	X	2160	-0-	-1746	-0-	260	1	1900	2	N	-0-			-0-

PETERS ESTATE GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 185281 COMPL. DATE 05/27/2001 TOTAL DEPTH 17950 PERF.13450 - 14938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PETERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 186768 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 16200 PERF.14374 - 15028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	5363	X	4175	-0-	-1188	-0-	561	1	3614	2	N	-0-			-0-
01	5580	X	4586	-0-	-994	-0-	623	1	3963	2	N	-0-			-0-
02	5220	X	4208	-0-	-1012	-0-	583	1	3625	2	N	-0-			-0-
03	5580	X	4455	-0-	-1125	-0-	696	1	3759	2	N	-0-			-0-
04	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	643	1	3966	2	N	-0-			-0-
*05	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	560	1	4084	2	N	-0-			-0-

PETERS ESTATE GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 188685 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 16561 PERF.13842 - 15073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PETERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 193171 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 16381 PERF.13110 - 16054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MUY GRANDE (FB-D) 64138 110 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
PETERS ESTATE GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 181686 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16561 PERF.15423 - 15492

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PETERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 187141 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15194 - 15372

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MUY GRANDE (15700 SAND) 64138 730 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
PETERS ESTATE GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 181666 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 16561 PERF.15664 - 15758

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PETERS ESTATE GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 185280 COMPL. DATE 05/20/2001 TOTAL DEPTH 17950 PERF.15288 - 15480

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PETERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 194229 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH 16381 PERF.15618 - 15744

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MUY GRANDE (15900 SAND) 64138 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
PETERS ESTATE GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 182387 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH 16561 PERF.15312 - 16008

12	6355 X	5387	-0-	-968	-0-	723	1	4664	2	N	-0-			-0-
01	6355 X	5338	-0-	-1017	-0-	725	1	4613	2	N	-0-			-0-
02	5945 X	4839	-0-	-1106	-0-	671	1	4168	2	N	-0-			-0-
03	6014 X	5087	-0-	-927	-0-	794	1	4293	2	N	-0-			-0-
04	5220 X	5127	-0-	-93	-0-	716	1	4411	2	N	-0-			-0-
05	5394 X	5268	-0-	-126	-0-	635	1	4633	2	N	-0-			-0-

MUY GRANDE (15900 SAND) //CONT.// 64138 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
PETERS ESTATE GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 184775 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 17950 PERF.13450 - 15900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6727	X	5787	-0-	-940	-0-	777	1	5010	2	N	-0-					-0-
01	6727	X	5537	-0-	-1190	-0-	752	1	4785	2	N	-0-					-0-
02	6293	X	5059	-0-	-1234	-0-	701	1	4358	2	N	-0-					-0-
03	6386	X	4656	-0-	-1730	-0-	727	1	3929	2	N	-0-					-0-
04	5610	X	4398	-0-	-1212	-0-	614	1	3784	2	N	-0-					-0-
05	5797	X	5122	-0-	-675	-0-	617	1	4505	2	N	-0-					-0-

PETERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 187143 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15434 - 15540

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUY MALO (4TH HINNANT, LOWER) 64139 310 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
PUIG WELL #: 1 RRCID -> 146106 COMPL. DATE 06/05/1993 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 8864 - 8892

12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
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

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

12	3658	X	1330	-0-	-2328	-0-	1318	2	12	9	Y	11	55	1			10
01	3565	X	1307	-0-	-2258	-0-	1283	2	24	9	Y	22					32
02	2958	X	1537	-0-	-1421	-0-	1525	2	12	9	Y	11	27	1			16
03	3162	X	847	-0-	-2315	-0-	846	2	1	9	Y	1					17
04	2411	X	2411	-0-	-0-	-0-	2398	2	13	9	Y	12					29
*05	7239	X	7239	-0-	-0-	-0-	7239	2			Y	-0-					29

NANCE DIST. 4 (EDWARDS LIME) 64437 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. 253162
CACTUS JACK "A" WELL #: 10 RRCID -> 202194 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 9630 - 9974

12	10292	X	5292	-0-	-5000	-0-	5292	2			Y	-0-					14
01	10292	X	8515	-0-	-1777	-0-	8515	2			Y	-0-					14
02	9628	X	543	-0-	-9085	-0-	543	2			Y	-0-					14
03	8649	X	5397	-0-	-3252	-0-	5397	2			Y	-0-					14
04	8370	X	-0-	-0-	-8370	-0-					Y	-0-					14
*05	9405	X	9405	-0-	-0-	-0-	9405	2			Y	-0-					14

CACTUS JACK "B" WELL #: 12 RRCID -> 205764 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 9934 PERF. 9650 - 9934

12	5425	X	2924	-0-	-2501	-0-	2924	2			Y	-0-					7
01	5425	X	3924	-0-	-1501	-0-	3924	2			Y	-0-					7
02	5075	X	345	-0-	-4730	-0-	345	2			Y	-0-					7
03	5425	X	2153	-0-	-3272	-0-	2153	2			Y	-0-					7
04	4770	X	-0-	-0-	-4770	-0-					Y	-0-					7
*05	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	4781	2			Y	-0-					7

NEELY (BRUNI 1900) 64815 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
ADAMI, IRA RAY 003967
ADAMI WELL #: 1 RRCID -> 103507 COMPL. DATE 01/04/1983 TOTAL DEPTH 2009 PERF. 1884 - 1887

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WALLIS ENERGY, INC. 893997
MARTINEZ, ADAMI WELL #: 1 RRCID -> 130338 COMPL. DATE 07/28/1988 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 1949 - 1954

12	0 W	-0-	-0-	-0-	180				N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	180				N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	180				N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	180				N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	180				N	-0-			-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	180				N	NO RPT			-0-

WRINKLE INC. 945179
BARTOSH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 084973 COMPL. DATE 10/27/1979 TOTAL DEPTH 1950 PERF. 1822 - 1842

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BORDOVSKY-STATE WELL #: 3 RRCID -> 098659 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1882 - 1886

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NEW ZAPATA (1800) 65276 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
GECKO OIL & GAS, INC. 298462
FLORES, E. WELL #: 1 RRCID -> 060200 COMPL. DATE 02/07/1974 TOTAL DEPTH 3707 PERF. N/A

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NICHOLS 65440 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
FORDYCE OIL & GAS 275677
MICO WELL #: 1 RRCID -> 122710 COMPL. DATE 07/28/1986 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3855 - 3865

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NICHOLS (WESTAG) 65440 198 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
FORDYCE OIL & GAS 275677
WESTAG CORP. WELL #: 1 T RRCID -> 012286 COMPL. DATE 04/09/1955 TOTAL DEPTH 5076 PERF. 3864 - 3874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NICHOLS (2800) 65440 462 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
FORDYCE OIL & GAS 275677
WESTAG CORP. WELL #: 1 C RRCID -> 012278 COMPL. DATE 04/06/1955 TOTAL DEPTH 5076 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

YTURRIA TOWN & IMP. CO. WELL #: 6 C RRCID -> 012279 COMPL. DATE 01/14/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2750 - 2765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

GARCIA, L. & L. WELL #: 2 RRCID -> 139368 COMPL. DATE 07/10/1991 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 2696 - 2737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

NICHOLS (2950) //CONT.// 65440 495 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
FORDYCE OIL & GAS //CONT.// 275677
WESTAG WELL #: 1T RRCID -> 238163 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 5076 PERF. 3044 - 3102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	#	NO RPT	-0-	-0- B	-46043					N	NO RPT					-0-
01	0	#	NO RPT	-0-	-0- B	-46043					N	NO RPT					-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0- B	-46043					N	NO RPT					-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0- B	-46043					N	NO RPT					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0- B	-46043					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	#	NO RPT	-0-	-899 B	-17887					N	NO RPT					-0-
01	744	#	NO RPT	-0-	-744 B	-18631					N	NO RPT					-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0- B	-18631					N	NO RPT					-0-
03	744	#	NO RPT	-0-	-744 B	-19375					N	NO RPT					-0-
04	720	#	NO RPT	-0-	-720 B	-20095					N	NO RPT					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0- B	-20095					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
12	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					31
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
03	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					31
04	90	#	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					31
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

DEVON WELL #: 2 RRCID -> 233966 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 4986 PERF. 3195 - 3214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NICHOLS (3290) 65440 610 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
FORDYCE OIL & GAS 275677
GARCIA, L. & L. WELL #: 1 RRCID -> 113266 COMPL. DATE 09/05/1984 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3292 - 3296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NINE MILE POINT (CONSOL. FLD.) 65525 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
NINE MILE POINT FIELD CONSOLIDAT WELL #: 4 RRCID -> 038806 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 16000 PERF.10420 - 11575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3506	X	3506	-0-	-0-	B	-0-	239	1	3204	3	Y	57	64	1			9
								63	9									
01	2985	X	2985	-0-	-0-	B	-0-	133	1	2787	3	Y	59	67	1			1
								65	9									
02	2900	X	1732	-0-	-1168	B	-0-	77	1	1598	3	Y	52	51	1			2
								57	9									
03	3100	X	1857	-0-	-1243	B	-0-	76	1	1707	3	Y	67	54	1			15
								74	9									
04	3000	X	1734	-0-	-1266	B	-0-	70	1	1605	3	Y	54	65	1			4
								59	9									
05	3100	X	2517	-0-	-583	B	-0-	111	1	2348	3	Y	53	45	1			12
								58	9									

NINE MILE POINT FIELD CONSOLIDAT WELL #: 3 RRCID -> 040870 COMPL. DATE 05/09/1995 TOTAL DEPTH 11780 PERF.10395 - 11862

12	53	N	53	-0-	-0-	B	-0-	4	1	49	3	Y	-0-					-0-
01	1220	N	1220	-0-	-0-	B	-0-	54	1	1123	3	Y	39					39
								43	9									
02	347	N	347	-0-	-0-	B	-0-	13	1	277	3	Y	52	55	1			36
								57	9									
03	142	N	142	-0-	-0-	B	-0-	13	1	105	3	Y	22	18	1			40
								24	9									
04	300	N	171	-0-	-129	B	-0-	6	1	154	3	Y	10	11	1			39
								11	9									
05	310	N	81	-0-	-229	B	-0-	4	1	77	3	Y	-0-	27	1			12

NINE MILE POINT CONSOLIDATED U. WELL #: 7 RRCID -> 059044 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12640 PERF.10198 - 11107

12	336	N	336	-0-	-0-	B	-0-	22	1	299	3	Y	14					14
								15	9									
01	199	N	199	-0-	-0-	B	-0-	9	1	180	3	Y	9	11	1			12
								10	9									
02	318	N	318	-0-	-0-	B	-0-	14	1	291	3	Y	12	12	1			12
								13	9									
03	319	N	319	-0-	-0-	B	-0-	13	1	294	3	Y	11	9	1			14
								12	9									
04	325	N	325	-0-	-0-	B	-0-	13	1	292	3	Y	18	22	1			10
								20	9									
*05	334	N	334	-0-	-0-	B	-0-	14	1	300	3	Y	18	18	1			10
								20	9									

NINE MILE POINT CONSOLIDATED GU WELL #: 10 RRCID -> 082781 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11658 - 11668

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	20					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	20					Y	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

NINE MILE POINT (CONSOL. FLD.) //CONT.// 65525 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 483925
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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8605	X	8605	-0-	-0-	B	-0-	558	1	7489	3	Y	507	525	1			141
								558	9									
01	8461	X	8461	-0-	-0-	B	-0-	363	1	7613	3	Y	441	480	1			102
								485	9									
02	7979	X	7979	-0-	-0-	B	-0-	349	1	7202	3	Y	389	395	1			96
								428	9									
03	8164	X	8164	-0-	-0-	B	-0-	343	1	7342	3	Y	435	351	1			180
								479	9									
04	7960	X	7960	-0-	-0-	B	-0-	319	1	7296	3	Y	314	390	1			104
								345	9									
*05	8031	X	8031	-0-	-0-	B	-0-	340	1	7220	3	Y	428	407	1			125
								471	9									

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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	480	-0-	170	B	-8579	31	1	419	3	Y	27	32	1			1
								30	9									
01	310	N	326	-0-	16	B	-8563	13	1	278	3	Y	32					33
								35	9									
02	290	N	455	-0-	165	B	-8398	20	1	415	3	Y	18	18	1			33
								20	9									
03	310	N	478	-0-	168	B	-8230	25	1	441	3	Y	11	9	1			35
								12	9									
04	300	N	477	-0-	177	B	-8053	19	1	438	3	Y	18	22	1			31
								20	9									
05	310	N	334	-0-	24	B	-8029	14	1	300	3	Y	18	36	1			13
								20	9									

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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8091	X	7215	-0-	-876	B	-0-	489	1	6568	3	Y	144	150	1			46
								158	9									
01	8091	X	6910	-0-	-1181	B	-0-	307	1	6441	3	Y	147	156	1			37
								162	9									
02	7001	X	7001	-0-	-0-	B	-0-	317	1	6551	3	Y	121	123	1			35
								133	9									
03	7467	X	7467	-0-	-0-	B	-0-	318	1	7027	3	Y	111	90	1			56
								122	9									
04	7704	X	7704	-0-	-0-	B	-0-	319	1	7296	3	Y	81	98	1			39
								89	9									
05	7440	X	6793	-0-	-647	B	-0-	300	1	6374	3	Y	108	118	1			29
								119	9									

NINE MILE PT. FLD. CONSL UNIT WELL #: 18 RRCID -> 160366 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12085 PERF.10782 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	513	-0-	-138	B	-0-	33	1	448	3	Y	29	32	1			10
								32	9									
01	806	N	492	-0-	-314	B	-0-	21	1	439	3	Y	29	34	1			5
								32	9									
02	470	N	470	-0-	-0-	B	-0-	21	1	425	3	Y	22	22	1			5
								24	9									
03	465	N	343	-0-	-122	B	-0-	13	1	294	3	Y	33	27	1			11
								36	9									
04	450	N	336	-0-	-114	B	-0-	13	1	292	3	Y	28	33	1			6
								31	9									
*05	815	N	815	-0-	-0-	B	-0-	35	1	751	3	Y	26	27	1			5
								29	9									

NINE MILE POINT (CONSOL. FLD.) //CONT.// 65525 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 483925
NINE MILE POINT FIELD CONS. WELL #: 21 RRCID -> 225679 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11620 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11501	X	10553	-0-	-948 B	-0-	712	1	9554	3	Y	261	268	1			80
							287	9									
01	11439	X	10966	-0-	-473 B	-0-	483	1	10116	3	Y	334	368	1			46
							367	9									
02	10184	X	10184	-0-	-0- B	-0-	458	1	9447	3	Y	254	260	1			40
							279	9									
03	9961	X	9961	-0-	-0- B	-0-	419	1	9124	3	Y	380	306	1			114
							418	9									
04	9474	X	9474	-0-	-0- B	-0-	382	1	8756	3	Y	305	379	1			40
							336	9									
*05	10469	X	10469	-0-	-0- B	-0-	459	1	9745	3	Y	241	217	1			64
							265	9									

NINE MILE POINT FIELD CONS. WELL #: 22 RRCID -> 228871 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11112 - 11556

12	480	N	480	-0-	-0- B	-0-	33	1	447	3	Y	-0-					-0-
01	462	N	462	-0-	-0- B	-0-	21	1	441	3	Y	-0-					-0-
02	290	N	223	-0-	-67 B	-0-	10	1	204	3	Y	8	7	1			1
							9	9									
03	836	N	836	-0-	-0- B	-0-	38	1	748	3	Y	45	36	1			10
							50	9									
04	1296	N	1296	-0-	-0- B	-0-	51	1	1167	3	Y	71	65	1			16
							78	9									
05	248	N	45	-0-	-203 B	-0-	2	1	43	3	Y	-0-	9	1			7

STATE TRACT 142 WELL #: 1 RRCID -> 228944 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12640 PERF.11080 - 11932

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

TALLEY ISLAND WELL #: 1 RRCID -> 247785 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10430 - 11738

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

NINE MILE POINT FIELD CONS. WELL #: 24 RRCID -> 249386 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11990 PERF.10550 - 10584

12	371	N	371	-0-	-0- B	-0-	26	1	345	3	N	-0-					-0-
01	103	N	103	-0-	-0- B	-0-	5	1	98	3	N	-0-					-0-
02	290	N	290	-0-	-0- B	-0-	13	1	277	3	N	-0-					-0-
03	372	N	118	-0-	-254 B	-0-	13	1	105	3	N	-0-					-0-
04	222	N	222	-0-	-0- B	-0-	9	1	213	3	N	-0-					-0-
05	310	N	168	-0-	-142 B	-0-	8	1	160	3	N	-0-					-0-

NINE MILE POINT (CONSOL. FLD.) //CONT.// 65525 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
PI ENERGY, INC. 664190
TEXAS STATE TRACT 188 WELL #: RRCID -> 049054 COMPL. DATE 02/27/1989 TOTAL DEPTH 11788 PERF.10545 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					13
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					13
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					13
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					13
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					13
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					13

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/27/2012

NOR-AM (ANDERSON) 65869 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
WALLIS ENERGY, INC. 893997
PETERSON WELL #: 1 RRCID -> 170448 COMPL. DATE 06/18/1998 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10420 - 10436

12	453	R	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					335
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					335
02	87	#	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-					335
03	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					335
04	450	#	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					335
05	465	#	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					335

NORDAN (WILCOX 9500) 65934 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
OMEGA ENERGY, LLC 622657
NORDAN TRUST ET AL WELL #: 2 RRCID -> 110961 COMPL. DATE 03/31/1984 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9704 - 9779

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NUECES BAY (OAKVILLE 1900) 66289 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 746 WELL #: 4 RRCID -> 270877 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 1820 - 1825

12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NUECES BAY (VICKSBURG 12234) 66289 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 746 WELL #: 2 RRCID -> 103509 COMPL. DATE 10/07/1982 TOTAL DEPTH 12477 PERF.11674 - 12258

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NUECES BAY (2050 SAND) 66289 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 746 WELL #: 5 RRCID -> 184935 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 6258 PERF. 2146 - 2154

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NUECES BAY (2300) 66289 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 690 WELL #: 2 RRCID -> 142045 COMPL. DATE 03/04/1997 TOTAL DEPTH 6829 PERF. 2216 - 2220

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ST 690/746 WELL #: 1 RRCID -> 270934 COMPL. DATE 04/20/2013 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 2332 - 2340

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NUECES BAY (12150) 66289 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. 253162
STATE TRACT 706 GU WELL #: 3 RRCID -> 270130 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 12306 PERF.13155 - 14068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5735	#	5255	-0-	-480	-0-	410	1	4374	3	Y	428	515	1			50
							471	9									
01	5735	#	4958	-0-	-777	-0-	370	1	4080	3	Y	462	478	1			34
							508	9									
02	5365	#	4651	-0-	-714	-0-	366	1	3826	3	Y	417	347	1			104
							459	9									
03	5580	#	5421	-0-	-159	-0-	422	1	4288	3	Y	646	649	1			101
							711	9									
04	5269	R	5269	-0-	-0-	-0-	420	1	4012	3	Y	761	748	1			114
							837	9									
05	5270	#	5118	-0-	-152	-0-	455	1	4150	3	Y	466	488	1	5	8	87
							513	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	1868	1	209	2	Y	-0-					-0-
01	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	1992	1	254	2	Y	-0-					-0-
02	1914	N	1774	-0-	-140	-0-	725	1	1049	2	Y	-0-					-0-
03	2077	N	1568	-0-	-509	-0-	823	1	745	2	Y	-0-					-0-
04	2160	N	1594	-0-	-566	-0-	1231	1	363	2	Y	-0-					-0-
*05	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1666	1	252	2	Y	-0-					-0-

NUECES BAY, W. (8500) 66296 940 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. 253162
NUECES BAY STATE TRACT 688 WELL #: 1 RRCID -> 178492 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 13449 PERF. 8456 - 8527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NUECES BAY ST 688 WELL #: 3 RRCID -> 267379 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11394 - 11401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NUECES BAY DEEP CONSOLIDATED 66297 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. 253162
NUECES BAY STATE TRACT 688 WELL #: 1 RRCID -> 168642 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 13449 PERF.10250 - 12872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NUECES BAY DEEP CONSOLIDATED //CONT.// 66297 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NUECES BAY STATE TRACT 688 WELL #: 2 RRCID -> 242306 COMPL. DATE 09/04/2010 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11435 - 12014

12	4185	X	3716	-0-	-469	-0-	133	1	3312	3	Y	246	154	1			143
							271	9									
01	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	289	1	4244	3	Y	7	143	1	7	8	-0-
							8	9									
02	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	331	1	3856	3	Y	-0-					-0-
03	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	426	1	4256	3	Y	-0-					-0-
04	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	259	1	3970	3	Y	-0-					-0-
*05	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	219	1	3023	3	Y	-0-					-0-

STATE TRACT 689 WELL #: 1 RRCID -> 244688 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12050 - 13780

*12	7407	X	7407	-0-	-0-	-0-	723	1	5739	3	N	859	744	1			150
							945	9									
*01	5921	X	4485	-0-	-1436	-0-	222	1	4031	3	N	211	187	1	3	8	171
							232	9									
*02	6061	X	4427	-0-	-1634	-0-	202	1	3797	3	N	389	382	1			178
							428	9									
03	7186	X	7186	-0-	-0-	-0-	302	1	6122	3	N	693	721	1	1	7	149
							762	9									
04	7529	X	7529	-0-	-0-	-0-	411	1	6295	3	N	748	739	1	2	8	156
							823	9									
05	6479	X	6430	-0-	-49	-0-	395	1	5459	3	N	524	376	1	4	8	300
							576	9									

STATE TRACT 690/746&750 GU WELL #: 2 RRCID -> 248014 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 12001 PERF.12399 - 13650

12	54730	X	54730	-0-	-0-	-0-	2073	1	51659	3	Y	907	828	1			232
							998	9									
01	42067	X	42067	-0-	-0-	-0-	2611	1	38321	3	Y	1032	1033	1	10	8	221
							1135	9									
02	29779	X	29779	-0-	-0-	-0-	2288	1	26667	3	Y	749	780	1	3	8	187
							824	9									
03	45043	X	26316	-0-	-18727	-0-	2332	1	23300	3	Y	622	610	1	1	7	198
							684	9									
04	43590	X	22353	-0-	-21237	-0-	1338	1	20484	3	Y	483	582	1			99
							531	9									
05	45043	X	22312	-0-	-22731	-0-	1470	1	20305	3	Y	488	444	1			143
							537	9									

STATE TRACT 692 ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251663 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 12380 PERF.12577 - 12617

12	17670	X	12328	-0-	-5342	-0-	83	1	11805	3	N	400	358	1			481
							440	9									
01	17670	X	11701	-0-	-5969	-0-	584	1	10592	3	N	477	566	1			392
							525	9									
02	14616	X	11304	-0-	-3312	-0-	552	1	10343	3	N	372	378	1			386
							409	9									
*03	12338	X	10880	-0-	-1458	-0-	504	1	10225	3	N	137	374	1			149
							151	9									
04	13530	X	13530	-0-	-0-	-0-	810	1	12390	3	N	300	363	1			86
							330	9									
*05	12938	X	12938	-0-	-0-	-0-	859	1	11870	3	N	190	185	1	1	8	90
							209	9									

NUECES BAY DEEP CONSOLIDATED //CONT.// 66297 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
NUECES BAY STATE TRACT 688 WELL #: 4 RRCID -> 254425 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 11058 PERF.10694 - 10701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE TRACT 690/746 & 750 GU WELL #: 4ST RRCID -> 256726 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 11343 PERF.13630 - 13668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2076					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2076					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2076					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2076					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2076					Y	-0-					-0-
05	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
12	5022	X	3484	-0-	-1538	-0-	111 1 606 9		2767	3	Y	551	687	1			141
01	4774	X	4294	-0-	-480	-0-	260 1 215 9		3819	3	Y	195	286	1	10	8	40
02	4118	X	3794	-0-	-324	-0-	285 1 186 9		3323	3	Y	169	166	1	1	8	42
03	4340	X	3783	-0-	-557	-0-	328 1 175 9		3280	3	Y	159	150	1			51
04	4170	X	3431	-0-	-739	-0-	202 1 145 9		3084	3	Y	132	156	1			27
05	4309	X	3507	-0-	-802	-0-	227 1 151 9		3129	3	Y	137	124	1			40

NUECES BAY STATE TRACT 688 WELL #: 5 RRCID -> 262207 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 11967 PERF.11574 - 11624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11749	X	547	-0-	-11202	-0-	21 1 13 9		513	3	Y	12	39	1			7
01	9548	X	894	-0-	-8654	-0-	40 1 274 9		580	3	Y	249	43	1	8	8	205
02	8932	X	926	-0-	-8006	-0-	55 1 226 9		645	3	Y	205	180	1			230
03	8773	X	1064	-0-	-7709	-0-	62 1 383 9		619	3	Y	348	365	1	3	7	210
04	3990	X	879	-0-	-3111	-0-	33 1 345 9		501	3	Y	314	376	1	9	8	139
05	992	X	713	-0-	-279	-0-	21 1 402 9		290	3	Y	365	345	1	15	8	144

OBLATE (FRIO 10200 SD) 66619 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
FOUR "S" MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 115556 COMPL. DATE 01/31/1985 TOTAL DEPTH 13450 PERF.10207 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	141	N	141	-0-	-0-	-0-	8 1		133	2	Y	-0-					-0-
01	155	N	104	-0-	-51	-0-	6 1		98	2	Y	-0-					-0-
02	116	N	47	-0-	-69	-0-	3 1		44	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	5	-0-	-150	-0-	1 1		4	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	81	-0-	-9	-0-	8 1		73	2	Y	-0-					-0-
*05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	9 1		169	2	Y	-0-					-0-

OBLATE (V-2) 66619 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
SHARY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 116160 COMPL. DATE 02/21/1961 TOTAL DEPTH 11651 PERF.11317 - 11356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	98	1	1663	2	Y	8			71
							9	9							
01	1147	N	818	-0-	-329	-0-	44	1	762	2	Y	11			82
							12	9							
02	1827	N	422	-0-	-1405	-0-	26	1	396	2	Y	-0-			82
03	1767	N	64	-0-	-1703	-0-	10	1	54	2	Y	-0-			82
04	810	N	379	-0-	-431	-0-	36	1	340	2	Y	3			85
							3	9							
*05	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	73	1	1425	2	Y	54			139
							59	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

12	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	358	1	710	2	Y	-0-			-0-
01	672	N	672	-0-	-0-	-0-	229	1	443	2	Y	-0-			-0-
02	752	N	752	-0-	-0-	-0-	232	1	520	2	Y	-0-			-0-
03	1054	N	995	-0-	-59	-0-	341	1	654	2	Y	-0-			-0-
04	798	N	798	-0-	-0-	-0-	257	1	541	2	Y	-0-			-0-
05	806	N	664	-0-	-142	-0-	258	1	406	2	Y	-0-			-0-

WELDER, J.F. UNIT WELL #: B 22 RRCID -> 082590 COMPL. DATE 05/04/1979 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5813 - 5818

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

LANE, S. L. WELL #: 9 RRCID -> 103512 COMPL. DATE 11/30/1982 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 4720 - 4728

12	589	N	578	-0-	-11	-0-	193	1	385	2	N	-0-			-0-
01	558	N	536	-0-	-22	-0-	183	1	353	2	N	-0-			-0-
02	541	N	541	-0-	-0-	-0-	167	1	374	2	N	-0-			-0-
03	589	N	565	-0-	-24	-0-	193	1	372	2	N	-0-			-0-
04	528	N	528	-0-	-0-	-0-	170	1	358	2	N	-0-			-0-
05	589	N	453	-0-	-136	-0-	176	1	277	2	N	-0-			-0-

WELDER, J.F. UNIT WELL #: C 38 RRCID -> 132098 COMPL. DATE 09/30/1989 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 5438 - 5448

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

ELLIS, R. R. WELL #: 3 RRCID -> 156745 COMPL. DATE 12/29/1997 TOTAL DEPTH 5553 PERF. 4351 - 4443

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

ODEM //CONT.// 66762 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
BURROWS, J. C. & J. S. WELL #: 4R RRCID -> 209484 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 5553 PERF. 5498 - 5506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WELDER, J. F. WELL #: B 10 RRCID -> 161056 COMPL. DATE 11/07/1996 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 6008 - 6020

12	7637	X	2560	-0-	-5077	-0-	847	1	1683	2	Y	27	60	1			14
							30	9									
01	3658	X	2746	-0-	-912	-0-	929	1	1796	2	Y	19					33
							21	9									
02	2784	X	2085	-0-	-699	-0-	637	1	1428	2	Y	18	26	1			25
							20	9									
03	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	1136	1	2182	2	Y	13	24	1			14
							14	9									
04	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	1083	1	2280	2	Y	20					34
							22	9									
*05	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	1212	1	1906	2	Y	52	30	1			56
							57	9									

WELDER, J. F. UNIT WELL #: C 41 RRCID -> 175349 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5896 - 6045

12	3000	N	1422	-0-	-1578	1067	465	1	925	2	Y	29	44	1			7
							32	9									
01	2403	N	1336	-0-	-1067	-0-	445	1	862	2	Y	26	27	1			6
							29	9									
02	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	389	1	873	2	Y	37	25	1			18
							41	9									
03	1426	N	1244	-0-	-182	-0-	400	1	769	2	Y	68	71	1			15
							75	9									
04	1290	N	1161	-0-	-129	-0-	355	1	748	2	Y	53	44	1			24
							58	9									
05	1395	N	563	-0-	-832	-0-	212	1	333	2	Y	16	34	1			6
							18	9									

WELDER, J. F. UNIT WELL #: B 8 RRCID -> 175450 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6818 PERF. 5452 - 5562

12	2115	N	364	-0-	-1751	-0-	112	1	222	2	Y	27	60	1			14
							30	9									
01	1054	N	293	-0-	-761	-0-	93	1	181	2	Y	17					31
							19	9									
02	667	N	382	-0-	-285	-0-	113	1	252	2	Y	15	24	1			22
							17	9									
03	372	N	234	-0-	-138	-0-	75	1	145	2	Y	13	21	1			14
							14	9									
04	270	N	171	-0-	-99	-0-	51	1	108	2	Y	11					25
							12	9									
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-	22	1			3

ODEM (MASSIVE FRIO) //CONT.// 66762 025 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
LANE, S. L. WELL #: 11 RRCID -> 179252 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7550 PERF. 5510 - 5514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELDER, J. F. UNIT WELL #: B 15 F RRCID -> 180180 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5618 - 5978

12	2636	N	693	-0-	-1943	-0-	222	1	441	2	Y	27	60	1			14
							30	9									
01	1457	N	603	-0-	-854	-0-	199	1	383	2	Y	19					33
							21	9									
02	573	N	573	-0-	-0-	-0-	170	1	383	2	Y	18	26	1			25
							20	9									
03	682	N	625	-0-	-57	-0-	209	1	402	2	Y	13	24	1			14
							14	9									
04	570	N	473	-0-	-97	-0-	146	1	309	2	Y	16					30
							18	9									
05	620	N	361	-0-	-259	-0-	127	1	199	2	Y	32	27	1			35
							35	9									

BURROWS, J.C. & J. S. WELL #: 6 RRCID -> 199296 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 5542 - 6032

12	41	X	41	-0-	-0-	-0-	14	1	27	2	Y	-0-	50	1			5
01	155	N	46	-0-	-109	-0-	16	1	30	2	Y	-0-					5
02	58	N	45	-0-	-13	-0-	14	1	31	2	Y	-0-					5
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

WELDER, J.F. UNIT WELL #: B 22 RRCID -> 245287 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5432 - 6168

12	114	N	41	-0-	-73	-0-	14	1	27	2	Y	-0-					-0-
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	16	1	30	2	Y	-0-					-0-
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	14	1	31	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	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

WELDER, J. F. HEIRS WELL #: 7SB RRCID -> 249108 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6419 - 6561

12	3000	N	2074	-0-	-926	2676	661	1	1313	2	Y	91	85	1			29
							100	9									
01	3100	N	1659	-0-	-1441	1235	527	1	1018	2	Y	104	108	1			25
							114	9									
02	2900	N	1758	-0-	-1142	93	511	1	1146	2	Y	92	87	1			30
							101	9									
03	2129	N	2036	-0-	-93	-0-	661	1	1269	2	Y	96	108	1			18
							106	9									
04	2034	X	2034	-0-	-0-	-0-	625	1	1315	2	Y	85	66	1			37
							94	9									
*05	2170	X	2170	-0-	-0-	-0-	800	1	1258	2	Y	102	115	1			24
							112	9									

ODEM (MASSIVE FRIO) //CONT.// 66762 025 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
WELDER, J.F. UNIT WELL #: C 32 RRCID -> 263205 COMPL. DATE 06/10/1992 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5828 - 5968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3000	N	1129	-0-	-1871	221	352	1	700	2	Y	70	96	1			17
							77	9									
01	1432	N	1211	-0-	-221	-0-	378	1	731	2	Y	93	87	1			23
							102	9									
02	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	304	1	681	2	Y	73	60	1			36
							80	9									
03	1116	N	1000	-0-	-116	-0-	317	1	608	2	Y	68	89	1			15
							75	9									
04	1170	N	968	-0-	-202	-0-	289	1	607	2	Y	65	51	1			29
							72	9									
05	1147	N	927	-0-	-220	-0-	336	1	527	2	Y	58	65	1			22
							64	9									

WELDER, J.F. UNIT WELL #: C 27 RRCID -> 263349 COMPL. DATE 11/24/1992 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5820 - 6032

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

ODEM (2300) 66762 077 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY 891175
LANE WELL #: 2 RRCID -> 222227 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 6872 PERF. 2279 - 2289

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3054					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3054					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3054					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3054					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3054					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3054					Y	-0-					-0-

ODEM (3100) 66762 133 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY 891175
WELDER, J. F. WELL #: B 5 RRCID -> 209987 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 3088 - 3092

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BURROWS, J. C. & J. S. WELL #: 3 RRCID -> 222338 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 5539 PERF. 3112 - 3122

12	5890	X	5245	-0-	-645	-0-	1756	1	3489	2	Y	-0-					-0-
01	5903	X	5903	-0-	-0-	-0-	2012	1	3891	2	Y	-0-					-0-
02	5961	X	5961	-0-	-0-	-0-	1839	1	4122	2	Y	-0-					-0-
03	6260	X	6260	-0-	-0-	-0-	2144	1	4116	2	Y	-0-					-0-
04	5931	X	5931	-0-	-0-	-0-	1915	1	4016	2	Y	-0-					-0-
05	6386	X	5011	-0-	-1375	-0-	1948	1	3063	2	Y	-0-					-0-

ODEM (3200) 66762 171 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY 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
12	651	N	551	-0-	-100	-0-	184	1	367	2	N	-0-					-0-
01	637	N	637	-0-	-0-	-0-	217	1	420	2	N	-0-					-0-
02	715	N	715	-0-	-0-	-0-	221	1	494	2	N	-0-					-0-
03	796	N	796	-0-	-0-	-0-	273	1	523	2	N	-0-					-0-
04	672	N	672	-0-	-0-	-0-	216	1	456	2	N	-0-					-0-
05	775	N	584	-0-	-191	-0-	227	1	357	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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ODEM (3500) 66762 228 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY 891175
BOMER, E. T. WELL #: 8 RRCID -> 221399 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 3495 - 3505

12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ODEM (3500 SCULL) 66762 247 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SALVADOR OIL, LLC 744509
LANE, R. J. WELL #: 3 RRCID -> 113893 COMPL. DATE 10/05/1984 TOTAL DEPTH 3559 PERF. 3486 - 3492

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ODEM (4400) 66762 266 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY 891175
SMITH, H. A. WELL #: 11 RRCID -> 148952 COMPL. DATE 11/26/1993 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 4371 - 4375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ODEM (4900) 66762 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY 891175
WELDER, J. F. WELL #: B 12 RRCID -> 159060 COMPL. DATE 09/18/1995 TOTAL DEPTH 5542 PERF. 4742 - 4746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	91	-0-	-188	-0-	30	1	61	2	Y	-0-					-0-
01	217	N	125	-0-	-92	-0-	43	1	82	2	Y	-0-					-0-
02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	66	1	148	2	Y	-0-					-0-
03	183	N	183	-0-	-0-	-0-	63	1	120	2	Y	-0-					-0-
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	70	1	147	2	Y	-0-					-0-
*05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	86	1	135	2	Y	-0-					-0-

LANE, S. L. WELL #: 5 RRCID -> 161063 COMPL. DATE 11/25/1996 TOTAL DEPTH 5511 PERF. 4700 - 4708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	N	818	-0-	-50	-0-	274	1	544	2	N	-0-					-0-
01	894	N	894	-0-	-0-	-0-	305	1	589	2	N	-0-					-0-
02	940	N	940	-0-	-0-	-0-	290	1	650	2	N	-0-					-0-
03	978	N	978	-0-	-0-	-0-	335	1	643	2	N	-0-					-0-
04	942	N	942	-0-	-0-	-0-	303	1	639	2	N	-0-					-0-
05	992	N	858	-0-	-134	-0-	334	1	524	2	N	-0-					-0-

SMITH, M. C. WELL #: 4 RRCID -> 161064 COMPL. DATE 11/16/1996 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 4712 - 4718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANE, S. L. WELL #: 10 RRCID -> 161651 COMPL. DATE 12/26/1996 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 4733 - 4738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ODEM (5000) 66762 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY 891175
PARKER C. C. "A" WELL #: 5 H RRCID -> 084987 COMPL. DATE 11/16/1996 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4398 - 4426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ODEM (5000) //CONT.// 66762 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
LANE, E.H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 121644 COMPL. DATE 05/02/1986 TOTAL DEPTH 5425 PERF. 4982 - 4992

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANE, S. L. WELL #: 12 RRCID -> 154877 COMPL. DATE 06/22/1995 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 4975 - 5107

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, N. R. WELL #: 4 RRCID -> 233065 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 4966 - 5012

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ODEM (5050) 66762 342 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MARQUEE CORPORATION 526675
COMPTON WELL #: 1 RRCID -> 267675 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5028 - 5032

12	7285 #	2105	-0-	-5180	-0-	2105	2			N	-0-					40
01	7285 #	782	-0-	-6503	-0-	782	2			N	-0-					40
02	5800 #	3598	-0-	-2202	-0-	3598	2			N	-0-					40
03	6045 #	823	-0-	-5222	-0-	812	2	11	9	N	10					50
04	5543 R	5543	-0-	-0-	-0-	5543	2			N	-0-					50
05	3844 #	2711	-0-	-1133	-0-	2711	2			N	-0-					50

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

12	324 N	324	-0-	-0-	-0-	109	1	215	2	Y	-0-					-0-
01	298 N	298	-0-	-0-	-0-	101	1	197	2	Y	-0-					-0-
02	298 N	298	-0-	-0-	-0-	92	1	206	2	Y	-0-					-0-
03	323 N	323	-0-	-0-	-0-	111	1	212	2	Y	-0-					-0-
04	311 N	311	-0-	-0-	-0-	100	1	211	2	Y	-0-					-0-
*05	346 N	346	-0-	-0-	-0-	135	1	211	2	Y	-0-					-0-

ODEM (5200 FRIO MIDDLE) 66762 399 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY 891175
BURROWS, J.C. & J.S. WELL #: 7 RRCID -> 130438 COMPL. DATE 04/11/1989 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 5169 - 5275

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ODEM (5200 FRIO MIDDLE) //CONT.// 66762 399 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ELLIS R. R. WELL #: 5 RRCID -> 154637 COMPL. DATE 04/28/1995 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 5172 - 5185

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ODEM (5200 FRIO MIDDLE, S) 66762 418 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY 891175
BOMER, E. T. WELL #: 4 RRCID -> 154624 COMPL. DATE 09/08/1997 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 4508 - 4818

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. F. WELDER UNIT WELL #: C 22 RRCID -> 154900 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 5170 - 5178

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

J. F. WELDER UNIT WELL #: C 31 RRCID -> 175229 COMPL. DATE 08/25/1971 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ODEM (5250) 66762 437 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY 891175
SMITH, H. A. WELL #: 6 RRCID -> 051205 COMPL. DATE 08/26/1971 TOTAL DEPTH 5570 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1767	N	1542	-0-	-225	-0-	516	1	1026	2	N	-0-					-0-
01	1550	N	1012	-0-	-538	-0-	345	1	667	2	N	-0-					-0-
02	1247	N	973	-0-	-274	-0-	300	1	673	2	N	-0-					-0-
03	1550	N	1130	-0-	-420	-0-	387	1	743	2	N	-0-					-0-
04	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	330	1	695	2	N	-0-					-0-
05	1054	N	849	-0-	-205	-0-	330	1	519	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
12	2232	N	1601	-0-	-631	-0-	496	1	985	2	Y	109	194	1			57
							120	9									
01	1643	N	711	-0-	-932	-0-	212	1	410	2	Y	81					138
							89	9									
02	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	366	1	821	2	Y	89	106	1			121
							98	9									
03	1612	N	895	-0-	-717	-0-	283	1	544	2	Y	62	114	1			69
							68	9									
04	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	316	1	664	2	Y	50					119
							55	9									
05	1364	N	1248	-0-	-116	-0-	471	1	741	2	Y	33	106	1			46
							36	9									

ODEM (6700 STRINGER) 66762 836 ASSOCIATED 49B CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY 891175
WELDER HEIRS, J.F. WELL #: 2SR RRCID -> 228965 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 7009 - 7012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13955	R	4994	-0-	-8961	-0-	1634	1	3246	2	Y	104	102	1			33
							114	9									
01	5983	#	5769	-0-	-214	-0-	1927	1	3726	2	Y	105	113	1			25
							116	9									
02	5971	R	5971	-0-	-0-	-0-	1811	1	4059	2	Y	92	87	1			30
							101	9									
03	6300	R	6300	-0-	-0-	-0-	2121	1	4073	2	Y	96	108	1			18
							106	9									
04	5995	R	5995	-0-	-0-	-0-	1896	1	3990	2	Y	99	74	1			43
							109	9									
05	6386	#	5542	-0-	-844	-0-	2092	1	3297	2	Y	139	149	1			33
							153	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			339
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			339
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			339
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			339
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			339
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			339

ODEM (7150) 66762 884 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY 891175
J. F. WELDER UNIT WELL #: C 15J RRCID -> 187765 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7141 - 7160

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	6135			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	6135			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	6135			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	6135			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	6135			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	6135			Y	NO RPT			-0-

ODEM (7500) 66762 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY 891175
J F WELDER HEIRS WELL #: 3SB RRCID -> 215057 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 7467 PERF. 7334 - 7340

12	5580 X	3815	-0-	-1765	-0-	1267	1	2517	2	Y	28	43	1			7
						31	9									
01	5580 X	3811	-0-	-1769	-0-	1287	1	2488	2	Y	33	32	1			8
						36	9									
02	4727 X	3467	-0-	-1260	-0-	1058	1	2373	2	Y	33	25	1			16
						36	9									
03	4681 X	3884	-0-	-797	-0-	1319	1	2533	2	Y	29	39	1			6
						32	9									
04	3694 X	3694	-0-	-0-	-0-	1180	1	2483	2	Y	28	22	1			12
						31	9									
05	3813 X	3330	-0-	-483	-0-	1283	1	2017	2	Y	27	29	1			10
						30	9									

ODEM, EAST (3200) 66763 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
SCULL WELL #: 1 RRCID -> 162303 COMPL. DATE 11/07/1996 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3164 - 3170

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ODEM, NORTH (FRIO BASAL F-2) 66764 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
BAYLOR WHATLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 212855 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7061 - 7065

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OHERN (1600) 66892 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
BENAVIDES, BRENNAN, -A- WELL #: 1 RRCID -> 012361 COMPL. DATE 03/24/1927 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1619 - 1629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENAVIDES, BRENNAN, -A- WELL #: 3 RRCID -> 012363 COMPL. DATE 05/17/1927 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1609 - 1613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	X	152	-0-	-65	-0-	152	2			N	-0-					-0-
01	318	X	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
02	290	X	21	-0-	-269	-0-	21	2			N	-0-					-0-
03	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
04	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
05	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

BENAVIDES, BRENNAN, -A- WELL #: 4 RRCID -> 012364 COMPL. DATE 07/11/1928 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1582 - 1593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRENNAN-BENAVIDES WELL #: 57 RRCID -> 110510 COMPL. DATE 05/08/1984 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 1524 - 1568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLMITOS (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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OLMITOS (5650) 67216 280 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
OLMITOS GAS UNIT WELL #: 2 A RRCID -> 131275 COMPL. DATE 05/27/1989 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5656 - 5658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

OLMITOS (6100) 67216 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
OLMITOS RANCH, INC. WELL #: 4 RRCID -> 137935 COMPL. DATE 12/04/1990 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 6271 - 6275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OLMITOS (7080) 67216 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
OLMITOS RANCH INC. WELL #: 1 RRCID -> 096195 COMPL. DATE 04/27/1981 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7091 - 7214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ONEIL (3400) 67346 180 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
WELDER RANCH WELL #: 2 RRCID -> 012369 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 2950 - 3260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ONEIL (3450) 67346 185 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
WELDER RANCH WELL #: 19 RRCID -> 155705 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 3414 - 3420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	502	N	502	-0-	-0-	-0-	76	1	426	2	Y	-0-					-0-
01	620	N	507	-0-	-113	-0-	80	1	427	2	Y	-0-					-0-
02	493	N	493	-0-	-0-	-0-	83	1	410	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	393	-0-	-10	-0-	68	1	325	2	Y	-0-					-0-
04	545	N	545	-0-	-0-	-0-	99	1	446	2	Y	-0-					-0-
05	403	N	-0-	-0-	-403	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1736	N	1137	-0-	-599	-0-	173	1	964	2	Y	-0-					12
01	1581	N	1463	-0-	-118	-0-	230	1	1233	2	Y	-0-					12
02	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	395	1	1960	2	Y	33	45	1			-0-
							36	9									
03	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	314	1	1508	2	Y	45	45	1			-0-
							50	9									
04	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	310	1	1393	2	Y	17					17
							19	9									
05	2542	N	1533	-0-	-1009	-0-	269	1	1264	2	Y	-0-					17

O'NEIL (4800) //CONT.// 67346 310 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WELDER RANCH WELL #: 24 U RRCID -> 200745 COMPL. DATE 01/25/2004 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 4698 - 4705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	303	1	1691	2	Y	-0-					-0-
01	1572	X	1572	-0-	-0-	-0-	247	1	1325	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		2255	-0-	2255	2255	389	1	1866	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		2838	-0-	2838	5093	517	1	2321	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		1973	-0-	1973	7066	346	1	1627	2	Y	-0-					-0-

ONEIL (5300) 67346 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
WELDER RANCH WELL #: 15 RRCID -> 147511 COMPL. DATE 06/09/1993 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5354 - 5362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1550	N	981	-0-	-569	-0-	149	1	832	2	Y	-0-					-0-
01	1550	N	1138	-0-	-412	-0-	179	1	959	2	Y	-0-					-0-
02	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	270	1	1340	2	Y	-0-					-0-
03	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	225	1	1078	2	Y	-0-					-0-
04	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	241	1	1083	2	Y	-0-					-0-
05	1736	N	1113	-0-	-623	-0-	195	1	918	2	Y	-0-					-0-

WELDER RANCH WELL #: 18D RRCID -> 184470 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5092 - 5100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	200	-0-	-17	-0-	30	1	170	2	Y	-0-					-0-
01	217	N	126	-0-	-91	-0-	20	1	106	2	Y	-0-					-0-
02	274	N	274	-0-	-0-	-0-	46	1	228	2	Y	-0-					-0-
03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	47	1	228	2	Y	-0-					-0-
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	49	1	221	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	229	-0-	-50	-0-	40	1	189	2	Y	-0-					-0-

O'NEIL (5850) 67346 560 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
WELDER RANCH WELL #: 16 F RRCID -> 138330 COMPL. DATE 09/10/1993 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5586 - 5738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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-

ONEIL (6340) 67346 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
WELDER RANCH WELL #: 17D RRCID -> 142284 COMPL. DATE 07/24/1992 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 6316 - 6326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	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
12	775	N	518	-0-	-257	-0-	71	1	394	2	Y	48	60	1			15
							53	9									
01	868	N	801	-0-	-67	-0-	117	1	627	2	Y	52					67
							57	9									
02	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	175	1	869	2	Y	26	45	1			48
							29	9									
03	808	N	808	-0-	-0-	-0-	134	1	643	2	Y	28	45	1			31
							31	9									
04	821	N	821	-0-	-0-	-0-	135	1	605	2	Y	74					105
							81	9									
05	1147	N	688	-0-	-459	-0-	111	1	523	2	Y	49	94	1			60
							54	9									

ONEIL (6800) 67346 900 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
MERTZ ENERGY LLC 561386
WELDER-GULLEY WELL #: 1 RRCID -> 280007 COMPL. DATE 05/05/2016 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6472 - 6749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7750		7286	-0-	-464	-0-	135	1	7057	2	N	85					85
							94	9									

O'NEIL (6900) 67346 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
WELDER RANCH WELL #: 18 F RRCID -> 136389 COMPL. DATE 12/19/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 3262 - 3388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ORANGE GROVE (1700) 67506 385 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
OUTLINE OIL COMPANY LLC 628480
TODD ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 206657 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1726 - 1730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	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-

ORANGE GROVE (2200) 67506 455 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
RWJ OPERATING LLC 739805
SCHMIDT,H.G. WELL #: 2 RRCID -> 078613 COMPL. DATE 09/11/1978 TOTAL DEPTH 5098 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ORANGE GROVE (2950) 67506 490 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
MIDAS RESOURCES, INC. 564682
SCHUENEMANN WELL #: 6A RRCID -> 049814 COMPL. DATE 01/14/1971 TOTAL DEPTH 4610 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ORANGE GROVE (3490) 67506 540 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
TRISTAR EXPLORATION, INC 871101
SCHRADE, MATILDA WELL #: 1 RRCID -> 107347 COMPL. DATE 08/15/1982 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 3490 - 3500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ORANGE GROVE (3600) 67506 560 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
MIDAS RESOURCES, INC. 564682
SCHUENEMAN WELL #: 9 RRCID -> 107989 COMPL. DATE 11/07/1983 TOTAL DEPTH 5460 PERF. 3622 - 3624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ORANGE GROVE (3900) 67506 630 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
RWJ OPERATING LLC 739805
FRANKE WELL #: 1 RRCID -> 238505 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 3864 - 3880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

ORANGE GROVE (4300) 67506 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
RWJ OPERATING LLC 739805
HAPPNER WELL #: 1 RRCID -> 239716 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 5859 PERF. 4424 - 4431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142

ORCONES (FRIO-VKSBG CONS.) 67558 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
GREEN EXPLORATION COMPANY 330179

PARR, HILDA WELL #: 4A RRCID -> 114773 COMPL. DATE 11/29/1984 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7233 - 7240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	4			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	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

12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	4			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

PARR, HILDA WELL #: 9 RRCID -> 117298 COMPL. DATE 07/26/1990 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 3720 - 4697

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARCHBANKS-CADENA WELL #: 107 RRCID -> 205938 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6434 - 6507

12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	1			N	-0-					-0-
01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	1			N	-0-					-0-
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	1			N	-0-					-0-
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	1			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-

PARR, HILDA WELL #: 104 RRCID -> 208061 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7140 - 7450

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	4			N	-0-					68
*04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	4			N	-0-					68
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

PARR, HILDA WELL #: 101ST RRCID -> 208062 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 12565 PERF. 7291 - 7332

12	T. A.		33	-0-	33	33	33	1			N	-0-					64
01	14B2	EXT	35	-0-	35	68	35	1			N	-0-					64
02	14B2	EXT	37	-0-	37	105	37	1			N	-0-					64
03	14B2	EXT	39	-0-	39	144	39	1			N	-0-					64
04	14B2	EXT	133	-0-	133	277	133	1			N	-0-					64
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	277					N	NO RPT					64

PARR, HILDA WELL #: 120 RRCID -> 209714 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5568 - 5576

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	4			N	-0-					-0-
*04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	4			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ORCONES (FRIO-VKSBG CONS.) //CONT.// 67558 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
GREEN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 330179

PARR, HILDA WELL #: 102 RRCID -> 209800 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5514 - 5808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2759	X	2577	-0-	-182	-0-	169	1	2243	2	N	-0-					-0-
							165	4									
01	2322	X	2322	-0-	-0-	-0-	159	1	2107	2	N	51					51
							56	9									
02	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	144	1	2357	2	N	52					103
							57	9									
03	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	190	1	2523	2	N	52	155	1			-0-
							57	9									
04	2670	X	2665	-0-	-5	-0-	187	1	2478	2	N	-0-					-0-
05	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT					-0-

PARR, HILDA WELL #: 121 RRCID -> 210836 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 6506 - 7254

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	4			N	-0-					-0-
*04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	4			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARR, HILDA WELL #: 106 RRCID -> 210933 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7148 - 7152

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	4			N	-0-					-0-
*04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	4			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARCHBANKS-CADENA WELL #: 105C RRCID -> 210976 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4922 - 5915

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
05	0	N	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

12	240	N	240	-0-	-0-	-0-	234	1	6	9	N	5					161
01	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	5			N	-0-					161
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	5			N	-0-					161
03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	5			N	-0-					161
*04	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	5			N	-0-					161
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					161

PARR-LAWRENCE GU WELL #: 1 RRCID -> 215514 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7185 - 7193

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

ORCONES (FRIO-VKSBG CONS.) //CONT.// 67558 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
GREEN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 330179
MARCHBANKS-CADENA 'B' WELL #: 115 RRCID -> 215828 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5980 - 6326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		518	-0-	518	1524	321	1	197	9	N	179	179	1			-0-
01	14B2	EXT	479	-0-	479	2003	305	5	174	9	N	158	158	1			-0-
02	14B2	EXT	506	-0-	506	2509	311	5	195	9	N	177	177	1			-0-
03	3160	X	651	-0-	-2509	-0-	302	5	349	9	N	317	317	1			-0-
*04	676	N	676	-0-	-0-	-0-	310	5	366	9	N	333	333	1			-0-
05	0	N	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

12	2232	X	1943	-0-	-289	-0-	131	1	1744	2	N	62	183	1			-0-
							68	9									
01	429	X	429	-0-	-0-	-0-	322	5	107	9	N	97					97
02	467	X	467	-0-	-0-	-0-	356	5	111	9	N	101					198
03	551	X	551	-0-	-0-	-0-	387	5	164	9	N	149	347	1			-0-
*04	410	X	410	-0-	-0-	-0-	316	5	94	9	N	85					85
05	1953	X	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					85

MARCHBANKS-CADENA WELL #: 109 RRCID -> 216852 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5080 - 5190

12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	K	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

12	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	183	1	2429	2	N	-0-					89
01	2367	X	2367	-0-	-0-	-0-	166	1	2201	2	N	-0-					89
02	2495	X	2495	-0-	-0-	-0-	144	1	2351	2	N	-0-					89
03	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	182	1	2423	2	N	-0-					89
04	2520	X	2316	-0-	-204	-0-	162	1	2154	2	N	-0-					89
05	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT					89

MILLER ET AL WELL #: 124 RRCID -> 218182 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5752 - 6438

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2	EXT	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

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

ORCONES (FRIO-VKSBG CONS.) //CONT.// 67558 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
GREEN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 330179
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
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	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-

PARR, HILDA WELL #: 110 RRCID -> 244634 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 6873 PERF. 6565 - 6575

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARR, HILDA WELL #: 139CT RRCID -> 258771 COMPL. DATE 12/19/2010 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 6608 - 7184

12	568	N	568	-0-	-0-	-0-	40	1	528	2	N	-0-					40
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	7	1	95	2	N	-0-					40
02	110	N	110	-0-	-0-	-0-	6	1	104	2	N	-0-					40
03	580	N	580	-0-	-0-	-0-	41	1	539	2	N	-0-					40
*04	664	N	664	-0-	-0-	-0-	46	1	618	2	N	-0-					40
05	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

12	1922	X	32	-0-	-1890	-0-	32	1			N	-0-					144
01	425	X	425	-0-	-0-	-0-	28	1	377	2	N	18					162
							20	9									
02	571	X	571	-0-	-0-	-0-	32	1	517	2	N	20					182
							22	9									
03	738	X	738	-0-	-0-	-0-	50	1	665	2	N	21					203
							23	9									
*04	993	X	993	-0-	-0-	-0-	68	1	902	2	N	21					224
							23	9									
05	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					224

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MILLER WEST WELL #: 1 RRCID -> 277647 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 5116 - 5118

12	14B	DENY	10977	-0-	10977	10977	10859	2	118	9	N	107					230
01	14B	DENY	7094	-0-	7094	18071	6971	2	123	9	N	112	178	1			164
02	14B	DENY	6714	-0-	6714	24785	6593	2	121	9	N	110	179	1			95
03	14B	DENY	5863	-0-	5863	30648	5651	2	212	9	N	193	189	1			99
04	48621	X	17973	-0-	-30648	-0-	17521	2	452	9	N	411	368	1			142
*05	14280	X	14280	-0-	-0-	-0-	13875	2	405	9	N	368	353	1			157

ORCONES (HOCKLEY-PARR) 67558 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
SSM PARTNERSHIP 810854
PARR, ATLEE, -A- WELL #: 2 T RRCID -> 012401 COMPL. DATE 12/15/1960 TOTAL DEPTH 5775 PERF. N/A

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OSO DEEP (FRIO 13300) 67754 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
RODESSA OPERATING COMPANY 723592
BRATTON WELL #: RRCID -> 174671 COMPL. DATE 03/11/1999 TOTAL DEPTH 13525 PERF.12889 - 13034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/07/2005

OWEN (OLMOS) 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CWS ACEITE OPERATING, INC. 195782
BRUNI-SUMMERS WELL #: 2H RRCID -> 269229 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 9158 PERF. 9514 - 13270

12	1612	X	1174	-0-	-438	-0-	1039	1	135	2	N	-0-	92	1			21
01	1860	X	1329	-0-	-531	-0-	111	1	1200	2	N	16					37
							18	9									
*02	1740	X	832	-0-	-908	-0-	85	1	746	2	N	1					38
							1	9									
*03	1860	X	1252	-0-	-608	-0-	85	1	1167	2	N	-0-					38
04	DLQ G-10		890	-0-	890	890	104	1	786	2	N	-0-					38
05	DLQ G-10		1466	-0-	1466	2356	919	1	519	2	N	25					63
							28	9									

EOG RESOURCES, INC. 253162
TRUST, JAMES 953 WELL #: 10 RRCID -> 127368 COMPL. DATE 04/23/1988 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 6792 - 6911

12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					4
01	496	N	414	-0-	-82	-0-	414	2			Y	-0-					4
02	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-					4
03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-					4
04	390	N	340	-0-	-50	-0-	340	2			Y	-0-					4
05	372	N	309	-0-	-63	-0-	309	2			Y	-0-					4

TRUST, JAMES "951" WELL #: 11 RRCID -> 127593 COMPL. DATE 05/19/1988 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 6864 - 6980

12	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
01	558	N	506	-0-	-52	-0-	506	2			Y	-0-					-0-
02	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			Y	-0-					-0-
03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			Y	-0-					-0-
04	480	X	390	-0-	-90	-0-	390	2			Y	-0-					-0-
05	496	X	334	-0-	-162	-0-	334	2			Y	-0-					-0-

ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC 254231
MATRIX LAND CO. WELL #: 2 RRCID -> 063312 COMPL. DATE 08/17/1975 TOTAL DEPTH 5917 PERF. N/A

12	1364	N	1307	-0-	-57	-0-	37	1	1267	2	N	3					17
							3	9									
01	1302	N	1148	-0-	-154	-0-	9	1	1139	2	N	-0-					17
02	1247	N	1033	-0-	-214	-0-	12	1	1021	2	N	-0-					17
*03	1302	N	1169	-0-	-133	-0-	42	1	1127	2	N	-0-					17
*04	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	47	1	1089	2	N	-0-					17
05	1116	N	1028	-0-	-88	-0-	55	1	973	2	N	-0-					17

MATRIX LAND CO. WELL #: 3 RRCID -> 065727 COMPL. DATE 12/20/1975 TOTAL DEPTH 6150 PERF. N/A

12	3689	X	3415	-0-	-274	-0-	97	1	3318	2	Y	-0-					110
01	3565	X	2886	-0-	-679	-0-	24	1	2862	2	Y	-0-					110
02	3335	X	2614	-0-	-721	-0-	30	1	2584	2	Y	-0-					110
03	3565	X	2954	-0-	-611	-0-	106	1	2848	2	Y	-0-					110
*04	DLQ G-10		3183	-0-	3183	3183	133	1	3050	2	Y	-0-					110
05	DLQ G-10		3020	-0-	3020	6203	160	1	2860	2	Y	-0-					110

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
MATRIX WELL #: 4 RRCID -> 069928 COMPL. DATE 12/24/1976 TOTAL DEPTH 6200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	53	1	1795	2	Y	-0-					-0-
01	1550	N	1466	-0-	-84	-0-	11	1	1451	2	Y	4					4
							4	9									
02	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	18	1	1553	2	Y	-0-					4
03	1550	N	1444	-0-	-106	-0-	52	1	1392	2	Y	-0-					4
*04	DLQ G-10		1600	-0-	1600	1600	67	1	1533	2	Y	-0-					4
05	DLQ G-10		1422	-0-	1422	3022	76	1	1346	2	Y	-0-					4

MATRIX LAND CO. WELL #: 7 RRCID -> 070770 COMPL. DATE 02/05/1977 TOTAL DEPTH 6125 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1736	N	1722	-0-	-14	-0-	49	1	1673	2	Y	-0-					55
01	1798	N	1631	-0-	-167	-0-	14	1	1617	2	Y	-0-					55
02	1653	N	1484	-0-	-169	-0-	17	1	1467	2	Y	-0-					55
03	1736	N	1595	-0-	-141	-0-	58	1	1537	2	Y	-0-					55
*04	DLQ G-10		1578	-0-	1578	1578	66	1	1512	2	Y	-0-					55
05	DLQ G-10		1501	-0-	1501	3079	80	1	1421	2	Y	-0-					55

MATRIX LAND CO. WELL #: 5 RRCID -> 070771 COMPL. DATE 01/22/1977 TOTAL DEPTH 6150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	50	1	1704	2	Y	-0-					57
01	1736	N	1526	-0-	-210	-0-	13	1	1513	2	Y	-0-					57
02	1479	N	763	-0-	-716	-0-	8	1	755	2	Y	-0-					57
03	1767	N	1481	-0-	-286	-0-	53	1	1428	2	Y	-0-					57
*04	DLQ G-10		1548	-0-	1548	1548	65	1	1483	2	Y	-0-					57
05	DLQ G-10		1486	-0-	1486	3034	79	1	1407	2	Y	-0-					57

VETERANS LAND BOARD WELL #: 1 RRCID -> 074520 COMPL. DATE 06/15/1977 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MATRIX LAND CO. WELL #: 10 RRCID -> 137166 COMPL. DATE 01/18/1991 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6016 - 6033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	40	1	1342	2	N	-0-					11
01	1426	N	1086	-0-	-340	-0-	8	1	1077	2	N	1					12
							1	9									
02	1566	N	764	-0-	-802	-0-	8	1	755	2	N	1					13
							1	9									
03	1395	N	788	-0-	-607	-0-	28	1	760	2	N	-0-					13
*04	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	45	1	1022	2	N	-0-					13
*05	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	55	1	973	2	N	-0-					13

MATRIX LAND CO. WELL #: 6 RRCID -> 143537 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 5720 - 7646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	14	-0-	-141	-0-	1	1	12	2	Y	1					39
							1	9									
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					39
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-					39
03	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					39
*04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

CERRITO WELL #: 1 RRCID -> 252002 COMPL. DATE 10/03/2009 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5824 - 5834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2449	X	1744	-0-	-705	-0-	112	1	1632	2	N	-0-	6	1			48
01	2449	X	1805	-0-	-644	-0-	16	1	1789	2	N	-0-					48
*02	2291	X	1857	-0-	-434	-0-	32	1	1825	2	N	-0-					48
03	2418	X	2160	-0-	-258	-0-	47	1	2068	2	N	41					89
							45	9									
*04	DLQ G-10		1860	-0-	1860	1860	38	1	1822	2	N	-0-					89
05	DLQ G-10		2055	-0-	2055	3915	47	1	2008	2	N	-0-					89

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17546	X	4217	-0-	-13329	-0-	279	1	3938	2	N	-0-	49	1			47
01	11563	X	6546	-0-	-5017	-0-	61	1	6485	2	N	-0-					47
*02	10817	X	3393	-0-	-7424	-0-	58	1	3335	2	N	-0-					47
03	8215	X	1580	-0-	-6635	-0-	35	1	1545	2	N	-0-					47
*04	DLQ G-10		1614	-0-	1614	1614	33	1	1581	2	N	-0-					47
05	DLQ G-10		913	-0-	913	2527	21	1	892	2	N	-0-					47

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	282	1	4448	2	N	-0-	16	1			110
01	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	38	1	4001	2	N	-0-					110
*02	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	66	1	3804	2	N	-0-					110
03	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	82	1	3578	2	N	-0-					110
*04	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	60	1	2890	2	N	-0-					110
05	2790	X	2304	-0-	-486	-0-	52	1	2252	2	N	-0-					110

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21700	X	18536	-0-	-3164	-0-	525	1	17926	2	Y	77	40	1			147
							85	9									
01	22630	X	16243	-0-	-6387	-0-	131	1	16112	2	Y	-0-					147
02	21170	X	17323	-0-	-3847	-0-	199	1	17124	2	Y	-0-					147
03	22630	X	17563	-0-	-5067	-0-	634	1	16914	2	Y	14					161
							15	9									
*04	DLQ G-10		17798	-0-	17798	17798	741	1	17057	2	Y	-0-					161
05	DLQ G-10		15695	-0-	15695	33493	833	1	14862	2	Y	-0-					161

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8542	X	8542	-0-	-0-	-0-	685	1	7857	2	N	-0-					88
01	9703	X	3699	-0-	-6004	-0-	305	1	3394	2	N	-0-					88
*02	9077	X	1263	-0-	-7814	-0-	165	1	1098	2	N	-0-					88
03	9703	X	1799	-0-	-7904	-0-	288	1	1511	2	N	-0-					88
*04	DLQ G-10		3553	-0-	3553	3553	400	1	3153	2	N	-0-					88
05	DLQ G-10		3813	-0-	3813	7366	413	1	3393	2	N	6					94
							7	9									

CERRITO WELL #: 5H RRCID -> 258120 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 6090 - 10283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	34999	X	19174	-0-	-15825	-0-	745	1	18410	2	Y	17					120
							19	9									
01	32767	X	17133	-0-	-15634	-0-	158	1	16949	2	Y	24					144
							26	9									
02	24882	X	18922	-0-	-5960	-0-	323	1	18599	2	Y	-0-					144
03	22878	X	18542	-0-	-4336	-0-	412	1	18121	2	Y	8					152
							9	9									
*04	DLQ G-10		17127	-0-	17127	17127	349	1	16744	2	Y	31					183
							34	9									
05	DLQ G-10		17232	-0-	17232	34359	391	1	16821	2	Y	18					201
							20	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
CERRITO B STATE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 258367 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 6395 - 11655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10793	X	10793	-0-	-0-	-0-	864	1	9907	2	N	20					115
							22	9									
01	12493	X	5587	-0-	-6906	-0-	457	1	5095	2	N	32					147
							35	9									
*02	11687	X	6494	-0-	-5193	-0-	850	1	5641	2	N	3					150
							3	9									
03	12493	X	7720	-0-	-4773	-0-	1235	1	6479	2	N	5					155
							6	9									
*04	DLQ G-10		10507	-0-	10507	10507	1182	1	9325	2	N	-0-					155
05	DLQ G-10		9037	-0-	9037	19544	979	1	8032	2	N	24					179
							26	9									

CERRITO STATE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259473 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 5759 PERF. 8045 - 11195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12679	X	10612	-0-	-2067	-0-	649	1	9946	2	N	15					70
							17	9									
01	12090	X	10658	-0-	-1432	-0-	99	1	10533	2	N	24					94
							26	9									
*02	11063	X	11063	-0-	-0-	-0-	187	1	10771	2	N	95					189
							105	9									
03	11408	X	11408	-0-	-0-	-0-	254	1	11126	2	N	25					214
							28	9									
*04	DLQ G-10		10605	-0-	10605	10605	215	1	10337	2	N	48					262
							53	9									
05	DLQ G-10		11154	-0-	11154	21759	253	1	10891	2	N	9					271
							10	9									

CERRITO WELL #: 4 RRCID -> 260481 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7463 - 7604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7161	X	4048	-0-	-3113	-0-	239	1	3784	2	Y	23	21	1			45
							25	9									
01	6324	X	4566	-0-	-1758	-0-	43	1	4515	2	Y	7					52
							8	9									
02	5046	X	3798	-0-	-1248	-0-	65	1	3733	2	Y	-0-					52
03	5053	X	3562	-0-	-1491	-0-	80	1	3481	2	Y	1					53
							1	9									
*04	DLQ G-10		3516	-0-	3516	3516	72	1	3437	2	Y	6					59
							7	9									
05	DLQ G-10		3598	-0-	3598	7114	81	1	3513	2	Y	4					63
							4	9									

CERRITO STATE WELL #: 10 RRCID -> 260667 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 5760 - 8848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	X	507	-0-	-299	-0-	32	1	473	2	Y	2	33	1			7
							2	9									
01	806	X	759	-0-	-47	-0-	7	1	750	2	Y	2					9
							2	9									
02	725	X	653	-0-	-72	-0-	11	1	639	2	Y	3					12
							3	9									
03	697	X	697	-0-	-0-	-0-	16	1	679	2	Y	2					14
							2	9									
*04	DLQ G-10		581	-0-	581	581	12	1	565	2	Y	4					18
							4	9									
05	DLQ G-10		620	-0-	620	1201	14	1	604	2	Y	2					20
							2	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
CERRITO A STATE UNIT WELL #: 11H RRCID -> 261875 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 5921 PERF.10440 - 12760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13795	X	8374	-0-	-5421	-0-	343	1	8031	2	N	-0-	39	1			74
01	13795	X	10529	-0-	-3266	-0-	98	1	10422	2	N	8					82
							9	9									
*02	12267	X	9976	-0-	-2291	-0-	170	1	9806	2	N	-0-					82
03	12121	X	9789	-0-	-2332	-0-	217	1	9542	2	N	27					109
							30	9									
*04	DLQ G-10		9112	-0-	9112	9112	186	1	8920	2	N	5					114
							6	9									
05	DLQ G-10		9838	-0-	9838	18950	223	1	9587	2	N	25					139
							28	9									

CERRITO WELL #: 13H RRCID -> 261879 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 6187 - 11036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	25079	X	23162	-0-	-1917	-0-	296	1	22842	2	N	22	89	1			18
							24	9									
01	24087	X	22828	-0-	-1259	-0-	309	1	22515	2	N	4					22
							4	9									
*02	21634	X	21055	-0-	-579	-0-	255	1	20781	2	N	17					39
							19	9									
03	23157	X	21794	-0-	-1363	-0-	369	1	21412	2	N	12					51
							13	9									
*04	DLQ G-10		19446	-0-	19446	19446	318	1	19087	2	N	37					87
							41	9									
05	DLQ G-10		22202	-0-	22202	41648	377	1	21802	2	N	21	86	1			22
							23	9									

CERRITO B WELL #: 14H RRCID -> 263081 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 6086 PERF. 6460 - 11787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15841	X	13857	-0-	-1984	-0-	204	1	13653	2	N	-0-	90	1			74
01	15841	X	12355	-0-	-3486	-0-	12352	2	3	9	N	3					77
*02	14645	X	12900	-0-	-1745	-0-	12900	2			N	-0-					77
03	15655	X	13213	-0-	-2442	-0-	13213	2			N	-0-					77
*04	DLQ G-10		9960	-0-	9960	9960	9928	2	32	9	N	29					106
05	DLQ G-10		12145	-0-	12145	22105	12145	2			N	-0-					106

CERRITO B WELL #: 15H RRCID -> 263219 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 7006 - 12585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17267	X	17250	-0-	-17	-0-	253	1	16997	2	N	-0-					149
01	17267	X	12962	-0-	-4305	-0-	12962	2			N	-0-					149
*02	15689	X	13434	-0-	-2255	-0-	13434	2			N	-0-					149
03	17236	X	14601	-0-	-2635	-0-	14601	2			N	-0-					149
*04	DLQ G-10		12483	-0-	12483	12483	12483	2			N	-0-					149
05	DLQ G-10		12551	-0-	12551	25034	12551	2			N	-0-					149

CERRITO WELL #: 12H RRCID -> 263607 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 6147 - 10511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16802	X	15251	-0-	-1551	-0-	194	1	15038	2	N	17	94	1			18
							19	9									
01	16492	X	15029	-0-	-1463	-0-	203	1	14789	2	N	34					52
							37	9									
*02	15080	X	13813	-0-	-1267	-0-	166	1	13627	2	N	18					70
							20	9									
03	15345	X	14557	-0-	-788	-0-	246	1	14272	2	N	35					105
							39	9									
*04	DLQ G-10		13349	-0-	13349	13349	219	1	13120	2	N	9					114
							10	9									
05	DLQ G-10		13980	-0-	13980	27329	237	1	13698	2	N	41	87	1			68
							45	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

CERRITO WELL #: 16H RRCID -> 264573 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8442 - 12752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8370	X	7054	-0-	-1316	-0-	436	1	6574	2	N	40	181	1			32
							44	9									
01	8153	X	7214	-0-	-939	-0-	66	1	7091	2	N	52					84
							57	9									
*02	7598	X	6484	-0-	-1114	-0-	111	1	6342	2	N	28					112
							31	9									
03	7967	X	6928	-0-	-1039	-0-	154	1	6765	2	N	8					120
							9	9									
*04	DLQ G-10		6351	-0-	6351	6351	128	1	6168	2	N	50					170
							55	9									
05	DLQ G-10		7311	-0-	7311	13662	164	1	7095	2	N	47					217
							52	9									

BOB PECK - STATE WELL #: 2H RRCID -> 265942 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 8750 - 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
12	12183	X	10469	-0-	-1714	-0-	10469	2			N	-0-					45
01	11470	X	10589	-0-	-881	-0-	10561	2	28	9	N	25					70
*02	9976	X	9777	-0-	-199	-0-	9741	2	36	9	N	33					103
03	10664	X	10032	-0-	-632	-0-	10022	2	10	9	N	9					112
*04	DLQ G-10		9824	-0-	9824	9824	9813	2	11	9	N	10					122
05	DLQ G-10		9596	-0-	9596	19420	9590	2	6	9	N	5					127

MATRIX CERRITO UNIT B WELL #: 18H RRCID -> 266405 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 6025 - 10035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9393	X	6923	-0-	-2470	-0-	6899	2	24	9	N	22	44	1			58
01	8525	X	6660	-0-	-1865	-0-	6	1	6637	2	N	15					73
							17	9									
*02	7221	X	6131	-0-	-1090	-0-	20	1	6093	2	N	16					89
							18	9									
03	7130	X	6519	-0-	-611	-0-	17	1	6489	2	N	12					101
							13	9									
*04	DLQ G-10		5351	-0-	5351	5351	5334	2	17	9	N	15					116
05	DLQ G-10		6414	-0-	6414	11765	140	1	6259	2	N	14					130
							15	9									

CERRITO-SANCHEZ STATE UNIT WELL #: 19H RRCID -> 266407 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 5961 PERF. 6207 - 12022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	28551	X	25313	-0-	-3238	-0-	58	1	25201	2	N	49	125	1			34
							54	9									
01	27807	X	25071	-0-	-2736	-0-	25071	2			N	-0-					34
*02	25143	X	22712	-0-	-2431	-0-	22712	2			N	-0-					34
03	25606	X	23911	-0-	-1695	-0-	23902	2	9	9	N	8					42
*04	DLQ G-10		20271	-0-	20271	20271	20254	2	17	9	N	15					57
05	DLQ G-10		22901	-0-	22901	43172	121	1	22757	2	N	21					78
							23	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
12	11098	X	9656	-0-	-1442	-0-	9639	2	17	9	N	15	80	1			54
01	11098	X	9859	-0-	-1239	-0-	8	1	9818	2	N	30					84
							33	9									
*02	10382	X	9349	-0-	-1033	-0-	31	1	9290	2	N	25					109
							28	9									
03	10912	X	9530	-0-	-1382	-0-	24	1	9492	2	N	13					122
							14	9									
*04	DLQ G-10		8669	-0-	8669	8669	8641	2	28	9	N	25					147
05	DLQ G-10		7823	-0-	7823	16492	171	1	7650	2	N	2					149
							2	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
MATRIX CERRITO UNIT C WELL #: 21H RRCID -> 266712 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 8687 - 13228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8246	X	7537	-0-	-709	-0-	7537	2			N	-0-					85
01	8246	X	7010	-0-	-1236	-0-	6	1	6980	2	N	22					107
							24	9									
*02	7714	X	6311	-0-	-1403	-0-	21	1	6273	2	N	15					122
							17	9									
03	8091	X	6392	-0-	-1699	-0-	17	1	6358	2	N	15					137
							17	9									
*04	DLQ G-10		5659	-0-	5659	5659	5635	2	24	9	N	22					159
05	DLQ G-10		5913	-0-	5913	11572	129	1	5764	2	N	18					177
							20	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
12	35681	X	30311	-0-	-5370	-0-	69	1	30234	2	N	7	49	1			80
							8	9									
01	34534	X	29420	-0-	-5114	-0-	29405	2	15	9	N	14					94
*02	30566	X	26794	-0-	-3772	-0-	26765	2	29	9	N	26					120
03	31434	X	27899	-0-	-3535	-0-	27880	2	19	9	N	17					137
*04	DLQ G-10		24641	-0-	24641	24641	24627	2	14	9	N	13					150
05	DLQ G-10		26452	-0-	26452	51093	139	1	26296	2	N	15					165
							17	9									

GILPIN WELL #: 1H RRCID -> 267989 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 6051 PERF. 6321 - 10607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9083	X	7479	-0-	-1604	-0-	376	1	7079	2	N	22	82	1			69
							24	9									
01	9083	X	6655	-0-	-2428	-0-	519	1	6091	2	N	41					110
							45	9									
*02	7569	X	6726	-0-	-843	-0-	472	1	6225	2	N	26					136
							29	9									
03	8091	X	6767	-0-	-1324	-0-	384	1	6374	2	N	8					144
							9	9									
*04	DLQ G-10		5989	-0-	5989	5989	94	1	5892	2	N	3					147
							3	9									
05	DLQ G-10		6107	-0-	6107	12096	58	1	6049	2	N	-0-					147

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
12	20460	X	12972	-0-	-7488	-0-	12972	2			N	-0-					43
01	19096	X	15773	-0-	-3323	-0-	15773	2			N	-0-					43
*02	16588	X	14808	-0-	-1780	-0-	14659	2	149	9	N	135					178
03	17670	X	15863	-0-	-1807	-0-	15846	2	17	9	N	15					193
*04	DLQ G-10		14404	-0-	14404	14404	14384	2	20	9	N	18	163	1			48
05	DLQ G-10		14805	-0-	14805	29209	14782	2	23	9	N	21					69

L.F. PUIG SR. GAS UNIT 2 WELL #: 9H RRCID -> 269586 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 5362 PERF. 5720 - 10703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	25792	X	20972	-0-	-4820	-0-	958	1	19991	2	N	21					114
							23	9									
01	24025	X	22066	-0-	-1959	-0-	964	1	21102	2	N	-0-					114
*02	21771	X	21771	-0-	-0-	-0-	402	1	21352	2	N	15					129
							17	9									
03	21932	X	21932	-0-	-0-	-0-	348	1	21584	2	N	-0-					129
*04	DLQ G-10		19734	-0-	19734	19734	246	1	19481	2	N	6					135
							7	9									
05	DLQ G-10		19177	-0-	19177	38911	548	1	18618	2	N	10					145
							11	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
MANN TRUST - STATE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270196 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8960 - 12757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9517	X	7968	-0-	-1549	-0-	619	1	7334	2	N	14					150
							15	9									
01	8804	X	7733	-0-	-1071	-0-	660	1	7033	2	N	36					186
							40	9									
*02	8236	X	7037	-0-	-1199	-0-	480	1	6545	2	N	11					197
							12	9									
03	8494	X	7330	-0-	-1164	-0-	511	1	6809	2	N	9	173	1			33
							10	9									
*04	DLQ G-10		6931	-0-	6931	6931	595	1	6335	2	N	1					34
							1	9									
05	DLQ G-10		7203	-0-	7203	14134	816	1	6383	2	N	4					38
							4	9									

LA CRUZ TRES LAND, LTD. - STATE WELL #: 2H RRCID -> 270815 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 5294 PERF. 5694 - 9455

12	31837	X	30275	-0-	-1562	-0-	3237	1	27029	2	N	8					113
							9	9									
01	31837	X	24863	-0-	-6974	-0-	2884	1	21956	2	N	21					134
							23	9									
*02	29783	X	21007	-0-	-8776	-0-	2200	1	18784	2	N	21					155
							23	9									
03	31248	X	21595	-0-	-9653	-0-	2270	1	19307	2	N	16					171
							18	9									
*04	DLQ G-10		20418	-0-	20418	20418	2089	1	18312	2	N	15					186
							17	9									
05	DLQ G-10		20098	-0-	20098	40516	1617	1	18475	2	N	5					191
							6	9									

GILPIN WELL #: 2H RRCID -> 271224 COMPL. DATE 10/04/2013 TOTAL DEPTH 5993 PERF. 6272 - 14160

12	23405	X	22018	-0-	-1387	-0-	1105	1	20791	2	N	111	236	1			174
							122	9									
01	23405	X	19597	-0-	-3808	-0-	1527	1	17931	2	N	126	185	1			115
							139	9									
*02	21895	X	19429	-0-	-2466	-0-	1360	1	17938	2	N	119					234
							131	9									
03	23405	X	19574	-0-	-3831	-0-	1105	1	18348	2	N	110					344
							121	9									
*04	DLQ G-10		15486	-0-	15486	15486	241	1	15127	2	N	107	197	1			254
							118	9									
05	DLQ G-10		17375	-0-	17375	32861	164	1	17090	2	N	110	196	1			168
							121	9									

GILPIN WELL #: 3H RRCID -> 272527 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 6275 - 14205

12	22258	X	21299	-0-	-959	-0-	1067	1	20076	2	N	142	242	1			93
							156	9									
01	22258	X	19178	-0-	-3080	-0-	1491	1	17510	2	N	161					254
							177	9									
*02	20822	X	18915	-0-	-1907	-0-	1326	1	17494	2	N	86	189	1			153
							95	9									
03	22258	X	19477	-0-	-2781	-0-	1096	1	18183	2	N	180	197	1			136
							198	9									
*04	DLQ G-10		17475	-0-	17475	17475	271	1	17036	2	N	153					290
							168	9									
05	DLQ G-10		17563	-0-	17563	35038	165	1	17246	2	N	138	193	1			235
							152	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

GARNER-SCHUBERT WELL #: 1H RRCID -> 274928 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 5731 PERF. 6310 - 9258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21266	X	15692	-0-	-5574	-0-	811	1	14822	2	N	54					98
							59	9									
01	20181	X	15168	-0-	-5013	-0-	762	1	14382	2	N	22					120
							24	9									
*02	18154	X	14552	-0-	-3602	-0-	971	1	13414	2	N	152	200	1			72
							167	9									
03	17670	X	15310	-0-	-2360	-0-	1283	1	13962	2	N	59					131
							65	9									
*04	DLQ G-10		14130	-0-	14130	14130	1167	1	12906	2	N	52					183
							57	9									
05	DLQ G-10		14090	-0-	14090	28220	1223	1	12808	2	N	54	139	1			98
							59	9									

VELA STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274969 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 6175 - 11651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17515	X	10309	-0-	-7206	-0-	532	1	9540	2	N	215	442	1			60
							237	9									
01	16895	X	10886	-0-	-6009	-0-	1028	1	9669	2	N	172	123	1			109
							189	9									
02	14819	X	10107	-0-	-4712	-0-	977	1	8576	2	N	504	427	1			186
							554	9									
*03	14632	X	10167	-0-	-4465	-0-	786	1	8962	2	N	381	382	1			185
							419	9									
*04	DLQ G-10		10346	-0-	10346	10346	700	1	9326	2	N	291	199	1			427
							320	9									
05	DLQ G-10		9728	-0-	9728	20074	863	1	8538	2	N	297	630	1			192
							327	9									

GEORGE NEEL WELL #: 2H RRCID -> 275313 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 5693 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	33263	X	23871	-0-	-9392	-0-	593	1	23274	2	N	4	187	1			15
							4	9									
01	31217	X	22679	-0-	-8538	-0-	22599	2	80	9	N	73					88
*02	27434	X	20278	-0-	-7156	-0-	20243	2	35	9	N	32					120
03	27745	X	20834	-0-	-6911	-0-	20806	2	28	9	N	25					145
*04	DLQ G-10		18986	-0-	18986	18986	18964	2	22	9	N	20					165
05	DLQ G-10		18421	-0-	18421	37407	18382	2	39	9	N	35					200

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
12	60915	X	46357	-0-	-14558	-0-	141	1	46169	2	N	43	123	1			35
							47	9									
01	56482	X	44026	-0-	-12456	-0-	60	1	43914	2	N	47					82
							52	9									
*02	49590	X	38996	-0-	-10594	-0-	357	1	38595	2	N	40					122
							44	9									
03	50096	X	40023	-0-	-10073	-0-	419	1	39559	2	N	41	80	1			83
							45	9									
*04	DLQ G-10		35282	-0-	35282	35282	479	1	34729	2	N	67					150
							74	9									
05	DLQ G-10		36432	-0-	36432	71714	189	1	36234	2	N	8					158
							9	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

CERRITO-MATRIX UNIT C WELL #: 24H RRCID -> 275436 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 5888 PERF. 6266 - 13699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	64790	X	48724	-0-	-16066	-0-	148	1	48576	2	N	-0-					42
01	60667	X	46356	-0-	-14311	-0-	62	1	46294	2	N	-0-					42
*02	53389	X	41512	-0-	-11877	-0-	380	1	41129	2	N	3					45
							3	9									
03	53289	X	43191	-0-	-10098	-0-	450	1	42559	2	N	165					210
							182	9									
*04	DLQ G-10		37822	-0-	37822	37822	514	1	37246	2	N	56	192	1			74
							62	9									
05	DLQ G-10		39427	-0-	39427	77249	205	1	39219	2	N	3					77
							3	9									

CERRITO-MATRIX UNIT A WELL #: 22H RRCID -> 275507 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 6422 - 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
12	58838	X	51943	-0-	-6895	-0-	158	1	51708	2	N	70	174	1			41
							77	9									
01	58838	X	49938	-0-	-8900	-0-	68	1	49816	2	N	49					90
							54	9									
*02	53563	X	43953	-0-	-9610	-0-	402	1	43501	2	N	45					135
							50	9									
03	55087	X	45091	-0-	-9996	-0-	472	1	44605	2	N	13	120	1			28
							14	9									
*04	DLQ G-10		40204	-0-	40204	40204	546	1	39613	2	N	41					69
							45	9									
05	DLQ G-10		40411	-0-	40411	80615	209	1	40146	2	N	51					120
							56	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21700	X	16209	-0-	-5491	-0-	1010	1	15187	2	Y	11	32	1			7
							12	9									
01	21700	X	18515	-0-	-3185	-0-	171	1	18342	2	Y	2					9
							2	9									
*02	18850	X	17282	-0-	-1568	-0-	295	1	16983	2	Y	4					13
							4	9									
03	18569	X	17678	-0-	-891	-0-	394	1	17283	2	Y	1					14
							1	9									
*04	DLQ G-10		15098	-0-	15098	15098	308	1	14786	2	Y	4					18
							4	9									
05	DLQ G-10		15900	-0-	15900	30998	361	1	15537	2	Y	2					20
							2	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18879	X	15734	-0-	-3145	-0-	813	1	14868	2	N	48					116
							53	9									
01	18879	X	14826	-0-	-4053	-0-	744	1	14037	2	N	41					157
							45	9									
*02	17023	X	13207	-0-	-3816	-0-	887	1	12250	2	N	64	192	1			29
							70	9									
03	17081	X	13777	-0-	-3304	-0-	1155	1	12568	2	N	49					78
							54	9									
*04	DLQ G-10		12757	-0-	12757	12757	1054	1	11657	2	N	42					120
							46	9									
05	DLQ G-10		13013	-0-	13013	25770	1130	1	11826	2	N	52	53	1			119
							57	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
LA CRUZ LAND GAS UNIT 1 WELL #: 5H RRCID -> 275607 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 5153 PERF. 5830 - 10149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	48112	X	34131	-0-	-13981	-0-	846	1	33199	2	N	78					105
							86	9									
01	44020	X	30414	-0-	-13606	-0-	30392	2	22	9	N	20					125
*02	35786	X	26964	-0-	-8822	-0-	26956	2	8	9	N	7					132
03	35123	X	27526	-0-	-7597	-0-	27525	2	1	9	N	1					133
*04	DLQ G-10		25305	-0-	25305	25305	25266	2	39	9	N	35					168
05	DLQ G-10		25477	-0-	25477	50782	25451	2	26	9	N	24					192

VELA-GILPIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276067 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 6087 PERF. 6614 - 14464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	28985	X	15694	-0-	-13291	-0-	817	1	14649	2	N	207	268	1			127
							228	9									
01	28396	X	17885	-0-	-10511	-0-	1671	1	15710	2	N	458	442	1			143
							504	9									
02	25926	X	16263	-0-	-9663	-0-	1474	1	14446	2	N	312	277	1			178
							343	9									
03	25141	X	16397	-0-	-8744	-0-	1293	1	14741	2	N	330	173	1			335
							363	9									
*04	DLQ G-10		17053	-0-	17053	17053	1168	1	15565	2	N	291	199	1			427
							320	9									
05	DLQ G-10		16020	-0-	16020	33073	1445	1	14307	2	N	244	491	1			180
							268	9									

CERRITO-SANCHEZ A STATE UNIT WELL #: 28H RRCID -> 277718 COMPL. DATE 12/21/2012 TOTAL DEPTH 5732 PERF. 6153 - 12593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	32488	X	23414	-0-	-9074	-0-	1442	1	21950	2	N	20	31	1			48
							22	9									
01	31589	X	24332	-0-	-7257	-0-	225	1	24096	2	N	10					58
							11	9									
*02	25781	X	21522	-0-	-4259	-0-	367	1	21147	2	N	7					65
							8	9									
03	23715	X	22135	-0-	-1580	-0-	492	1	21626	2	N	15					80
							17	9									
*04	DLQ G-10		19932	-0-	19932	19932	407	1	19519	2	N	5					85
							6	9									
05	DLQ G-10		20990	-0-	20990	40922	476	1	20510	2	N	4					89
							4	9									

PUIG WELL #: 13H RRCID -> 277753 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 5744 PERF. 5971 - 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
12	172732	X	49981	-0-	-122751	-0-	2133	1	47848	2	N	-0-					103
01	76229	X	50571	-0-	-25658	-0-	2415	1	48134	2	N	20					123
							22	9									
*02	71311	X	44079	-0-	-27232	-0-	2202	1	41877	2	N	-0-					123
03	64666	X	42105	-0-	-22561	-0-	1824	1	40281	2	N	-0-					123
*04	DLQ G-10		39780	-0-	39780	39780	2019	1	37759	2	N	2					125
							2	9									
05	DLQ G-10		35101	-0-	35101	74881	2183	1	32907	2	N	10					135
							11	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
MATRIX LAND CO. WELL #: 30H RRCID -> 277765 COMPL. DATE 02/10/2013 TOTAL DEPTH 6148 PERF. 6155 - 11942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19964	X	16879	-0-	-3085	-0-	478	1	16345	2	Y	51	51	1			119
							56	9									
01	20212	X	15668	-0-	-4544	-0-	127	1	15541	2	Y	-0-					119
02	18908	X	15415	-0-	-3493	-0-	177	1	15238	2	Y	-0-					119
03	20212	X	15365	-0-	-4847	-0-	555	1	14796	2	Y	13					132
							14	9									
*04	DLQ G-10		15180	-0-	15180	15180	632	1	14548	2	Y	-0-					132
05	DLQ G-10		13664	-0-	13664	28844	725	1	12939	2	Y	-0-					132

CERRITO WELL #: 25H RRCID -> 277903 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 6486 - 13565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217775	X	114610	-0-	-103165	-0-	3626	1	110898	2	N	78	133	1			107
							86	9									
01	217775	X	81903	-0-	-135872	-0-	3189	1	78576	2	N	125					232
							138	9									
*02	141984	X	95730	-0-	-46254	-0-	5583	1	90125	2	N	20					252
							22	9									
03	138632	X	93832	-0-	-44800	-0-	3383	1	90446	2	N	3	165	1			90
							3	9									
*04	DLQ G-10		79783	-0-	79783	79783	1274	1	78453	2	N	51					141
							56	9									
05	DLQ G-10		79666	-0-	79666	159449	947	1	78716	2	N	3					144
							3	9									

LA CRUZ TRES LAND, LTD - STATE WELL #: 6H RRCID -> 278020 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 5199 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

CERRITO WELL #: 26H RRCID -> 278068 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 5849 PERF. 6130 - 13147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	232438	X	112411	-0-	-120027	-0-	3556	1	108745	2	N	100	106	1			151
							110	9									
01	232438	X	78507	-0-	-153931	-0-	3056	1	75296	2	N	141					292
							155	9									
*02	147581	X	92042	-0-	-55539	-0-	5363	1	86571	2	N	98	186	1			204
							108	9									
03	139035	X	89924	-0-	-49111	-0-	3239	1	86609	2	N	69	137	1			136
							76	9									
*04	DLQ G-10		76016	-0-	76016	76016	1212	1	74704	2	N	91					227
							100	9									
05	DLQ G-10		74663	-0-	74663	150679	886	1	73715	2	N	56	189	1			94
							62	9									

CERRITO WELL #: 27H RRCID -> 278069 COMPL. DATE 06/13/2015 TOTAL DEPTH 5851 PERF. 6381 - 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
12	203267	X	112262	-0-	-91005	-0-	3551	1	108613	2	N	89	59	1			146
							98	9									
01	203267	X	93407	-0-	-109860	-0-	3639	1	89652	2	N	105					251
							116	9									
*02	147958	X	85444	-0-	-62514	-0-	4979	1	80368	2	N	88	176	1			163
							97	9									
03	139779	X	90246	-0-	-49533	-0-	3251	1	86926	2	N	63	63	1			163
							69	9									
*04	DLQ G-10		76174	-0-	76174	76174	1216	1	74880	2	N	71					234
							78	9									
05	DLQ G-10		76491	-0-	76491	152665	908	1	75525	2	N	53					287
							58	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES II, LLC 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
12	899	N	884	-0-	-15	-0-	72	1	812	2	Y	-0-	6	1			4
01	930	N	882	-0-	-48	-0-	117	1	765	2	Y	-0-					4
02	841	N	514	-0-	-327	-0-	70	1	442	2	Y	2					6
							2	9									
03	899	N	848	-0-	-51	-0-	111	1	737	2	Y	-0-					6
*04	DLQ G-10		580	-0-	580	580	74	1	506	2	Y	-0-					6
05	DLQ G-10		742	-0-	742	1322	49	1	693	2	Y	-0-					6

AUGUSTA-KENTON WELL #: 1 RRCID -> 248719 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8226 - 8642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4030	X	2110	-0-	-1920	-0-	172	1	1938	2	N	-0-	11	1			33
01	4030	X	3080	-0-	-950	-0-	407	1	2673	2	N	-0-					33
02	3509	X	3058	-0-	-451	-0-	417	1	2631	2	N	9					42
							10	9									
03	3751	X	3007	-0-	-744	-0-	395	1	2612	2	N	-0-					42
*04	DLQ G-10		3089	-0-	3089	3089	395	1	2694	2	N	-0-					42
05	DLQ G-10		3475	-0-	3475	6564	227	1	3248	2	N	-0-					42

AUGUSTA-KENTON WELL #: 3 RRCID -> 248936 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8635 - 8669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	N	989	-0-	-34	-0-	80	1	909	2	Y	-0-	14	1			9
01	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	132	1	868	2	Y	-0-					9
02	928	N	894	-0-	-34	-0-	122	1	769	2	Y	3					12
							3	9									
03	992	N	704	-0-	-288	-0-	92	1	611	2	Y	1					13
							1	9									
*04	DLQ G-10		841	-0-	841	841	108	1	733	2	Y	-0-					13
05	DLQ G-10		971	-0-	971	1812	63	1	908	2	Y	-0-					13

AUGUSTA-KENTON WELL #: 5H RRCID -> 260331 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6830 - 11814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9455	X	6503	-0-	-2952	-0-	522	1	5891	2	N	82	65	1			42
							90	9									
01	9455	X	4534	-0-	-4921	-0-	595	1	3900	2	N	35					77
							39	9									
02	8178	X	4556	-0-	-3622	-0-	624	1	3932	2	N	-0-					77
03	7192	X	4721	-0-	-2471	-0-	614	1	4054	2	N	48					125
							53	9									
*04	DLQ G-10		5308	-0-	5308	5308	673	1	4585	2	N	45					170
							50	9									
05	DLQ G-10		5237	-0-	5237	10545	342	1	4895	2	N	-0-					170

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES II, LLC //CONT.// 254236
AUGUSTA-KENTON WELL #: 6H RRCID -> 269499 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 6884 - 12275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14260	X	11687	-0-	-2573	-0-	951	1	10736	2	N	-0-					33
01	13516	X	11616	-0-	-1900	-0-	1536	1	10080	2	N	-0-					33
02	11919	X	10250	-0-	-1669	-0-	1403	1	8838	2	N	8					41
							9	9									
03	12617	X	10785	-0-	-1832	-0-	1418	1	9366	2	N	1					42
							1	9									
*04	DLQ G-10		9306	-0-	9306	9306	1191	1	8115	2	N	-0-					42
05	DLQ G-10		7789	-0-	7789	17095	509	1	7280	2	N	-0-					42

AUGUSTA-KENTON WELL #: 7H RRCID -> 269500 COMPL. DATE 08/05/2012 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6703 - 11763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12400	X	10989	-0-	-1411	-0-	894	1	10095	2	N	-0-					37
01	12400	X	11791	-0-	-609	-0-	1559	1	10232	2	N	-0-					37
02	11397	X	10893	-0-	-504	-0-	1493	1	9400	2	N	-0-					37
03	11662	X	11662	-0-	-0-	-0-	1533	1	10129	2	N	-0-					37
*04	DLQ G-10		9829	-0-	9829	9829	1258	1	8571	2	N	-0-					37
05	DLQ G-10		10213	-0-	10213	20042	668	1	9545	2	N	-0-					37

AUGUSTA-KENTON WELL #: 8H RRCID -> 269947 COMPL. DATE 08/05/2012 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 6672 - 12014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15128	X	11977	-0-	-3151	-0-	975	1	11002	2	N	-0-					28
01	14539	X	12059	-0-	-2480	-0-	1594	1	10461	2	N	4					32
							4	9									
02	12615	X	11112	-0-	-1503	-0-	1520	1	9579	2	N	12					44
							13	9									
03	13113	X	11270	-0-	-1843	-0-	1481	1	9785	2	N	4					48
							4	9									
*04	DLQ G-10		10033	-0-	10033	10033	1284	1	8747	2	N	2					50
							2	9									
05	DLQ G-10		10512	-0-	10512	20545	687	1	9825	2	N	-0-					50

HILLIN, T. A. 388787
WESTERVELT, G.C. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 071611 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 5655 - 5697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	93	1	1016	2	N	-0-					27
01	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	123	1	1001	2	N	-0-					27
02	1044	N	1019	-0-	-25	-0-	101	1	918	2	N	-0-					27
*03	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	95	1	1023	2	N	-0-					27
04	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			N	-0-	27	7			-0-
*05	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			N	-0-					-0-

GARCIA WELL #: 1 RRCID -> 072715 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 5595 - 7728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4619	X	2540	-0-	-2079	-0-	214	1	2326	2	N	-0-					68
01	4619	X	2710	-0-	-1909	-0-	295	1	2415	2	N	-0-					68
*02	4321	X	2387	-0-	-1934	-0-	236	1	2151	2	N	-0-					68
03	4619	X	2416	-0-	-2203	-0-	206	1	2210	2	N	-0-					68
04	DLQ G-10		2131	-0-	2131	2131	2131	2			N	-0-	68	7			-0-
05	DLQ G-10		2125	-0-	2125	4256	2125	2			N	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
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
12	8246	X	6631	-0-	-1615	-0-	1621	1	4995	2	N	14	11	8			77
							15	9									
01	7409	X	6841	-0-	-568	-0-	1322	1	5513	2	N	5					82
							6	9									
02	6902	X	6433	-0-	-469	-0-	1435	1	4998	2	N	-0-					82
03	7099	X	6632	-0-	-467	-0-	1229	1	5403	2	N	-0-					82
04	5924	X	5924	-0-	-0-	-0-	1277	1	4634	2	N	12					94
							13	9									
05	6882	X	6001	-0-	-881	-0-	1225	1	4770	2	N	5					99
							6	9									

HACHAR WELL #: 1H RRCID -> 261666 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6990 - 10632

12	1970	X	1970	-0-	-0-	-0-	16	1	1954	2	N	-0-					35
01	1643	X	1393	-0-	-250	-0-	12	1	1381	2	N	-0-					35
02	1601	X	1601	-0-	-0-	-0-	17	1	1584	2	N	-0-					35
03	1488	X	678	-0-	-810	-0-	9	1	669	2	N	-0-					35
04	1423	X	1423	-0-	-0-	-0-	19	1	1404	2	N	-0-					35
05	1984	X	1080	-0-	-904	-0-	15	1	1065	2	N	-0-					35

BENAVIDES FAMILY MINERALS GU 2 WELL #: 1H RRCID -> 266989 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 6753 PERF. 6871 - 11859

12	15205	X	15205	-0-	-0-	-0-	545	1	14627	2	N	30	18	8			96
							33	9									
01	21105	X	21105	-0-	-0-	-0-	158	1	20919	2	N	25					121
							28	9									
02	17632	X	14944	-0-	-2688	-0-	142	1	14796	2	N	5					126
							6	9									
03	18848	X	15475	-0-	-3373	-0-	174	1	15290	2	N	10					136
							11	9									
04	15803	X	15803	-0-	-0-	-0-	356	1	15429	2	N	16					152
							18	9									
05	19096	X	15003	-0-	-4093	-0-	253	1	14742	2	N	7					159
							8	9									

REUTHINGER WELL #: 3H RRCID -> 266992 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 8759 PERF. 9169 - 12170

12	20646	X	19	-0-	-20627	-0-	19	2			N	-0-					-0-
01	21077	X	21077	-0-	-0-	-0-	158	1	20919	2	N	-0-					-0-
02	24606	X	24606	-0-	-0-	-0-	439	1	24167	2	N	-0-					-0-
03	24689	X	24689	-0-	-0-	-0-	423	1	24266	2	N	-0-					-0-
04	23487	X	23487	-0-	-0-	-0-	1356	1	22131	2	N	-0-					-0-
05	26288	X	24128	-0-	-2160	-0-	1080	1	23048	2	N	-0-					-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 267615 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 7140 - 10175

12	13287	X	13287	-0-	-0-	-0-	475	1	12749	2	N	57					80
							63	9									
01	10625	X	10625	-0-	-0-	-0-	252	1	10330	2	N	39					119
							43	9									
02	10043	X	10043	-0-	-0-	-0-	95	1	9926	2	N	20	2	8			137
							22	9									
03	9488	X	9488	-0-	-0-	-0-	106	1	9375	2	N	6					143
							7	9									
04	10153	X	10153	-0-	-0-	-0-	229	1	9906	2	N	16					159
							18	9									
05	13299	X	7903	-0-	-5396	-0-	145	1	7755	2	N	3					162
							3	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 4H RRCID -> 268692 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 7343 - 11843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20091	X	20091	-0-	-0-	-0-	719	1	19308	2	N	58	11	8			115
							64	9									
01	20350	X	20350	-0-	-0-	-0-	483	1	19817	2	N	45					160
							50	9									
02	17942	X	17942	-0-	-0-	-0-	170	1	17730	2	N	38	176	1			22
							42	9									
03	18754	X	18754	-0-	-0-	-0-	210	1	18515	2	N	26					48
							29	9									
04	17834	X	17834	-0-	-0-	-0-	402	1	17396	2	N	33					81
							36	9									
*05	20336	X	17572	-0-	-2764	-0-	315	1	17248	2	N	8					89
							9	9									

BENAVIDES FAMILY MINERALS GU 3 WELL #: 1H RRCID -> 268705 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 6724 PERF. 7065 - 11972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	25420	X	17896	-0-	-7524	-0-	641	1	17207	2	N	44	12	8			129
							48	9									
01	18737	X	18737	-0-	-0-	-0-	445	1	18258	2	N	31					160
							34	9									
02	19343	X	16085	-0-	-3258	-0-	152	1	15909	2	N	22					182
							24	9									
03	20677	X	16161	-0-	-4516	-0-	181	1	15934	2	N	42	2	8			222
							46	9									
04	14575	X	14575	-0-	-0-	-0-	329	1	14226	2	N	18	200	1			40
							20	9									
05	18724	X	12056	-0-	-6668	-0-	212	1	11831	2	N	12					52
							13	9									

REUTHINGER WELL #: 4H RRCID -> 268717 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 9100 - 13067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23529	X	23366	-0-	-163	-0-	167	1	23199	2	N	-0-					-0-
01	25948	X	25948	-0-	-0-	-0-	194	1	25754	2	N	-0-					-0-
02	23691	X	23691	-0-	-0-	-0-	422	1	23269	2	N	-0-					-0-
03	24769	X	24549	-0-	-220	-0-	420	1	24129	2	N	-0-					-0-
04	23979	X	23979	-0-	-0-	-0-	1386	1	22593	2	N	-0-					-0-
05	25947	X	23707	-0-	-2240	-0-	1060	1	22647	2	N	-0-					-0-

REUTHINGER WELL #: 5H RRCID -> 268850 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 10142 PERF.10520 - 15230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6634	X	6064	-0-	-570	-0-	123	1	5941	2	N	-0-					-0-
01	6138	X	5343	-0-	-795	-0-	39	1	5304	2	N	-0-					-0-
02	5684	X	4733	-0-	-951	-0-	45	1	4688	2	N	-0-					-0-
03	6076	X	5048	-0-	-1028	-0-	250	1	4798	2	N	-0-					-0-
04	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	301	1	4023	2	N	-0-					-0-
*05	6190	X	6190	-0-	-0-	-0-	1489	1	4701	2	N	-0-					-0-

RETAMA RANCH WELL #: 1H RRCID -> 269272 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 6403 - 12730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		211	-0-	211	962	211	2			N	-0-					35
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	962					N	-0-					35
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	962					N	-0-					35
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	962					N	-0-					35
04	962	X	-0-	-0-	-962	-0-					N	-0-					35
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
ELLEN C. WELL #: 1H RRCID -> 270112 COMPL. DATE 08/27/2015 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 8935 - 14500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	40291	X	40291	-0-	-0-	-0-	295	1	39982	2	N	13	13	8			27
							14	9									
01	39009	X	39009	-0-	-0-	-0-	296	1	38713	2	N	-0-					27
02	37500	X	37500	-0-	-0-	-0-	378	1	37122	2	N	-0-					27
03	37371	X	37371	-0-	-0-	-0-	1142	1	36229	2	N	-0-					27
04	33735	X	33735	-0-	-0-	-0-	678	1	33057	2	N	-0-					27
05	40300	X	31140	-0-	-9160	-0-	580	1	30560	2	N	-0-					27

G. B. MINERALS WELL #: 2H RRCID -> 270150 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 10075 PERF.10519 - 15670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9920	X	8505	-0-	-1415	-0-	58	1	8447	2	N	-0-					-0-
01	9517	X	8409	-0-	-1108	-0-	60	1	8349	2	N	-0-					-0-
02	8671	X	7250	-0-	-1421	-0-	67	1	7183	2	N	-0-					-0-
03	8835	X	7645	-0-	-1190	-0-	84	1	7561	2	N	-0-					-0-
04	7252	X	7252	-0-	-0-	-0-	86	1	7166	2	N	-0-					-0-
05	8494	X	6955	-0-	-1539	-0-	93	1	6862	2	N	-0-					-0-

ELLEN C. WELL #: 2H RRCID -> 270549 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 6713 PERF. 6600 - 12950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21607	X	16362	-0-	-5245	-0-	124	1	16218	2	N	18	7	8			20
							20	9									
01	20770	X	17199	-0-	-3571	-0-	135	1	16968	2	N	87					107
							96	9									
02	18734	X	16437	-0-	-2297	-0-	173	1	16190	2	N	67	2	8			172
							74	9									
03	18383	X	15023	-0-	-3360	-0-	468	1	14524	2	N	28	176	1			24
							31	9									
04	14417	X	14417	-0-	-0-	-0-	295	1	14045	2	N	70					94
							77	9									
05	17577	X	13836	-0-	-3741	-0-	259	1	13542	2	N	32					126
							35	9									

RETAMA RANCH WELL #: 2H RRCID -> 270828 COMPL. DATE 09/12/2015 TOTAL DEPTH 6357 PERF. 6530 - 12512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22320	X	20392	-0-	-1928	-0-	9	1	20351	2	N	29	4	8			42
							32	9									
01	22072	X	19522	-0-	-2550	-0-	5	1	19443	2	N	67					109
							74	9									
02	19981	X	17507	-0-	-2474	-0-	29	1	17465	2	N	12					121
							13	9									
03	21359	X	17734	-0-	-3625	-0-	373	1	17349	2	N	11					132
							12	9									
04	17225	X	17225	-0-	-0-	-0-	512	1	16647	2	N	60	177	1			15
							66	9									
05	19685	X	17335	-0-	-2350	-0-	114	1	17190	2	N	28					43
							31	9									

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
12	30752	X	22091	-0-	-8661	-0-	696	1	21344	2	Y	46	24	1	18	8	15
							51	9									
01	28644	X	27814	-0-	-830	-0-	2409	1	25377	2	Y	25	24	1			16
							28	9									
02	25085	X	21977	-0-	-3108	-0-	1797	1	20156	2	Y	22	22	1			16
							24	9									
03	25885	X	22757	-0-	-3128	-0-	693	1	22031	2	Y	30	23	1			23
							33	9									
04	20682	X	20682	-0-	-0-	-0-	408	1	20246	2	Y	25	24	1	1	8	23
							28	9									
05	27807	X	20370	-0-	-7437	-0-	23	1	20319	2	Y	25	24	1			24
							28	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
NEEDMORE WELL #: 3H RRCID -> 270875 COMPL. DATE 03/27/2015 TOTAL DEPTH 5257 PERF. 5440 - 11345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	33387	X	20751	-0-	-12636	-0-	1202	1	19530	2	Y	17	27	1			10
							19	9									
01	29109	X	25701	-0-	-3408	-0-	2263	1	23414	2	Y	22	18	1			14
							24	9									
02	25259	X	21498	-0-	-3761	-0-	1760	1	19714	2	Y	22	21	1			15
							24	9									
03	26288	X	22274	-0-	-4014	-0-	671	1	21571	2	Y	29	22	1			22
							32	9									
04	20553	X	20553	-0-	-0-	-0-	405	1	20123	2	Y	23	23	1			22
							25	9									
05	25699	X	20261	-0-	-5438	-0-	23	1	20209	2	Y	26	24	1			24
							29	9									

NEEDMORE WELL #: 5H RRCID -> 270885 COMPL. DATE 06/18/2015 TOTAL DEPTH 4822 PERF. 5745 - 10978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	39773	X	34298	-0-	-5475	-0-	3969	1	30294	2	Y	32	47	1			19
							35	9									
01	39773	X	32353	-0-	-7420	-0-	2801	1	29518	2	Y	31	28	1			22
							34	9									
02	34916	X	29331	-0-	-5585	-0-	2400	1	26898	2	Y	30	30	1			22
							33	9									
03	35960	X	31426	-0-	-4534	-0-	946	1	30435	2	Y	41	32	1			31
							45	9									
04	29086	X	29086	-0-	-0-	-0-	573	1	28476	2	Y	34	33	1			32
							37	9									
05	34286	X	28853	-0-	-5433	-0-	32	1	28782	2	Y	35	33	1			34
							39	9									

NEEDMORE WELL #: 6H RRCID -> 271179 COMPL. DATE 06/18/2015 TOTAL DEPTH 5207 PERF. 5721 - 11930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31186	X	17516	-0-	-13670	-0-	1669	1	15829	2	Y	16	28	1			8
							18	9									
01	27900	X	20474	-0-	-7426	-0-	1794	1	18659	2	Y	19	17	1			10
							21	9									
02	23693	X	21091	-0-	-2602	-0-	1728	1	19338	2	Y	23	19	1			14
							25	9									
03	25327	X	21952	-0-	-3375	-0-	620	1	21296	2	Y	33	24	1			23
							36	9									
04	19851	X	19851	-0-	-0-	-0-	391	1	19435	2	Y	23	24	1			22
							25	9									
05	22537	X	19652	-0-	-2885	-0-	22	1	19604	2	Y	24	23	1			23
							26	9									

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
12	27280	X	26499	-0-	-781	-0-	947	1	25427	2	N	114	181	1	12	8	17
							125	9									
01	25973	X	25973	-0-	-0-	-0-	617	1	25278	2	N	71					88
							78	9									
02	23413	X	23413	-0-	-0-	-0-	222	1	23136	2	N	50					138
							55	9									
03	23924	X	23924	-0-	-0-	-0-	267	1	23529	2	N	116	182	1			72
							128	9									
04	21551	X	21551	-0-	-0-	-0-	483	1	20926	2	N	129	177	1			24
							142	9									
*05	26505	X	20009	-0-	-6496	-0-	356	1	19590	2	N	57					81
							63	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
BENAVIDES FAMILY MINERALS GU 4 WELL #: 1H RRCID -> 272355 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7140 - 13650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13144	X	12168	-0-	-976	-0-	434	1	11642	2	N	84	14	8			116
							92	9									
01	12183	X	12170	-0-	-13	-0-	288	1	11788	2	N	85	181	1			20
							94	9									
02	11244	X	11244	-0-	-0-	-0-	106	1	11073	2	N	59					79
							65	9									
03	11439	X	11439	-0-	-0-	-0-	127	1	11222	2	N	82					161
							90	9									
04	9696	X	9696	-0-	-0-	-0-	217	1	9400	2	N	72	175	1			58
							79	9									
*05	12183	X	8032	-0-	-4151	-0-	145	1	7806	2	N	74					132
							81	9									

RETAMA RANCH WELL #: 3H RRCID -> 274872 COMPL. DATE 08/06/2015 TOTAL DEPTH 6801 PERF. 6442 - 13629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	60977	X	47008	-0-	-13969	-0-	21	1	46637	2	N	318	180	1	11	8	193
							350	9									
01	51305	X	42713	-0-	-8592	-0-	11	1	42443	2	N	235	363	1			65
							259	9									
02	47995	X	29087	-0-	-18908	-0-	61	1	28808	2	N	198	182	1			81
							218	9									
03	50437	X	38740	-0-	-11697	-0-	821	1	37668	2	N	228	180	1			129
							251	9									
04	38886	X	38886	-0-	-0-	-0-	1169	1	37445	2	N	247	181	1			195
							272	9									
05	46996	X	36919	-0-	-10077	-0-	249	1	36425	2	N	223	363	1			55
							245	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
12	20801	X	14394	-0-	-6407	-0-	456	1	13929	2	N	8	7	8			23
							9	9									
01	20274	X	15356	-0-	-4918	-0-	1182	1	14174	2	N	-0-					23
02	16211	X	14341	-0-	-1870	-0-	1173	1	13134	2	N	31	2	8			52
							34	9									
03	18735	X	18735	-0-	-0-	-0-	1244	1	17465	2	N	24	2	8			74
							26	9									
04	22054	X	22054	-0-	-0-	-0-	1345	1	20697	2	N	11					85
							12	9									
*05	17429	X	17429	-0-	-0-	-0-	700	1	16728	2	N	1					86
							1	9									

REUTHINGER WELL #: 6H RRCID -> 275290 COMPL. DATE 10/07/2015 TOTAL DEPTH 8896 PERF. 8878 - 13761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	44113	X	19698	-0-	-24415	-0-	141	1	19557	2	N	-0-					-0-
01	42284	X	38351	-0-	-3933	-0-	288	1	38063	2	N	-0-					-0-
02	37178	X	34290	-0-	-2888	-0-	613	1	33677	2	N	-0-					-0-
03	39742	X	33697	-0-	-6045	-0-	578	1	33119	2	N	-0-					-0-
04	31385	X	31385	-0-	-0-	-0-	1814	1	29571	2	N	-0-					-0-
05	38347	X	34227	-0-	-4120	-0-	5379	1	28848	2	N	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
NEEDMORE WELL #: 10H RRCID -> 275440 COMPL. DATE 07/04/2014 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 5460 - 12085

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15097	X	11065	-0-	-4032	-0-	352	1	10665	2	N	44	15	8			107
							48	9									
01	13547	X	10437	-0-	-3110	-0-	803	1	9590	2	N	40					147
							44	9									
02	11919	X	9088	-0-	-2831	-0-	747	1	8317	2	N	22	2	8			167
							24	9									
03	12741	X	8868	-0-	-3873	-0-	590	1	8214	2	N	58	179	1			46
							64	9									
04	8204	X	8204	-0-	-0-	-0-	501	1	7661	2	N	38					84
							42	9									
05	11067	X	7689	-0-	-3378	-0-	309	1	7354	2	N	24					108
							26	9									

HACHAR WELL #: 3H RRCID -> 276034 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8847 PERF. 8739 - 14703

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	65813	X	27689	-0-	-38124	-0-	196	1	27493	2	N	-0-					-0-
01	61597	X	41632	-0-	-19965	-0-	311	1	41321	2	N	-0-					-0-
02	51069	X	37687	-0-	-13382	-0-	366	1	37321	2	N	-0-					-0-
03	49073	X	37376	-0-	-11697	-0-	429	1	36947	2	N	-0-					-0-
04	34945	X	34945	-0-	-0-	-0-	432	1	34513	2	N	-0-					-0-
05	41633	X	34429	-0-	-7204	-0-	457	1	33972	2	N	-0-					-0-

ELLEN C. WELL #: 4H RRCID -> 276249 COMPL. DATE 09/03/2015 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 7189 - 14272

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	110050	X	82670	-0-	-27380	-0-	1016	1	81261	2	N	357	362	1	12	8	144
							393	9									
01	104842	X	79583	-0-	-25259	-0-	2953	1	76244	2	N	351	363	1			132
							386	9									
02	86333	X	72775	-0-	-13558	-0-	2465	1	69922	2	N	353	362	1	2	8	121
							388	9									
03	89001	X	73673	-0-	-15328	-0-	2325	1	71050	2	N	271	361	1			31
							298	9									
04	70916	X	70916	-0-	-0-	-0-	1476	1	69057	2	N	348	180	1	4	8	195
							383	9									
05	82460	X	62874	-0-	-19586	-0-	1229	1	61424	2	N	201	359	1			37
							221	9									

RETAMA RANCH WELL #: 4H RRCID -> 276313 COMPL. DATE 12/30/2015 TOTAL DEPTH 6339 PERF. 6993 - 13362

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	64542	X	35570	-0-	-28972	-0-	16	1	35447	2	N	97	11	8			175
							107	9									
01	61907	X	42851	-0-	-19056	-0-	11	1	42748	2	N	84	174	1			85
							92	9									
02	51504	X	26468	-0-	-25036	-0-	54	1	26370	2	N	40					125
							44	9									
03	49228	X	36557	-0-	-12671	-0-	766	1	35708	2	N	75	184	1	1	8	15
							83	9									
04	35930	X	35930	-0-	-0-	-0-	1076	1	34840	2	N	13					28
							14	9									
05	42842	X	34205	-0-	-8637	-0-	225	1	33918	2	N	56					84
							62	9									

REUTHINGER WELL #: 8H RRCID -> 276421 COMPL. DATE 09/30/2015 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 8972 - 14228

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	47275	X	32795	-0-	-14480	-0-	235	1	32560	2	N	-0-					-0-
01	42718	X	36791	-0-	-5927	-0-	277	1	36514	2	N	-0-					-0-
02	36598	X	31472	-0-	-5126	-0-	563	1	30909	2	N	-0-					-0-
03	39122	X	30695	-0-	-8427	-0-	528	1	30167	2	N	-0-					-0-
04	28694	X	28694	-0-	-0-	-0-	1659	1	27035	2	N	-0-					-0-
05	36797	X	27587	-0-	-9210	-0-	1237	1	26350	2	N	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517

REUTHINGER WELL #: 7H RRCID -> 276487 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 8845 - 15111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	83049	X	60133	-0-	-22916	-0-	434	1	59699	2	N	-0-					-0-
01	76043	X	60562	-0-	-15481	-0-	455	1	60107	2	N	-0-					-0-
02	64612	X	54013	-0-	-10599	-0-	967	1	53046	2	N	-0-					-0-
03	69068	X	53766	-0-	-15302	-0-	925	1	52841	2	N	-0-					-0-
04	51328	X	51328	-0-	-0-	-0-	2969	1	48359	2	N	-0-					-0-
05	60574	X	50131	-0-	-10443	-0-	2243	1	47888	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
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		28737	-0-	28737	28737	1101	1	27575	2	N	55					55
							61	9									

NEEDMORE WELL #: 7H RRCID -> 277172 COMPL. DATE 12/10/2015 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
12	103261	X	48899	-0-	-54362	-0-	1539	1	47287	2	N	66	12	8			93
							73	9									
01	88722	X	54693	-0-	-34029	-0-	4199	1	50450	2	N	40					133
							44	9									
02	74791	X	51844	-0-	-22947	-0-	4235	1	47551	2	N	53	2	8			184
							58	9									
03	51281	X	51281	-0-	-0-	-0-	3399	1	47809	2	N	66	175	1	1	8	74
							73	9									
04	43456	X	43456	-0-	-0-	-0-	2641	1	40782	2	N	30					104
							33	9									
05	55428	X	40329	-0-	-15099	-0-	1586	1	38711	2	N	29					133
							32	9									

NEEDMORE WELL #: 8H RRCID -> 277173 COMPL. DATE 12/02/2015 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
12	111042	X	80430	-0-	-30612	-0-	9307	1	71045	2	Y	71	114	1			44
							78	9									
01	95542	X	79259	-0-	-16283	-0-	8770	1	70410	2	Y	72	64	1			52
							79	9									
02	92800	X	63036	-0-	-29764	-0-	62971	2	65	9	Y	59	68	1			43
03	99200	X	49677	-0-	-49523	-0-	49605	2	72	9	Y	65	57	1			51
04	43265	X	43265	-0-	-0-	-0-	853	1	42357	2	Y	50	53	1			48
							55	9									
05	80445	X	41720	-0-	-38725	-0-	47	1	41616	2	Y	52	50	1			50
							57	9									

ELLEN C. WELL #: 3H RRCID -> 277295 COMPL. DATE 10/25/2015 TOTAL DEPTH 8596 PERF. 8948 - 14781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DELQ PR		224623	-0-	224623	224623	1632	1	222991	2	N	-0-					-0-
01	421639	X	197016	-0-	-224623	-0-	1494	1	195522	2	N	-0-					-0-
02	272107	X	156539	-0-	-115568	-0-	1587	1	154952	2	N	-0-					-0-
03	290873	X	145631	-0-	-145242	-0-	4459	1	141172	2	N	-0-					-0-
04	125036	X	125036	-0-	-0-	-0-	2522	1	122514	2	N	-0-					-0-
05	224626	X	103593	-0-	-121033	-0-	1924	1	101669	2	N	-0-					-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 12/16/2015 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
12	44640	X	26682	-0-	-17958	-0-	1820	1	24731	2	N	119	191	1	13	8	84
							131	9									
01	39649	X	28026	-0-	-11623	-0-	1828	1	26088	2	N	100					184
							110	9									
02	32799	X	26376	-0-	-6423	-0-	1828	1	24445	2	N	94	196	1	2	8	80
							103	9									
03	32612	X	25363	-0-	-7249	-0-	1628	1	23625	2	N	100	1	8			179
							110	9									
04	22868	X	22868	-0-	-0-	-0-	802	1	21976	2	N	82					261
							90	9									
05	28210	X	13119	-0-	-15091	-0-	3	1	13057	2	N	54	190	1			125
							59	9									

NEEDMORE WELL #: 9H RRCID -> 277364 COMPL. DATE 12/03/2015 TOTAL DEPTH 5275 PERF. 6005 - 12035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	71021	X	54094	-0-	-16927	-0-	6260	1	47784	2	Y	45	59	1			25
							50	9									
01	61163	X	43120	-0-	-18043	-0-	4772	1	38311	2	Y	34	34	1			25
							37	9									
02	50025	X	35948	-0-	-14077	-0-	35909	2	39	9	Y	35	35	1			25
03	48453	X	34783	-0-	-13670	-0-	34733	2	50	9	Y	45	36	1			34
04	30238	X	30238	-0-	-0-	-0-	596	1	29603	2	Y	35	36	1			33
							39	9									
05	54095	X	28694	-0-	-25401	-0-	32	1	28622	2	Y	36	35	1			34
							40	9									

HACHAR WELL #: 4H RRCID -> 277523 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 8884 PERF. 9103 - 14415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	178126	X	88675	-0-	-89451	-0-	635	1	88040	2	N	-0-					-0-
01	167555	X	79862	-0-	-87693	-0-	600	1	79262	2	N	-0-					-0-
02	122206	X	69258	-0-	-52948	-0-	675	1	68583	2	N	-0-					-0-
03	111228	X	68062	-0-	-43166	-0-	783	1	67279	2	N	-0-					-0-
04	61775	X	61775	-0-	-0-	-0-	767	1	61008	2	N	-0-					-0-
05	88660	X	63454	-0-	-25206	-0-	845	1	62609	2	N	-0-					-0-

ELLEN C. WELL #: 6H RRCID -> 277541 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 6655 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REUTHINGER WELL #: 9H RRCID -> 277544 COMPL. DATE 12/13/2015 TOTAL DEPTH 8779 PERF. 9082 - 15452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN		91978	-0-	91978	91978	655	1	91323	2	N	-0-					-0-
01	206268	X	114290	-0-	-91978	-0-	852	1	113438	2	N	-0-					-0-
02	146769	X	81555	-0-	-65214	-0-	791	1	80764	2	N	-0-					-0-
03	62591	X	62591	-0-	-0-	-0-	1068	1	61523	2	N	-0-					-0-
04	110610	X	49721	-0-	-60889	-0-	2868	1	46853	2	N	-0-					-0-
05	114297	X	39830	-0-	-74467	-0-	1778	1	38052	2	N	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
BENAVIDES FAMILY MINERALS GU 3 WELL #: 2H RRCID -> 277571 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 7245 - 13125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	75020	X	51763	-0-	-23257	-0-	1858	1	49850	2	N	50	168	1	17	8	10
							55	9									
01	61070	X	47801	-0-	-13269	-0-	1138	1	46611	2	N	47					57
							52	9									
02	57130	X	40230	-0-	-16900	-0-	381	1	39791	2	N	53					110
							58	9									
03	59303	X	38659	-0-	-20644	-0-	432	1	38132	2	N	86	172	1			24
							95	9									
04	35862	X	35862	-0-	-0-	-0-	808	1	34987	2	N	61					85
							67	9									
*05	51770	X	35750	-0-	-16020	-0-	609	1	35029	2	N	102					187
							112	9									

RETAMA RANCH WELL #: 7H RRCID -> 279130 COMPL. DATE 02/14/2016 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 6789 - 12852

01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		130124	-0-	130124	130124	1260	1	128482	2	N	347	173	1			174
							382	9									
03	0	W	192587	-0-	192587	322711	4061	1	187890	2	N	578	706	1	3	8	43
							636	9									
04	437654	X	114943	-0-	-322711	-0-	3489	1	111000	2	N	413	359	1	5	8	92
							454	9									
05	296825	X	88575	-0-	-208250	-0-	590	1	87665	2	N	291	351	1			32
							320	9									

REUTHINGER WELL #: 10H RRCID -> 279218 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 9123 - 14041

12	0		99686	-0-	99686	99686	709	1	98977	2	N	-0-					-0-
01	279235	X	179549	-0-	-99686	-0-	1340	1	178209	2	N	-0-					-0-
02	DELQ PR		129742	-0-	129742	129742	1260	1	128482	2	N	-0-					-0-
03	231955	X	102213	-0-	-129742	-0-	1748	1	100465	2	N	-0-					-0-
04	213360	X	81649	-0-	-131711	-0-	4711	1	76938	2	N	-0-					-0-
05	220472	X	NO RPT	-0-	-220472	-0-					N	NO RPT					-0-

LAREDO ENERGY 486543
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 1 RRCID -> 249548 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5374 - 9037

12	7626	X	5230	-0-	-2396	-0-	4994	1	236	2	N	-0-					30
01	7409	X	5248	-0-	-2161	-0-	88	1	5160	2	N	-0-					30
*02	6612	X	5344	-0-	-1268	-0-	90	1	5254	2	N	-0-					30
*03	6603	X	5399	-0-	-1204	-0-	5399	2			N	-0-					30
*04	DLQ G-10		5180	-0-	5180	5180	5180	2			N	-0-					30
05	DLQ G-10		5260	-0-	5260	10440	5260	2			N	-0-					30

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 4H RRCID -> 256345 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 5230 - 8637

12	6479	X	6013	-0-	-466	-0-	5742	1	271	2	N	-0-					23
01	6448	X	5741	-0-	-707	-0-	96	1	5645	2	N	-0-					23
*02	5829	X	5119	-0-	-710	-0-	87	1	5025	2	N	6					29
							7	9									
*03	6107	X	5189	-0-	-918	-0-	5164	2	25	9	N	23					52
*04	DLQ G-10		5028	-0-	5028	5028	5021	2	7	9	N	6					58
05	DLQ G-10		5158	-0-	5158	10186	5124	2	34	9	N	31					89

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY //CONT.// 486543
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 6H RRCID -> 259055 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 6291 PERF. 6126 - 6152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					23
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

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
12	6665	X	5367	-0-	-1298	-0-	242	1	5125	2	N	-0-					19
01	6665	X	4688	-0-	-1977	-0-	79	1	4609	2	N	-0-					19
*02	5945	X	4565	-0-	-1380	-0-	77	1	4488	2	N	-0-					19
*03	5487	X	4612	-0-	-875	-0-	4612	2			N	-0-					19
*04	DLQ G-10		5180	-0-	5180	5180	5180	2			N	-0-					19
05	DLQ G-10		5252	-0-	5252	10432	5252	2			N	-0-					18

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22444	X	17441	-0-	-5003	-0-	17406	2	35	9	N	32	66	1			8
01	21328	X	16696	-0-	-4632	-0-	16646	2	50	9	N	45					53
*02	18821	X	14749	-0-	-4072	-0-	247	1	14396	2	N	96					149
							106	9									
*03	19096	X	14910	-0-	-4186	-0-	14892	2	18	9	N	16					165
*04	DLQ G-10		13857	-0-	13857	13857	13857	2			N	-0-					165
05	DLQ G-10		13876	-0-	13876	27733	13876	2			N	-0-	82	1			83

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 18H RRCID -> 265944 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 5276 PERF. 5793 - 10403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10559	X	10559	-0-	-0-	-0-	474	1	10060	2	N	23	30	1			25
							25	9									
01	9410	X	9410	-0-	-0-	-0-	158	1	9252	2	N	-0-					25
*02	7508	X	7508	-0-	-0-	-0-	127	1	7367	2	N	13					38
							14	9									
*03	7586	X	7586	-0-	-0-	-0-	7571	2	15	9	N	14					52
*04	6564	X	6564	-0-	-0-	-0-	6556	2	8	9	N	7					59
*05	5750	X	5750	-0-	-0-	-0-	5744	2	6	9	N	5					64

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 21H RRCID -> 266229 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 5008 PERF. 5360 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	33325	X	32461	-0-	-864	-0-	32429	2	32	9	N	29	55	1			9
01	33325	X	31425	-0-	-1900	-0-	31392	2	33	9	N	30					39
*02	31175	X	28652	-0-	-2523	-0-	484	1	28149	2	N	17					56
							19	9									
*03	33325	X	29137	-0-	-4188	-0-	29119	2	18	9	N	16					72
*04	DLQ G-10		27515	-0-	27515	27515	27515	2			N	-0-					72
05	DLQ G-10		27620	-0-	27620	55135	27611	2	9	9	N	8	66	1			14

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 20H RRCID -> 267248 COMPL. DATE 07/20/2014 TOTAL DEPTH 5105 PERF. 5506 - 10210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9672	X	8362	-0-	-1310	-0-	376	1	7966	2	N	18	77	1			25
							20	9									
01	9393	X	8014	-0-	-1379	-0-	133	1	7842	2	N	35					60
							39	9									
*02	8468	X	7604	-0-	-864	-0-	128	1	7464	2	N	11					71
							12	9									
*03	8835	X	7723	-0-	-1112	-0-	7721	2	2	9	N	2					73
*04	DLQ G-10		7426	-0-	7426	7426	7426	2			N	-0-					73
05	DLQ G-10		7525	-0-	7525	14951	7525	2			N	-0-	65	1			8

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
12	12927	X	12124	-0-	-803	-0-	521	1	11562	2	N	37	33	1			29
							41	9									
01	12927	X	11732	-0-	-1195	-0-	533	1	11198	2	N	1					30
							1	9									
*02	12093	X	10754	-0-	-1339	-0-	490	1	10264	2	N	-0-					30
*03	12679	X	11243	-0-	-1436	-0-	234	1	10980	2	N	26					56
							29	9									
*04	DLQ G-10		10712	-0-	10712	10712	507	1	10199	2	N	5					61
							6	9									
05	DLQ G-10		10720	-0-	10720	21432	437	1	10280	2	N	3					64
							3	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
12	19282	X	14289	-0-	-4993	-0-	125	1	14100	2	N	58	86	1			10
							64	9									
01	19282	X	14194	-0-	-5088	-0-	306	1	13884	2	N	4					14
							4	9									
*02	17922	X	14447	-0-	-3475	-0-	600	1	13764	2	N	75					89
							83	9									
*03	19096	X	14582	-0-	-4514	-0-	836	1	13745	2	N	1					90
							1	9									
*04	DLQ G-10		13839	-0-	13839	13839	823	1	13016	2	N	-0-					90
05	DLQ G-10		13528	-0-	13528	27367	757	1	12771	2	N	-0-					90

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 17H RRCID -> 268247 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 5393 PERF. 5675 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8277	X	6744	-0-	-1533	-0-	303	1	6441	2	N	-0-					23
01	7998	X	6413	-0-	-1585	-0-	107	1	6306	2	N	-0-					23
*02	7018	X	5845	-0-	-1173	-0-	99	1	5746	2	N	-0-					23
*03	7223	X	5938	-0-	-1285	-0-	5905	2	33	9	N	30					53
*04	DLQ G-10		5499	-0-	5499	5499	5491	2	8	9	N	7					60
05	DLQ G-10		5470	-0-	5470	10969	5470	2			N	-0-					60

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 14 RRCID -> 268570 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 12869 PERF. 4810 - 5110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	N	807	-0-	-61	-0-	36	1	771	2	N	-0-					34
01	837	N	768	-0-	-69	-0-	13	1	755	2	N	-0-					34
*02	790	N	790	-0-	-0-	-0-	14	1	776	2	N	-0-					34
*03	806	N	798	-0-	-8	-0-	798	2			N	-0-					34
*04	750	N	727	-0-	-23	-0-	727	2			N	-0-					34
05	837	N	735	-0-	-102	-0-	735	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
12	12741	X	11847	-0-	-894	-0-	509	1	11279	2	N	54	57	1			28
							59	9									
01	12741	X	11449	-0-	-1292	-0-	519	1	10930	2	N	-0-					28
*02	11919	X	10517	-0-	-1402	-0-	477	1	9996	2	N	40					68
							44	9									
*03	12555	X	10835	-0-	-1720	-0-	225	1	10606	2	N	4					72
							4	9									
*04	DLQ G-10		10323	-0-	10323	10323	488	1	9814	2	N	19					91
							21	9									
05	DLQ G-10		10283	-0-	10283	20606	420	1	9850	2	N	12					103
							13	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY //CONT.// 486543
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 27H RRCID -> 269288 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 5338 PERF. 5735 - 10320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14570	X	10755	-0-	-3815	-0-	484	1	10271	2	N	-0-	45	1			39
01	13857	X	10472	-0-	-3385	-0-	174	1	10257	2	N	37					76
							41	9									
*02	12093	X	9645	-0-	-2448	-0-	163	1	9478	2	N	4					80
							4	9									
*03	12245	X	9756	-0-	-2489	-0-	9741	2	15	9	N	14					94
*04	DLQ G-10		9136	-0-	9136	9136	9130	2	6	9	N	5					99
05	DLQ G-10		9070	-0-	9070	18206	9070	2			N	-0-					99

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 23H RRCID -> 269451 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 4817 PERF. 5367 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9455	X	8279	-0-	-1176	-0-	370	1	7842	2	N	61	201	1			60
							67	9									
01	9393	X	8058	-0-	-1335	-0-	131	1	7715	2	N	193					253
							212	9									
*02	8497	X	7671	-0-	-826	-0-	128	1	7441	2	N	93	184	1			162
							102	9									
*03	8897	X	7738	-0-	-1159	-0-	7647	2	91	9	N	83					245
*04	DLQ G-10		7466	-0-	7466	7466	7363	2	103	9	N	94	174	1			165
05	DLQ G-10		7504	-0-	7504	14970	7418	2	86	9	N	78					243

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 29H RRCID -> 269689 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 5064 PERF. 5454 - 11380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	32395	X	26755	-0-	-5640	-0-	26725	2	30	9	N	27					82
01	31434	X	25629	-0-	-5805	-0-	25570	2	59	9	N	54					136
*02	28130	X	22937	-0-	-5193	-0-	388	1	22548	2	N	1					137
							1	9									
*03	28923	X	23326	-0-	-5597	-0-	23325	2	1	9	N	1					138
*04	DLQ G-10		22310	-0-	22310	22310	22310	2			N	-0-					138
05	DLQ G-10		22536	-0-	22536	44846	22533	2	3	9	N	3	129	1			12

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
12	18972	X	17154	-0-	-1818	-0-	738	1	16368	2	N	44	177	1			26
							48	9									
01	18662	X	16726	-0-	-1936	-0-	759	1	15967	2	N	-0-					26
*02	17197	X	15250	-0-	-1947	-0-	695	1	14555	2	N	-0-					26
*03	18197	X	15897	-0-	-2300	-0-	331	1	15541	2	N	23					49
							25	9									
*04	DLQ G-10		15026	-0-	15026	15026	712	1	14312	2	N	2					51
							2	9									
05	DLQ G-10		14903	-0-	14903	29929	608	1	14291	2	N	4					55
							4	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
12	24955	X	20581	-0-	-4374	-0-	20570	2	11	9	N	10					40
01	24924	X	19739	-0-	-5185	-0-	19717	2	22	9	N	20					60
*02	22388	X	16311	-0-	-6077	-0-	275	1	16036	2	N	-0-					60
*03	21700	X	16588	-0-	-5112	-0-	16588	2			N	-0-					60
*04	DLQ G-10		16662	-0-	16662	16662	16662	2			N	-0-					60
05	DLQ G-10		16621	-0-	16621	33283	16621	2			N	-0-					60

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY //CONT.// 486543
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 30H RRCID -> 270214 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 5551 PERF. 5920 - 11920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	35650	X	29823	-0-	-5827	-0-	1336	1	28334	2	N	139	166	1			24
							153	9									
01	34410	X	28874	-0-	-5536	-0-	482	1	28329	2	N	57					81
							63	9									
*02	30943	X	27285	-0-	-3658	-0-	460	1	26789	2	N	33					114
							36	9									
*03	31961	X	27659	-0-	-4302	-0-	27531	2	128	9	N	116					230
*04	DLQ G-10		25853	-0-	25853	25853	25790	2	63	9	N	57	155	1			132
05	DLQ G-10		26116	-0-	26116	51969	26098	2	18	9	N	16					148

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 32H RRCID -> 270268 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 5182 PERF. 5782 - 11360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	27528	X	21807	-0-	-5721	-0-	981	1	20818	2	N	7					120
							8	9									
01	26691	X	20471	-0-	-6220	-0-	343	1	20124	2	N	4					124
							4	9									
*02	22939	X	18879	-0-	-4060	-0-	319	1	18546	2	N	13	108	1			29
							14	9									
*03	23808	X	19089	-0-	-4719	-0-	19059	2	30	9	N	27					56
*04	DLQ G-10		17675	-0-	17675	17675	17675	2			N	-0-					56
05	DLQ G-10		17659	-0-	17659	35334	17633	2	26	9	N	24					80

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 33H RRCID -> 270270 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 5627 PERF. 5260 - 11440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23374	X	18692	-0-	-4682	-0-	842	1	17842	2	N	7	37	1			13
							8	9									
01	22382	X	17979	-0-	-4403	-0-	301	1	17666	2	N	11					24
							12	9									
*02	19981	X	16804	-0-	-3177	-0-	284	1	16520	2	N	-0-					24
*03	20305	X	16977	-0-	-3328	-0-	16977	2			N	-0-					24
*04	DLQ G-10		15716	-0-	15716	15716	15703	2	13	9	N	12					36
05	DLQ G-10		15812	-0-	15812	31528	15808	2	4	9	N	4					39

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 35H RRCID -> 270349 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 5162 PERF. 5530 - 11420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20863	X	18219	-0-	-2644	-0-	820	1	17399	2	N	-0-					21
01	20646	X	17544	-0-	-3102	-0-	293	1	17251	2	N	-0-					21
*02	18792	X	16523	-0-	-2269	-0-	278	1	16197	2	N	44					65
							48	9									
*03	19499	X	16645	-0-	-2854	-0-	16645	2			N	-0-					65
*04	DLQ G-10		15417	-0-	15417	15417	15392	2	25	9	N	23					88
05	DLQ G-10		15476	-0-	15476	30893	15424	2	52	9	N	47					135

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
12	28551	X	25427	-0-	-3124	-0-	25327	2	100	9	N	91					159
01	28024	X	24563	-0-	-3461	-0-	24507	2	56	9	N	51					210
*02	25491	X	23506	-0-	-1985	-0-	395	1	22972	2	N	126	199	1			137
							139	9									
*03	27032	X	23784	-0-	-3248	-0-	23764	2	20	9	N	18					155
*04	DLQ G-10		23003	-0-	23003	23003	22986	2	17	9	N	15					170
05	DLQ G-10		23190	-0-	23190	46193	23159	2	31	9	N	28					198

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY //CONT.// 486543
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 34H RRCID -> 270530 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 4996 PERF. 5360 - 11635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	28954	X	24138	-0-	-4816	-0-	24103	2	35	9	N	32					155
01	28272	X	23073	-0-	-5199	-0-	23015	2	58	9	N	53					208
*02	25636	X	18187	-0-	-7449	-0-	306	1	17800	2	N	74	199	1			83
							81	9									
*03	26319	X	18427	-0-	-7892	-0-	18414	2	13	9	N	12					95
*04	DLQ G-10		17559	-0-	17559	17559	17509	2	50	9	N	45					140
05	DLQ G-10		17961	-0-	17961	35520	17914	2	47	9	N	43					183

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 40H RRCID -> 270807 COMPL. DATE 08/21/2014 TOTAL DEPTH 5404 PERF. 5565 - 11775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	28969	X	28969	-0-	-0-	-0-	1304	1	27642	2	N	21	158	1			19
							23	9									
01	28954	X	27822	-0-	-1132	-0-	465	1	27289	2	N	62					81
							68	9									
*02	27086	X	25513	-0-	-1573	-0-	430	1	25047	2	N	33					114
							36	9									
*03	28954	X	25760	-0-	-3194	-0-	25740	2	20	9	N	18					132
*04	DLQ G-10		24255	-0-	24255	24255	24220	2	35	9	N	32					164
05	DLQ G-10		24366	-0-	24366	48621	24366	2			N	-0-	122	1			42

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 41H RRCID -> 270811 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 5520 PERF. 5486 - 11640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	34720	X	34170	-0-	-550	-0-	1535	1	32555	2	N	73	137	1			10
							80	9									
01	34720	X	33467	-0-	-1253	-0-	560	1	32893	2	N	13					23
							14	9									
*02	33530	X	33530	-0-	-0-	-0-	565	1	32865	2	N	91					114
							100	9									
*03	34720	X	33777	-0-	-943	-0-	33775	2	2	9	N	2					116
*04	DLQ G-10		31699	-0-	31699	31699	31618	2	81	9	N	74	152	1			38
05	DLQ G-10		32728	-0-	32728	64427	32694	2	34	9	N	31					69

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 36H RRCID -> 270814 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 5357 PERF. 5420 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	37028	X	37028	-0-	-0-	-0-	1667	1	35361	2	N	-0-					21
01	35681	X	22614	-0-	-13067	-0-	379	1	22235	2	N	-0-					21
*02	30102	X	24334	-0-	-5768	-0-	410	1	23924	2	N	-0-					21
*03	35681	X	24586	-0-	-11095	-0-	24586	2			N	-0-					21
*04	DLQ G-10		22604	-0-	22604	22604	22604	2			N	-0-					21
05	DLQ G-10		22405	-0-	22405	45009	22405	2			N	-0-					21

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 42H RRCID -> 270827 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 5482 PERF. 5667 - 10938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	28613	X	22096	-0-	-6517	-0-	993	1	21060	2	N	39	77	1			7
							43	9									
01	26846	X	21186	-0-	-5660	-0-	354	1	20826	2	N	5					12
							6	9									
*02	23200	X	17037	-0-	-6163	-0-	288	1	16743	2	N	5					17
							6	9									
*03	23560	X	17221	-0-	-6339	-0-	17206	2	15	9	N	14					31
*04	DLQ G-10		16698	-0-	16698	16698	16683	2	15	9	N	14					45
05	DLQ G-10		16919	-0-	16919	33617	16899	2	20	9	N	18					63

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY //CONT.// 486543

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 37H RRCID -> 270886 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 5553 PERF. 5695 - 12045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	28768	X	23694	-0-	-5074	-0-	1066	1	22611	2	N	15	89	1			10
							17	9									
01	27528	X	22750	-0-	-4778	-0-	381	1	22348	2	N	19					29
							21	9									
*02	24679	X	21481	-0-	-3198	-0-	363	1	21118	2	N	-0-					29
*03	25420	X	21703	-0-	-3717	-0-	21703	2			N	-0-					29
*04	DLQ G-10		20102	-0-	20102	20102	20046	2	56	9	N	51					80
05	DLQ G-10		20381	-0-	20381	40483	20369	2	12	9	N	11					91

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 39H RRCID -> 271166 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 5374 PERF. 5530 - 12190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	24614	X	19284	-0-	-5330	-0-	868	1	18416	2	N	-0-					73
01	23560	X	17824	-0-	-5736	-0-	298	1	17481	2	N	41					114
							45	9									
*02	20822	X	17156	-0-	-3666	-0-	290	1	16860	2	N	5	79	1			40
							6	9									
*03	21235	X	17327	-0-	-3908	-0-	17327	2			N	-0-					40
*04	DLQ G-10		16028	-0-	16028	16028	16002	2	26	9	N	24					64
05	DLQ G-10		16113	-0-	16113	32141	16095	2	18	9	N	16					80

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 45H RRCID -> 275521 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 5514 PERF. 5346 - 13449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31682	X	23294	-0-	-8388	-0-	243	1	23051	2	N	-0-					26
01	29853	X	22177	-0-	-7676	-0-	320	1	21837	2	N	18					44
							20	9									
*02	26100	X	19908	-0-	-6192	-0-	336	1	19572	2	N	-0-					44
*03	26164	X	19911	-0-	-6253	-0-	124	1	19784	2	N	3					47
							3	9									
*04	DLQ G-10		18516	-0-	18516	18516	94	1	18422	2	N	-0-					47
05	DLQ G-10		18385	-0-	18385	36901	101	1	18283	2	N	1					48
							1	9									

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 43H RRCID -> 275553 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 5548 PERF. 5800 - 11575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18972	X	13831	-0-	-5141	-0-	621	1	13184	2	N	24					52
							26	9									
01	17794	X	13054	-0-	-4740	-0-	218	1	12808	2	N	25					77
							28	9									
*02	15312	X	11827	-0-	-3485	-0-	198	1	11552	2	N	70					147
							77	9									
*03	15531	X	11889	-0-	-3642	-0-	11871	2	18	9	N	16					163
*04	DLQ G-10		10899	-0-	10899	10899	10890	2	9	9	N	8					171
05	DLQ G-10		10767	-0-	10767	21666	10748	2	19	9	N	17	90	1			98

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
12	40300	X	25635	-0-	-14665	-0-	25604	2	31	9	N	28					66
01	33511	X	24291	-0-	-9220	-0-	24239	2	52	9	N	47					113
*02	29116	X	21332	-0-	-7784	-0-	359	1	20949	2	N	22					135
							24	9									
*03	29078	X	21676	-0-	-7402	-0-	21670	2	6	9	N	5	100	1			40
*04	DLQ G-10		20137	-0-	20137	20137	20107	2	30	9	N	27					67
05	DLQ G-10		19925	-0-	19925	40062	19924	2	1	9	N	1					68

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY //CONT.// 486543
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 47H RRCID -> 275884 COMPL. DATE 07/07/2014 TOTAL DEPTH 4894 PERF. 4962 - 12773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	32798	X	22721	-0-	-10077	-0-	22699	2	22	9	N	20					80
01	30845	X	21462	-0-	-9383	-0-	21420	2	42	9	N	38					118
*02	26651	X	18731	-0-	-7920	-0-	316	1	18376	2	N	35					153
							39	9									
*03	26381	X	19010	-0-	-7371	-0-	19010	2			N	-0-					153
*04	DLQ G-10		17794	-0-	17794	17794	17794	2			N	-0-					153
05	DLQ G-10		17566	-0-	17566	35360	17537	2	29	9	N	26	109	1			70

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 48H RRCID -> 275975 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 5311 PERF. 5306 - 12604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	61690	X	57768	-0-	-3922	-0-	57707	2	61	9	N	55	56	1			72
01	61690	X	53884	-0-	-7806	-0-	53847	2	37	9	N	34					106
*02	57710	X	47467	-0-	-10243	-0-	47459	2	8	9	N	7					113
*03	61690	X	47165	-0-	-14525	-0-	47142	2	23	9	N	21	49	1			85
*04	DLQ G-10		44339	-0-	44339	44339	44339	2			N	-0-					85
05	DLQ G-10		43172	-0-	43172	87511	43151	2	21	9	N	19					104

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 49H RRCID -> 275999 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 5336 PERF. 5078 - 12800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	60450	X	51886	-0-	-8564	-0-	51767	2	119	9	N	108	60	1			125
01	60450	X	48113	-0-	-12337	-0-	48109	2	4	9	N	4					129
*02	56550	X	42389	-0-	-14161	-0-	42389	2			N	-0-					129
*03	60450	X	42232	-0-	-18218	-0-	42230	2	2	9	N	2					131
*04	DLQ G-10		38947	-0-	38947	38947	38947	2			N	-0-					131
05	DLQ G-10		37941	-0-	37941	76888	37913	2	28	9	N	25					156

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 51H RRCID -> 276000 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 5804 PERF. 5832 - 12860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	74958	X	55243	-0-	-19715	-0-	919	1	54137	2	N	170	141	1			56
							187	9									
01	69657	X	51403	-0-	-18254	-0-	484	1	50828	2	N	83					139
							91	9									
*02	60668	X	46445	-0-	-14223	-0-	782	1	45584	2	N	72	75	1			136
							79	9									
*03	60884	X	47799	-0-	-13085	-0-	859	1	46796	2	N	131	45	1			222
							144	9									
*04	DLQ G-10		44306	-0-	44306	44306	855	1	43312	2	N	126	200	1			148
							139	9									
05	DLQ G-10		44184	-0-	44184	88490	719	1	43381	2	N	76	103	1			121
							84	9									

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 50H RRCID -> 276011 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 5418 PERF. 6000 - 12660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	92535	X	65276	-0-	-27259	-0-	1088	1	64075	2	N	103	52	1			160
							113	9									
01	85033	X	61608	-0-	-23425	-0-	582	1	60987	2	N	35					195
							39	9									
*02	73399	X	55316	-0-	-18083	-0-	931	1	54275	2	N	100	126	1			169
							110	9									
*03	73067	X	56590	-0-	-16477	-0-	1019	1	55496	2	N	68	154	1			83
							75	9									
*04	DLQ G-10		52329	-0-	52329	52329	1008	1	51122	2	N	181					264
							199	9									
05	DLQ G-10		52033	-0-	52033	104362	846	1	51077	2	N	100	188	1			176
							110	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY //CONT.// 486543
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 44H RRCID -> 276014 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 5441 PERF. 5252 - 70914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	44268	X	33314	-0-	-10954	-0-	348	1	32946	2	N	18					114
							20	9									
01	41788	X	31409	-0-	-10379	-0-	452	1	30896	2	N	55					169
							61	9									
*02	36540	X	28836	-0-	-7704	-0-	487	1	28331	2	N	16					185
							18	9									
*03	36115	X	28818	-0-	-7297	-0-	180	1	28638	2	N	-0-					185
*04	DLQ G-10		27051	-0-	27051	27051	137	1	26878	2	N	33					218
							36	9									
05	DLQ G-10		26749	-0-	26749	53800	147	1	26602	2	N	-0-					218

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 52H RRCID -> 277321 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 4950 - 13313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	68696	X	43404	-0-	-25292	-0-	43343	2	61	9	Y	55					79
01	62217	X	40484	-0-	-21733	-0-	40427	2	57	9	Y	52					131
*02	52751	X	34427	-0-	-18324	-0-	581	1	33846	2	Y	-0-	21	1			110
*03	51367	X	35030	-0-	-16337	-0-	35012	2	18	9	Y	16	90	1			36
*04	DLQ G-10		32312	-0-	32312	32312	32291	2	21	9	Y	19					55
05	DLQ G-10		31481	-0-	31481	63793	31434	2	47	9	Y	43	35	1			63

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 53H RRCID -> 277322 COMPL. DATE 11/07/2014 TOTAL DEPTH 5188 PERF. 4997 - 13306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	55707	X	34770	-0-	-20937	-0-	34741	2	29	9	Y	26					76
01	51367	X	32280	-0-	-19087	-0-	32244	2	36	9	Y	33					109
*02	42456	X	27540	-0-	-14916	-0-	464	1	27039	2	Y	34	36	1			107
							37	9									
03	41447	X	27981	-0-	-13466	-0-	27971	2	10	9	Y	9					116
*04	DLQ G-10		25072	-0-	25072	25072	25060	2	12	9	Y	11					127
05	DLQ G-10		24578	-0-	24578	49650	24528	2	50	9	Y	45	65	1			107

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 55H RRCID -> 277429 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 4931 PERF. 5800 - 13007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	73284	X	48877	-0-	-24407	-0-	48845	2	32	9	Y	29	43	1			150
01	66836	X	46521	-0-	-20315	-0-	46409	2	112	9	Y	102					252
*02	57536	X	39987	-0-	-17549	-0-	674	1	39268	2	Y	41	246	1			47
							45	9									
03	56854	X	40638	-0-	-16216	-0-	40621	2	17	9	Y	15					62
*04	DLQ G-10		37317	-0-	37317	37317	37299	2	18	9	Y	16					78
05	DLQ G-10		36790	-0-	36790	74107	36778	2	12	9	Y	11	41	1			48

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 54H RRCID -> 277723 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 4871 PERF. 5176 - 12681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	96224	X	40051	-0-	-56173	-0-	40016	2	35	9	Y	32	139	1			36
01	52576	X	36341	-0-	-16235	-0-	36309	2	32	9	Y	29					65
*02	44747	X	30067	-0-	-14680	-0-	507	1	29537	2	Y	21	31	1			55
							23	9									
*03	43989	X	30566	-0-	-13423	-0-	30555	2	11	9	Y	10					65
*04	DLQ G-10		27935	-0-	27935	27935	27922	2	13	9	Y	12					77
05	DLQ G-10		27510	-0-	27510	55445	27462	2	48	9	Y	44	31	1			90

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY //CONT.// 486543
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 56H RRCID -> 277850 COMPL. DATE 01/18/2015 TOTAL DEPTH 5170 PERF. 5043 - 14007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	81220	X	18337	-0-	-62883	-0-	18330	2	7	9	Y	6					76
01	26040	X	17304	-0-	-8736	-0-	17248	2	56	9	Y	51					127
*02	22127	X	14635	-0-	-7492	-0-	246	1	14312	2	Y	70	49	1			148
							77	9									
*03	21638	X	14814	-0-	-6824	-0-	14805	2	9	9	Y	8	88	1			68
*04	DLQ G-10		13666	-0-	13666	13666	13656	2	10	9	Y	9					77
05	DLQ G-10		13549	-0-	13549	27215	13543	2	6	9	Y	5	15	1			67

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
SANCHEZ-HARTE -C- WELL #: 1 RRCID -> 045662 COMPL. DATE 01/06/1969 TOTAL DEPTH 6036 PERF. N/A

12	682	N	604	-0-	-78	-0-	59	1	545	3	N	-0-					-0-
01	651	N	621	-0-	-30	-0-	46	1	575	3	N	-0-					-0-
02	614	N	614	-0-	-0-	-0-	77	1	537	3	N	-0-					-0-
03	640	N	640	-0-	-0-	-0-	73	1	567	3	N	-0-					-0-
04	607	N	607	-0-	-0-	-0-	78	1	529	3	N	-0-					-0-
05	651	N	627	-0-	-24	-0-	76	1	551	3	N	-0-					-0-

JONES WELL #: 3 RRCID -> 052165 COMPL. DATE 03/11/1972 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	7	1	305	3	Y	-0-					-0-
01	279	N	138	-0-	-141	-0-	138	3			Y	-0-					-0-
02	377	N	184	-0-	-193	-0-	184	3			Y	-0-					-0-
03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			Y	-0-					-0-
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-					-0-
*05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			Y	-0-					-0-

OWEN, E. A. WELL #: 3 RRCID -> 053339 COMPL. DATE 08/07/1972 TOTAL DEPTH 7426 PERF. N/A

12	992	N	789	-0-	-203	-0-	46	1	743	3	Y	-0-					-0-
01	961	N	821	-0-	-140	-0-	22	1	799	3	Y	-0-					-0-
02	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	175	1	1269	3	Y	-0-					-0-
03	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	32	1	1480	3	Y	-0-					-0-
04	1245	X	1245	-0-	-0-	-0-	1	1	1244	3	Y	-0-					-0-
05	1550	X	1296	-0-	-254	-0-	72	1	1224	3	Y	-0-					-0-

OWEN, E.A. WELL #: 1 RRCID -> 053345 COMPL. DATE 08/15/1972 TOTAL DEPTH 7419 PERF. N/A

12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	8	1	130	3	N	-0-					-0-
01	124	N	114	-0-	-10	-0-	3	1	111	3	N	-0-					-0-
02	174	N	132	-0-	-42	-0-	16	1	116	3	N	-0-					-0-
03	124	N	123	-0-	-1	-0-	3	1	120	3	N	-0-					-0-
04	120	N	97	-0-	-23	-0-	97	3			N	-0-					-0-
*05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	11	1	189	3	N	-0-					-0-

JONES WELL #: 4 RRCID -> 053396 COMPL. DATE 08/16/1972 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A

12	279	N	202	-0-	-77	-0-	4	1	198	3	Y	-0-					-0-
01	248	N	152	-0-	-96	-0-	152	3			Y	-0-					-0-
02	261	N	213	-0-	-48	-0-	213	3			Y	-0-					-0-
03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			Y	-0-					-0-
04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			Y	-0-					-0-
05	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	3			Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWEN, E. A. WELL #: 4 RRCID -> 053516 COMPL. DATE 05/24/1972 TOTAL DEPTH 7600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	760	N	760	-0-	-0-	-0-	44	1	716	3	Y	-0-					-0-
01	820	N	820	-0-	-0-	-0-	21	1	799	3	Y	-0-					-0-
02	762	N	762	-0-	-0-	-0-	93	1	669	3	Y	-0-					-0-
03	775	N	667	-0-	-108	-0-	14	1	653	3	Y	-0-					-0-
04	780	N	644	-0-	-136	-0-	644	3			Y	-0-					-0-
05	806	N	683	-0-	-123	-0-	38	1	645	3	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 4 RRCID -> 054179 COMPL. DATE 11/29/1972 TOTAL DEPTH 7230 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	905	N	905	-0-	-0-	-0-	192	1	713	3	N	-0-					6
01	868	N	622	-0-	-246	-0-	82	1	540	3	N	-0-					6
02	1015	N	379	-0-	-636	-0-	8	1	371	3	N	-0-					6
03	899	N	398	-0-	-501	-0-	9	1	389	3	N	-0-					6
04	600	N	371	-0-	-229	-0-	11	1	360	3	N	-0-					6
05	403	N	390	-0-	-13	-0-	8	1	382	3	N	-0-					6

RETTIG WELL #: 1 RRCID -> 054218 COMPL. DATE 11/17/1972 TOTAL DEPTH 7612 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	18	1	90	3	Y	-0-					-0-
01	114	N	114	-0-	-0-	-0-	20	1	94	3	Y	-0-					-0-
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	21	1	80	3	Y	-0-					-0-
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	19	1	84	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	118	-0-	-2	-0-	22	1	96	3	Y	-0-					-0-
*05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	19	1	82	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
12	253	N	253	-0-	-0-	-0-	9	1	244	3	Y	-0-					-0-
01	310	N	250	-0-	-60	-0-	8	1	242	3	Y	-0-					-0-
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	6	1	219	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	242	-0-	-6	-0-	3	1	239	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	2	1	238	3	Y	-0-					-0-
*05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	3	1	236	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
12	372	N	338	-0-	-34	-0-	72	1	266	3	N	-0-					-0-
01	310	N	284	-0-	-26	-0-	38	1	246	3	N	-0-					-0-
02	319	N	255	-0-	-64	-0-	6	1	249	3	N	-0-					-0-
03	341	N	253	-0-	-88	-0-	5	1	248	3	N	-0-					-0-
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	9	1	270	3	N	-0-					-0-
05	279	N	255	-0-	-24	-0-	5	1	250	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
12	501	N	501	-0-	-0-	-0-	85	1	416	3	Y	-0-					-0-
01	465	N	453	-0-	-12	-0-	81	1	372	3	Y	-0-					-0-
02	464	N	435	-0-	-29	-0-	89	1	346	3	Y	-0-					-0-
03	496	N	470	-0-	-26	-0-	85	1	385	3	Y	-0-					-0-
04	464	N	464	-0-	-0-	-0-	88	1	376	3	Y	-0-					-0-
*05	471	N	471	-0-	-0-	-0-	87	1	384	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
12	465	N	428	-0-	-37	-0-	107	1	321	3	N	-0-					-0-
01	459	N	459	-0-	-0-	-0-	51	1	408	3	N	-0-					-0-
02	354	N	354	-0-	-0-	-0-	14	1	340	3	N	-0-					-0-
03	434	N	368	-0-	-66	-0-	368	3			N	-0-					-0-
04	450	N	297	-0-	-153	-0-	81	1	216	3	N	-0-					-0-
05	372	N	360	-0-	-12	-0-	79	1	281	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 #: 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
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LANDS WELL #: 2 RRCID -> 056589 COMPL. DATE 03/22/1973 TOTAL DEPTH 7602 PERF. N/A

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LANDS WELL #: 3 RRCID -> 057125 COMPL. DATE 11/30/1973 TOTAL DEPTH 7616 PERF. N/A

12	213	N	213	-0-	-0-	-0-	33	1	180	3	Y	-0-					-0-
01	155	N	116	-0-	-39	-0-	116	3			Y	-0-					-0-
02	145	N	98	-0-	-47	-0-	16	1	82	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	118	-0-	-99	-0-	13	1	105	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	110	-0-	-10	-0-	8	1	102	3	Y	-0-					-0-
*05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	8	1	91	3	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCOOL LAND WELL #: 5 RRCID -> 060164 COMPL. DATE 09/27/1974 TOTAL DEPTH 7550 PERF. N/A

12	186	N	142	-0-	-44	-0-	16	1	126	3	Y	-0-					-0-
01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	21	1	199	3	Y	-0-					-0-
02	174	N	155	-0-	-19	-0-	19	1	136	3	Y	-0-					-0-
03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	29	1	145	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	141	-0-	-69	-0-	19	1	122	3	Y	-0-					-0-
*05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	85	1	411	3	Y	-0-					-0-

PUIG,L.F. WELL #: 1 RRCID -> 061350 COMPL. DATE 10/15/1973 TOTAL DEPTH 6310 PERF. N/A

12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	21	1	168	3	N	-0-					-0-
01	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
02	55	N	55	-0-	-0-	-0-	9	1	46	3	N	-0-					-0-
03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
04	231	N	231	-0-	-0-	-0-	51	1	180	3	N	-0-					-0-
*05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	77	1	123	3	N	-0-					-0-

PUIG, LUIS F. WELL #: 2 RRCID -> 061434 COMPL. DATE 01/11/1974 TOTAL DEPTH 6315 PERF. N/A

12	589	N	526	-0-	-63	-0-	59	1	467	3	Y	-0-					-0-
01	992	N	555	-0-	-437	-0-	555	3			Y	-0-					-0-
02	696	N	629	-0-	-67	-0-	106	1	523	3	Y	-0-					-0-
03	527	N	386	-0-	-141	-0-	386	3			Y	-0-					-0-
04	540	N	458	-0-	-82	-0-	102	1	356	3	Y	-0-					-0-
05	682	N	242	-0-	-440	-0-	93	1	149	3	Y	-0-					-0-

PUIG, LUIS F. WELL #: 4 RRCID -> 061473 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6230 - 6286

12	992	N	705	-0-	-287	-0-	80	1	625	3	Y	-0-					-0-
01	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			Y	-0-					-0-
02	870	N	465	-0-	-405	-0-	79	1	386	3	Y	-0-					-0-
03	713	N	330	-0-	-383	-0-	330	3			Y	-0-					-0-
04	900	X	741	-0-	-159	-0-	165	1	576	3	Y	-0-					-0-
05	713	X	652	-0-	-61	-0-	252	1	400	3	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PUIG, LUIS F. WELL #: 6 RRCID -> 061610 COMPL. DATE 05/19/1975 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	474	N	474	-0-	-0-	-0-	54	1	420	3	N	-0-					-0-
01	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-					-0-
02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	57	1	281	3	N	-0-					-0-
03	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-
04	810	N	529	-0-	-281	-0-	117	1	412	3	N	-0-					-0-
05	372	N	342	-0-	-30	-0-	132	1	210	3	N	-0-					-0-

PUIG,LUIS F. WELL #: 5 RRCID -> 061717 COMPL. DATE 04/29/1974 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	379	N	379	-0-	-0-	-0-	43	1	336	3	N	-0-					-0-
01	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
02	406	N	300	-0-	-106	-0-	51	1	249	3	N	-0-					-0-
03	372	N	63	-0-	-309	-0-	63	3			N	-0-					-0-
04	360	N	297	-0-	-63	-0-	66	1	231	3	N	-0-					-0-
*05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	124	1	198	3	N	-0-					-0-

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HACHAR, N.D. ESTATE WELL #: 1553 RRCID -> 062278 COMPL. DATE 08/29/1973 TOTAL DEPTH 6255 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	439	N	439	-0-	-0-	-0-	73	1	366	3	N	-0-					-0-
01	345	N	345	-0-	-0-	-0-	49	1	296	3	N	-0-					-0-
02	493	N	117	-0-	-376	-0-	37	1	80	3	N	-0-					-0-
03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
04	330	N	202	-0-	-128	-0-	27	1	175	3	N	-0-					-0-
05	124	N	7	-0-	-117	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-

PUIG, LUIS F. WELL #: 3 RRCID -> 062462 COMPL. DATE 04/12/1974 TOTAL DEPTH 6275 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	513	N	513	-0-	-0-	-0-	58	1	455	3	N	-0-					-0-
01	589	N	543	-0-	-46	-0-	543	3			N	-0-					-0-
02	509	N	509	-0-	-0-	-0-	86	1	423	3	N	-0-					-0-
03	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
04	602	N	602	-0-	-0-	-0-	134	1	468	3	N	-0-					-0-
05	558	N	416	-0-	-142	-0-	161	1	255	3	N	-0-					-0-

OWEN, E. A., ET. AL WELL #: 5 RRCID -> 063921 COMPL. DATE 09/19/1975 TOTAL DEPTH 7512 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	616	N	616	-0-	-0-	-0-	36	1	580	3	N	-0-					-0-
01	607	N	607	-0-	-0-	-0-	16	1	591	3	N	-0-					-0-
02	609	N	564	-0-	-45	-0-	69	1	495	3	N	-0-					-0-
03	620	N	612	-0-	-8	-0-	13	1	599	3	N	-0-					-0-
04	600	N	515	-0-	-85	-0-	515	3			N	-0-					-0-
05	589	N	568	-0-	-21	-0-	31	1	537	3	N	-0-					-0-

CARPENTER, PETER WELL #: 1 RRCID -> 065437 COMPL. DATE 02/03/1976 TOTAL DEPTH 7768 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	285	-0-	-366	-0-	28	1	257	3	N	-0-					-0-
01	645	N	645	-0-	-0-	-0-	48	1	597	3	N	-0-					-0-
02	446	N	446	-0-	-0-	-0-	56	1	390	3	N	-0-					-0-
03	462	N	462	-0-	-0-	-0-	52	1	410	3	N	-0-					-0-
04	630	N	445	-0-	-185	-0-	57	1	388	3	N	-0-					-0-
*05	734	N	734	-0-	-0-	-0-	90	1	644	3	N	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWENS, A. E. WELL #: 1137 RRCID -> 065768 COMPL. DATE 05/13/1975 TOTAL DEPTH 7550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENAVIDES, G. G. WELL #: 1 RRCID -> 066414 COMPL. DATE 01/15/1976 TOTAL DEPTH 5860 PERF. N/A

12	806	N	625	-0-	-181	-0-	103	1	522	3	N	-0-					-0-
01	775	N	594	-0-	-181	-0-	84	1	510	3	N	-0-					-0-
02	569	N	569	-0-	-0-	-0-	178	1	391	3	N	-0-					-0-
03	620	N	307	-0-	-313	-0-	157	1	150	3	N	-0-					-0-
04	570	N	444	-0-	-126	-0-	60	1	384	3	N	-0-					-0-
05	620	N	495	-0-	-125	-0-	79	1	416	3	N	-0-					-0-

BENAVIDES, G. G. WELL #: 3 RRCID -> 066491 COMPL. DATE 12/05/1975 TOTAL DEPTH 6010 PERF. N/A

12	511	N	511	-0-	-0-	-0-	85	1	426	3	N	-0-					-0-
01	587	N	587	-0-	-0-	-0-	84	1	503	3	N	-0-					-0-
02	519	N	519	-0-	-0-	-0-	162	1	357	3	N	-0-					-0-
03	496	N	223	-0-	-273	-0-	114	1	109	3	N	-0-					-0-
04	570	N	99	-0-	-471	-0-	14	1	85	3	N	-0-					-0-
05	558	N	261	-0-	-297	-0-	42	1	219	3	N	-0-					-0-

BENAVIDES, G. G. WELL #: 2 RRCID -> 066492 COMPL. DATE 11/08/1975 TOTAL DEPTH 6169 PERF. N/A

12	601	N	601	-0-	-0-	-0-	100	1	501	3	N	-0-					-0-
01	651	N	620	-0-	-31	-0-	88	1	532	3	N	-0-					-0-
02	650	N	650	-0-	-0-	-0-	203	1	447	3	N	-0-					-0-
03	926	N	926	-0-	-0-	-0-	473	1	453	3	N	-0-					-0-
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
05	682	N	247	-0-	-435	-0-	39	1	208	3	N	-0-					-0-

GARZA, GUILLERMO B. WELL #: 1 RRCID -> 066572 COMPL. DATE 03/31/1975 TOTAL DEPTH 6160 PERF. N/A

12	155	N	62	-0-	-93	-0-	10	1	52	3	N	-0-					-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	52	-0-	-10	-0-	27	1	25	3	N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	7	1	35	3	N	-0-					-0-

HACHAR, N. D. ESTATE WELL #: 1 D RRCID -> 066622 COMPL. DATE 05/10/1975 TOTAL DEPTH 8594 PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES WELL #: B 2 RRCID -> 067205 COMPL. DATE 06/24/1976 TOTAL DEPTH 7450 PERF. N/A

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
JONES WELL #: D 1 RRCID -> 067650 COMPL. DATE 07/28/1976 TOTAL DEPTH 7362 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	298	N	298	-0-	-0-	-0-	7	1	291	3	Y	-0-			-0-
01	186	N	129	-0-	-57	-0-	129	3			Y	-0-			-0-
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-			-0-
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-			-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-

CERRITO LAND COMPANY 1490 WELL #: 1 RRCID -> 068757 COMPL. DATE 07/21/1976 TOTAL DEPTH 6150 PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5

GLORIA WELL #: 1 RRCID -> 069202 COMPL. DATE 11/07/1976 TOTAL DEPTH 7600 PERF. N/A

12	2201	N	1301	-0-	-900	-0-	126	1	1175	3	N	-0-			-0-
01	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	189	1	2348	3	N	-0-			-0-
02	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	278	1	1937	3	N	-0-			-0-
03	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	244	1	1905	3	N	-0-			-0-
04	2460	N	1601	-0-	-859	-0-	205	1	1396	3	N	-0-			-0-
05	2356	N	1017	-0-	-1339	-0-	124	1	893	3	N	-0-			-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1298 RRCID -> 070211 COMPL. DATE 06/02/1974 TOTAL DEPTH 4221 PERF. 3965 - 4128

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	87	N	15	-0-	-72	-0-	15	1			N	-0-			-0-
03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	137	1	4	3	N	-0-			-0-
04	230	N	230	-0-	-0-	-0-	219	1	11	3	N	-0-			-0-
*05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	145	1	19	3	N	-0-			-0-

POLIS, A. K. WELL #: 1 RRCID -> 070624 COMPL. DATE 03/10/1977 TOTAL DEPTH 7742 PERF. N/A

12	651	N	304	-0-	-347	-0-	30	1	274	3	N	-0-			-0-
01	524	N	524	-0-	-0-	-0-	39	1	485	3	N	-0-			-0-
02	435	N	428	-0-	-7	-0-	54	1	374	3	N	-0-			-0-
03	480	N	480	-0-	-0-	-0-	55	1	425	3	N	-0-			-0-
04	510	N	445	-0-	-65	-0-	57	1	388	3	N	-0-			-0-
*05	475	N	475	-0-	-0-	-0-	58	1	417	3	N	-0-			-0-

BENAVIDES WELL #: 3 RRCID -> 072332 COMPL. DATE 07/26/1977 TOTAL DEPTH 5800 PERF. N/A

12	620	N	292	-0-	-328	-0-	28	1	264	3	N	-0-			-0-
01	558	N	551	-0-	-7	-0-	41	1	510	3	N	-0-			-0-
02	544	N	544	-0-	-0-	-0-	68	1	476	3	N	-0-			-0-
03	633	N	633	-0-	-0-	-0-	72	1	561	3	N	-0-			-0-
04	620	N	620	-0-	-0-	-0-	79	1	541	3	N	-0-			-0-
*05	598	N	598	-0-	-0-	-0-	73	1	525	3	N	-0-			-0-

RETTIG WELL #: 2 RRCID -> 074746 COMPL. DATE 09/16/1977 TOTAL DEPTH 7400 PERF. N/A

12	651	N	120	-0-	-531	-0-	20	1	100	3	N	-0-			-0-
01	403	N	21	-0-	-382	-0-	4	1	17	3	N	-0-			-0-
02	241	N	241	-0-	-0-	-0-	49	1	192	3	N	-0-			-0-
03	486	N	486	-0-	-0-	-0-	88	1	398	3	N	-0-			-0-
04	782	N	782	-0-	-0-	-0-	148	1	634	3	N	-0-			-0-
*05	659	N	659	-0-	-0-	-0-	122	1	537	3	N	-0-			-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
JOE RODRIGUEZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076528 COMPL. DATE 02/24/1977 TOTAL DEPTH 5940 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OWEN-STATE WELL #: 1 RRCID -> 105501 COMPL. DATE 02/23/1983 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 5658 - 5744

12	279	N	275	-0-	-4	-0-	10	1	265	3	Y	-0-					-0-
01	341	N	271	-0-	-70	-0-	9	1	262	3	Y	-0-					-0-
02	244	N	244	-0-	-0-	-0-	7	1	237	3	Y	-0-					-0-
03	279	N	262	-0-	-17	-0-	3	1	259	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	260	-0-	-10	-0-	2	1	258	3	Y	-0-					-0-
*05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	3	1	256	3	Y	-0-					-0-

JONES WELL #: B 3 RRCID -> 112932 COMPL. DATE 09/06/1984 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7136 - 7238

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 15T RRCID -> 113863 COMPL. DATE 11/25/1984 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7020 - 7145

12	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
02	174	N	64	-0-	-110	-0-	3	1	61	3	N	-0-					-0-
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	209	N	209	-0-	-0-	-0-	46	1	163	3	N	-0-					-0-

JONES WELL #: B 4 RRCID -> 114801 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7166 - 7200

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 17T RRCID -> 115078 COMPL. DATE 02/12/1985 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6951 - 7083

12	423	N	423	-0-	-0-	-0-	106	1	317	3	N	-0-					-0-
01	341	N	328	-0-	-13	-0-	37	1	291	3	N	-0-					-0-
02	413	N	413	-0-	-0-	-0-	16	1	397	3	N	-0-					-0-
03	434	N	378	-0-	-56	-0-	378	3			N	-0-					-0-
04	330	N	101	-0-	-229	-0-	28	1	73	3	N	-0-					-0-
05	434	N	321	-0-	-113	-0-	70	1	251	3	N	-0-					-0-

JONES WELL #: 6 RRCID -> 115215 COMPL. DATE 02/25/1985 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7232 - 7270

12	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	42	1	1817	3	N	-0-					-0-
01	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	3			N	-0-					-0-
02	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1491	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	1860	N	1212	-0-	-648	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
04	1620	N	1016	-0-	-604	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
05	1581	N	921	-0-	-660	-0-	921	3			N	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 18K RRCID -> 115668 COMPL. DATE 03/20/1985 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 6881 - 6996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	47	1	141	3	N	-0-			-0-
01	197	N	197	-0-	-0-	-0-	22	1	175	3	N	-0-			-0-
02	189	N	189	-0-	-0-	-0-	8	1	181	3	N	-0-			-0-
03	186	N	114	-0-	-72	-0-	114	3			N	-0-			-0-
04	180	N	53	-0-	-127	-0-	14	1	39	3	N	-0-			-0-
05	217	N	180	-0-	-37	-0-	39	1	141	3	N	-0-			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 19K RRCID -> 115742 COMPL. DATE 03/27/1985 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6967 - 7079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	248	N	219	-0-	-29	-0-	5	1	213	3	Y	1	1	8	2
							1	9							
01	496	N	265	-0-	-231	-0-	265	3			Y	-0-			2
02	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			Y	-0-			2
03	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			Y	-0-			2
04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			Y	-0-			2
05	372	N	263	-0-	-109	-0-	263	3			Y	-0-			2

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 21K RRCID -> 116668 COMPL. DATE 05/13/1985 TOTAL DEPTH 7166 PERF. 6866 - 6994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 22K RRCID -> 117054 COMPL. DATE 06/19/1985 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7255 - 7293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	682	N	585	-0-	-97	-0-	64	1	521	3	N	-0-			-0-
01	620	N	620	-0-	-0-	-0-	60	1	560	3	N	-0-			-0-
02	551	N	515	-0-	-36	-0-	63	1	452	3	N	-0-			-0-
03	589	N	426	-0-	-163	-0-	71	1	355	3	N	-0-			-0-
04	600	N	571	-0-	-29	-0-	76	1	495	3	N	-0-			-0-
05	558	N	548	-0-	-10	-0-	93	1	455	3	N	-0-			-0-

RETTIG WELL #: 3 RRCID -> 117609 COMPL. DATE 08/12/1985 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7108 - 7160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	170	N	170	-0-	-0-	-0-	29	1	141	3	Y	-0-			-0-
01	155	N	152	-0-	-3	-0-	27	1	125	3	Y	-0-			-0-
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	31	1	120	3	Y	-0-			-0-
03	155	N	111	-0-	-44	-0-	20	1	91	3	Y	-0-			-0-
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	37	1	157	3	Y	-0-			-0-
*05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	41	1	179	3	Y	-0-			-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWEN, E.A. WELL #: 2 RRCID -> 118510 COMPL. DATE 08/12/1985 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7216 - 7260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 25K RRCID -> 119150 COMPL. DATE 11/23/1985 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7360 - 7407

12	434	N	417	-0-	-17	-0-	46	1	370	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	465	N	419	-0-	-46	-0-	40	1	379	3	N	-0-					-0-
02	580	N	437	-0-	-143	-0-	53	1	384	3	N	-0-					-0-
03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	78	1	392	3	N	-0-					-0-
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	60	1	390	3	N	-0-					-0-
*05	487	N	487	-0-	-0-	-0-	83	1	404	3	N	-0-					-0-

CERRITO LAND CO. WELL #: 1 D RRCID -> 129439 COMPL. DATE 11/15/1989 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5851 - 5861

12	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	381	1	3539	3	Y	-0-					22
01	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	288	1	3584	3	Y	6					28
							7	9									
02	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	459	1	3203	3	Y	-0-					28
03	3906	X	3839	-0-	-67	-0-	436	1	3403	3	Y	-0-					28
04	3780	X	3661	-0-	-119	-0-	469	1	3192	3	Y	-0-					28
*05	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	486	1	3493	3	Y	9					37
							10	9									

CERRITO LAND CO. WELL #: 2D RRCID -> 130328 COMPL. DATE 03/20/1989 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5816 - 5826

12	682	X	27	-0-	-655	-0-	3	1	24	3	Y	-0-					65
01	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	429	1	5323	3	Y	-0-					65
02	6238	X	6238	-0-	-0-	-0-	782	1	5455	3	Y	1	1	8			65
							1	9									
03	6473	X	6473	-0-	-0-	-0-	736	1	5737	3	Y	-0-	30	1			35
04	5836	X	5836	-0-	-0-	-0-	748	1	5088	3	Y	-0-					35
05	6665	X	5475	-0-	-1190	-0-	668	1	4807	3	Y	-0-					35

CERRITO LAND COMPANY 2164 WELL #: 2 B RRCID -> 131078 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 6122 - 6136

12	458	N	458	-0-	-0-	-0-	45	1	413	3	N	-0-					25
01	408	N	408	-0-	-0-	-0-	62	1	346	3	N	-0-					25
02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	141	1	270	3	N	-0-					25
03	465	N	378	-0-	-87	-0-	378	3			N	-0-					25
04	390	N	315	-0-	-75	-0-	54	1	261	3	N	-0-					25
05	434	N	315	-0-	-119	-0-	92	1	223	3	N	-0-					25

CERRITO LAND CO. WELL #: 7D RRCID -> 139592 COMPL. DATE 09/06/1991 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 6069 - 6086

12	1860	N	1713	-0-	-147	-0-	167	1	1546	3	N	-0-					14
01	1953	N	1650	-0-	-303	-0-	123	1	1527	3	N	-0-					14
02	1740	N	1562	-0-	-178	-0-	196	1	1366	3	N	-0-					14
03	1705	N	1527	-0-	-178	-0-	174	1	1353	3	N	-0-					14
04	1590	N	1425	-0-	-165	-0-	183	1	1242	3	N	-0-					14
05	1674	N	1439	-0-	-235	-0-	176	1	1263	3	N	-0-					14

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LAUREL, F.D. WELL #: 1 RRCID -> 140808 COMPL. DATE 09/01/1991 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5924 - 5936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	229	-0-	-19	-0-	23	1	206	3	Y	-0-					-0-
01	217	N	116	-0-	-101	-0-	18	1	98	3	Y	-0-					-0-
02	232	N	172	-0-	-60	-0-	59	1	113	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	4	-0-	-213	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
04	120	N	9	-0-	-111	-0-	2	1	7	3	Y	-0-					-0-
*05	479	N	479	-0-	-0-	-0-	140	1	339	3	Y	-0-					-0-

PUIG, L. F. WELL #: 8 RRCID -> 143892 COMPL. DATE 02/21/1993 TOTAL DEPTH 6314 PERF. 6117 - 6171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	455	N	455	-0-	-0-	-0-	51	1	404	3	Y	-0-					-0-
01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			Y	-0-					-0-
02	377	N	226	-0-	-151	-0-	38	1	188	3	Y	-0-					-0-
03	465	N	263	-0-	-202	-0-	263	3			Y	-0-					-0-
04	348	N	348	-0-	-0-	-0-	77	1	271	3	Y	-0-					-0-
*05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	101	1	160	3	Y	-0-					-0-

PUIG, L.F. WELL #: 9 RRCID -> 144853 COMPL. DATE 04/05/1993 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6167 - 6183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2077	X	1070	-0-	-1007	-0-	121	1	949	3	Y	-0-					-0-
01	1736	X	1163	-0-	-573	-0-	1163	3			Y	-0-					-0-
02	1392	X	1246	-0-	-146	-0-	210	1	1036	3	Y	-0-					-0-
03	1488	X	1022	-0-	-466	-0-	1021	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
04	1440	X	1256	-0-	-184	-0-	279	1	977	3	Y	-0-					-0-
*05	1439	X	1439	-0-	-0-	-0-	556	1	883	3	Y	-0-					-0-

JONES WELL #: D 6 RRCID -> 147139 COMPL. DATE 11/02/1993 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7049 - 7178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	46	-0-	-202	-0-	1	1	45	3	Y	-0-					-0-
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
02	261	N	-0-	-0-	-261	-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-

JONES WELL #: 7 RRCID -> 147158 COMPL. DATE 11/14/1993 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7112 - 7242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	576	-0-	-13	-0-	13	1	563	3	Y	-0-					-0-
01	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			Y	-0-					-0-
02	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			Y	-0-					-0-
03	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			Y	-0-					-0-
04	658	X	658	-0-	-0-	-0-	658	3			Y	-0-					-0-
05	744	X	579	-0-	-165	-0-	579	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
12	924	N	924	-0-	-0-	-0-	104	1	820	3	N	-0-					-0-
01	1612	N	261	-0-	-1351	-0-	261	3			N	-0-					-0-
02	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	223	1	1100	3	N	-0-					-0-
03	930	N	583	-0-	-347	-0-	583	3			N	-0-					-0-
04	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	284	1	993	3	N	-0-					-0-
05	1426	N	1292	-0-	-134	-0-	499	1	793	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
12	584	N	584	-0-	-0-	-0-	66	1	518	3	Y	-0-					-0-
01	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			Y	-0-					-0-
02	684	N	684	-0-	-0-	-0-	116	1	568	3	Y	-0-					-0-
03	589	N	369	-0-	-220	-0-	369	3			Y	-0-					-0-
04	540	N	370	-0-	-170	-0-	82	1	288	3	Y	-0-					-0-
05	744	N	345	-0-	-399	-0-	133	1	212	3	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
12	455	N	455	-0-	-0-	-0-	51	1	404	3	Y	-0-					-0-
01	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			Y	-0-					-0-
02	511	N	511	-0-	-0-	-0-	86	1	425	3	Y	-0-					-0-
03	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			Y	-0-					-0-
04	511	N	511	-0-	-0-	-0-	114	1	397	3	Y	-0-					-0-
05	558	N	325	-0-	-233	-0-	126	1	199	3	Y	-0-					-0-

PUIG, L. F. WELL #: 12 RRCID -> 150834 COMPL. DATE 08/23/1994 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6291 - 6320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	459	-0-	-99	-0-	52	1	407	3	Y	-0-					-0-
01	806	N	514	-0-	-292	-0-	514	3			Y	-0-					-0-
02	665	N	665	-0-	-0-	-0-	112	1	553	3	Y	-0-					-0-
03	465	N	379	-0-	-86	-0-	379	3			Y	-0-					-0-
04	569	N	569	-0-	-0-	-0-	126	1	443	3	Y	-0-					-0-
05	713	N	572	-0-	-141	-0-	221	1	351	3	Y	-0-					-0-

PUIG, L. F. WELL #: 13 RRCID -> 150970 COMPL. DATE 09/04/1994 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6324 - 6354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAMBERLAIN WELL #: 1 RRCID -> 151254 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6381 - 6414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	782	N	782	-0-	-0-	-0-	88	1	694	3	Y	-0-					-0-
01	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	3			Y	-0-					-0-
02	759	N	759	-0-	-0-	-0-	128	1	631	3	Y	-0-					-0-
03	775	N	746	-0-	-29	-0-	746	3			Y	-0-					-0-
04	818	X	818	-0-	-0-	-0-	182	1	636	3	Y	-0-					-0-
05	837	X	589	-0-	-248	-0-	228	1	361	3	Y	-0-					-0-

JONES WELL #: 8 RRCID -> 151436 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 7169 - 7189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	435	-0-	-123	-0-	10	1	425	3	Y	-0-					-0-
01	1085	N	534	-0-	-551	-0-	534	3			Y	-0-					-0-
02	812	N	454	-0-	-358	-0-	454	3			Y	-0-					-0-
03	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			Y	-0-					-0-
04	840	X	265	-0-	-575	-0-	265	3			Y	-0-					-0-
05	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-

JONES WELL #: B 5 RRCID -> 151439 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7226 - 7260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAMBERLAIN/STATE WELL #: 2 RRCID -> 151578 COMPL. DATE 10/15/1994 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6419 - 6452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	299	-0-	-73	-0-	34	1	265	3	Y	-0-					-0-
01	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			Y	-0-					-0-
02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	57	1	280	3	Y	-0-					-0-
03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			Y	-0-					-0-
04	382	N	382	-0-	-0-	-0-	85	1	297	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	258	-0-	-114	-0-	100	1	158	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
12	1209	X	935	-0-	-274	-0-	106	1	829	3	Y	-0-					-0-
01	1519	X	873	-0-	-646	-0-	873	3			Y	-0-					-0-
02	1421	X	789	-0-	-632	-0-	133	1	656	3	Y	-0-					-0-
03	1519	X	965	-0-	-554	-0-	965	3			Y	-0-					-0-
04	1099	X	1099	-0-	-0-	-0-	244	1	855	3	Y	-0-					-0-
05	930	X	734	-0-	-196	-0-	284	1	450	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
12	1984	N	1830	-0-	-154	-0-	182	1	1648	3	Y	-0-					-0-
01	1891	N	1728	-0-	-163	-0-	264	1	1464	3	Y	-0-					-0-
02	1711	N	1618	-0-	-93	-0-	555	1	1063	3	Y	-0-					-0-
03	1829	N	878	-0-	-951	-0-	878	3			Y	-0-					-0-
04	1770	X	1402	-0-	-368	-0-	238	1	1164	3	Y	-0-					-0-
05	1829	X	1804	-0-	-25	-0-	529	1	1275	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
12	379	N	379	-0-	-0-	-0-	37	1	342	3	N	-0-					14
01	404	N	404	-0-	-0-	-0-	30	1	374	3	N	-0-					14
02	381	N	381	-0-	-0-	-0-	48	1	333	3	N	-0-					14
03	372	N	361	-0-	-11	-0-	41	1	320	3	N	-0-					14
04	390	N	383	-0-	-7	-0-	49	1	334	3	N	-0-					14
*05	407	N	407	-0-	-0-	-0-	50	1	357	3	N	-0-					14

SAM ROMAN 'A' WELL #: 1 RRCID -> 155344 COMPL. DATE 06/25/1995 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5975 - 5987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CERRITO LAND COMPANY WELL #: 12 D RRCID -> 157631 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 6274 PERF. 5919 - 6175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	716	-0-	-59	-0-	70	1	646	3	N	-0-					9
01	806	N	761	-0-	-45	-0-	57	1	704	3	N	-0-					9
02	728	N	728	-0-	-0-	-0-	91	1	637	3	N	-0-					9
03	758	N	758	-0-	-0-	-0-	86	1	672	3	N	-0-					9
04	752	N	752	-0-	-0-	-0-	96	1	656	3	N	-0-					9
05	775	N	742	-0-	-33	-0-	90	1	652	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
12	1147	N	1138	-0-	-9	-0-	111	1	1027	3	Y	-0-					1
01	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	83	1	1035	3	Y	-0-					1
02	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	128	1	892	3	Y	-0-					1
03	1147	N	1132	-0-	-15	-0-	129	1	1003	3	Y	-0-					1
04	1110	X	1064	-0-	-46	-0-	136	1	928	3	Y	-0-					1
05	1147	X	1095	-0-	-52	-0-	134	1	961	3	Y	-0-					1

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
12	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
01	5	N	-0-	-0-	-5	-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-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
12	349	N	349	-0-	-0-	-0-	38	1	311	3	Y	-0-					-0-
01	343	N	343	-0-	-0-	-0-	33	1	310	3	Y	-0-					-0-
02	290	N	235	-0-	-55	-0-	29	1	206	3	Y	-0-					-0-
03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	68	1	342	3	Y	-0-					-0-
04	398	N	398	-0-	-0-	-0-	53	1	345	3	Y	-0-					-0-
*05	418	N	418	-0-	-0-	-0-	71	1	347	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
12	217	N	156	-0-	-61	-0-	39	1	117	3	N	-0-					1
01	171	N	171	-0-	-0-	-0-	19	1	152	3	N	-0-					1
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	8	1	201	3	N	-0-					1
03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					1
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	60	1	160	3	N	-0-					1
05	217	N	88	-0-	-129	-0-	19	1	69	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
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					12
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					12
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	3	N	-0-					12
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					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
12	589	N	437	-0-	-152	-0-	48	1	389	3	Y	-0-					-0-
01	558	N	538	-0-	-20	-0-	52	1	486	3	Y	-0-					-0-
02	464	N	437	-0-	-27	-0-	53	1	384	3	Y	-0-					-0-
03	548	N	548	-0-	-0-	-0-	91	1	457	3	Y	-0-					-0-
04	510	N	484	-0-	-26	-0-	64	1	420	3	Y	-0-					-0-
*05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	106	1	514	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
12	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	112 1	1 9	1040	3	N	1	1	8			26
01	1240	N	1170	-0-	-70	-0-	87	1	1083	3	N	-0-					26
02	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	139	1	970	3	N	-0-					26
03	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	135	1	1053	3	N	-0-					26
04	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	147	1	999	3	N	-0-					26
05	1178	N	1160	-0-	-18	-0-	142	1	1018	3	N	-0-					1

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
12	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	176	1	1639	3	N	-0-					1
01	1891	N	1624	-0-	-267	-0-	121	1	1503	3	N	-0-					1
02	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	196	1	1367	3	N	-0-					1
03	1829	N	1510	-0-	-319	-0-	172	1	1338	3	N	-0-					1
04	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	238	1	1621	3	N	-0-					1
*05	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	228	1	1644	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 #: 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
12	1860	N	1734	-0-	-126	-0-	169	1	1565	3	N	-0-					1
01	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	120	1	1493	3	N	-0-					1
02	1624	N	1594	-0-	-30	-0-	200	1	1394	3	N	-0-					1
03	1736	N	937	-0-	-799	-0-	106	1	831	3	N	-0-					1
04	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	224	1	1523	3	N	-0-					1
*05	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	215	1	1551	3	N	-0-					1

CERRITO LAND CO. 1490 WELL #: 11D RRCID -> 165371 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 5900 - 6151

12	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	124	1	1152	3	N	-0-					45
01	1116	N	958	-0-	-158	-0-	71	1	887	3	N	-0-					45
02	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	146	1	1023	3	N	-0-					45
03	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	160	1	1248	3	N	-0-					45
04	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	163	1	1108	3	N	-0-					45
*05	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	162	1	1162	3	N	-0-					45

JONES WELL #: 9 RRCID -> 165549 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7056 - 7176

12	926	N	926	-0-	-0-	-0-	231	1	695	3	N	-0-					-0-
01	1178	N	432	-0-	-746	-0-	48	1	384	3	N	-0-					-0-
02	841	N	370	-0-	-471	-0-	15	1	355	3	N	-0-					-0-
03	930	N	440	-0-	-490	-0-	440	3			N	-0-					-0-
04	420	N	362	-0-	-58	-0-	99	1	263	3	N	-0-					-0-
05	403	N	343	-0-	-60	-0-	75	1	268	3	N	-0-					-0-

JONES WELL #: B 7 RRCID -> 165550 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7136 - 7204

12	510	N	510	-0-	-0-	-0-	11	1	499	3	N	-0-					-0-
01	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
02	406	N	160	-0-	-246	-0-	160	3			N	-0-					-0-
03	496	N	335	-0-	-161	-0-	335	3			N	-0-					-0-
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
*05	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-

CERRITO LAND CO. 1389 WELL #: 4D RRCID -> 165988 COMPL. DATE 09/27/1997 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 6184 - 6204

12	474	N	474	-0-	-0-	-0-	46	1	428	3	N	-0-					17
01	465	N	453	-0-	-12	-0-	34	1	419	3	N	-0-					17
02	463	N	463	-0-	-0-	-0-	58	1	405	3	N	-0-					17
03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	53	1	417	3	N	-0-					17
04	450	N	415	-0-	-35	-0-	53	1	362	3	N	-0-					17
05	496	N	428	-0-	-68	-0-	52	1	376	3	N	-0-					17

JONES WELL #: 8 RRCID -> 166437 COMPL. DATE 11/29/1997 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7174 - 7207

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 6 RRCID -> 166504 COMPL. DATE 11/14/1997 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7309 - 7365

12	527	N	500	-0-	-27	-0-	55	1	445	3	Y	-0-					-0-
01	558	N	423	-0-	-135	-0-	41	1	382	3	Y	-0-					-0-
02	439	N	439	-0-	-0-	-0-	54	1	385	3	Y	-0-					-0-
03	496	N	445	-0-	-51	-0-	74	1	371	3	Y	-0-					-0-
04	447	N	447	-0-	-0-	-0-	59	1	388	3	Y	-0-					-0-
05	465	N	401	-0-	-64	-0-	68	1	333	3	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
JONES WELL #: 10 RRCID -> 167284 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7126 - 7252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383 L WELL #: 7 RRCID -> 167285 COMPL. DATE 01/19/1998 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7292 - 7339

12	344	N	344	-0-	-0-	-0-	38	1	306	3	Y	-0-					-0-
01	295	N	295	-0-	-0-	-0-	28	1	267	3	Y	-0-					-0-
02	406	N	352	-0-	-54	-0-	43	1	309	3	Y	-0-					-0-
03	386	N	386	-0-	-0-	-0-	64	1	322	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	298	-0-	-2	-0-	39	1	259	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	335	-0-	-37	-0-	57	1	278	3	Y	-0-					-0-

RETTIG WELL #: 6B RRCID -> 167572 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7155 - 7282

12	496	N	23	-0-	-473	-0-	4	1	19	3	Y	-0-					-0-
01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	19	1	87	3	Y	-0-					-0-
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	7	1	27	3	Y	-0-					-0-
03	625	N	625	-0-	-0-	-0-	113	1	512	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	79	-0-	-11	-0-	15	1	64	3	Y	-0-					-0-
*05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	55	1	243	3	Y	-0-					-0-

W.C.S.L. 1383 WELL #: L 9 T RRCID -> 167609 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7309 - 7352

12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	3	1	20	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-

RETTIG WELL #: 5 RRCID -> 168267 COMPL. DATE 12/15/1997 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7166 - 7290

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAUREL, F. D. 1390 WELL #: 9A RRCID -> 169561 COMPL. DATE 12/26/1997 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6093 - 6343

12	1209	N	1192	-0-	-17	-0-	115 13	1 9	1064	3	Y	12	1	8			34
01	1240	N	1192	-0-	-48	-0-	89 2	1 9	1101	3	Y	2					36
02	1102	N	1039	-0-	-63	-0-	130	1	909	3	Y	-0-					36
03	1178	N	632	-0-	-546	-0-	71 11	1 9	550	3	Y	10					46
04	1231	X	1231	-0-	-0-	-0-	156 11	1 9	1064	3	Y	10					56
05	1178	X	1129	-0-	-49	-0-	138	1	991	3	Y	-0-	50	1			6

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WEBB COUNTY SCHOOL LAND "1383L" WELL #: 10 RRCID -> 170459 COMPL. DATE 08/19/1998 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7295 - 7338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	300	-0-	-165	-0-	33	1	267	3	Y	-0-					-0-
01	297	N	297	-0-	-0-	-0-	29	1	268	3	Y	-0-					-0-
02	290	N	273	-0-	-17	-0-	33	1	240	3	Y	-0-					-0-
03	310	N	293	-0-	-17	-0-	49	1	244	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	289	-0-	-11	-0-	38	1	251	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	277	-0-	-2	-0-	47	1	230	3	Y	-0-					-0-

LAUREL, F.D. 1931 WELL #: 5A RRCID -> 170473 COMPL. DATE 09/15/1998 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6359 - 6387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	382	-0-	-21	-0-	37	1	345	3	N	-0-					-0-
01	403	N	360	-0-	-43	-0-	27	1	333	3	N	-0-					-0-
02	348	N	332	-0-	-16	-0-	42	1	290	3	N	-0-					-0-
03	372	N	353	-0-	-19	-0-	40	1	313	3	N	-0-					-0-
04	360	N	334	-0-	-26	-0-	43	1	291	3	N	-0-					-0-
*05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	42	1	305	3	N	-0-					-0-

RETTIG WELL #: 7 RRCID -> 170554 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7119 - 7252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	206	-0-	-42	-0-	35	1	171	3	Y	-0-					-0-
01	217	N	209	-0-	-8	-0-	37	1	172	3	Y	-0-					-0-
02	203	N	183	-0-	-20	-0-	37	1	146	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	209	-0-	-8	-0-	38	1	171	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	203	-0-	-7	-0-	38	1	165	3	Y	-0-					-0-
*05	210	N	210	-0-	-0-	-0-	39	1	171	3	Y	-0-					-0-

LAUREL, F. D, 1864 WELL #: 10A RRCID -> 170965 COMPL. DATE 04/13/1998 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6394 - 6424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	339	-0-	-64	-0-	33	1	306	3	Y	-0-					-0-
01	403	N	331	-0-	-72	-0-	25	1	306	3	Y	-0-					-0-
02	348	N	300	-0-	-48	-0-	38	1	262	3	Y	-0-					-0-
03	341	N	320	-0-	-21	-0-	36	1	284	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	325	-0-	-5	-0-	42	1	282	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*05	367	N	367	-0-	-0-	-0-	45	1	322	3	Y	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 36 RRCID -> 180614 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7060 - 7203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	793	N	793	-0-	-0-	-0-	134	1	659	3	Y	-0-					1
01	937	N	937	-0-	-0-	-0-	167	1	770	3	Y	-0-					1
02	908	N	908	-0-	-0-	-0-	185	1	723	3	Y	-0-					1
03	929	N	929	-0-	-0-	-0-	168	1	761	3	Y	-0-					1
04	916	X	916	-0-	-0-	-0-	173	1	743	3	Y	-0-					1
05	961	X	960	-0-	-1	-0-	178	1	782	3	Y	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 37 RRCID -> 181830 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 7038 - 7074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	197	-0-	-20	-0-	33	1	164	3	Y	-0-					-0-
01	248	N	229	-0-	-19	-0-	41	1	188	3	Y	-0-					-0-
02	230	N	230	-0-	-0-	-0-	47	1	183	3	Y	-0-					-0-
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	40	1	182	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	45	1	195	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	244	-0-	-4	-0-	45	1	199	3	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

RETTIG, MABEL WELL #: P 38 RRCID -> 182534 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6915 - 7052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	438	N	438	-0-	-0-	-0-	74	1	364	3	Y	-0-					-0-
01	620	N	362	-0-	-258	-0-	65	1	297	3	Y	-0-					-0-
02	551	N	405	-0-	-146	-0-	83	1	322	3	Y	-0-					-0-
03	450	N	450	-0-	-0-	-0-	81	1	369	3	Y	-0-					-0-
04	451	N	451	-0-	-0-	-0-	85	1	366	3	Y	-0-					-0-
*05	458	N	458	-0-	-0-	-0-	85	1	373	3	Y	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 40 RRCID -> 183923 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7127 - 7160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1178	N	1071	-0-	-107	-0-	181	1	890	3	Y	-0-					-0-
01	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	195	1	901	3	Y	-0-					-0-
02	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	215	1	838	3	Y	-0-					-0-
03	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	206	1	935	3	Y	-0-					-0-
04	1076	X	1076	-0-	-0-	-0-	203	1	873	3	Y	-0-					-0-
05	1116	X	1059	-0-	-57	-0-	196	1	863	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
12	589	N	552	-0-	-37	-0-	93	1	459	3	Y	-0-					-0-
01	589	N	528	-0-	-61	-0-	94	1	434	3	Y	-0-					-0-
02	493	N	483	-0-	-10	-0-	99	1	384	3	Y	-0-					-0-
03	558	N	511	-0-	-47	-0-	92	1	419	3	Y	-0-					-0-
04	561	X	561	-0-	-0-	-0-	106	1	455	3	Y	-0-					-0-
*05	570	X	570	-0-	-0-	-0-	106	1	464	3	Y	-0-					-0-

OWEN WELL #: 1 RRCID -> 186769 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7132 - 7154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	548	-0-	-72	-0-	84	1	464	3	Y	-0-					-0-
01	558	N	505	-0-	-53	-0-	505	3			Y	-0-					-0-
02	522	N	469	-0-	-53	-0-	75	1	394	3	Y	-0-					-0-
03	558	N	499	-0-	-59	-0-	54	1	445	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	477	-0-	-3	-0-	32	1	445	3	Y	-0-					-0-
05	496	N	465	-0-	-31	-0-	39	1	426	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
12	248	N	226	-0-	-22	-0-	35	1	191	3	Y	-0-					-0-
01	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	3			Y	-0-					-0-
02	232	N	214	-0-	-18	-0-	34	1	180	3	Y	-0-					-0-
03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	24	1	202	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	223	-0-	-17	-0-	15	1	208	3	Y	-0-					-0-
*05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	19	1	204	3	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 1 RRCID -> 189432 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 5206 - 5216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	235	-0-	-44	-0-	36	1	199	3	Y	-0-					-0-
01	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	3			Y	-0-					-0-
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	43	1	222	3	Y	-0-					-0-
03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	28	1	233	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	191	-0-	-49	-0-	13	1	178	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	221	-0-	-58	-0-	18	1	203	3	Y	-0-					-0-

MALTSBERGER, J. T. JR. "G" WELL #: 1 RRCID -> 191510 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 7183 PERF. 4864 - 4870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	196	-0-	-21	-0-	6	1	190	3	Y	-0-					-0-
01	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			Y	-0-					-0-
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			Y	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
04	210	N	150	-0-	-60	-0-	150	3			Y	-0-					-0-
05	248	N	43	-0-	-205	-0-	43	3			Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
RETTIG, MABEL WELL #: P 41 RRCID -> 195148 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6920 - 7022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	507	N	507	-0-	-0-	-0-	86	1	421	3	N	-0-					-0-
01	496	N	463	-0-	-33	-0-	83	1	380	3	N	-0-					-0-
02	464	N	407	-0-	-57	-0-	83	1	324	3	N	-0-					-0-
03	496	N	493	-0-	-3	-0-	89	1	404	3	N	-0-					-0-
04	450	N	373	-0-	-77	-0-	70	1	303	3	N	-0-					-0-
*05	451	N	451	-0-	-0-	-0-	84	1	367	3	N	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 43 RRCID -> 195202 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 6938 - 7020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	N	786	-0-	-82	-0-	133	1	653	3	N	-0-					-0-
01	837	N	806	-0-	-31	-0-	144	1	662	3	N	-0-					-0-
02	754	N	689	-0-	-65	-0-	141	1	548	3	N	-0-					-0-
03	826	N	826	-0-	-0-	-0-	149	1	677	3	N	-0-					-0-
04	780	N	760	-0-	-20	-0-	143	1	617	3	N	-0-					-0-
*05	841	N	841	-0-	-0-	-0-	156	1	685	3	N	-0-					-0-

CERRITO 1389 WELL #: 15D RRCID -> 195372 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 6147 - 6156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	631	-0-	-51	-0-	61	1	570	3	N	-0-					12
01	748	N	748	-0-	-0-	-0-	56	1	692	3	N	-0-					12
02	621	N	621	-0-	-0-	-0-	78	1	543	3	N	-0-					12
03	624	N	624	-0-	-0-	-0-	71	1	553	3	N	-0-					12
04	720	N	636	-0-	-84	-0-	81	1	555	3	N	-0-					12
*05	704	N	704	-0-	-0-	-0-	86	1	618	3	N	-0-					12

PUIG, L. F. WELL #: 17 RRCID -> 197772 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6061 - 6107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	403	N	388	-0-	-15	-0-	44	1	344	3	Y	-0-					-0-
01	558	N	432	-0-	-126	-0-	432	3			Y	-0-					-0-
02	406	N	380	-0-	-26	-0-	64	1	316	3	Y	-0-					-0-
03	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			Y	-0-					-0-
04	420	N	385	-0-	-35	-0-	86	1	299	3	Y	-0-					-0-
05	403	N	210	-0-	-193	-0-	81	1	129	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
12	341	N	293	-0-	-48	-0-	73	1	220	3	Y	-0-					-0-
01	321	N	321	-0-	-0-	-0-	36	1	285	3	Y	-0-					-0-
02	319	N	260	-0-	-59	-0-	10	1	250	3	Y	-0-					-0-
03	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			Y	-0-					-0-
04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	83	1	221	3	Y	-0-					-0-
*05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	70	1	248	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
12	961	X	595	-0-	-366	-0-	67	1	528	3	Y	-0-					-0-
01	961	X	870	-0-	-91	-0-	870	3			Y	-0-					-0-
02	736	X	736	-0-	-0-	-0-	124	1	612	3	Y	-0-					-0-
03	873	X	873	-0-	-0-	-0-	873	3			Y	-0-					-0-
04	840	X	190	-0-	-650	-0-	42	1	148	3	Y	-0-					-0-
05	868	X	120	-0-	-748	-0-	46	1	74	3	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383 L WELL #: 14 RRCID -> 203235 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7370 - 7427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	N	694	-0-	-50	-0-	76	1	618	3	Y	-0-					-0-
01	744	N	686	-0-	-58	-0-	66	1	620	3	Y	-0-					-0-
02	667	N	627	-0-	-40	-0-	76	1	551	3	Y	-0-					-0-
03	682	N	674	-0-	-8	-0-	112	1	562	3	Y	-0-					-0-
04	661	N	661	-0-	-0-	-0-	88	1	573	3	Y	-0-					-0-
*05	685	N	685	-0-	-0-	-0-	117	1	568	3	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 12 RRCID -> 203515 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7322 - 7366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	200	-0-	-17	-0-	22	1	178	3	Y	-0-					-0-
01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	19	1	175	3	Y	-0-					-0-
02	203	N	178	-0-	-25	-0-	22	1	156	3	Y	-0-					-0-
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	33	1	165	3	Y	-0-					-0-
04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	26	1	169	3	Y	-0-					-0-
*05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	32	1	157	3	Y	-0-					-0-

OWEN BRISCOE STATE 1724 WELL #: 1 RRCID -> 204903 COMPL. DATE 09/25/2004 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7308 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	6	1	162	3	Y	-0-					-0-
01	169	N	169	-0-	-0-	-0-	5	1	164	3	Y	-0-					-0-
02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	4	1	152	3	Y	-0-					-0-
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	2	1	169	3	Y	-0-					-0-
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	1	1	165	3	Y	-0-					-0-
*05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	2	1	170	3	Y	-0-					-0-

OWEN-BRISCOE-STATE 1724 WELL #: 2 RRCID -> 207015 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7356 - 7398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	X	551	-0-	-131	-0-	20	1	531	3	Y	-0-					-0-
01	651	X	413	-0-	-238	-0-	13	1	400	3	Y	-0-					-0-
02	464	X	332	-0-	-132	-0-	9	1	323	3	Y	-0-					-0-
03	558	X	341	-0-	-217	-0-	4	1	337	3	Y	-0-					-0-
04	540	X	405	-0-	-135	-0-	3	1	402	3	Y	-0-					-0-
05	558	X	367	-0-	-191	-0-	5	1	362	3	Y	-0-					-0-

OWEN 2227 WELL #: 1 RRCID -> 207620 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7270 - 7314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	966	N	966	-0-	-0-	-0-	35	1	931	3	Y	-0-					-0-
01	558	N	545	-0-	-13	-0-	18	1	527	3	Y	-0-					-0-
02	449	N	449	-0-	-0-	-0-	12	1	437	3	Y	-0-					-0-
03	558	N	476	-0-	-82	-0-	6	1	470	3	Y	-0-					-0-
04	930	X	638	-0-	-292	-0-	4	1	634	3	Y	-0-					-0-
05	961	X	478	-0-	-483	-0-	6	1	472	3	Y	-0-					-0-

OWEN-BRISCOE 1723 WELL #: 1 RRCID -> 208619 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7294 - 7336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	435	-0-	-216	-0-	16	1	419	3	Y	-0-					-0-
01	496	N	406	-0-	-90	-0-	13	1	393	3	Y	-0-					-0-
02	464	N	368	-0-	-96	-0-	10	1	358	3	Y	-0-					-0-
03	434	N	380	-0-	-54	-0-	4	1	376	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	359	-0-	-31	-0-	2	1	357	3	Y	-0-					-0-
05	403	N	364	-0-	-39	-0-	5	1	359	3	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383 WELL #: 19 C RRCID -> 208795 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7324 - 7372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	58	N	-0-	-0-	-58	-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-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWEN, E.A. 1140 WELL #: 7 RRCID -> 208825 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7296 - 7319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	465	-0-	-0-	-0-	17	1	448	3	N	-0-					-0-
01	434	N	393	-0-	-41	-0-	8	1	385	3	N	-0-					-0-
02	435	N	435	-0-	-0-	-0-	9	1	426	3	N	-0-					-0-
03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	9	1	462	3	N	-0-					-0-
04	412	N	412	-0-	-0-	-0-	8	1	404	3	N	-0-					-0-
*05	493	N	493	-0-	-0-	-0-	10	1	483	3	N	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 15 RRCID -> 209795 COMPL. DATE 03/27/2005 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7410 - 7460

12	234	N	234	-0-	-0-	-0-	26	1	208	3	Y	-0-					-0-
01	248	N	242	-0-	-6	-0-	23	1	219	3	Y	-0-					-0-
02	232	N	175	-0-	-57	-0-	21	1	154	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	202	-0-	-46	-0-	34	1	168	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	210	-0-	-30	-0-	28	1	182	3	Y	-0-					-0-
*05	210	N	210	-0-	-0-	-0-	36	1	174	3	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 8 RRCID -> 209802 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7350 - 7404

12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	21	1	173	3	Y	-0-					-0-
01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	19	1	174	3	Y	-0-					-0-
02	174	N	165	-0-	-9	-0-	20	1	145	3	Y	-0-					-0-
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	33	1	163	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	171	-0-	-9	-0-	23	1	148	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	178	-0-	-8	-0-	30	1	148	3	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 13 RRCID -> 209866 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7262 - 7314

12	342	N	342	-0-	-0-	-0-	37	1	305	3	Y	-0-					-0-
01	350	N	350	-0-	-0-	-0-	34	1	316	3	Y	-0-					-0-
02	348	N	314	-0-	-34	-0-	38	1	276	3	Y	-0-					-0-
03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	58	1	289	3	Y	-0-					-0-
04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	45	1	298	3	Y	-0-					-0-
*05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	59	1	289	3	Y	-0-					-0-

OWEN BRISCOE STATE 1724 WELL #: 3 RRCID -> 210508 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7330 - 7358

12	806	N	748	-0-	-58	-0-	27	1	721	3	Y	-0-					-0-
01	744	N	699	-0-	-45	-0-	23	1	676	3	Y	-0-					-0-
02	725	N	567	-0-	-158	-0-	15	1	552	3	Y	-0-					-0-
03	744	N	566	-0-	-178	-0-	7	1	559	3	Y	-0-					-0-
04	690	N	489	-0-	-201	-0-	3	1	486	3	Y	-0-					-0-
05	620	N	459	-0-	-161	-0-	6	1	453	3	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 11 RRCID -> 210524 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7250 - 7288

12	744	N	740	-0-	-4	-0-	81	1	659	3	Y	-0-					-0-
01	651	N	622	-0-	-29	-0-	60	1	562	3	Y	-0-					-0-
02	567	N	567	-0-	-0-	-0-	69	1	498	3	Y	-0-					-0-
03	744	N	602	-0-	-142	-0-	100	1	502	3	Y	-0-					-0-
04	720	X	609	-0-	-111	-0-	81	1	528	3	Y	-0-					-0-
05	744	X	589	-0-	-155	-0-	100	1	489	3	Y	-0-					-0-

OWEN-BRISCOE 1723 WELL #: 2 RRCID -> 210525 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7324 - 7371

12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	3	1	91	3	Y	-0-					-0-
01	124	N	58	-0-	-66	-0-	2	1	56	3	Y	-0-					-0-
02	116	N	56	-0-	-60	-0-	1	1	55	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	65	-0-	-28	-0-	1	1	64	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	1	1	119	3	Y	-0-					-0-
*05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	1	1	92	3	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1384 WELL #: 12 RRCID -> 210942 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7102 - 7166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	723	N	723	-0-	-0-	-0-	153	1	569	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	775	N	656	-0-	-119	-0-	87	1	569	3	Y	-0-					-0-
02	828	N	828	-0-	-0-	-0-	18	1	810	3	Y	-0-					-0-
03	882	N	882	-0-	-0-	-0-	19	1	863	3	Y	-0-					-0-
04	749	X	749	-0-	-0-	-0-	23	1	726	3	Y	-0-					-0-
05	899	X	784	-0-	-115	-0-	15	1	769	3	Y	-0-					-0-

OWEN 1136 WELL #: 1 RRCID -> 211494 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7316 - 7349

12	651	N	576	-0-	-75	-0-	21	1	555	3	N	-0-					-0-
01	620	N	545	-0-	-75	-0-	18	1	527	3	N	-0-					-0-
02	595	N	595	-0-	-0-	-0-	16	1	579	3	N	-0-					-0-
03	598	N	598	-0-	-0-	-0-	7	1	591	3	N	-0-					-0-
04	587	N	587	-0-	-0-	-0-	4	1	583	3	N	-0-					-0-
05	651	N	637	-0-	-14	-0-	9	1	628	3	N	-0-					-0-

RETTING, MABEL WELL #: P 44 RRCID -> 211499 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6827 - 6944

12	682	N	643	-0-	-39	-0-	83	1	560	3	Y	-0-					-0-
01	651	N	629	-0-	-22	-0-	80	1	549	3	Y	-0-					-0-
02	609	N	577	-0-	-32	-0-	63	1	514	3	Y	-0-					-0-
03	651	N	615	-0-	-36	-0-	54	1	561	3	Y	-0-					-0-
04	630	X	588	-0-	-42	-0-	50	1	538	3	Y	-0-					-0-
05	651	X	523	-0-	-128	-0-	66	1	457	3	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 20 RRCID -> 211500 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7304 - 7363

12	93	N	87	-0-	-6	-0-	10	1	77	3	Y	-0-					-0-
01	84	N	84	-0-	-0-	-0-	8	1	76	3	Y	-0-					-0-
02	116	N	75	-0-	-41	-0-	9	1	66	3	Y	-0-					-0-
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	22	1	108	3	Y	-0-					-0-
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	14	1	94	3	Y	-0-					-0-
*05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	17	1	82	3	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383 WELL #: 25 RRCID -> 211502 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7361 - 7412

12	264	N	264	-0-	-0-	-0-	29	1	235	3	Y	-0-					-0-
01	248	N	221	-0-	-27	-0-	21	1	200	3	Y	-0-					-0-
02	232	N	196	-0-	-36	-0-	24	1	172	3	Y	-0-					-0-
03	279	N	202	-0-	-77	-0-	34	1	168	3	Y	-0-					-0-
04	270	X	208	-0-	-62	-0-	28	1	180	3	Y	-0-					-0-
05	279	X	216	-0-	-63	-0-	37	1	179	3	Y	-0-					-0-

OWEN BRISCOE 1133 WELL #: 1 RRCID -> 211544 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7355 - 7396

12	155	N	105	-0-	-50	-0-	4	1	101	3	N	-0-					-0-
01	155	N	96	-0-	-59	-0-	3	1	93	3	N	-0-					-0-
02	116	N	73	-0-	-43	-0-	2	1	71	3	N	-0-					-0-
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	1	1	102	3	N	-0-					-0-
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	1	1	221	3	N	-0-					-0-
*05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	2	1	129	3	N	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWENS 2 WELL #: 2 RRCID -> 212892 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7241 - 7275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	40	1	240	3	Y	-0-					1
01	279	N	278	-0-	-1	-0-	31	1	247	3	Y	-0-					1
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	30	1	231	3	Y	-0-					1
03	279	N	278	-0-	-1	-0-	26	1	252	3	Y	-0-					1
04	270	N	268	-0-	-2	-0-	31	1	237	3	Y	-0-					1
05	279	N	277	-0-	-2	-0-	28	1	249	3	Y	-0-					-0-

OWEN 2 WELL #: 3 RRCID -> 213672 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7139 - 7273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	400	-0-	-34	-0-	58	1	341	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	527	N	466	-0-	-61	-0-	52	1	413	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	377	N	374	-0-	-3	-0-	43	1	331	3	Y	-0-					-0-
03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	37	1	366	3	Y	-0-					-0-
04	450	X	373	-0-	-77	-0-	43	1	330	3	Y	-0-					-0-
05	465	X	464	-0-	-1	-0-	48	1	416	3	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1384 WELL #: 10 RRCID -> 213791 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7042 - 7192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	760	-0-	-15	-0-	161	1	599	3	Y	-0-					-0-
01	806	N	596	-0-	-210	-0-	79	1	517	3	Y	-0-					-0-
02	725	N	678	-0-	-47	-0-	15	1	663	3	Y	-0-					-0-
03	775	N	722	-0-	-53	-0-	15	1	707	3	Y	-0-					-0-
04	663	N	663	-0-	-0-	-0-	20	1	643	3	Y	-0-					-0-
05	713	N	690	-0-	-23	-0-	14	1	676	3	Y	-0-					-0-

OWEN BRISCOE 1133 WELL #: 2 RRCID -> 214747 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7340 - 7384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	60	-0-	-157	-0-	2	1	58	3	N	-0-					-0-
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	2	1	62	3	N	-0-					-0-
02	58	N	47	-0-	-11	-0-	1	1	46	3	N	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	1	1	61	3	N	-0-					-0-
04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	1	1	174	3	N	-0-					-0-
*05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	1	1	101	3	N	-0-					-0-

OWEN BRISCOE 2147 WELL #: 1 RRCID -> 216037 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7337 - 7378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	104	-0-	-51	-0-	4	1	100	3	Y	-0-					-0-
01	155	N	101	-0-	-54	-0-	3	1	98	3	Y	-0-					-0-
02	145	N	84	-0-	-61	-0-	2	1	82	3	Y	-0-					-0-
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	1	1	96	3	Y	-0-					-0-
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	1	1	105	3	Y	-0-					-0-
*05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	1	1	101	3	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 18 RRCID -> 216333 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7448 - 7505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	268	N	268	-0-	-0-	-0-	29	1	239	3	Y	-0-					-0-
01	279	N	268	-0-	-11	-0-	26	1	242	3	Y	-0-					-0-
02	261	N	240	-0-	-21	-0-	29	1	211	3	Y	-0-					-0-
03	279	N	248	-0-	-31	-0-	41	1	207	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	239	-0-	-31	-0-	32	1	207	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	245	-0-	-3	-0-	42	1	203	3	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WRIGHT LAND & CATTLE WELL #: 1 RRCID -> 216348 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7388 - 7439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	524	N	524	-0-	-0-	-0-	57	1	467	3	Y	-0-					-0-
01	471	N	471	-0-	-0-	-0-	45	1	426	3	Y	-0-					-0-
02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	33	1	235	3	Y	-0-					-0-
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	48	1	242	3	Y	-0-					-0-
04	510	X	272	-0-	-238	-0-	36	1	236	3	Y	-0-					-0-
05	527	X	280	-0-	-247	-0-	48	1	232	3	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 26 RRCID -> 216537 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7316 - 7364

12	217	N	191	-0-	-26	-0-	21	1	170	3	Y	-0-					-0-
01	217	N	187	-0-	-30	-0-	18	1	169	3	Y	-0-					-0-
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	21	1	153	3	Y	-0-					-0-
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	31	1	156	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	179	-0-	-1	-0-	24	1	155	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	175	-0-	-11	-0-	30	1	145	3	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 17 RRCID -> 216728 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7347 - 7393

12	403	N	297	-0-	-106	-0-	33	1	264	3	Y	-0-					-0-
01	412	N	412	-0-	-0-	-0-	40	1	372	3	Y	-0-					-0-
02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	31	1	221	3	Y	-0-					-0-
03	310	N	232	-0-	-78	-0-	39	1	193	3	Y	-0-					-0-
04	390	X	228	-0-	-162	-0-	30	1	198	3	Y	-0-					-0-
05	403	X	195	-0-	-208	-0-	33	1	162	3	Y	-0-					-0-

OWEN WELL #: 3 RRCID -> 216924 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7414 - 7449

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

WRIGHT LAND & CATTLE WELL #: 2 RRCID -> 218425 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7413 - 7456

12	214	N	214	-0-	-0-	-0-	23	1	191	3	Y	-0-					-0-
01	223	N	223	-0-	-0-	-0-	21	1	202	3	Y	-0-					-0-
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	16	1	113	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	21	1	103	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	118	-0-	-92	-0-	16	1	102	3	Y	-0-					-0-
*05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	21	1	104	3	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 27 RRCID -> 218435 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7278 - 7329

12	248	N	197	-0-	-51	-0-	22	1	175	3	Y	-0-					-0-
01	217	N	184	-0-	-33	-0-	18	1	166	3	Y	-0-					-0-
02	203	N	165	-0-	-38	-0-	20	1	145	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	161	-0-	-25	-0-	27	1	134	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	145	-0-	-35	-0-	19	1	126	3	Y	-0-					-0-
*05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	33	1	160	3	Y	-0-					-0-

OWEN BRISCOE 2147 WELL #: 2 RRCID -> 218785 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7288 - 7322

12	341	N	333	-0-	-8	-0-	12	1	321	3	Y	-0-					-0-
01	341	N	181	-0-	-160	-0-	6	1	175	3	Y	-0-					-0-
02	319	N	187	-0-	-132	-0-	5	1	182	3	Y	-0-					-0-
03	341	N	235	-0-	-106	-0-	3	1	232	3	Y	-0-					-0-
04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	1	1	223	3	Y	-0-					-0-
*05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	3	1	226	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 #: 28 RRCID -> 218956 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7368 - 7424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	341	N	301	-0-	-40	-0-	33	1	268	3	Y	-0-			-0-
01	310	N	301	-0-	-9	-0-	29	1	272	3	Y	-0-			-0-
02	290	N	256	-0-	-34	-0-	31	1	225	3	Y	-0-			-0-
03	310	N	291	-0-	-19	-0-	49	1	242	3	Y	-0-			-0-
04	300	N	269	-0-	-31	-0-	36	1	233	3	Y	-0-			-0-
*05	299	N	299	-0-	-0-	-0-	51	1	248	3	Y	-0-			-0-

OWEN-BRISCOE 1723 WELL #: 5 RRCID -> 219284 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7296 - 7344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16

OWEN BRISCOE STATE 1134 WELL #: 1 RRCID -> 219285 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7364 - 7419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11

OWEN BRISCOE 2147 WELL #: 3 RRCID -> 219621 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7352 - 7392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	4	1	95	3	Y	-0-			-0-
01	93	N	70	-0-	-23	-0-	2	1	68	3	Y	-0-			-0-
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	2	1	84	3	Y	-0-			-0-
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	1	1	94	3	Y	-0-			-0-
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	1	1	91	3	Y	-0-			-0-
*05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	2	1	111	3	Y	-0-			-0-

OWEN-BRISCOE 1723 WELL #: 6 RRCID -> 219670 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7295 - 7332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	899	N	793	-0-	-106	-0-	29	1	764	3	Y	-0-			-0-
01	868	N	763	-0-	-105	-0-	25	1	738	3	Y	-0-			-0-
02	783	N	701	-0-	-82	-0-	19	1	682	3	Y	-0-			-0-
03	806	N	725	-0-	-81	-0-	8	1	717	3	Y	-0-			-0-
04	810	X	695	-0-	-115	-0-	4	1	691	3	Y	-0-			-0-
05	806	X	709	-0-	-97	-0-	9	1	700	3	Y	-0-			-0-

OWENS, E. ARLEIGH WELL #: 2 RRCID -> 220125 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5652 - 7672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	5518	X	4520	-0-	-998	-0-	164	1	4356	3	Y	-0-			15
01	5084	X	4341	-0-	-743	-0-	141	1	4200	3	Y	-0-			15
02	4669	X	3975	-0-	-694	-0-	106	1	3869	3	Y	-0-			15
03	4712	X	4283	-0-	-429	-0-	50	1	4233	3	Y	-0-			15
04	4470	X	4125	-0-	-345	-0-	26	1	4099	3	Y	-0-			15
05	4526	X	4173	-0-	-353	-0-	56	1	4117	3	Y	-0-			15

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWEN WELL #: 4 RRCID -> 221785 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7377 - 7414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	86	-0-	-38	-0-	3	1	82	3	Y	1					2
							1	9									
01	124	N	69	-0-	-55	-0-	2	1	67	3	Y	-0-					2
02	87	N	72	-0-	-15	-0-	2	1	70	3	Y	-0-					2
03	93	N	73	-0-	-20	-0-	1	1	72	3	Y	-0-					2
04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			Y	-0-					2
*05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	1	1	95	3	Y	-0-					2

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383 WELL #: 29 RRCID -> 221793 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7359 - 7397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	58	N	-0-	-0-	-58	-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-

OWEN BRISCOE STATE 1134 WELL #: 2 RRCID -> 222597 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7414 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	217	-0-	-31	-0-	8	1	209	3	Y	-0-					-0-
01	248	N	216	-0-	-32	-0-	7	1	209	3	Y	-0-					-0-
02	232	N	157	-0-	-75	-0-	4	1	153	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	157	-0-	-60	-0-	2	1	155	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	1	1	239	3	Y	-0-					-0-
*05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	3	1	239	3	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 37 RRCID -> 222601 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7330 - 7368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	121	-0-	-3	-0-	13	1	108	3	Y	-0-					-0-
01	342	N	342	-0-	-0-	-0-	33	1	309	3	Y	-0-					-0-
02	138	N	138	-0-	-0-	-0-	17	1	121	3	Y	-0-					-0-
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	22	1	111	3	Y	-0-					-0-
04	330	X	141	-0-	-189	-0-	19	1	122	3	Y	-0-					-0-
*05	385	X	385	-0-	-0-	-0-	66	1	319	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
12	186	N	168	-0-	-18	-0-	18	1	150	3	N	-0-					-0-
01	186	N	184	-0-	-2	-0-	18	1	166	3	N	-0-					-0-
02	174	N	160	-0-	-14	-0-	20	1	140	3	N	-0-					-0-
03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	30	1	149	3	N	-0-					-0-
04	180	N	179	-0-	-1	-0-	24	1	155	3	N	-0-					-0-
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	32	1	154	3	N	-0-					-0-

OWEN-BRISCOE 1723 WELL #: 4 RRCID -> 222757 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7294 - 7334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	590	-0-	-30	-0-	22	1	568	3	Y	-0-					-0-
01	589	N	565	-0-	-24	-0-	18	1	547	3	Y	-0-					-0-
02	522	N	490	-0-	-32	-0-	13	1	477	3	Y	-0-					-0-
03	589	N	576	-0-	-13	-0-	7	1	569	3	Y	-0-					-0-
04	570	X	551	-0-	-19	-0-	3	1	548	3	Y	-0-					-0-
*05	590	X	590	-0-	-0-	-0-	8	1	582	3	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

OWEN BRISCOE 2147 WELL #: 4 RRCID -> 222759 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7374 - 7420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	170	-0-	-16	-0-	6	1	164	3	Y	-0-					-0-
01	186	N	106	-0-	-80	-0-	3	1	103	3	Y	-0-					-0-
02	174	N	94	-0-	-80	-0-	2	1	92	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	90	-0-	-65	-0-	1	1	89	3	Y	-0-					-0-
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	1	1	120	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	92	-0-	-1	-0-	1	1	91	3	Y	-0-					-0-

OWEN BRISCOE 1133 WELL #: 4 RRCID -> 223754 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7366 - 7418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	145	-0-	-103	-0-	5	1	140	3	Y	-0-					1
01	225	N	225	-0-	-0-	-0-	7	1	218	3	Y	-0-					1
02	174	N	106	-0-	-68	-0-	3	1	103	3	Y	-0-					1
03	155	N	134	-0-	-21	-0-	2	1	132	3	Y	-0-					1
04	210	N	154	-0-	-56	-0-	1	1	153	3	Y	-0-					1
*05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	6	1	421	3	Y	-0-					1

OWEN BRISCOE 2147 WELL #: 5 RRCID -> 224304 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7364 - 7398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	N	908	-0-	-115	-0-	33	1	875	3	Y	-0-					2
01	961	N	789	-0-	-172	-0-	26	1	763	3	Y	-0-					2
02	870	N	691	-0-	-179	-0-	18	1	673	3	Y	-0-					2
03	899	N	786	-0-	-113	-0-	9	1	777	3	Y	-0-					2
04	900	X	715	-0-	-185	-0-	5	1	710	3	Y	-0-					2
05	899	X	670	-0-	-229	-0-	9	1	661	3	Y	-0-					-0-

OWEN BRISCOE STATE 1134 WELL #: 3 RRCID -> 224968 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5525 - 5595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	330	N	330	-0-	-0-	-0-	12	1	318	3	Y	-0-					-0-
01	341	N	328	-0-	-13	-0-	11	1	317	3	Y	-0-					-0-
02	348	N	293	-0-	-55	-0-	8	1	285	3	Y	-0-					-0-
03	341	N	325	-0-	-16	-0-	4	1	321	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	310	-0-	-20	-0-	2	1	308	3	Y	-0-					-0-
*05	337	N	337	-0-	-0-	-0-	5	1	332	3	Y	-0-					-0-

OWEN BRISCOE 2147 WELL #: 6 RRCID -> 225038 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5524 - 5597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1736	N	1513	-0-	-223	-0-	55 4	1 9	1454	3	N	4	1	8			20
01	1736	N	1460	-0-	-276	-0-	47	1	1413	3	N	-0-					20
02	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	42	1	1527	3	N	-0-					20
03	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	20	1	1713	3	N	-0-					20
04	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	11	1	1666	3	N	-0-					20
05	1674	N	1636	-0-	-38	-0-	22	1	1614	3	N	-0-					20

JONES WELL #: D 7 RRCID -> 226258 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6944 - 7050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	N	950	-0-	-73	-0-	21	1	929	3	Y	-0-					-0-
01	1147	N	957	-0-	-190	-0-	957	3			Y	-0-					-0-
02	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3			Y	-0-					-0-
03	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3			Y	-0-					-0-
04	1051	X	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			Y	-0-					-0-
05	1085	X	883	-0-	-202	-0-	883	3			Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWEN 2 WELL #: 4 RRCID -> 227022 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7207 - 7344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	547	-0-	-42	-0-	79	1	468	3	Y	-0-					-0-
01	589	N	505	-0-	-84	-0-	56	1	449	3	Y	-0-					-0-
02	551	N	484	-0-	-67	-0-	56	1	428	3	Y	-0-					-0-
03	558	N	511	-0-	-47	-0-	47	1	464	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	394	-0-	-86	-0-	45	1	349	3	Y	-0-					-0-
05	527	N	395	-0-	-132	-0-	40	1	355	3	Y	-0-					-0-

JONES WELL #: D 9 RRCID -> 228457 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6921 - 7022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	409	-0-	-87	-0-	9	1	400	3	N	-0-					-0-
01	465	N	437	-0-	-28	-0-	437	3			N	-0-					-0-
02	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
03	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					-0-
04	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
05	527	N	446	-0-	-81	-0-	446	3			N	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 30 RRCID -> 229353 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7242 - 7274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	730	-0-	-45	-0-	80	1	650	3	Y	-0-					-0-
01	744	N	715	-0-	-29	-0-	69	1	646	3	Y	-0-					-0-
02	667	N	570	-0-	-97	-0-	69	1	501	3	Y	-0-					-0-
03	824	N	824	-0-	-0-	-0-	138	1	686	3	Y	-0-					-0-
04	734	X	734	-0-	-0-	-0-	97	1	637	3	Y	-0-					-0-
05	744	X	694	-0-	-50	-0-	118	1	576	3	Y	-0-					-0-

OWEN BRISCOE 1133 WELL #: 5 RRCID -> 229372 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7336 - 7373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	218	-0-	-30	-0-	8	1	210	3	Y	-0-					-0-
01	208	N	208	-0-	-0-	-0-	7	1	201	3	Y	-0-					-0-
02	232	N	207	-0-	-25	-0-	6	1	201	3	Y	-0-					-0-
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	3	1	255	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	176	-0-	-34	-0-	1	1	175	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	215	-0-	-2	-0-	3	1	212	3	Y	-0-					-0-

OWEN BRISCOE 1133 WELL #: 6 RRCID -> 233193 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7344 - 7478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	534	-0-	-24	-0-	19	1	515	3	Y	-0-					-0-
01	528	N	528	-0-	-0-	-0-	17	1	511	3	Y	-0-					-0-
02	522	N	516	-0-	-6	-0-	14	1	502	3	Y	-0-					-0-
03	527	N	501	-0-	-26	-0-	6	1	495	3	Y	-0-					-0-
04	510	N	468	-0-	-42	-0-	3	1	465	3	Y	-0-					-0-
05	558	N	475	-0-	-83	-0-	6	1	469	3	Y	-0-					-0-

OWEN WELL #: 5 RRCID -> 234934 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7325 - 7366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	380	N	380	-0-	-0-	-0-	14	1	366	3	Y	-0-					-0-
01	403	N	373	-0-	-30	-0-	12	1	361	3	Y	-0-					-0-
02	377	N	284	-0-	-93	-0-	8	1	276	3	Y	-0-					-0-
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	2	2	1			-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 1 RRCID -> 235039 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5494 - 5593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	370	-0-	-157	-0-	14	1	356	3	Y	-0-					-0-
01	403	N	364	-0-	-39	-0-	12	1	351	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	377	N	323	-0-	-54	-0-	9	1	314	3	Y	-0-					-0-
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	2	1	1	1	8	-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 2 RRCID -> 235043 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5534 - 5597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	53	1	1401	3	Y	-0-					-0-
01	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	39	1	1151	3	Y	-0-					-0-
02	1392	N	1007	-0-	-385	-0-	27	1	980	3	Y	-0-					-0-
03	1457	N	1042	-0-	-415	-0-	12	1	1024	3	Y	5					5
							6	9									
04	1440	X	951	-0-	-489	-0-	6	1	941	3	Y	4	8	1			1
							4	9									
05	1457	X	962	-0-	-495	-0-	13	1	949	3	Y	-0-					1

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 3 RRCID -> 240349 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5540 - 5640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	324	-0-	-17	-0-	12	1	312	3	Y	-0-					-0-
01	403	N	354	-0-	-49	-0-	11	1	343	3	Y	-0-					-0-
02	348	N	300	-0-	-48	-0-	8	1	292	3	Y	-0-					-0-
03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	4	1	309	3	Y	-0-					-0-
04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	2	1	327	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	4	1	306	3	Y	-0-					-0-

LAUREL 1390 WELL #: 11A RRCID -> 241015 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6284 - 6319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	N	893	-0-	-6	-0-	87	1	806	3	Y	-0-					20
01	868	N	842	-0-	-26	-0-	63	1	779	3	Y	-0-					20
02	870	N	746	-0-	-124	-0-	93	1	653	3	Y	-0-					20
03	899	N	833	-0-	-66	-0-	95	1	738	3	Y	-0-					20
04	810	N	723	-0-	-87	-0-	93	1	630	3	Y	-0-					20
*05	835	N	835	-0-	-0-	-0-	102	1	733	3	Y	-0-					-0-

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 4 RRCID -> 241018 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7495 - 7544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	589	N	456	-0-	-133	-0-	17	1	439	3	Y	-0-					42
01	527	N	371	-0-	-156	-0-	12	1	359	3	Y	-0-					42
02	580	N	315	-0-	-265	-0-	8	1	307	3	Y	-0-					42
03	465	N	370	-0-	-95	-0-	4	1	364	3	Y	2					44
							2	9									
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	2	1	357	3	Y	1	36	1			9
							1	9									
*05	360	N	360	-0-	-0-	-0-	5	1	355	3	Y	-0-					9

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 5 RRCID -> 241743 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5568 - 5605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	563	-0-	-88	-0-	21	1	542	3	Y	-0-					-0-
01	620	N	434	-0-	-186	-0-	14	1	420	3	Y	-0-					-0-
02	551	N	325	-0-	-226	-0-	9	1	316	3	Y	-0-					-0-
03	558	N	321	-0-	-237	-0-	4	1	316	3	Y	1					1
							1	9									
04	420	N	308	-0-	-112	-0-	2	1	305	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	341	N	311	-0-	-30	-0-	4	1	307	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
12	868	N	817	-0-	-51	-0-	30	1	787	3	N	-0-					2
01	868	N	812	-0-	-56	-0-	26	1	785	3	N	1	1	8			2
							1	9									
02	783	N	769	-0-	-14	-0-	21	1	748	3	N	-0-					2
03	815	N	815	-0-	-0-	-0-	10	1	805	3	N	-0-					2
04	780	N	589	-0-	-191	-0-	4	1	584	3	N	1	1	8			2
							1	9									
05	837	N	808	-0-	-29	-0-	11	1	797	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
12	620	N	526	-0-	-94	-0-	19	1	507	3	Y	-0-					-0-
01	486	N	486	-0-	-0-	-0-	16	1	470	3	Y	-0-					-0-
02	580	N	310	-0-	-270	-0-	8	1	302	3	Y	-0-					-0-
03	527	N	317	-0-	-210	-0-	4	1	311	3	Y	2					2
							2	9									
04	480	N	250	-0-	-230	-0-	2	1	246	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
05	341	N	286	-0-	-55	-0-	4	1	282	3	Y	-0-					1

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
12	2263	X	2184	-0-	-79	-0-	79	1	2105	3	Y	-0-					-0-
01	2263	X	2052	-0-	-211	-0-	67	1	1985	3	Y	-0-					-0-
02	2117	X	1968	-0-	-149	-0-	53	1	1915	3	Y	-0-					-0-
03	2201	X	2104	-0-	-97	-0-	25	1	2079	3	Y	-0-					-0-
04	2100	X	1962	-0-	-138	-0-	13	1	1949	3	Y	-0-					-0-
*05	2207	X	2207	-0-	-0-	-0-	30	1	2177	3	Y	-0-					-0-

LAUREL, F. D. 1931 WELL #: 12A RRCID -> 242227 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6182 - 6471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	183	1	1702	3	Y	-0-					-0-
01	2015	N	1649	-0-	-366	-0-	123	1	1526	3	Y	-0-					-0-
02	1885	N	1574	-0-	-311	-0-	197	1	1377	3	Y	-0-					-0-
03	1891	N	1868	-0-	-23	-0-	212	1	1656	3	Y	-0-					-0-
04	1950	X	1747	-0-	-203	-0-	224	1	1523	3	Y	-0-					-0-
05	1891	X	1834	-0-	-57	-0-	224	1	1610	3	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 9 RRCID -> 243699 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5581 - 7546

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	806	N	696	-0-	-110	-0-	25	1	671	3	Y	-0-			-0-
01	744	N	670	-0-	-74	-0-	22	1	647	3	Y	1	1 8		-0-
							1	9							
02	667	N	562	-0-	-105	-0-	15	1	547	3	Y	-0-			-0-
03	682	N	487	-0-	-195	-0-	6	1	481	3	Y	-0-			-0-
04	660	N	433	-0-	-227	-0-	3	1	420	3	Y	9	8 1	1 8	-0-
							10	9							
05	589	N	408	-0-	-181	-0-	5	1	403	3	Y	-0-			-0-

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 8 RRCID -> 244635 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5559 - 7527

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2697	X	445	-0-	-2252	-0-	16	1	429	3	Y	-0-			-0-
01	2015	X	756	-0-	-1259	-0-	24	1	732	3	Y	-0-			-0-
02	1334	X	472	-0-	-862	-0-	13	1	459	3	Y	-0-			-0-
03	1426	X	717	-0-	-709	-0-	8	1	709	3	Y	-0-			-0-
04	720	X	163	-0-	-557	-0-	1	1	159	3	Y	3	3 1		-0-
							3	9							
05	744	X	118	-0-	-626	-0-	2	1	116	3	Y	-0-			-0-

OWEN 2 WELL #: 6 RRCID -> 244639 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7089 - 7206

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	744	N	726	-0-	-18	-0-	105	1	621	3	Y	-0-			-0-
01	790	N	790	-0-	-0-	-0-	88	1	702	3	Y	-0-			-0-
02	742	N	742	-0-	-0-	-0-	86	1	656	3	Y	-0-			-0-
03	752	N	752	-0-	-0-	-0-	70	1	682	3	Y	-0-			-0-
04	750	N	609	-0-	-141	-0-	69	1	540	3	Y	-0-			-0-
05	806	N	576	-0-	-230	-0-	59	1	517	3	Y	-0-			-0-

OWEN BRISCOE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 244714 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5548 - 5602

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	7	1	178	3	Y	2			2
							2	9							
01	177	N	177	-0-	-0-	-0-	6	1	171	3	Y	-0-			2
02	203	N	171	-0-	-32	-0-	5	1	166	3	Y	-0-			2
03	186	N	170	-0-	-16	-0-	2	1	168	3	Y	-0-			2
04	180	N	172	-0-	-8	-0-	1	1	171	3	Y	-0-			2
05	186	N	175	-0-	-11	-0-	2	1	173	3	Y	-0-			2

OWEN, E. A. WELL #: 8 RRCID -> 245232 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7158 - 7293

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1147	N	1048	-0-	-99	-0-	61	1	987	3	Y	-0-			-0-
01	1147	N	1063	-0-	-84	-0-	28	1	1035	3	Y	-0-			-0-
02	1044	N	998	-0-	-46	-0-	121	1	877	3	Y	-0-			-0-
03	1054	N	1045	-0-	-9	-0-	22	1	1022	3	Y	1	1 8		-0-
							1	9							
04	1020	N	956	-0-	-64	-0-	1	1	955	3	Y	-0-			-0-
05	1054	N	986	-0-	-68	-0-	55	1	931	3	Y	-0-			-0-

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 6 RRCID -> 246984 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5476 - 7390

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	496	N	414	-0-	-82	-0-	15	1	399	3	Y	-0-			1
01	434	N	361	-0-	-73	-0-	12	1	349	3	Y	-0-			1
02	406	N	324	-0-	-82	-0-	9	1	315	3	Y	-0-			1
03	403	N	329	-0-	-74	-0-	4	1	325	3	Y	-0-			1
04	360	N	318	-0-	-42	-0-	2	1	316	3	Y	-0-			1
05	341	N	339	-0-	-2	-0-	5	1	334	3	Y	-0-			1

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 11 RRCID -> 247978 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7402 - 7529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	130	-0-	-25	-0-	5	1	125	3	Y	-0-					-0-
01	155	N	132	-0-	-23	-0-	4	1	128	3	Y	-0-					-0-
02	145	N	120	-0-	-25	-0-	3	1	117	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	123	-0-	-1	-0-	1	1	122	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	119	-0-	-1	-0-	1	1	115	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
05	124	N	114	-0-	-10	-0-	2	1	112	3	Y	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 1 RRCID -> 248027 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 7595 - 7616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1798	N	1489	-0-	-309	-0-	1489	3			N	-0-					-0-
01	1705	N	1503	-0-	-202	-0-	78	1	1425	3	N	-0-					-0-
02	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	97	1	1239	3	N	-0-					-0-
03	1488	N	1449	-0-	-39	-0-	110	1	1339	3	N	-0-					-0-
04	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	3			N	-0-					-0-
*05	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	34	1	1536	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
12	806	N	627	-0-	-179	-0-	23	1	604	3	Y	-0-					18
01	682	N	557	-0-	-125	-0-	18	1	539	3	Y	-0-					18
02	667	N	489	-0-	-178	-0-	13	1	476	3	Y	-0-					18
03	620	N	508	-0-	-112	-0-	6	1	502	3	Y	-0-					18
04	540	N	526	-0-	-14	-0-	3	1	523	3	Y	-0-					18
05	527	N	493	-0-	-34	-0-	7	1	486	3	Y	-0-					18

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 10 RRCID -> 248039 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 5497 - 7448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	635	-0-	-47	-0-	23	1	612	3	Y	-0-					1
01	651	N	613	-0-	-38	-0-	20	1	593	3	Y	-0-					1
02	609	N	565	-0-	-44	-0-	15	1	550	3	Y	-0-					1
03	620	N	587	-0-	-33	-0-	7	1	580	3	Y	-0-					1
04	600	N	553	-0-	-47	-0-	4	1	549	3	Y	-0-					1
05	589	N	546	-0-	-43	-0-	7	1	539	3	Y	-0-					1

OWEN, E.A. WELL #: 9 RRCID -> 248047 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7250 - 7397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1271	N	1051	-0-	-220	-0-	61	1	990	3	Y	-0-					1
01	1178	N	1029	-0-	-149	-0-	27	1	1002	3	Y	-0-					1
02	1073	N	1006	-0-	-67	-0-	122	1	884	3	Y	-0-					1
03	1054	N	784	-0-	-270	-0-	17	1	767	3	Y	-0-					1
04	990	N	693	-0-	-297	-0-	1	1	692	3	Y	-0-					1
05	1085	N	723	-0-	-362	-0-	40	1	683	3	Y	-0-					1

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 15 RRCID -> 248555 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5598 - 7494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	174	-0-	-12	-0-	6	1	168	3	Y	-0-					17
01	217	N	199	-0-	-18	-0-	6	1	193	3	Y	-0-					17
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	5	1	167	3	Y	1	1	8			17
							1	9									
03	186	N	180	-0-	-6	-0-	2	1	178	3	Y	-0-					17
04	180	N	143	-0-	-37	-0-	1	1	141	3	Y	1	1	8			17
							1	9									
*05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	3	1	225	3	Y	-0-					17

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 12 RRCID -> 248836 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5592 - 5632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	45	1	1196	3	Y	-0-					-0-
01	1426	N	819	-0-	-607	-0-	27	1	792	3	Y	-0-					-0-
02	1218	N	1173	-0-	-45	-0-	31	1	1142	3	Y	-0-					-0-
03	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	16	1	1310	3	Y	-0-					-0-
04	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	8	1	1190	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
05	1240	N	1095	-0-	-145	-0-	15	1	1080	3	Y	-0-					-0-

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 14 RRCID -> 248963 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7434 - 7480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992	N	496	-0-	-496	-0-	18	1	478	3	Y	-0-					3
01	868	N	491	-0-	-377	-0-	16	1	475	3	Y	-0-					3
02	696	N	598	-0-	-98	-0-	16	1	582	3	Y	-0-					3
03	584	N	584	-0-	-0-	-0-	7	1	577	3	Y	-0-					3
04	601	N	601	-0-	-0-	-0-	4	1	584	3	Y	12	15	1			-0-
							13	9									
*05	549	N	549	-0-	-0-	-0-	7	1	542	3	Y	-0-					-0-

STEWART TRUST STATE WELL #: 1 RRCID -> 249000 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 6334 - 6354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OWEN WELL #: 9 RRCID -> 249003 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5528 - 7487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	782	N	782	-0-	-0-	-0-	28	1	754	3	Y	-0-					-0-
01	718	N	718	-0-	-0-	-0-	23	1	695	3	Y	-0-					-0-
02	812	N	723	-0-	-89	-0-	19	1	704	3	Y	-0-					-0-
03	775	N	644	-0-	-131	-0-	7	1	634	3	Y	3					3
							3	9									
04	743	N	743	-0-	-0-	-0-	5	1	736	3	Y	2	4	1			1
							2	9									
05	775	N	757	-0-	-18	-0-	10	1	747	3	Y	-0-					1

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
12	589	N	494	-0-	-95	-0-	52	1	442	3	N	-0-					-0-
01	848	N	848	-0-	-0-	-0-	117	1	731	3	N	-0-					-0-
02	906	N	906	-0-	-0-	-0-	122	1	784	3	N	-0-					-0-
03	923	N	923	-0-	-0-	-0-	115	1	808	3	N	-0-					-0-
04	810	N	791	-0-	-19	-0-	84	1	707	3	N	-0-					-0-
05	961	N	936	-0-	-25	-0-	112	1	824	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 252118 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 6480 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14043	X	12445	-0-		-1598	-0-	1739	1	10666	3	Y	36	51	1	2	8	10
								40	9									
01	13330	X	10968	-0-		-2362	-0-	1219	1	9710	3	Y	35	21	1	1	8	23
								39	9									
02	12354	X	8980	-0-		-3374	-0-	860	1	8100	3	Y	18	19	1	1	8	21
								20	9									
03	13206	X	9268	-0-		-3938	-0-	758	1	8501	3	Y	8	16	1	1	8	12
								9	9									
04	12780	X	9768	-0-		-3012	-0-	758	1	9002	3	Y	7	11	1	1	8	7
								8	9									
05	12431	X	9823	-0-		-2608	-0-	918	1	8902	3	Y	3	6	1			4
								3	9									

CERRITO LAND CO. WELL #: 16H RRCID -> 252167 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 6119 PERF. 6600 - 9350

12	10106	X	8962	-0-		-1144	-0-	871	1	8087	3	N	4					77
								4	9									
01	10106	X	8897	-0-		-1209	-0-	663	1	8233	3	N	1	1	8			77
								1	9									
02	9454	X	8262	-0-		-1192	-0-	1036	1	7226	3	N	-0-					77
03	10106	X	8591	-0-		-1515	-0-	977	1	7613	3	N	1	1	8			77
								1	9									
04	9000	X	8036	-0-		-964	-0-	1030	1	7005	3	N	1	1	8			77
								1	9									
05	8959	X	8217	-0-		-742	-0-	1003	1	7213	3	N	1					77
								1	9									

LAUREL, F. D. A WELL #: 16 RRCID -> 252508 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 5682 PERF. 7090 - 8799

12	3069	X	2672	-0-		-397	-0-	260	1	2412	3	Y	-0-					-0-
01	2945	X	2653	-0-		-292	-0-	198	1	2455	3	Y	-0-					-0-
02	2697	X	2469	-0-		-228	-0-	309	1	2160	3	Y	-0-					-0-
03	2790	X	2554	-0-		-236	-0-	290	1	2264	3	Y	-0-					-0-
04	2580	N	2474	-0-		-106	-0-	317	1	2157	3	Y	-0-					-0-
05	2635	N	2487	-0-		-148	-0-	304	1	2183	3	Y	-0-					-0-

NEEL WELL #: 2 RRCID -> 252807 COMPL. DATE 08/23/2009 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 6100 - 8810

12	5332	X	4524	-0-		-808	-0-	471	1	4006	3	N	43	1	8			70
								47	9									
01	5332	X	5048	-0-		-284	-0-	695	1	4319	3	N	31	1	8			100
								34	9									
02	4988	X	4250	-0-		-738	-0-	568	1	3656	3	N	24	75	1	1	8	48
								26	9									
03	4836	X	4230	-0-		-606	-0-	522	1	3680	3	N	25	1	8			72
								28	9									
04	4890	X	4309	-0-		-581	-0-	456	1	3828	3	N	23	50	1	1	8	44
								25	9									
05	5053	X	4065	-0-		-988	-0-	483	1	3556	3	N	24					68
								26	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 16 RRCID -> 254520 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 5733 PERF. 6100 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8122	X	6213	-0-	-1909	-0-	220	1	5985	3	Y	7	5	1			5
							8	9									
01	7347	X	5896	-0-	-1451	-0-	225	1	5656	3	Y	14	10	1			9
							15	9									
02	6670	X	5327	-0-	-1343	-0-	319	1	4991	3	Y	15	11	1			13
							17	9									
03	6541	X	5183	-0-	-1358	-0-	314	1	4835	3	Y	31	16	1	1	8	27
							34	9									
04	6240	X	4889	-0-	-1351	-0-	340	1	4507	3	Y	38	43	1			22
							42	9									
05	6200	X	5528	-0-	-672	-0-	71	1	5455	3	Y	2	17	1			7
							2	9									

BRISCOE STATE 1130 WELL #: 1H RRCID -> 254665 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 5622 PERF. 6005 - 9915

12	10695	X	9743	-0-	-952	-0-	596	1	9136	3	Y	10	8	1			2
							11	9									
01	10044	X	8067	-0-	-1977	-0-	473	1	7577	3	Y	15	7	1			10
							17	9									
02	9396	X	8989	-0-	-407	-0-	533	1	8437	3	Y	17	10	1			17
							19	9									
03	10044	X	8683	-0-	-1361	-0-	234	1	8429	3	Y	18	14	1			21
							20	9									
04	11062	X	11062	-0-	-0-	-0-	11055	3	7	9	Y	6	19	1			8
*05	10786	X	10786	-0-	-0-	-0-	10774	3	12	9	Y	11					19

SAN ROMAN A WELL #: 1H RRCID -> 255064 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 5938 PERF. 6405 - 10315

12	6231	X	5550	-0-	-681	-0-	5528	3	22	9	N	20	1	8			40
01	6231	X	2533	-0-	-3698	-0-	2511	3	22	9	N	20	43	1	1	8	16
02	5568	X	3656	-0-	-1912	-0-	3652	3	4	9	N	4	2	8			18
03	5952	X	3066	-0-	-2886	-0-	3043	3	23	9	N	21	1	8			38
04	5760	X	3038	-0-	-2722	-0-	3021	3	17	9	N	15					53
05	5549	X	2989	-0-	-2560	-0-	2979	3	10	9	N	9					62

CHAMBERLAIN STATE 372 WELL #: 3 RRCID -> 255400 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 7185 - 10795

12	6324	X	5979	-0-	-345	-0-	212	1	5767	3	N	-0-					2
01	6072	X	6072	-0-	-0-	-0-	233	1	5839	3	N	-0-					2
02	5599	X	5599	-0-	-0-	-0-	258	1	5341	3	N	-0-					2
03	5983	X	5864	-0-	-119	-0-	238	1	5626	3	N	-0-					2
04	5880	X	5135	-0-	-745	-0-	234	1	4901	3	N	-0-					2
05	6076	X	5077	-0-	-999	-0-	263	1	4814	3	N	-0-					1

NEEL WELL #: 3H RRCID -> 255451 COMPL. DATE 01/09/2010 TOTAL DEPTH 5742 PERF. 5947 - 9750

12	2976	X	1409	-0-	-1567	-0-	1256	3	153	9	Y	139	163	1	2	8	64
01	2604	X	1373	-0-	-1231	-0-	1251	3	122	9	Y	111	102	1	2	8	71
02	2146	X	1324	-0-	-822	-0-	1196	3	128	9	Y	116	120	1	2	8	65
03	2294	X	1260	-0-	-1034	-0-	1139	3	121	9	Y	110	123	1	1	8	51
04	2220	X	1349	-0-	-871	-0-	78	1	1144	3	Y	115	143	1	1	8	22
							127	9									
*05	1559	X	1559	-0-	-0-	-0-	1429	3	130	9	Y	118	71	1			69

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 17H RRCID -> 255620 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7388 - 11706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2573	X	2234	-0-	-339	-0-	81	1	2152	3	Y	1	1	8			5
							1	9									
01	2387	X	2093	-0-	-294	-0-	68	1	2025	3	Y	-0-					5
02	2378	X	2148	-0-	-230	-0-	57	1	2090	3	Y	1	1	8			5
							1	9									
03	2542	X	2120	-0-	-422	-0-	25	1	2094	3	Y	1	1	8			5
							1	9									
04	2460	X	1853	-0-	-607	-0-	12	1	1841	3	Y	-0-					5
05	2294	X	2244	-0-	-50	-0-	30	1	2214	3	Y	-0-					5

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
12	19747	X	14237	-0-	-5510	-0-	1990	1	12211	3	Y	33	28	1			5
							36	9									
01	16399	X	13186	-0-	-3213	-0-	1467	1	11687	3	Y	29	17	1			17
							32	9									
02	15341	X	12508	-0-	-2833	-0-	1197	1	11279	3	Y	29	24	1			22
							32	9									
03	15004	X	11396	-0-	-3608	-0-	931	1	10439	3	Y	24	29	1			17
							26	9									
04	14520	X	11906	-0-	-2614	-0-	922	1	10945	3	Y	35	35	1			17
							39	9									
05	14229	X	12061	-0-	-2168	-0-	1124	1	10902	3	Y	32	38	1			11
							35	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
12	5053	X	4253	-0-	-800	-0-	4240	3	13	9	N	12	1	8			113
01	5022	X	1719	-0-	-3303	-0-	1718	3	1	9	N	1	1	8			113
02	9840	X	9840	-0-	-0-	-0-	315	1	9497	3	N	25	1	8			137
							28	9									
03	6611	X	6611	-0-	-0-	-0-	162	1	6426	3	N	21	87	1	3	8	68
							23	9									
04	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	123	1	4963	3	N	1	1	8			68
							1	9									
05	5084	X	4509	-0-	-575	-0-	84	1	4407	3	N	16	25	1			59
							18	9									

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 4H RRCID -> 255859 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6786 - 10399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10571	X	8703	-0-	-1868	-0-	309	1	8392	3	N	2	36	1	1	8	58
							2	9									
01	10478	X	8441	-0-	-2037	-0-	323	1	8117	3	N	1	1	8			58
							1	9									
02	9802	X	7038	-0-	-2764	-0-	142	1	6896	3	N	-0-					58
03	8897	X	8347	-0-	-550	-0-	11	1	8336	3	N	-0-	38	1			20
04	8610	X	8555	-0-	-55	-0-	544	1	7998	3	N	12					32
							13	9									
*05	8930	X	8930	-0-	-0-	-0-	1611	1	7307	3	N	11	28	1			15
							12	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LAUREL, F. D. B WELL #: 17H RRCID -> 256530 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 7174 - 10687

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16306	X	15346	-0-	-960	-0-	3114	1	12155	3	N	70	82	1	1	8	64
							77	9									
01	16244	X	15088	-0-	-1156	-0-	2980	1	12067	3	N	37	55	1	1	8	45
							41	9									
02	15196	X	12413	-0-	-2783	-0-	3258	1	9118	3	N	34	1	8			78
							37	9									
03	16244	X	15262	-0-	-982	-0-	2631	1	12600	3	N	28	1	8			105
							31	9									
04	14850	X	14132	-0-	-718	-0-	624	1	13464	3	N	40	117	1	1	8	27
							44	9									
05	15345	X	14689	-0-	-656	-0-	146	1	14522	3	N	19	31	1			15
							21	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
12	9021	X	5813	-0-	-3208	-0-	206	1	5601	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
01	8618	X	8452	-0-	-166	-0-	323	1	8109	3	Y	18	12	1			7
							20	9									
02	10297	X	10297	-0-	-0-	-0-	615	1	9647	3	Y	32	20	1			19
							35	9									
03	10949	X	10949	-0-	-0-	-0-	665	1	10225	3	Y	54	30	1			43
							59	9									
04	10191	X	10191	-0-	-0-	-0-	710	1	9412	3	Y	63	74	1			32
							69	9									
05	11005	X	6789	-0-	-4216	-0-	87	1	6682	3	Y	18	41	1			9
							20	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
12	7688	X	6591	-0-	-1097	-0-	183	1	6360	3	N	44	31	1	1	8	25
							48	9									
01	7688	X	7206	-0-	-482	-0-	216	1	6970	3	N	18	1	8			42
							20	9									
02	7192	X	5021	-0-	-2171	-0-	80	1	4930	3	N	10					52
							11	9									
03	6603	X	4658	-0-	-1945	-0-	202	1	4452	3	N	4	26	1			30
							4	9									
04	6960	X	5925	-0-	-1035	-0-	243	1	5676	3	N	5					35
							6	9									
05	7192	X	5998	-0-	-1194	-0-	266	1	5721	3	N	10					45
							11	9									

LAUREL, F. D. C WELL #: 18H RRCID -> 257127 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 6327 PERF. 6568 - 11971

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17825	X	15346	-0-	-2479	-0-	3125	1	12197	3	N	22	1	8			75
							24	9									
01	17701	X	14539	-0-	-3162	-0-	2870	1	11624	3	N	41	54	1	1	8	61
							45	9									
02	16008	X	11838	-0-	-4170	-0-	3107	1	8696	3	N	32	54	1	1	8	38
							35	9									
03	16368	X	14798	-0-	-1570	-0-	2551	1	12218	3	N	26	1	8			63
							29	9									
04	14880	X	13887	-0-	-993	-0-	612	1	13209	3	N	60	56	1	1	8	66
							66	9									
05	15345	X	13881	-0-	-1464	-0-	138	1	13714	3	N	26	32	1			60
							29	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 5H RRCID -> 257128 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6936 - 10531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9083	X	6208	-0-	-2875	-0-	219	1	5969	3	Y	18	12	1	9	8	6
							20	9									
01	9083	X	4612	-0-	-4471	-0-	176	1	4432	3	Y	4	6	1	4	8	-0-
							4	9									
02	4176	X	3104	-0-	-1072	-0-	63	1	3033	3	Y	7	2	1	3	8	2
							8	9									
03	6835	X	6835	-0-	-0-	-0-	9	1	6805	3	Y	19	12	1	4	8	5
							21	9									
04	6000	X	5240	-0-	-760	-0-	333	1	4903	3	Y	4	4	1	3	8	2
							4	9									
05	6200	X	4216	-0-	-1984	-0-	761	1	3453	3	Y	2	2	1			2
							2	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
12	9302	X	9302	-0-	-0-	-0-	331	1	8967	3	Y	4	22	1			7
							4	9									
01	13526	X	13526	-0-	-0-	-0-	518	1	13008	3	Y	-0-	2	1			5
02	9003	X	9003	-0-	-0-	-0-	182	1	8811	3	Y	9	6	1			8
							10	9									
03	11303	X	11303	-0-	-0-	-0-	15	1	11288	3	Y	-0-	8	1			-0-
04	13080	X	9169	-0-	-3911	-0-	583	1	8585	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	13516	X	8637	-0-	-4879	-0-	1560	1	7074	3	Y	3	1	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
12	12803	X	11106	-0-	-1697	-0-	394	1	10708	3	N	4	1	8			35
							4	9									
01	12803	X	11571	-0-	-1232	-0-	443	1	11126	3	N	2					37
							2	9									
02	11977	X	9402	-0-	-2575	-0-	494	1	8907	3	N	1	1	8			37
							1	9									
03	11966	X	10230	-0-	-1736	-0-	493	1	9736	3	N	1	1	8			37
							1	9									
04	11190	X	9091	-0-	-2099	-0-	422	1	8665	3	N	4	1	8			40
							4	9									
*05	11976	X	11976	-0-	-0-	-0-	573	1	11403	3	N	-0-	24	1			16

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
12	6899	X	6899	-0-	-0-	-0-	804	1	6092	3	Y	3	3	8			36
							3	9									
01	6882	X	3770	-0-	-3112	-0-	410	1	3359	3	Y	1	1	8			36
							1	9									
02	6438	X	2779	-0-	-3659	-0-	299	1	2477	3	Y	3	3	8			36
							3	9									
03	6913	X	4053	-0-	-2860	-0-	423	1	3626	3	Y	4	36	1	4	8	-0-
							4	9									
04	6690	X	3842	-0-	-2848	-0-	374	1	3466	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
05	6913	X	3596	-0-	-3317	-0-	338	1	3258	3	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BRISCOE-MANRY 1131 WELL #: 1H RRCID -> 258940 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 5616 - 5624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1643	X	1612	-0-	-31	-0-	56	1	1483	3	N	66	1	8			135
							73	9									
01	1643	X	1575	-0-	-68	-0-	50	1	1486	3	N	35	112	1	1	8	57
							39	9									
02	1508	X	1326	-0-	-182	-0-	34	1	1252	3	N	36					93
							40	9									
03	1612	X	1488	-0-	-124	-0-	16	1	1358	3	N	104	102	1			95
							114	9									
04	1530	N	1301	-0-	-229	-0-	8	1	1247	3	N	42	101	1			36
							46	9									
*05	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	20	1	1463	3	N	61					97
							67	9									

SAN ROMAN "A" WELL #: 5H RRCID -> 259056 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 6414 - 10523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11718	X	11314	-0-	-404	-0-	1318	1	9977	3	Y	17	3	8			54
							19	9									
01	11718	X	5759	-0-	-5959	-0-	626	1	5126	3	Y	6	1	8			59
							7	9									
02	11384	X	11384	-0-	-0-	-0-	1224	1	10143	3	Y	15	1	8			73
							17	9									
03	12254	X	12254	-0-	-0-	-0-	1280	1	10960	3	Y	13	14	1	2	8	70
							14	9									
04	10950	X	10679	-0-	-271	-0-	1041	1	9632	3	Y	5	1	8			74
							6	9									
05	12183	X	8413	-0-	-3770	-0-	792	1	7621	3	Y	-0-	9	1			65

OWEN STATE 1128 G.U. WELL #: 2H RRCID -> 259218 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 6420 - 10949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13082	X	11685	-0-	-1397	-0-	536	1	11115	3	Y	31					68
							34	9									
01	12989	X	11459	-0-	-1530	-0-	358	1	11072	3	Y	26					94
							29	9									
02	11861	X	10041	-0-	-1820	-0-	402	1	9604	3	Y	32	89	1	9	8	28
							35	9									
03	12400	X	10449	-0-	-1951	-0-	469	1	9956	3	Y	22					50
							24	9									
04	11460	X	10025	-0-	-1435	-0-	463	1	9541	3	Y	19	37	1	3	8	29
							21	9									
05	11687	X	10377	-0-	-1310	-0-	462	1	9892	3	Y	21	34	1			16
							23	9									

STEWART STATE WELL #: 4H RRCID -> 259263 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 5846 PERF. 6094 - 10257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	26412	X	21587	-0-	-4825	-0-	766	1	20821	3	N	-0-					38
01	26412	X	20771	-0-	-5641	-0-	795	1	19976	3	N	-0-					38
02	24708	X	17646	-0-	-7062	-0-	926	1	16720	3	N	-0-					38
03	26009	X	17420	-0-	-8589	-0-	840	1	16580	3	N	-0-					38
04	22800	X	16181	-0-	-6619	-0-	752	1	15429	3	N	-0-					38
05	21576	X	16696	-0-	-4880	-0-	795	1	15821	3	N	73	95	1			16
							80	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 20H RRCID -> 259298 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 5613 PERF. 6008 - 11741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7409	X	7377	-0-	-32	-0-	261	1	7086	3	Y	27	28	1	1	8	5
							30	9									
01	7409	X	6841	-0-	-568	-0-	260	1	6538	3	Y	39	26	1	1	8	17
							43	9									
02	7105	X	6370	-0-	-735	-0-	380	1	5962	3	Y	25	35	1			7
							28	9									
03	7595	X	6360	-0-	-1235	-0-	386	1	5932	3	Y	38	20	1			25
							42	9									
04	7350	X	5883	-0-	-1467	-0-	410	1	5437	3	Y	33	52	1			6
							36	9									
05	7378	X	5896	-0-	-1482	-0-	75	1	5768	3	Y	48	41	1			13
							53	9									

STEWART STATE WELL #: 7H RRCID -> 259323 COMPL. DATE 12/06/2010 TOTAL DEPTH 5944 PERF. 6173 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	30938	X	26608	-0-	-4330	-0-	943	1	25626	3	N	35	39	1	4	8	29
							39	9									
01	30938	X	25287	-0-	-5651	-0-	967	1	24289	3	N	28	26	1	2	8	29
							31	9									
02	28942	X	21232	-0-	-7710	-0-	1089	1	20123	3	N	18	23	1	2	8	22
							20	9									
03	28644	X	20971	-0-	-7673	-0-	1051	1	19902	3	N	16					38
							18	9									
04	26460	X	19509	-0-	-6951	-0-	942	1	18541	3	N	24	31	1	4	8	27
							26	9									
05	26598	X	19534	-0-	-7064	-0-	1001	1	18521	3	N	11	13	1			25
							12	9									

LONG, J. S. WELL #: 3H RRCID -> 259440 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 5484 PERF. 5800 - 11051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7502	X	6662	-0-	-840	-0-	235	1	6377	3	N	45	49	1	2	8	32
							50	9									
01	7502	X	6858	-0-	-644	-0-	260	1	6520	3	N	71	71	1	1	8	31
							78	9									
02	7018	X	6562	-0-	-456	-0-	132	1	6384	3	N	42	59	1	1	8	13
							46	9									
03	6861	X	6861	-0-	-0-	-0-	137	1	6676	3	N	44	34	1	1	8	22
							48	9									
04	6630	X	6542	-0-	-88	-0-	60	1	6449	3	N	30	28	1	1	8	23
							33	9									
*05	7206	X	7206	-0-	-0-	-0-	92	1	7066	3	N	44	49	1			18
							48	9									

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 3H RRCID -> 259625 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 7311 - 11819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4991	X	3815	-0-	-1176	-0-	136	1	3679	3	N	-0-					48
01	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	191	1	4788	3	N	1	30	1	1	8	18
							1	9									
02	4437	X	3650	-0-	-787	-0-	168	1	3481	3	N	1	1	8			18
							1	9									
03	4092	X	3842	-0-	-250	-0-	156	1	3684	3	N	2	2	8			18
							2	9									
04	4830	X	4143	-0-	-687	-0-	188	1	3955	3	N	-0-					18
*05	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	267	1	4883	3	N	7					25
							8	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 19H RRCID -> 259626 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 5742 PERF. 5974 - 12006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11754	X	11754	-0-	-0-	-0-	417	1	11322	3	Y	14	17	1	1	8	10
							15	9									
01	11990	X	11990	-0-	-0-	-0-	458	1	11506	3	Y	24	16	1			18
							26	9									
02	11475	X	11475	-0-	-0-	-0-	686	1	10757	3	Y	29	29	1	6	8	12
							32	9									
03	12559	X	12559	-0-	-0-	-0-	764	1	11749	3	Y	42	16	1	10	8	28
							46	9									
04	11610	X	11501	-0-	-109	-0-	803	1	10656	3	Y	38	47	1	7	8	12
							42	9									
05	12276	X	10316	-0-	-1960	-0-	132	1	10164	3	Y	18	19	1			11
							20	9									

STEWART TRUST WELL #: 2H RRCID -> 259654 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 6053 - 9632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8587	X	7946	-0-	-641	-0-	281	1	7640	3	Y	23	27	1	2	8	5
							25	9									
01	8587	X	8172	-0-	-415	-0-	312	1	7827	3	Y	30	26	1	5	8	4
							33	9									
02	8059	X	8059	-0-	-0-	-0-	162	1	7876	3	Y	19	9	1	3	8	11
							21	9									
03	8385	X	8385	-0-	-0-	-0-	168	1	8196	3	Y	19	21	1	5	8	4
							21	9									
04	7949	X	7949	-0-	-0-	-0-	73	1	7858	3	Y	16	11	1	4	8	5
							18	9									
05	8618	X	7676	-0-	-942	-0-	98	1	7564	3	Y	13	14	1			4
							14	9									

LA MOCA GAS UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 259754 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 6097 PERF. 6219 - 11086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	27621	X	23916	-0-	-3705	-0-	847	1	23015	3	Y	49	37	1	10	8	18
							54	9									
01	26257	X	23312	-0-	-2945	-0-	891	1	22371	3	Y	45	46	1	5	8	12
							50	9									
02	24070	X	21392	-0-	-2678	-0-	431	1	20921	3	Y	36	30	1	4	8	14
							40	9									
03	25730	X	21254	-0-	-4476	-0-	427	1	20787	3	Y	36	30	1	6	8	14
							40	9									
04	23460	X	21069	-0-	-2391	-0-	194	1	20840	3	Y	32	29	1	5	8	12
							35	9									
05	23901	X	20780	-0-	-3121	-0-	265	1	20489	3	Y	24	25	1			11
							26	9									

LA MOCA GAS UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 259755 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 6634 - 10883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16275	X	15290	-0-	-985	-0-	542	1	14700	3	Y	44	41	1			20
							48	9									
01	16275	X	15074	-0-	-1201	-0-	576	1	14454	3	Y	40	47	1			13
							44	9									
02	15225	X	14433	-0-	-792	-0-	291	1	14107	3	Y	32	30	1			15
							35	9									
03	16213	X	15185	-0-	-1028	-0-	305	1	14846	3	Y	31	31	1			15
							34	9									
04	15360	X	14396	-0-	-964	-0-	132	1	14233	3	Y	28	29	1			14
							31	9									
05	15438	X	14549	-0-	-889	-0-	186	1	14339	3	Y	22	23	1			13
							24	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
VOLZ 1125 GU WELL #: 1H RRCID -> 259877 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 5469 - 10234

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	138	1	2860	3	Y	22	30	1	4	8	10
							24	9									
01	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	89	1	2738	3	Y	7	9	1	1	8	7
							8	9									
02	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	118	1	2812	3	Y	7	4	1	3	8	7
							8	9									
03	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	145	1	3066	3	Y	5	5	1	1	8	6
							6	9									
04	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	166	1	3414	3	Y	2					8
							2	9									
*05	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	193	1	4147	3	Y	1	6	1			3
							1	9									

BENAVIDES, G.G. WELL #: 5H RRCID -> 260626 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 6058 - 10166

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10075	X	8222	-0-	-1853	-0-	291	1	7912	3	N	17	2	8			35
							19	9									
01	10075	X	7547	-0-	-2528	-0-	289	1	7249	3	N	8	29	1	1	8	13
							9	9									
02	9425	X	5283	-0-	-4142	-0-	271	1	5001	3	N	10	1	8			22
							11	9									
03	8804	X	7631	-0-	-1173	-0-	382	1	7232	3	N	15	24	1	1	8	12
							17	9									
04	7950	X	6750	-0-	-1200	-0-	325	1	6410	3	N	14	1	8			25
							15	9									
05	8215	X	7208	-0-	-1007	-0-	369	1	6836	3	N	3					28
							3	9									

HUISACHE CATTLE COMPANY A WELL #: 1 RRCID -> 260640 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7247 - 11566

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12082	X	12082	-0-	-0-	-0-	428	1	11625	3	N	26	30	1	4	8	18
							29	9									
01	12431	X	12178	-0-	-253	-0-	465	1	11690	3	N	21	2	8			37
							23	9									
02	11629	X	10871	-0-	-758	-0-	219	1	10631	3	N	19	26	1	3	8	27
							21	9									
03	12431	X	11236	-0-	-1195	-0-	226	1	10985	3	N	23	28	1	2	8	20
							25	9									
04	11790	X	10651	-0-	-1139	-0-	98	1	10530	3	N	21	24	1	2	8	15
							23	9									
05	12183	X	11779	-0-	-404	-0-	151	1	11617	3	N	10					25
							11	9									

STEWART TRUST WELL #: 3H RRCID -> 260909 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 6028 - 10301

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14043	X	12803	-0-	-1240	-0-	453	1	12313	3	Y	34	37	1	3	8	14
							37	9									
01	13857	X	12684	-0-	-1173	-0-	484	1	12156	3	Y	40	41	1			13
							44	9									
02	12673	X	11952	-0-	-721	-0-	241	1	11683	3	Y	25	14	1			24
							28	9									
03	13547	X	12483	-0-	-1064	-0-	251	1	12207	3	Y	23	33	1			14
							25	9									
04	12660	X	11873	-0-	-787	-0-	109	1	11744	3	Y	18	18	1			14
							20	9									
05	12803	X	11859	-0-	-944	-0-	151	1	11688	3	Y	18	20	1			12
							20	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES "O" TR1 WELL #: 1 RRCID -> 261015 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 5090 - 5502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 12H RRCID -> 261693 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 6862 - 10961

12	8680	X	7232	-0-	-1448	-0-	256	1	6959	3	Y	15	25	1	3	8	11
							17	9									
01	8649	X	6245	-0-	-2404	-0-	238	1	5987	3	Y	18	12	1	1	8	16
							20	9									
02	10353	X	6021	-0-	-4332	-0-	121	1	5887	3	Y	12	2	8			26
							13	9									
03	11067	X	6175	-0-	-4892	-0-	8	1	6154	3	Y	12	13	1	2	8	23
							13	9									
04	9720	X	5146	-0-	-4574	-0-	327	1	4810	3	Y	8	12	1	1	8	18
							9	9									
05	7223	X	5174	-0-	-2049	-0-	933	1	4232	3	Y	8					26
							9	9									

LONG, J. S. WELL #: 2H RRCID -> 261708 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 5346 PERF. 5652 - 11169

12	6913	X	6380	-0-	-533	-0-	224	1	6092	3	Y	58	56	1	5	8	12
							64	9									
01	6913	X	6509	-0-	-404	-0-	247	1	6199	3	Y	57	40	1	3	8	26
							63	9									
02	6467	X	6250	-0-	-217	-0-	125	1	6073	3	Y	47	47	1	3	8	23
							52	9									
03	6412	X	6412	-0-	-0-	-0-	128	1	6216	3	Y	62	61	1	3	8	21
							68	9									
04	6300	X	6263	-0-	-37	-0-	57	1	6155	3	Y	46	46	1	2	8	19
							51	9									
05	6696	X	5831	-0-	-865	-0-	74	1	5722	3	Y	32	35	1			16
							35	9									

LA MOCA GAS UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 261709 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 5708 - 11343

12	11501	X	10801	-0-	-700	-0-	383	1	10407	3	N	10	3	8			40
							11	9									
01	11656	X	10907	-0-	-749	-0-	417	1	10477	3	N	12	38	1	2	8	12
							13	9									
02	10904	X	10389	-0-	-515	-0-	210	1	10169	3	N	9	1	8			20
							10	9									
03	11656	X	10815	-0-	-841	-0-	216	1	10537	3	N	56	55	1	2	8	19
							62	9									
04	10560	X	10385	-0-	-175	-0-	95	1	10273	3	N	15	1	8			33
							17	9									
05	11098	X	10416	-0-	-682	-0-	133	1	10260	3	N	21	36	1			18
							23	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SAN ROMAN "A" WELL #: 6H RRCID -> 261818 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 6180 - 11014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12973	X	12973	-0-	-0-	-0-	1511	1	11440	3	Y	20	2	8			62
							22	9									
01	8650	X	8650	-0-	-0-	-0-	940	1	7701	3	Y	8	1	8			69
							9	9									
02	8116	X	8116	-0-	-0-	-0-	871	1	7225	3	Y	18	1	8			86
							20	9									
03	10767	X	10767	-0-	-0-	-0-	1124	1	9626	3	Y	15	17	1	2	8	82
							17	9									
04	12540	X	11139	-0-	-1401	-0-	1085	1	10048	3	Y	5	1	8			86
							6	9									
05	12958	X	10581	-0-	-2377	-0-	996	1	9584	3	Y	1	10	1			77
							1	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
12	9641	X	9204	-0-	-437	-0-	326	1	8865	3	Y	12	17	1			12
							13	9									
01	9362	X	9251	-0-	-111	-0-	354	1	8890	3	Y	6	9	1			9
							7	9									
02	8936	X	8936	-0-	-0-	-0-	180	1	8753	3	Y	3	7	1			5
							3	9									
03	9488	X	9488	-0-	-0-	-0-	191	1	9280	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
04	9002	X	9002	-0-	-0-	-0-	83	1	8896	3	Y	21					26
							23	9									
05	9393	X	9149	-0-	-244	-0-	117	1	9026	3	Y	5	18	1			13
							6	9									

COX, G. A. WELL #: 9H RRCID -> 261862 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 5220 PERF. 5733 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10943	X	993	-0-	-9950	-0-	35	1	955	3	Y	3	14	1			10
							3	9									
01	14987	X	14987	-0-	-0-	-0-	572	1	14362	3	Y	48	29	1			29
							53	9									
02	10733	X	10733	-0-	-0-	-0-	216	1	10484	3	Y	30	37	1			22
							33	9									
03	10841	X	10841	-0-	-0-	-0-	218	1	10614	3	Y	8	25	1			5
							9	9									
04	14490	X	10051	-0-	-4439	-0-	93	1	9958	3	Y	-0-					5
05	14973	X	9973	-0-	-5000	-0-	127	1	9825	3	Y	19	14	1			10
							21	9									

LA MOCA GU "O" WELL #: 7H RRCID -> 261863 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 5534 PERF. 5655 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7223	X	6782	-0-	-441	-0-	237	1	6443	3	N	93	91	1	1	8	14
							102	9									
01	7771	X	7771	-0-	-0-	-0-	294	1	7393	3	N	76	62	1	1	8	27
							84	9									
02	7537	X	7537	-0-	-0-	-0-	151	1	7308	3	N	71	69	1	2	8	27
							78	9									
03	7687	X	7687	-0-	-0-	-0-	153	1	7453	3	N	74	80	1	1	8	20
							81	9									
04	7530	X	7465	-0-	-65	-0-	68	1	7314	3	N	75	58	1	1	8	36
							83	9									
05	8060	X	7480	-0-	-580	-0-	95	1	7315	3	N	64	75	1			25
							70	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 14H RRCID -> 261865 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6818 - 10661

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11377	X	9215	-0-		-2162	-0-	326	1	8877	3	Y	11	28	1			4
								12	9									
01	11377	X	8330	-0-		-3047	-0-	318	1	7989	3	Y	21	14	1			11
								23	9									
02	10643	X	7756	-0-		-2887	-0-	156	1	7580	3	Y	18					29
								20	9									
03	11005	X	8043	-0-		-2962	-0-	10	1	8021	3	Y	11	18	1			22
								12	9									
04	10050	X	7849	-0-		-2201	-0-	499	1	7343	3	Y	6	16	1			12
								7	9									
05	9207	X	7466	-0-		-1741	-0-	1347	1	6111	3	Y	7					19
								8	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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8556	X	8351	-0-		-205	-0-	296	1	8034	3	Y	19	17	1	6	8	13
								21	9									
01	8556	X	8277	-0-		-279	-0-	317	1	7953	3	Y	6	8	1	3	8	8
								7	9									
02	8004	X	7824	-0-		-180	-0-	158	1	7662	3	Y	4	8	1	4	8	-0-
								4	9									
03	8432	X	8316	-0-		-116	-0-	167	1	8118	3	Y	28	19	1	5	8	4
								31	9									
04	8070	X	7938	-0-		-132	-0-	73	1	7842	3	Y	21	3	8			22
								23	9									
05	8370	X	8316	-0-		-54	-0-	106	1	8197	3	Y	12	21	1			13
								13	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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13578	X	13112	-0-		-466	-0-	463	1	12581	3	Y	62	56	1			16
								68	9									
01	13578	X	12591	-0-		-987	-0-	479	1	12038	3	Y	67	71	1			12
								74	9									
02	12702	X	12469	-0-		-233	-0-	251	1	12164	3	Y	49	44	1			17
								54	9									
03	13113	X	12422	-0-		-691	-0-	249	1	12123	3	Y	45	46	1			16
								50	9									
04	12690	X	12266	-0-		-424	-0-	112	1	12095	3	Y	54	50	1			20
								59	9									
05	13330	X	11958	-0-		-1372	-0-	152	1	11755	3	Y	46	55	1			11
								51	9									

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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	26753	X	20118	-0-		-6635	-0-	714	1	19376	3	Y	25	20	1	5	8	15
								28	9									
01	24490	X	18985	-0-		-5505	-0-	726	1	18226	3	Y	30	32	1	3	8	10
								33	9									
02	22359	X	16801	-0-		-5558	-0-	339	1	16453	3	Y	8	6	1	2	8	10
								9	9									
03	23870	X	16470	-0-		-7400	-0-	331	1	16121	3	Y	16	15	1	4	8	7
								18	9									
04	20040	X	14464	-0-		-5576	-0-	133	1	14313	3	Y	16	11	1	2	8	10
								18	9									
05	20119	X	13346	-0-		-6773	-0-	170	1	13157	3	Y	17	11	1			16
								19	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GONZALEZ, J. I. WELL #: 1H RRCID -> 262468 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 6336 - 10821

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9331	X	8458	-0-		-873	-0-	300	1	8127	3	Y	28	10	1	2	8	53
								31	9									
01	9238	X	8352	-0-		-886	-0-	318	1	7989	3	Y	41	36	1	1	8	57
								45	9									
02	8555	X	6938	-0-		-1617	-0-	140	1	6777	3	Y	19	40	1	1	8	35
								21	9									
03	8866	X	7932	-0-		-934	-0-	159	1	7758	3	Y	14	1	8			48
								15	9									
04	8580	X	7693	-0-		-887	-0-	71	1	7612	3	Y	9	36	1	1	8	20
								10	9									
05	8463	X	7994	-0-		-469	-0-	102	1	7884	3	Y	7					27
								8	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	26288	X	23978	-0-		-2310	-0-	851	1	23110	3	Y	15	3	8			21
								17	9									
01	26288	X	24126	-0-		-2162	-0-	923	1	23181	3	Y	20	18	1	3	8	20
								22	9									
02	24099	X	21578	-0-		-2521	-0-	435	1	21112	3	Y	28	16	1	2	8	30
								31	9									
03	25482	X	21461	-0-		-4021	-0-	431	1	21011	3	Y	17	23	1	4	8	20
								19	9									
04	23700	X	19599	-0-		-4101	-0-	180	1	19408	3	Y	10	18	1	1	8	11
								11	9									
05	24118	X	19090	-0-		-5028	-0-	244	1	18837	3	Y	8	13	1			6
								9	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17360	X	14638	-0-		-2722	-0-	518	1	14061	3	Y	54	49	1	3	8	17
								59	9									
01	17360	X	14183	-0-		-3177	-0-	541	1	13579	3	Y	57	60	1	1	8	13
								63	9									
02	16240	X	13608	-0-		-2632	-0-	274	1	13273	3	Y	55	46	1	2	8	20
								61	9									
03	17267	X	14070	-0-		-3197	-0-	282	1	13733	3	Y	50	50	1	1	8	19
								55	9									
04	14460	X	13242	-0-		-1218	-0-	122	1	13077	3	Y	39	40	1	1	8	17
								43	9									
05	14632	X	13147	-0-		-1485	-0-	168	1	12933	3	Y	42	47	1			12
								46	9									

LAUREL, F. D. WELL #: 19H RRCID -> 262501 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6863 - 10556

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15810	X	12942	-0-		-2868	-0-	2633	1	10277	3	N	29	80	1	2	8	25
								32	9									
01	15810	X	12493	-0-		-3317	-0-	2469	1	9998	3	N	24	1	8			48
								26	9									
02	12847	X	5239	-0-		-7608	-0-	1378	1	3855	3	N	5					53
								6	9									
03	13237	X	9875	-0-		-3362	-0-	1704	1	8161	3	N	9					62
								10	9									
04	12810	X	7974	-0-		-4836	-0-	352	1	7591	3	N	28	60	1			30
								31	9									
05	12927	X	8717	-0-		-4210	-0-	86	1	8628	3	N	3					33
								3	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LA MOCA GAS UNIT P WELL #: 17H RRCID -> 262508 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 6113 PERF. 6394 - 10237

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19623	X	16301	-0-		-3322		-0-	552	1	15735	3	Y	13	10	1			5
									14	9									
01	18259	X	15989	-0-		-2270		-0-	575	1	15406	3	Y	7	12	1			-0-
									8	9									
02	17081	X	14732	-0-		-2349		-0-	330	1	14381	3	Y	19	12	1	1	8	6
									21	9									
03	17887	X	14896	-0-		-2991		-0-	333	1	14552	3	Y	10					16
									11	9									
04	16650	X	14298	-0-		-2352		-0-	202	1	14089	3	Y	6	19	1			3
									7	9									
05	16306	X	13725	-0-		-2581		-0-	231	1	13488	3	Y	5	7	1			1
									6	9									

LA MOCA GAS UNIT N WELL #: 10H RRCID -> 262605 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 5806 PERF. 6074 - 10561

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13020	X	10830	-0-		-2190		-0-	556	1	10240	3	Y	31	21	1	4	8	19
									34	9									
01	13020	X	11100	-0-		-1920		-0-	504	1	10552	3	Y	40	45	1	1	8	13
									44	9									
02	11339	X	9283	-0-		-2056		-0-	205	1	9025	3	Y	48	53	1	2	8	6
									53	9									
03	10819	X	10422	-0-		-397		-0-	290	1	10086	3	Y	42	21	1	1	8	26
									46	9									
04	10740	X	9618	-0-		-1122		-0-	191	1	9393	3	Y	31	39	1	1	8	17
									34	9									
05	11098	X	10350	-0-		-748		-0-	263	1	10044	3	Y	39	31	1			25
									43	9									

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 16H RRCID -> 262807 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6618 - 11370

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	34348	X	25570	-0-		-8778		-0-	904	1	24568	3	Y	89	78	1	6	8	39
									98	9									
01	30132	X	23399	-0-		-6733		-0-	893	1	22431	3	Y	68	92	1	2	8	13
									75	9									
02	26912	X	21354	-0-		-5558		-0-	430	1	20857	3	Y	61	51	1	1	8	22
									67	9									
03	28768	X	22727	-0-		-6041		-0-	30	1	22639	3	Y	53	64	1	3	8	8
									58	9									
04	26760	X	21093	-0-		-5667		-0-	1339	1	19697	3	Y	52	44	1	2	8	14
									57	9									
05	25575	X	21142	-0-		-4433		-0-	3811	1	17288	3	Y	39	30	1			23
									43	9									

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 17H RRCID -> 263068 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6560 - 11370

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	25730	X	24070	-0-		-1660		-0-	853	1	23173	3	Y	40	40	1			19
									44	9									
01	26784	X	24003	-0-		-2781		-0-	917	1	23018	3	Y	62	72	1			9
									68	9									
02	25056	X	20314	-0-		-4742		-0-	409	1	19851	3	Y	49	42	1			16
									54	9									
03	26784	X	21301	-0-		-5483		-0-	28	1	21208	3	Y	59	68	1			7
									65	9									
04	24480	X	20095	-0-		-4385		-0-	1275	1	18763	3	Y	52	47	1			12
									57	9									
05	24056	X	20242	-0-		-3814		-0-	3649	1	16550	3	Y	39	31	1			20
									43	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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8498	X	8498	-0-	-0-	-0-	302	1	8185	3	Y	10	26	1			5
							11	9									
01	9331	X	9105	-0-	-226	-0-	348	1	8745	3	Y	11	6	1			10
							12	9									
02	8729	X	6207	-0-	-2522	-0-	125	1	6072	3	Y	9	9	1			10
							10	9									
03	9331	X	3179	-0-	-6152	-0-	4	1	3174	3	Y	1	9	1			2
							1	9									
04	8910	X	3989	-0-	-4921	-0-	254	1	3734	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
05	9114	X	3536	-0-	-5578	-0-	638	1	2897	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

THORNBURY GU WELL #: 1H RRCID -> 263249 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 5293 PERF. 5634 - 10171

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16027	X	14282	-0-	-1745	-0-	506	1	13743	3	N	30	31	1	1	8	45
							33	9									
01	16960	X	16960	-0-	-0-	-0-	648	1	16264	3	N	44	51	1	2	8	36
							48	9									
02	15194	X	15194	-0-	-0-	-0-	306	1	14864	3	N	22	42	1	2	8	14
							24	9									
03	15407	X	15407	-0-	-0-	-0-	309	1	15068	3	N	27	8	8			33
							30	9									
04	16410	X	13734	-0-	-2676	-0-	126	1	13577	3	N	28	47	1	2	8	12
							31	9									
05	16957	X	16417	-0-	-540	-0-	210	1	16184	3	N	21					33
							23	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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7316	X	6939	-0-	-377	-0-	245	1	6653	3	N	37	39	1	2	8	23
							41	9									
01	7316	X	6943	-0-	-373	-0-	265	1	6643	3	N	32	19	1	1	8	35
							35	9									
02	6844	X	6589	-0-	-255	-0-	132	1	6423	3	N	31	35	1	1	8	30
							34	9									
03	7068	X	6896	-0-	-172	-0-	138	1	6724	3	N	31	34	1	1	8	26
							34	9									
04	6720	X	6609	-0-	-111	-0-	61	1	6522	3	N	24	29	1	1	8	20
							26	9									
05	7037	X	6603	-0-	-434	-0-	84	1	6498	3	N	19	18	1			21
							21	9									

SANCHEZ, DANIEL WELL #: 2H RRCID -> 263281 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 6261 - 10494

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8835	X	7330	-0-	-1505	-0-	239	1	7057	3	N	31	85	1	1	8	7
							34	9									
01	8835	X	6761	-0-	-2074	-0-	6715	3	46	9	N	42	1	8			48
02	7830	X	6128	-0-	-1702	-0-	6070	3	58	9	N	53	1	8			100
03	8370	X	7611	-0-	-759	-0-	7571	3	40	9	N	36	100	1	1	8	35
04	8100	X	7130	-0-	-970	-0-	7089	3	41	9	N	37	41	1	1	8	30
05	7316	X	7258	-0-	-58	-0-	7216	3	42	9	N	38					68

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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12741	X	11279	-0-	-1462	-0-		698	1	10538	3	N	39	52	1	1	8	24
								43	9									
01	12710	X	11300	-0-	-1410	-0-		563	1	10662	3	N	68	61	1	1	8	30
								75	9									
02	11774	X	10115	-0-	-1659	-0-		451	1	9618	3	N	42	36	1	1	8	35
								46	9									
03	11935	X	10683	-0-	-1252	-0-		520	1	10111	3	N	47	47	1	1	8	34
								52	9									
04	10950	X	10270	-0-	-680	-0-		570	1	9660	3	N	36	33	1	1	8	36
								40	9									
05	11315	X	10576	-0-	-739	-0-		499	1	10046	3	N	28	26	1			38
								31	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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17639	X	16212	-0-	-1427	-0-		575	1	15615	3	Y	20	13	1	5	8	12
								22	9									
01	17639	X	16876	-0-	-763	-0-		645	1	16207	3	Y	22	23	1	3	8	8
								24	9									
02	16501	X	15909	-0-	-592	-0-		321	1	15585	3	Y	3	5	1	1	8	5
								3	9									
03	16926	X	16381	-0-	-545	-0-		329	1	16034	3	Y	16	7	8			14
								18	9									
04	16320	X	15522	-0-	-798	-0-		143	1	15366	3	Y	12	17	1	3	8	6
								13	9									
05	16957	X	14981	-0-	-1976	-0-		192	1	14783	3	Y	5	7	1			4
								6	9									

LA MOCA GAS UNIT G WELL #: 15H RRCID -> 264273 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 5921 PERF. 6064 - 11041

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18538	X	17258	-0-	-1280	-0-		609	1	16527	3	Y	111	107	1			39
								122	9									
01	18290	X	17028	-0-	-1262	-0-		648	1	16274	3	Y	96	124	1			11
								106	9									
02	17110	X	15961	-0-	-1149	-0-		320	1	15545	3	Y	87	92	1			6
								96	9									
03	18259	X	16572	-0-	-1687	-0-		332	1	16165	3	Y	68	71	1			3
								75	9									
04	16800	X	15604	-0-	-1196	-0-		143	1	15430	3	Y	28	24	1			7
								31	9									
05	17267	X	15576	-0-	-1691	-0-		198	1	15305	3	Y	66	67	1			6
								73	9									

TREVINO, J. J. WELL #: 2H RRCID -> 264274 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 5325 PERF. 5332 - 10337

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9424	X	9059	-0-	-365	-0-		321	1	8738	3	N	-0-					15
01	9393	X	8997	-0-	-396	-0-		344	1	8645	3	N	7					22
								8	9									
02	8787	X	8377	-0-	-410	-0-		168	1	8167	3	N	38	36	1	8	8	16
								42	9									
03	9393	X	8798	-0-	-595	-0-		177	1	8617	3	N	4					20
								4	9									
04	8880	X	8386	-0-	-494	-0-		77	1	8298	3	N	10					30
								11	9									
05	9052	X	8479	-0-	-573	-0-		108	1	8371	3	N	-0-					30

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14353	X	13370	-0-	-983	-0-	614	1	12736	3	Y	18	23	1			8
							20	9									
01	14291	X	13094	-0-	-1197	-0-	409	1	12655	3	Y	27	19	1			16
							30	9									
02	13166	X	11275	-0-	-1891	-0-	451	1	10785	3	Y	35	18	1			33
							39	9									
03	13888	X	12202	-0-	-1686	-0-	548	1	11624	3	Y	27	28	1			32
							30	9									
04	12990	X	10401	-0-	-2589	-0-	481	1	9906	3	Y	13					45
							14	9									
05	13361	X	7896	-0-	-5465	-0-	352	1	7534	3	Y	9	34	1			20
							10	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8804	X	7834	-0-	-970	-0-	277	1	7517	3	Y	36	37	1	7	8	9
							40	9									
01	8804	X	8439	-0-	-365	-0-	321	1	8066	3	Y	47	34	1	4	8	18
							52	9									
02	8236	X	7854	-0-	-382	-0-	158	1	7660	3	Y	33	36	1	4	8	11
							36	9									
03	8494	X	8405	-0-	-89	-0-	168	1	8198	3	Y	35	37	1	5	8	4
							39	9									
04	8160	X	7977	-0-	-183	-0-	73	1	7858	3	Y	42	29	1	4	8	13
							46	9									
05	8432	X	7881	-0-	-551	-0-	100	1	7741	3	Y	36	35	1			14
							40	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7351	X	7351	-0-	-0-	-0-	261	1	7083	3	Y	6	23	1			10
							7	9									
01	8287	X	8287	-0-	-0-	-0-	317	1	7955	3	Y	14	6	1			18
							15	9									
02	7685	X	6208	-0-	-1477	-0-	125	1	6068	3	Y	14	12	1			20
							15	9									
03	8215	X	6075	-0-	-2140	-0-	8	1	6038	3	Y	26	29	1			17
							29	9									
04	8010	X	4507	-0-	-3503	-0-	285	1	4196	3	Y	24	23	1			18
							26	9									
05	8277	X	4298	-0-	-3979	-0-	776	1	3522	3	Y	-0-	18	1			-0-

OWEN STATE 1128 WELL #: 3H RRCID -> 264687 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 5705 PERF. 5964 - 10041

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5890	X	5196	-0-	-694	-0-	239	1	4957	3	Y	-0-					-0-
01	5828	X	4994	-0-	-834	-0-	156	1	4835	3	Y	3					3
							3	9									
02	5452	X	4575	-0-	-877	-0-	183	1	4388	3	Y	4	5	1			2
							4	9									
03	5549	X	4034	-0-	-1515	-0-	182	1	3849	3	Y	3					5
							3	9									
04	5190	X	3522	-0-	-1668	-0-	163	1	3357	3	Y	2	4	1			3
							2	9									
05	5208	X	3254	-0-	-1954	-0-	145	1	3106	3	Y	3	4	1			2
							3	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
12	35329	X	35329	-0-	-0-	-0-	1240	1	33686	3	Y	366	392	1			73
							403	9									
01	35216	X	31800	-0-	-3416	-0-	1204	1	30231	3	Y	332	217	1			188
							365	9									
02	32944	X	19136	-0-	-13808	-0-	382	1	18533	3	Y	201	332	1	1	8	56
							221	9									
03	35216	X	17878	-0-	-17338	-0-	356	1	17335	3	Y	170	211	1	2	8	13
							187	9									
04	38040	X	20839	-0-	-17201	-0-	190	1	20409	3	Y	218	183	1	1	8	47
							240	9									
05	35340	X	23013	-0-	-12327	-0-	291	1	22455	3	Y	243	262	1			28
							267	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
12	14725	X	13608	-0-	-1117	-0-	843	1	12725	3	N	36	69	1	1	8	18
							40	9									
01	14725	X	13260	-0-	-1465	-0-	663	1	12577	3	N	18	1	8			35
							20	9									
02	13282	X	11579	-0-	-1703	-0-	516	1	11024	3	N	35	30	1	1	8	39
							39	9									
03	14074	X	12393	-0-	-1681	-0-	605	1	11743	3	N	41	57	1	1	8	22
							45	9									
04	13320	X	12171	-0-	-1149	-0-	676	1	11462	3	N	30	31	1	1	8	20
							33	9									
05	13609	X	7485	-0-	-6124	-0-	354	1	7131	3	N	-0-					20

COX 2927 WELL #: 13H RRCID -> 265124 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 5003 PERF. 5208 - 9317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6856	X	6856	-0-	-0-	-0-	241	1	6549	3	N	60	64	1	2	8	67
							66	9									
01	7161	X	7010	-0-	-151	-0-	266	1	6683	3	N	55	72	1	1	8	49
							61	9									
02	6731	X	6731	-0-	-0-	-0-	135	1	6546	3	N	45	2	8			92
							50	9									
03	7467	X	7467	-0-	-0-	-0-	149	1	7243	3	N	68	122	1	3	8	35
							75	9									
04	6982	X	6982	-0-	-0-	-0-	64	1	6876	3	N	38	42	1	1	8	30
							42	9									
05	7192	X	6616	-0-	-576	-0-	84	1	6488	3	N	40					70
							44	9									

LYSSY GU WELL #: 3H RRCID -> 265360 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8598 - 13675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11780	X	8135	-0-	-3645	-0-	7730	3	405	9	Y	368	326	1	2	8	107
01	11780	X	7588	-0-	-4192	-0-	94	1	7105	3	Y	354	316	1	1	8	144
							389	9									
02	10266	X	7304	-0-	-2962	-0-	281	1	6595	3	Y	389	487	1	2	8	44
							428	9									
03	8711	X	8029	-0-	-682	-0-	353	1	7084	3	Y	538	239	1	1	8	342
							592	9									
04	7920	X	7003	-0-	-917	-0-	201	1	6388	3	Y	376	630	1	1	8	87
							414	9									
05	8122	X	6521	-0-	-1601	-0-	302	1	5803	3	Y	378	378	1			87
							416	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
12	18321	X	16948	-0-	-1373	-0-	598	1	16249	3	Y	92	94	1	3	8	38
							101	9									
01	17794	X	16818	-0-	-976	-0-	641	1	16088	3	Y	81	103	1	2	8	14
							89	9									
02	16646	X	15560	-0-	-1086	-0-	312	1	15150	3	Y	89	91	1	1	8	11
							98	9									
03	17608	X	16164	-0-	-1444	-0-	323	1	15745	3	Y	87	84	1	4	8	10
							96	9									
04	16470	X	15496	-0-	-974	-0-	142	1	15227	3	Y	115	83	1	1	8	41
							127	9									
05	16957	X	15386	-0-	-1571	-0-	196	1	15107	3	Y	75	100	1			16
							83	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
12	13082	X	12983	-0-	-99	-0-	459	1	12477	3	N	43	36	1	3	8	14
							47	9									
01	13114	X	13114	-0-	-0-	-0-	501	1	12578	3	N	32	33	1	1	8	12
							35	9									
02	12760	X	12070	-0-	-690	-0-	243	1	11787	3	N	36	36	1	2	8	10
							40	9									
03	13640	X	12152	-0-	-1488	-0-	244	1	11869	3	N	35	3	8			42
							39	9									
04	13200	X	11573	-0-	-1627	-0-	106	1	11436	3	N	28	32	1	1	8	37
							31	9									
05	13113	X	11641	-0-	-1472	-0-	148	1	11461	3	N	29	46	1			20
							32	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
12	10013	X	9855	-0-	-158	-0-	1145	1	8669	3	Y	37	14	1	7	8	23
							41	9									
01	9920	X	9379	-0-	-541	-0-	1016	1	8323	3	Y	36	31	1	3	8	25
							40	9									
02	9222	X	6909	-0-	-2313	-0-	741	1	6147	3	Y	19	26	1	2	8	16
							21	9									
03	9858	X	1113	-0-	-8745	-0-	116	1	991	3	Y	5	3	8			18
							6	9									
04	9540	X	-0-	-0-	-9540	-0-					Y	1	18	1	1	8	-0-
05	9858	X	-0-	-0-	-9858	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	8029	X	7636	-0-	-393	-0-	271	1	7357	3	Y	7	5	1			2
							8	9									
01	7812	X	7186	-0-	-626	-0-	275	1	6911	3	Y	-0-	2	1			-0-
02	7928	X	7928	-0-	-0-	-0-	160	1	7759	3	Y	8	5	1			3
							9	9									
03	7663	X	7663	-0-	-0-	-0-	154	1	7502	3	Y	6	7	1			2
							7	9									
04	7380	X	6964	-0-	-416	-0-	64	1	6866	3	Y	31					33
							34	9									
05	8463	X	7677	-0-	-786	-0-	98	1	7559	3	Y	18	38	1			13
							20	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
12	14942	X	13350	-0-	-1592	-0-	473	1	12829	3	Y	44	46	1	4	8	12
							48	9									
01	14880	X	13388	-0-	-1492	-0-	510	1	12819	3	Y	54	54	1			12
							59	9									
02	13253	X	12646	-0-	-607	-0-	255	1	12355	3	Y	33	18	1			27
							36	9									
03	14105	X	13192	-0-	-913	-0-	265	1	12893	3	Y	31	44	1			14
							34	9									
04	13260	X	12543	-0-	-717	-0-	115	1	12400	3	Y	25	24	1			15
							28	9									
05	13516	X	12570	-0-	-946	-0-	160	1	12384	3	Y	24	27	1			12
							26	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
12	6820	X	6409	-0-	-411	-0-	224	1	6105	3	Y	73	70	1	4	8	7
							80	9									
01	6820	X	6518	-0-	-302	-0-	247	1	6199	3	Y	65	61	1	3	8	8
							72	9									
02	6380	X	6303	-0-	-77	-0-	126	1	6112	3	Y	59	46	1	1	8	20
							65	9									
03	6447	X	6447	-0-	-0-	-0-	129	1	6266	3	Y	47	53	1	3	8	11
							52	9									
04	6300	X	6126	-0-	-174	-0-	56	1	6029	3	Y	37	32	1	2	8	14
							41	9									
05	6727	X	6374	-0-	-353	-0-	81	1	6246	3	Y	43	51	1			6
							47	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
12	9393	X	8154	-0-	-1239	-0-	289	1	7863	3	Y	2	19	1			7
							2	9									
01	9393	X	7985	-0-	-1408	-0-	305	1	7663	3	Y	15	6	1			16
							17	9									
02	8787	X	7802	-0-	-985	-0-	157	1	7639	3	Y	5	8	1			13
							6	9									
03	8153	X	6477	-0-	-1676	-0-	8	1	6462	3	Y	6	12	1			7
							7	9									
04	7890	X	7601	-0-	-289	-0-	483	1	7108	3	Y	9	8	1			8
							10	9									
*05	8627	X	8627	-0-	-0-	-0-	1557	1	7062	3	Y	7	4	1			11
							8	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
12	11687	X	4865	-0-	-6822	-0-	173	1	4692	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	11687	X	399	-0-	-11288	-0-	15	1	384	3	Y	-0-					-0-
02	7482	X	232	-0-	-7250	-0-	5	1	227	3	Y	-0-					-0-
03	4867	X	129	-0-	-4738	-0-	129	3			Y	-0-					-0-
04	4710	X	19	-0-	-4691	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					-0-
05	4867	X	105	-0-	-4762	-0-	19	1	86	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14043	X	12379	-0-	-1664	-0-	439	1	11910	3	Y	27	30	1	1	8	17
							30	9									
01	14043	X	12127	-0-	-1916	-0-	463	1	11618	3	Y	42	27	1	1	8	31
							46	9									
02	12644	X	10936	-0-	-1708	-0-	650	1	10198	3	Y	80	80	1			31
							88	9									
03	12648	X	11229	-0-	-1419	-0-	684	1	10519	3	Y	24	19	1			36
							26	9									
04	12210	X	10719	-0-	-1491	-0-	750	1	9945	3	Y	22	41	1			17
							24	9									
05	12369	X	11339	-0-	-1030	-0-	145	1	11176	3	Y	16	17	1			16
							18	9									

BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 25H RRCID -> 266796 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 5667 PERF. 5800 - 11071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9641	X	9067	-0-	-574	-0-	554	1	8488	3	N	23	1	8			42
							25	9									
01	9517	X	8801	-0-	-716	-0-	516	1	8260	3	N	23	34	1	1	8	30
							25	9									
02	8874	X	7115	-0-	-1759	-0-	423	1	6682	3	N	9	1	8			38
							10	9									
03	9052	X	7738	-0-	-1314	-0-	208	1	7504	3	N	24	28	1	1	8	33
							26	9									
04	8760	X	7877	-0-	-883	-0-	7866	3	11	9	N	10	1	8			42
05	9052	X	8358	-0-	-694	-0-	8344	3	14	9	N	13					55

STEWART TRUST WELL #: 8H RRCID -> 266968 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 5871 PERF. 5349 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16275	X	14874	-0-	-1401	-0-	526	1	14298	3	Y	45	48	1	4	8	14
							50	9									
01	16275	X	14900	-0-	-1375	-0-	568	1	14270	3	Y	56	55	1			15
							62	9									
02	14529	X	14220	-0-	-309	-0-	286	1	13897	3	Y	34	18	1			31
							37	9									
03	15531	X	14824	-0-	-707	-0-	298	1	14492	3	Y	31	45	1			17
							34	9									
04	14610	X	14083	-0-	-527	-0-	129	1	13926	3	Y	25	24	1			18
							28	9									
05	15190	X	14044	-0-	-1146	-0-	179	1	13839	3	Y	24	28	1			14
							26	9									

LEWIS, M. WELL #: 1H RRCID -> 266969 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 6214 - 11145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4991	X	4714	-0-	-277	-0-	162	1	4389	3	Y	148	140	1	8	8	45
							163	9									
01	5483	X	5483	-0-	-0-	-0-	209	1	5237	3	Y	34	48	1	3	8	28
							37	9									
02	4669	X	2167	-0-	-2502	-0-	43	1	2093	3	Y	28	35	1	2	8	19
							31	9									
03	4960	X	3955	-0-	-1005	-0-	79	1	3841	3	Y	32	1	8			50
							35	9									
04	5310	X	3826	-0-	-1484	-0-	35	1	3768	3	Y	21	57	1	1	8	13
							23	9									
05	5487	X	2625	-0-	-2862	-0-	33	1	2552	3	Y	36					49
							40	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
12	19344	X	16679	-0-	-2665	-0-	565	1	16101	3	N	12	2	8			28
							13	9									
01	19344	X	16771	-0-	-2573	-0-	602	1	16155	3	N	13	1	8			40
							14	9									
02	18096	X	15510	-0-	-2586	-0-	347	1	15150	3	N	12	29	1	2	8	21
							13	9									
03	18383	X	16160	-0-	-2223	-0-	361	1	15785	3	N	13	1	8			33
							14	9									
04	16710	X	14036	-0-	-2674	-0-	199	1	13824	3	N	12	24	1	1	8	20
							13	9									
05	16771	X	14156	-0-	-2615	-0-	239	1	13911	3	N	5					25
							6	9									

BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 22H RRCID -> 267347 COMPL. DATE 10/16/2011 TOTAL DEPTH 5782 PERF. 6002 - 11351

12	9114	X	8463	-0-	-651	-0-	289	1	7853	3	Y	292	312	1	13	8	96
							321	9									
01	9114	X	7964	-0-	-1150	-0-	297	1	7451	3	Y	196	156	1	4	8	132
							216	9									
02	8381	X	7211	-0-	-1170	-0-	425	1	6664	3	Y	111	192	1			51
							122	9									
03	8463	X	7592	-0-	-871	-0-	454	1	6975	3	Y	148	83	1			116
							163	9									
04	8190	X	7000	-0-	-1190	-0-	481	1	6377	3	Y	129	211	1			34
							142	9									
05	8463	X	7161	-0-	-1302	-0-	90	1	6981	3	Y	82	85	1			31
							90	9									

BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 21H RRCID -> 267351 COMPL. DATE 10/17/2011 TOTAL DEPTH 5642 PERF. 6019 - 11537

12	9455	X	8540	-0-	-915	-0-	302	1	8207	3	Y	28	28	1	1	8	10
							31	9									
01	9269	X	8304	-0-	-965	-0-	315	1	7919	3	Y	64	39	1	1	8	34
							70	9									
02	8584	X	7334	-0-	-1250	-0-	437	1	6845	3	Y	47	62	1			19
							52	9									
03	8742	X	7633	-0-	-1109	-0-	462	1	7113	3	Y	53	29	1			43
							58	9									
04	8460	X	7273	-0-	-1187	-0-	506	1	6717	3	Y	45	74	1			14
							50	9									
05	8525	X	7392	-0-	-1133	-0-	94	1	7259	3	Y	35	35	1			14
							39	9									

TREVINO, J. J. WELL #: 1H RRCID -> 267363 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 5607 PERF. 5829 - 10917

12	10168	X	9364	-0-	-804	-0-	333	1	9031	3	Y	-0-					-0-
01	10168	X	8505	-0-	-1663	-0-	325	1	8173	3	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
02	9512	X	7404	-0-	-2108	-0-	149	1	7243	3	Y	11	3	1	7	8	1
							12	9									
03	9703	X	7461	-0-	-2242	-0-	150	1	7285	3	Y	24	7	1	11	8	7
							26	9									
04	9150	X	7609	-0-	-1541	-0-	70	1	7514	3	Y	23	8	1	6	8	16
							25	9									
05	9362	X	9253	-0-	-109	-0-	118	1	9120	3	Y	14	21	1			9
							15	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	27993	X	24866	-0-	-3127	-0-	883	1	23982	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
01	27993	X	23780	-0-	-4213	-0-	911	1	22869	3	Y	-0-					-0-
02	26187	X	21251	-0-	-4936	-0-	429	1	20822	3	Y	-0-					-0-
03	27218	X	21082	-0-	-6136	-0-	424	1	20650	3	Y	7	3	1	3	8	1
							8	9									
04	24630	X	19675	-0-	-4955	-0-	181	1	19480	3	Y	13	11	1	1	8	2
							14	9									
05	24862	X	19340	-0-	-5522	-0-	247	1	19076	3	Y	15	14	1			3
							17	9									

SLAUGHTER WELL #: 2H RRCID -> 267377 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 5561 PERF. 6224 - 10362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3751	X	2207	-0-	-1544	-0-	76	1	2080	3	Y	46	46	1	2	8	7
							51	9									
01	3751	X	2951	-0-	-800	-0-	111	1	2785	3	Y	50	47	1	1	8	9
							55	9									
02	3509	X	2599	-0-	-910	-0-	51	1	2493	3	Y	50	38	1	14	8	7
							55	9									
03	2976	X	2881	-0-	-95	-0-	56	1	2749	3	Y	69	55	1	2	8	19
							76	9									
04	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	29	1	3087	3	Y	60	54	1	12	8	13
							66	9									
05	2945	X	2886	-0-	-59	-0-	36	1	2798	3	Y	47	53	1			7
							52	9									

NORTHEAST COMPLEX WELL #: 3H RRCID -> 267617 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6756 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8185	X	8185	-0-	-0-	-0-	951	1	7201	3	Y	30	15	1			21
							33	9									
01	8188	X	8188	-0-	-0-	-0-	886	1	7262	3	Y	36	33	1			24
							40	9									
02	7506	X	7506	-0-	-0-	-0-	805	1	6672	3	Y	26	34	1			16
							29	9									
03	8184	X	7599	-0-	-585	-0-	793	1	6788	3	Y	16					32
							18	9									
04	7920	X	7725	-0-	-195	-0-	750	1	6939	3	Y	33	58	1			7
							36	9									
05	8184	X	7859	-0-	-325	-0-	737	1	7093	3	Y	26					33
							29	9									

STEWART STATE WELL #: 10H RRCID -> 267621 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 6039 PERF. 6241 - 10653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	32186	X	32186	-0-	-0-	-0-	1141	1	30990	3	Y	50	51	1	2	8	4
							55	9									
01	30411	X	30282	-0-	-129	-0-	1158	1	29095	3	Y	26	16	1	10	8	4
							29	9									
02	28449	X	27342	-0-	-1107	-0-	552	1	26762	3	Y	25	14	1	9	8	6
							28	9									
03	30411	X	27786	-0-	-2625	-0-	559	1	27208	3	Y	17	13	1	7	8	3
							19	9									
04	31860	X	25803	-0-	-6057	-0-	238	1	25564	3	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
05	32178	X	25466	-0-	-6712	-0-	326	1	25129	3	Y	10	9	1			1
							11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6634	X	6395	-0-	-239	-0-	224	1	6090	3	Y	74	67	1	8	8	7
							81	9									
01	6634	X	6292	-0-	-342	-0-	238	1	5968	3	Y	78	46	1	5	8	34
							86	9									
02	6206	X	4907	-0-	-1299	-0-	97	1	4716	3	Y	85	107	1	1	8	11
							94	9									
03	6634	X	2609	-0-	-4025	-0-	52	1	2528	3	Y	26	34	1	3	8	-0-
							29	9									
04	6600	X	3912	-0-	-2688	-0-	36	1	3845	3	Y	28	22	1	3	8	3
							31	9									
05	6386	X	4554	-0-	-1832	-0-	57	1	4422	3	Y	68	67	1			4
							75	9									

OWEN BRISCOE 2147 WELL #: 26H RRCID -> 268089 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 5597 PERF. 5918 - 10505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16771	X	14595	-0-	-2176	-0-	891	1	13663	3	Y	37	28	1	4	8	14
							41	9									
01	16244	X	14237	-0-	-2007	-0-	832	1	13325	3	Y	73	69	1	2	8	16
							80	9									
02	14587	X	12696	-0-	-1891	-0-	752	1	11887	3	Y	52	20	1	1	8	47
							57	9									
03	15097	X	11743	-0-	-3354	-0-	315	1	11376	3	Y	47	57	1	1	8	36
							52	9									
04	14130	X	8952	-0-	-5178	-0-	8908	3	44	9	Y	40	68	1	1	8	7
05	14601	X	9292	-0-	-5309	-0-	9249	3	43	9	Y	39					46

OWEN BRISCOE 1133 WELL #: 36H RRCID -> 268178 COMPL. DATE 11/28/2013 TOTAL DEPTH 5531 PERF. 5778 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16306	X	13638	-0-	-2668	-0-	481	1	13060	3	N	88	63	1	4	8	37
							97	9									
01	14539	X	12913	-0-	-1626	-0-	491	1	12335	3	N	79	94	1	2	8	20
							87	9									
02	13398	X	10302	-0-	-3096	-0-	206	1	10005	3	N	83	15	1	1	8	87
							91	9									
03	14229	X	9985	-0-	-4244	-0-	199	1	9700	3	N	78	80	1			85
							86	9									
04	13530	X	11257	-0-	-2273	-0-	103	1	11079	3	N	68	130	1			23
							75	9									
05	13640	X	8921	-0-	-4719	-0-	113	1	8729	3	N	72	36	1			59
							79	9									

GONZALEZ, J. I. WELL #: 2H RRCID -> 268611 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 6353 PERF. 6492 - 10453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6572	X	6062	-0-	-510	-0-	215	1	5847	3	Y	-0-	36	1			-0-
01	6479	X	5383	-0-	-1096	-0-	206	1	5177	3	Y	-0-					-0-
02	5974	X	4580	-0-	-1394	-0-	92	1	4488	3	Y	-0-					-0-
03	6200	X	5104	-0-	-1096	-0-	103	1	5001	3	Y	-0-					-0-
04	5910	X	5007	-0-	-903	-0-	46	1	4961	3	Y	-0-					-0-
05	6076	X	5323	-0-	-753	-0-	68	1	5255	3	Y	-0-					-0-

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
12	7502	X	5844	-0-	-1658	-0-	207	1	5616	3	Y	19	15	1	4	8	19
							21	9									
01	7502	X	4861	-0-	-2641	-0-	185	1	4641	3	Y	32	37	1	2	8	12
							35	9									
02	6873	X	6012	-0-	-861	-0-	120	1	5835	3	Y	52	18	1	1	8	45
							57	9									
03	6789	X	6079	-0-	-710	-0-	121	1	5907	3	Y	46	16	1	1	8	74
							51	9									
04	6000	X	5728	-0-	-272	-0-	53	1	5655	3	Y	18	31	1	1	8	60
							20	9									
05	6200	X	5794	-0-	-406	-0-	74	1	5689	3	Y	28	24	1			64
							31	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
12	7099	X	5066	-0-	-2033	-0-	587	1	4446	3	Y	30					37
							33	9									
01	7223	X	6420	-0-	-803	-0-	696	1	5706	3	Y	16					53
							18	9									
02	6757	X	5055	-0-	-1702	-0-	542	1	4496	3	Y	15					68
							17	9									
03	7223	X	4878	-0-	-2345	-0-	509	1	4358	3	Y	10	34	1	9	8	35
							11	9									
04	6240	X	4758	-0-	-1482	-0-	463	1	4289	3	Y	5					40
							6	9									
05	6417	X	4990	-0-	-1427	-0-	468	1	4502	3	Y	18					58
							20	9									

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
12	7471	X	6042	-0-	-1429	-0-	211	1	5734	3	Y	88	36	1	5	8	80
							97	9									
01	7130	X	5990	-0-	-1140	-0-	227	1	5706	3	Y	52	92	1	3	8	37
							57	9									
02	6380	X	3672	-0-	-2708	-0-	74	1	3567	3	Y	28	20	1	2	8	43
							31	9									
03	6324	X	4162	-0-	-2162	-0-	84	1	4075	3	Y	3	20	1	1	8	25
							3	9									
04	6120	X	4244	-0-	-1876	-0-	39	1	4205	3	Y	-0-	25	1			-0-
05	6045	X	4768	-0-	-1277	-0-	61	1	4692	3	Y	14	11	1			3
							15	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
12	15128	X	13502	-0-	-1626	-0-	479	1	13006	3	Y	15	16	1	5	8	14
							17	9									
01	14725	X	12658	-0-	-2067	-0-	484	1	12155	3	Y	17	14	1	2	8	15
							19	9									
02	13485	X	8510	-0-	-4975	-0-	172	1	8326	3	Y	11	1	8			25
							12	9									
03	13733	X	8901	-0-	-4832	-0-	179	1	8715	3	Y	6	13	1			18
							7	9									
04	13290	X	8910	-0-	-4380	-0-	82	1	8824	3	Y	4	9	1			13
							4	9									
05	13516	X	11476	-0-	-2040	-0-	147	1	11322	3	Y	6	10	1			9
							7	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8680	X	7540	-0-	-1140	-0-	268	1	7271	3	Y	1	6	1			1
							1	9									
01	8432	X	7356	-0-	-1076	-0-	282	1	7074	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	7888	X	6897	-0-	-991	-0-	139	1	6752	3	Y	5	3	1			2
							6	9									
03	8153	X	6957	-0-	-1196	-0-	139	1	6787	3	Y	28	14	1			16
							31	9									
04	7620	X	6451	-0-	-1169	-0-	59	1	6379	3	Y	12	9	1			19
							13	9									
05	7533	X	2633	-0-	-4900	-0-	34	1	2595	3	Y	4	16	1			7
							4	9									

LA MOCA GAS UNIT T WELL #: 20H RRCID -> 268737 COMPL. DATE 12/24/2011 TOTAL DEPTH 6369 PERF. 6578 - 10306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7068	X	4159	-0-	-2909	-0-	140	1	4013	3	N	5					47
							6	9									
01	7068	X	5770	-0-	-1298	-0-	207	1	5555	3	N	7	1	8			53
							8	9									
02	6612	X	6168	-0-	-444	-0-	138	1	6028	3	N	2					55
							2	9									
03	6480	X	6480	-0-	-0-	-0-	145	1	6334	3	N	1	34	1			22
							1	9									
04	8239	X	8239	-0-	-0-	-0-	117	1	8118	3	N	4	1	8			25
							4	9									
*05	8738	X	8738	-0-	-0-	-0-	147	1	8589	3	N	2					27
							2	9									

ZAMORA A WELL #: 2H RRCID -> 268821 COMPL. DATE 02/23/2012 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6986 - 11026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			7
01	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	68	1	1706	3	Y	1	1	8			7
							1	9									
02	795	N	795	-0-	-0-	-0-	16	1	779	3	Y	-0-					7
03	420	N	420	-0-	-0-	-0-	7	1	356	3	Y	52	1	8			58
							57	9									
04	1710	X	-0-	-0-	-1710	-0-					Y	-0-	41	1			17
05	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	-0-					17

AGNELLO-GARCIA WELL #: 1H RRCID -> 268822 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 6943 - 10974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	177	1	4825	3	N	1	1	8			30
							1	9									
01	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	194	1	4872	3	N	8	1	8			37
							9	9									
02	3712	X	1640	-0-	-2072	-0-	33	1	1582	3	N	23					60
							25	9									
03	3968	X	2164	-0-	-1804	-0-	43	1	2118	3	N	3	3	8			60
							3	9									
04	5130	X	1761	-0-	-3369	-0-	16	1	1745	3	N	-0-					60
05	5084	X	1710	-0-	-3374	-0-	22	1	1688	3	N	-0-					60

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9703	X	9407	-0-	-296	-0-	333	1	9026	3	N	44	46	1	1	8	35
							48	9									
01	9579	X	9579	-0-	-0-	-0-	365	1	9175	3	N	35	36	1	2	8	32
							39	9									
02	9206	X	9206	-0-	-0-	-0-	185	1	8978	3	N	39	51	1	2	8	18
							43	9									
03	9783	X	9783	-0-	-0-	-0-	196	1	9568	3	N	17	2	8			33
							19	9									
04	9270	X	9202	-0-	-68	-0-	84	1	9076	3	N	38	46	1	1	8	24
							42	9									
05	9765	X	9675	-0-	-90	-0-	123	1	9522	3	N	27	28	1			23
							30	9									

LEWIS, M. WELL #: 2H RRCID -> 268830 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 5901 PERF. 6190 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6448	X	5791	-0-	-657	-0-	206	1	5584	3	Y	1	13	1			3
							1	9									
01	5889	X	5889	-0-	-0-	-0-	225	1	5639	3	Y	23	18	1			8
							25	9									
02	5626	X	4046	-0-	-1580	-0-	81	1	3924	3	Y	37	30	1			15
							41	9									
03	6014	X	3265	-0-	-2749	-0-	65	1	3158	3	Y	38					53
							42	9									
04	5820	X	5194	-0-	-626	-0-	48	1	5131	3	Y	14	54	1			13
							15	9									
05	5890	X	5262	-0-	-628	-0-	67	1	5195	3	Y	-0-					13

NEEL WELL #: 7H RRCID -> 268831 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 5644 PERF. 5984 - 10061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6448	X	5775	-0-	-673	-0-	5639	3	136	9	Y	124	146	1			56
01	6448	X	5446	-0-	-1002	-0-	5338	3	108	9	Y	98	92	1			62
02	5249	X	4445	-0-	-804	-0-	4333	3	112	9	Y	102	107	1			57
03	5766	X	4039	-0-	-1727	-0-	3934	3	105	9	Y	95	108	1			44
04	5580	X	4263	-0-	-1317	-0-	264	1	3890	3	Y	99	125	1			18
							109	9									
05	5766	X	4868	-0-	-898	-0-	4758	3	110	9	Y	100	60	1			58

GUSTAVO BENAVIDES 1537 WELL #: 2H RRCID -> 268847 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 5489 PERF. 5847 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11253	X	9718	-0-	-1535	-0-	343	1	9313	3	Y	56	59	1			18
							62	9									
01	10757	X	9527	-0-	-1230	-0-	363	1	9107	3	Y	52	44	1			26
							57	9									
02	10063	X	8901	-0-	-1162	-0-	179	1	8681	3	Y	37	46	1			17
							41	9									
03	10323	X	9295	-0-	-1028	-0-	187	1	9095	3	Y	12	24	1			5
							13	9									
04	9540	X	8820	-0-	-720	-0-	81	1	8739	3	Y	-0-	5	1			-0-
05	9703	X	8912	-0-	-791	-0-	114	1	8798	3	Y	-0-					-0-

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
12	3565	X	3477	-0-	-88	-0-	119	1	3251	3	N	97	110	1	1	8	71
							107	9									
01	3565	X	3310	-0-	-255	-0-	124	1	3109	3	N	70	71	1			70
							77	9									
02	3335	X	2725	-0-	-610	-0-	55	1	2648	3	N	20					90
							22	9									
03	3472	X	3014	-0-	-458	-0-	58	1	2839	3	N	106	1	8			195
							117	9									
04	3360	X	2968	-0-	-392	-0-	27	1	2868	3	N	66	210	1	1	8	50
							73	9									
05	3472	X	3205	-0-	-267	-0-	40	1	3124	3	N	37	37	1			50
							41	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
12	20646	X	17989	-0-	-2657	-0-	636	1	17295	3	Y	53	61	1	9	8	18
							58	9									
01	20150	X	17835	-0-	-2315	-0-	681	1	17109	3	Y	41	34	1	4	8	21
							45	9									
02	16643	X	16643	-0-	-0-	-0-	335	1	16278	3	Y	27	29	1	4	8	15
							30	9									
03	17980	X	17328	-0-	-652	-0-	348	1	16950	3	Y	27	16	1	6	8	20
							30	9									
04	17400	X	16458	-0-	-942	-0-	151	1	16283	3	Y	22	24	1	4	8	14
							24	9									
05	17980	X	16340	-0-	-1640	-0-	209	1	16123	3	Y	7	15	1			6
							8	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
12	7409	X	6226	-0-	-1183	-0-	219	1	5964	3	Y	39	41	1			3
							43	9									
01	6944	X	6346	-0-	-598	-0-	241	1	6058	3	Y	43	32	1			14
							47	9									
02	6496	X	6209	-0-	-287	-0-	125	1	6045	3	Y	35	38	1			11
							39	9									
03	6231	X	5859	-0-	-372	-0-	118	1	5731	3	Y	9	19	1			1
							10	9									
04	6150	X	6065	-0-	-85	-0-	56	1	5994	3	Y	14	14	1			1
							15	9									
05	6634	X	5716	-0-	-918	-0-	73	1	5612	3	Y	28	25	1			4
							31	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
12	4712	X	3970	-0-	-742	-0-	139	1	3776	3	Y	50	48	1	2	8	4
							55	9									
01	5301	X	3334	-0-	-1967	-0-	125	1	3151	3	Y	53	51	1	1	8	5
							58	9									
02	4959	X	3467	-0-	-1492	-0-	69	1	3352	3	Y	42	45	1			2
							46	9									
03	5301	X	3533	-0-	-1768	-0-	71	1	3462	3	Y	-0-	2	1			-0-
04	3840	X	3386	-0-	-454	-0-	31	1	3344	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
05	3968	X	3251	-0-	-717	-0-	41	1	3193	3	Y	15	15	1			-0-
							17	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUTIERREZ STATE GU WELL #: 1H RRCID -> 268895 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 6278 PERF. 6490 - 10950

12	1860	X	1644	-0-	-216	-0-	58 6	1 9	1580	3	N	5					80
01	1736	X	718	-0-	-1018	-0-	27 9	1 9	682	3	N	8					88
02	1624	X	1058	-0-	-566	-0-	21 4	1 9	1033	3	N	4					92
03	1643	X	1154	-0-	-489	-0-	23 6	1 9	1125	3	N	5					97
04	1590	X	1195	-0-	-395	-0-	11 7	1 9	1177	3	N	6					103
05	1643	X	1092	-0-	-551	-0-	14	1	1078	3	N	-0-					103

LA MOCA GAS UNIT Q WELL #: 22H RRCID -> 268948 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 6473 - 10701

12	14756	X	13709	-0-	-1047	-0-	463 54	1 9	13192	3	N	49	44	1	1	8	23
01	14260	X	13544	-0-	-716	-0-	486 44	1 9	13014	3	N	40	42	1	1	8	20
02	13340	X	12517	-0-	-823	-0-	279 42	1 9	12196	3	N	38	32	1	1	8	25
03	14260	X	13033	-0-	-1227	-0-	290 32	1 9	12711	3	N	29	31	1	1	8	22
04	13290	X	12243	-0-	-1047	-0-	172 41	1 9	12030	3	N	37	28	1	1	8	30
05	13702	X	12272	-0-	-1430	-0-	206 32	1 9	12034	3	N	29	17	1			42

VOLZ 1125 WELL #: 5H RRCID -> 268949 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 5598 PERF. 5878 - 9912

12	6014	X	4946	-0-	-1068	-0-	174 34	1 9	4738	3	Y	31	18	1			42
01	5890	X	5285	-0-	-605	-0-	201 28	1 9	5056	3	Y	25	47	1			20
02	5336	X	4363	-0-	-973	-0-	88 20	1 9	4255	3	Y	18	12	1			26
03	5425	X	2743	-0-	-2682	-0-	54 61	1 9	2628	3	Y	55	40	1			41
04	5190	X	1970	-0-	-3220	-0-	18 66	1 9	1886	3	Y	60	79	1			22
05	5270	X	2955	-0-	-2315	-0-	37 50	1 9	2868	3	Y	45	51	1			16

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
12	8525	X	7721	-0-	-804	-0-	273	1	7402	3	N	42	72	1	2	8	28
							46	9									
01	8308	X	7073	-0-	-1235	-0-	268	1	6735	3	N	64	45	1	1	8	46
							70	9									
02	7569	X	3826	-0-	-3743	-0-	77	1	3741	3	N	7					53
							8	9									
03	7781	X	4729	-0-	-3052	-0-	95	1	4633	3	N	1	20	1	1	8	33
							1	9									
04	7500	X	5839	-0-	-1661	-0-	54	1	5784	3	N	1	1	8			33
							1	9									
05	7719	X	6947	-0-	-772	-0-	88	1	6789	3	N	64					97
							70	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
12	11746	X	11746	-0-	-0-	-0-	1365	1	10335	3	Y	42	40	1	4	8	9
							46	9									
01	11501	X	10697	-0-	-804	-0-	1157	1	9483	3	Y	52	20	1	4	8	37
							57	9									
02	10614	X	9418	-0-	-1196	-0-	1009	1	8365	3	Y	40	34	1	2	8	41
							44	9									
03	11749	X	8677	-0-	-3072	-0-	904	1	7742	3	Y	28	53	1	2	8	14
							31	9									
04	11370	X	9030	-0-	-2340	-0-	874	1	8090	3	Y	60	66	1	1	8	7
							66	9									
05	11749	X	9572	-0-	-2177	-0-	897	1	8636	3	Y	35					42
							39	9									

SAN ROMAN 1508 WELL #: 17H RRCID -> 268969 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 6668 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	40486	X	23188	-0-	-17298	-0-	822	1	22335	3	Y	28	43	1	1	8	8
							31	9									
01	35185	X	23709	-0-	-11476	-0-	905	1	22739	3	Y	59	48	1	6	8	13
							65	9									
02	25027	X	16558	-0-	-8469	-0-	332	1	16120	3	Y	96	68	1	5	8	36
							106	9									
03	24627	X	24627	-0-	-0-	-0-	494	1	24079	3	Y	49	70	1	6	8	9
							54	9									
04	24929	X	24929	-0-	-0-	-0-	229	1	24647	3	Y	48	38	1	4	8	15
							53	9									
*05	24334	X	24334	-0-	-0-	-0-	311	1	23980	3	Y	39	39	1			15
							43	9									

SALINAS, JUAN WELL #: 4H RRCID -> 268971 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 6387 PERF. 6703 - 11549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6758	X	6339	-0-	-419	-0-	225	1	6112	3	Y	2					42
							2	9									
01	6665	X	5026	-0-	-1639	-0-	192	1	4823	3	Y	10	31	1			21
							11	9									
02	6177	X	2805	-0-	-3372	-0-	57	1	2748	3	Y	-0-					21
03	6448	X	4843	-0-	-1605	-0-	97	1	4746	3	Y	-0-					21
04	6180	X	4885	-0-	-1295	-0-	45	1	4840	3	Y	-0-	21	1			-0-
05	6324	X	5908	-0-	-416	-0-	76	1	5832	3	Y	-0-					-0-

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
12	27435	X	23309	-0-	-4126	-0-	649	1	22597	3	N	57	64	1	3	8	27
							63	9									
01	27280	X	22242	-0-	-5038	-0-	667	1	21514	3	N	55	42	1	1	8	39
							61	9									
02	24331	X	17233	-0-	-7098	-0-	275	1	16922	3	N	33	36	1	1	8	35
							36	9									
03	24862	X	19430	-0-	-5432	-0-	844	1	18556	3	N	27	42	1	1	8	19
							30	9									
04	22740	X	18961	-0-	-3779	-0-	778	1	18150	3	N	30	1	8			48
							33	9									
05	23312	X	19229	-0-	-4083	-0-	853	1	18348	3	N	25	21	1			52
							28	9									

NORTHEAST COMPLEX WELL #: 4H RRCID -> 268985 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 6759 - 11985

12	11191	X	-0-	-0-	-11191	-0-					Y	-0-					-0-
01	11191	X	-0-	-0-	-11191	-0-					Y	-0-					-0-
02	7453	X	-0-	-0-	-7453	-0-					Y	-0-					-0-
03	7595	X	-0-	-0-	-7595	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUISACHE CATTLE COMPANY "B" WELL #: 7H RRCID -> 268987 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 6793 PERF. 7069 - 11338

12	40951	X	33201	-0-	-7750	-0-	1168	1	31734	3	Y	272	271	1			54
							299	9									
01	39494	X	32419	-0-	-7075	-0-	1231	1	30918	3	Y	245	158	1			141
							270	9									
02	36946	X	27786	-0-	-9160	-0-	555	1	26948	3	Y	257	337	1			61
							283	9									
03	36146	X	30101	-0-	-6045	-0-	599	1	29158	3	Y	313	350	1			24
							344	9									
04	33870	X	29639	-0-	-4231	-0-	269	1	28963	3	Y	370	313	1			81
							407	9									
05	33201	X	29651	-0-	-3550	-0-	376	1	28987	3	Y	262	309	1			34
							288	9									

BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 27H RRCID -> 268998 COMPL. DATE 04/29/2012 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 6040 - 10953

12	9827	X	7486	-0-	-2341	-0-	265	1	7179	3	Y	38	31	1	5	8	24
							42	9									
01	9827	X	7885	-0-	-1942	-0-	301	1	7547	3	Y	34	36	1	2	8	20
							37	9									
02	9193	X	6764	-0-	-2429	-0-	404	1	6337	3	Y	21	10	1	1	8	30
							23	9									
03	7754	X	7754	-0-	-0-	-0-	472	1	7253	3	Y	26	24	1	3	8	29
							29	9									
04	7920	X	7920	-0-	-0-	-0-	553	1	7331	3	Y	33	19	1	1	8	42
							36	9									
05	7874	X	7132	-0-	-742	-0-	91	1	7033	3	Y	7	23	1			26
							8	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12524	X	11051	-0-		-1473		-0-	383	1	10397	3	Y	246	200	1	10	8	45
									271	9									
01	11997	X	10346	-0-		-1651		-0-	396	1	9942	3	Y	7	50	1			2
									8	9									
02	11223	X	8530	-0-		-2693		-0-	172	1	8341	3	Y	15	11	1	5	8	1
									17	9									
03	11811	X	8434	-0-		-3377		-0-	169	1	8237	3	Y	25	22	1	1	8	3
									28	9									
04	10980	X	10810	-0-		-170		-0-	99	1	10653	3	Y	53	40	1	8	8	8
									58	9									
*05	11132	X	11132	-0-		-0-		-0-	140	1	10813	3	Y	163	134	1			37
									179	9									

SLAUGHTER WELL #: 4H RRCID -> 269009 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 5553 PERF. 5858 - 10107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2666	X	2368	-0-		-298		-0-	82	1	2241	3	Y	41	39	1	2	8	7
									45	9									
01	2666	X	2345	-0-		-321		-0-	88	1	2214	3	Y	39	38	1	1	8	7
									43	9									
02	2494	X	2154	-0-		-340		-0-	43	1	2071	3	Y	36	37	1			6
									40	9									
03	2520	X	2520	-0-		-0-		-0-	50	1	2442	3	Y	25	24	1	1	8	6
									28	9									
04	2280	X	1872	-0-		-408		-0-	17	1	1854	3	Y	1	7	1			-0-
									1	9									
05	2356	X	1754	-0-		-602		-0-	22	1	1718	3	Y	13	13	1			-0-
									14	9									

SAN ROMAN 1508 WELL #: 9H RRCID -> 269023 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 6439 PERF. 6814 - 11342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16120	X	14739	-0-		-1381		-0-	522	1	14178	3	Y	35	18	1	6	8	18
									39	9									
01	15593	X	14828	-0-		-765		-0-	566	1	14222	3	Y	36	28	1	2	8	24
									40	9									
02	14210	X	12541	-0-		-1669		-0-	253	1	12264	3	Y	22	18	1	2	8	26
									24	9									
03	15190	X	13709	-0-		-1481		-0-	275	1	13414	3	Y	18	33	1	1	8	10
									20	9									
04	14490	X	13796	-0-		-694		-0-	127	1	13637	3	Y	29	27	1	2	8	10
									32	9									
05	14818	X	14321	-0-		-497		-0-	183	1	14091	3	Y	43					53
									47	9									

SAN ROMAN 1508 WELL #: 14H RRCID -> 269027 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6814 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11160	X	10183	-0-		-977		-0-	360	1	9803	3	Y	18	11	1			11
									20	9									
01	11005	X	9491	-0-		-1514		-0-	363	1	9117	3	Y	10	12	1			9
									11	9									
02	10295	X	6219	-0-		-4076		-0-	125	1	6077	3	Y	15	11	1			13
									17	9									
03	10230	X	7719	-0-		-2511		-0-	155	1	7552	3	Y	11	20	1			4
									12	9									
04	9840	X	7262	-0-		-2578		-0-	67	1	7183	3	Y	11	13	1			2
									12	9									
05	10168	X	8548	-0-		-1620		-0-	109	1	8437	3	Y	2					4
									2	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12586	X	12022	-0-	-564	-0-	730	1	11197	3	Y	86	75	1			33
							95	9									
01	12586	X	11909	-0-	-677	-0-	696	1	11158	3	Y	50	69	1			14
							55	9									
02	11774	X	10659	-0-	-1115	-0-	630	1	9964	3	Y	59	23	1			50
							65	9									
03	12431	X	10164	-0-	-2267	-0-	272	1	9829	3	Y	57	68	1			39
							63	9									
04	11640	X	8363	-0-	-3277	-0-	8306	3	57	9	Y	52	85	1			6
05	12028	X	8759	-0-	-3269	-0-	8695	3	64	9	Y	58					64

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					16
01	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	22					38
02	435	X	-0-	-0-	-435	-0-					Y	2					40
03	477	X	477	-0-	-0-	-0-	10	1	467	3	Y	-0-					40
04	479	N	479	-0-	-0-	-0-	4	1	473	3	Y	2					42
							2	9									
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14942	X	12619	-0-	-2323	-0-	448	1	12154	3	Y	15	17	1	1	8	3
							17	9									
01	14136	X	12427	-0-	-1709	-0-	475	1	11920	3	Y	29	26	1	1	8	5
							32	9									
02	12905	X	11765	-0-	-1140	-0-	237	1	11500	3	Y	25	24	1	1	8	5
							28	9									
03	13392	X	12057	-0-	-1335	-0-	242	1	11772	3	Y	39	27	1	3	8	14
							43	9									
04	12270	X	11472	-0-	-798	-0-	105	1	11332	3	Y	32	31	1	3	8	12
							35	9									
05	12617	X	11580	-0-	-1037	-0-	148	1	11413	3	Y	17	16	1			13
							19	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	25482	X	21847	-0-	-3635	-0-	775	1	21072	3	Y	-0-					-0-
01	24242	X	21465	-0-	-2777	-0-	822	1	20641	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	22330	X	20174	-0-	-2156	-0-	407	1	19753	3	Y	13	1	1	12	8	-0-
							14	9									
03	23157	X	20762	-0-	-2395	-0-	418	1	20336	3	Y	7	6	1			1
							8	9									
04	21480	X	19730	-0-	-1750	-0-	182	1	19527	3	Y	19	5	1	14	8	1
							21	9									
05	21855	X	19880	-0-	-1975	-0-	254	1	19622	3	Y	4	5	1			-0-
							4	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17395	X	17395	-0-	-0-	-0-	618	1	16774	3	N	3	3	8			1
							3	9									
01	15562	X	15562	-0-	-0-	-0-	596	1	14964	3	N	2	2	8			1
							2	9									
02	10556	X	8143	-0-	-2413	-0-	164	1	7949	3	N	27					28
							30	9									
03	11284	X	10604	-0-	-680	-0-	213	1	10384	3	N	6	1	8			33
							7	9									
04	16830	X	5549	-0-	-11281	-0-	51	1	5473	3	N	23	1	8			55
							25	9									
05	17391	X	6488	-0-	-10903	-0-	83	1	6405	3	N	-0-					55

BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 28H RRCID -> 269217 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 6202 - 10866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12276	X	11131	-0-	-1145	-0-	394	1	10700	3	Y	34	39	1			33
							37	9									
01	12276	X	10248	-0-	-2028	-0-	391	1	9815	3	Y	38	44	1			27
							42	9									
02	11484	X	8913	-0-	-2571	-0-	533	1	8360	3	Y	18	10	1			35
							20	9									
03	11284	X	9261	-0-	-2023	-0-	564	1	8680	3	Y	15	21	1			29
							17	9									
04	10920	X	8936	-0-	-1984	-0-	624	1	8282	3	Y	27	16	1			40
							30	9									
05	11129	X	9681	-0-	-1448	-0-	124	1	9551	3	Y	5	19	1			26
							6	9									

BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 29H RRCID -> 269228 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 5980 - 10819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7471	X	6416	-0-	-1055	-0-	223	1	6075	3	Y	107	71	1	3	8	50
							118	9									
01	7223	X	6336	-0-	-887	-0-	239	1	5994	3	Y	94	83	1	1	8	60
							103	9									
02	6757	X	5122	-0-	-1635	-0-	302	1	4741	3	Y	72	65	1	1	8	66
							79	9									
03	6572	X	5087	-0-	-1485	-0-	310	1	4776	3	Y	1	66	1	1	8	-0-
							1	9									
04	6210	X	5386	-0-	-824	-0-	377	1	5008	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	6417	X	5806	-0-	-611	-0-	73	1	5654	3	Y	72	58	1			14
							79	9									

SAN ROMAN "A" WELL #: 19H RRCID -> 269230 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 5996 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10044	X	8178	-0-	-1866	-0-	288	1	7839	3	Y	46	33	1			26
							51	9									
01	9858	X	6669	-0-	-3189	-0-	254	1	6380	3	Y	32	36	1			22
							35	9									
02	9048	X	5680	-0-	-3368	-0-	114	1	5529	3	Y	34	22	1			34
							37	9									
03	9486	X	7570	-0-	-1916	-0-	152	1	7386	3	Y	29	41	1			22
							32	9									
04	8100	X	5245	-0-	-2855	-0-	48	1	5168	3	Y	26	18	1			30
							29	9									
05	8184	X	7682	-0-	-502	-0-	98	1	7531	3	Y	48	43	1			35
							53	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8649	X	8048	-0-	-601	-0-	285	1	7735	3	Y	25	27	1			15
							28	9									
01	8649	X	7300	-0-	-1349	-0-	279	1	7001	3	Y	18	27	1			6
							20	9									
02	8104	X	8104	-0-	-0-	-0-	163	1	7929	3	Y	11	9	1			8
							12	9									
03	8069	X	8069	-0-	-0-	-0-	162	1	7900	3	Y	6	9	1			5
							7	9									
04	7800	X	7511	-0-	-289	-0-	69	1	7410	3	Y	29					34
							32	9									
05	8649	X	8200	-0-	-449	-0-	105	1	8077	3	Y	16	35	1			15
							18	9									

LA MOCA GAS UNIT L WELL #: 28H RRCID -> 269259 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 5902 PERF. 6253 - 10868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22196	X	20441	-0-	-1755	-0-	20428	3	13	9	Y	12					21
01	22041	X	19821	-0-	-2220	-0-	19803	3	18	9	Y	16	18	1			19
02	20619	X	19058	-0-	-1561	-0-	19058	3			Y	-0-	19	1			-0-
03	21762	X	19795	-0-	-1967	-0-	19778	3	17	9	Y	15	8	1			7
04	20100	X	18499	-0-	-1601	-0-	14	1	18481	3	Y	4	6	1			5
							4	9									
05	20429	X	18832	-0-	-1597	-0-	21	1	18800	3	Y	10	10	1			5
							11	9									

LA MOCA GAS UNIT C WELL #: 23H RRCID -> 269260 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 5733 PERF. 6035 - 10706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22181	X	22181	-0-	-0-	-0-	786	1	21331	3	Y	58	43	1	7	8	36
							64	9									
01	20651	X	20651	-0-	-0-	-0-	789	1	19822	3	Y	36	27	1	3	8	42
							40	9									
02	18400	X	18400	-0-	-0-	-0-	371	1	17998	3	Y	28	35	1	2	8	33
							31	9									
03	22196	X	18795	-0-	-3401	-0-	378	1	18409	3	Y	7	3	8			37
							8	9									
04	21480	X	17150	-0-	-4330	-0-	158	1	16967	3	Y	23	32	1	1	8	27
							25	9									
*05	23930	X	23930	-0-	-0-	-0-	306	1	23617	3	Y	6	20	1			13
							7	9									

SANCHEZ, DANIEL GU A WELL #: 1H RRCID -> 269265 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 6168 - 11488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9145	X	8442	-0-	-703	-0-	299	1	8119	3	Y	22	23	1			37
							24	9									
01	9021	X	7917	-0-	-1104	-0-	302	1	7592	3	Y	21	40	1			18
							23	9									
02	8236	X	4418	-0-	-3818	-0-	89	1	4329	3	Y	-0-	18	1			-0-
03	8432	X	5871	-0-	-2561	-0-	117	1	5714	3	Y	36	7	1			29
							40	9									
04	8160	X	5869	-0-	-2291	-0-	54	1	5796	3	Y	17	16	1			30
							19	9									
05	8432	X	6587	-0-	-1845	-0-	84	1	6475	3	Y	25	16	1			39
							28	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
12	10199	X	9862	-0-	-337	-0-	1148	1	8693	3	Y	19	2	8			37
							21	9									
01	10106	X	8526	-0-	-1580	-0-	925	1	7581	3	Y	18	38	1	1	8	16
							20	9									
02	9367	X	8668	-0-	-699	-0-	930	1	7709	3	Y	26	2	8			40
							29	9									
03	9982	X	8535	-0-	-1447	-0-	890	1	7625	3	Y	18	34	1	1	8	23
							20	9									
04	9660	X	7976	-0-	-1684	-0-	777	1	7190	3	Y	8	1	8			30
							9	9									
05	9858	X	8241	-0-	-1617	-0-	775	1	7466	3	Y	-0-					30

SAN ROMAN "A" WELL #: 20H RRCID -> 269273 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 6146 PERF. 6493 - 11055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22940	X	20114	-0-	-2826	-0-	712	1	19341	3	Y	55	31	1	6	8	21
							61	9									
01	22413	X	14949	-0-	-7464	-0-	572	1	14360	3	Y	15	20	1			16
							17	9									
02	41177	X	41177	-0-	-0-	-0-	831	1	40338	3	Y	7	23	1			-0-
							8	9									
03	35457	X	35457	-0-	-0-	-0-	713	1	34742	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	29117	X	29117	-0-	-0-	-0-	268	1	28849	3	Y	-0-					-0-
*05	26510	X	26510	-0-	-0-	-0-	339	1	26171	3	Y	-0-					-0-

NORTHEAST COMPLEX-DE LA GARZA GU WELL #: 5H RRCID -> 269287 COMPL. DATE 01/24/2014 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6585 - 10787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17560	X	17560	-0-	-0-	-0-	2041	1	15455	3	N	58	2	8			78
							64	9									
01	17205	X	16830	-0-	-375	-0-	1823	1	14942	3	N	59	56	1	1	8	80
							65	9									
02	17777	X	13440	-0-	-4337	-0-	1440	1	11938	3	N	56	74	1	1	8	61
							62	9									
03	19003	X	13884	-0-	-5119	-0-	1449	1	12405	3	N	27	1	8			87
							30	9									
04	17940	X	13146	-0-	-4794	-0-	1279	1	11842	3	N	23	54	1	1	8	55
							25	9									
05	17546	X	13520	-0-	-4026	-0-	1266	1	12182	3	N	65					120
							72	9									

FASKEN-STATE 1613 WELL #: 19 RRCID -> 269439 COMPL. DATE 07/04/2012 TOTAL DEPTH 6993 PERF. 6314 - 6398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1922	X	543	-0-	-1379	-0-	541	3	2	9	N	2					35
01	1364	X	1364	-0-	-0-	-0-	1364	3			N	-0-					35
02	2610	X	533	-0-	-2077	-0-	524	3	9	9	N	8					43
03	2790	X	2754	-0-	-36	-0-	2752	3	2	9	N	2					45
04	2700	X	423	-0-	-2277	-0-	409	3	14	9	N	13					58
05	1364	X	501	-0-	-863	-0-	1	1	497	3	N	3	34	1			27
							3	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 (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13547	X	12178	-0-	-1369	-0-	430	1	11706	3	Y	38	42	1			8
							42	9									
01	13547	X	12154	-0-	-1393	-0-	464	1	11654	3	Y	33	29	1			12
							36	9									
02	12673	X	11610	-0-	-1063	-0-	234	1	11343	3	Y	30	35	1			7
							33	9									
03	12958	X	12110	-0-	-848	-0-	243	1	11819	3	Y	44	49	1			2
							48	9									
04	12030	X	11530	-0-	-500	-0-	106	1	11378	3	Y	42	33	1			11
							46	9									
05	12400	X	11470	-0-	-930	-0-	146	1	11289	3	Y	32	35	1			8
							35	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 (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21142	X	16043	-0-	-5099	-0-	568	1	15452	3	Y	21	23	1			8
							23	9									
01	21142	X	15880	-0-	-5262	-0-	607	1	15242	3	Y	28	22	1			14
							31	9									
02	18618	X	14754	-0-	-3864	-0-	297	1	14412	3	Y	41	36	1			19
							45	9									
03	19902	X	15401	-0-	-4501	-0-	309	1	15058	3	Y	31	23	1			27
							34	9									
04	15930	X	14539	-0-	-1391	-0-	134	1	14395	3	Y	9	21	1			15
							10	9									
05	16058	X	14377	-0-	-1681	-0-	184	1	14193	3	Y	-0-	15	1			-0-

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 (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11780	X	10065	-0-	-1715	-0-	356	1	9667	3	Y	38	22	1			39
							42	9									
01	11563	X	9774	-0-	-1789	-0-	373	1	9364	3	Y	34	58	1			15
							37	9									
02	10411	X	7278	-0-	-3133	-0-	146	1	7092	3	Y	36	19	1			32
							40	9									
03	10664	X	8279	-0-	-2385	-0-	166	1	8090	3	Y	21	30	1			23
							23	9									
04	9870	X	8235	-0-	-1635	-0-	75	1	8119	3	Y	37	52	1			8
							41	9									
05	10075	X	8758	-0-	-1317	-0-	112	1	8618	3	Y	25	30	1			3
							28	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 (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14446	X	12520	-0-	-1926	-0-	442	1	12003	3	Y	68	41	1	6	8	29
							75	9									
01	13919	X	9650	-0-	-4269	-0-	367	1	9217	3	Y	60	57	1	1	8	31
							66	9									
02	12702	X	6350	-0-	-6352	-0-	128	1	6189	3	Y	30	26	1	1	8	34
							33	9									
03	12865	X	10639	-0-	-2226	-0-	213	1	10385	3	Y	37	48	1	1	8	22
							41	9									
04	12330	X	9992	-0-	-2338	-0-	92	1	9868	3	Y	29	21	1	1	8	29
							32	9									
05	12524	X	11242	-0-	-1282	-0-	143	1	11076	3	Y	21	30	1			20
							23	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
12	13547	X	12486	-0-	-1061	-0-	442	1	11996	3	Y	44	26	1	4	8	21
							48	9									
01	13237	X	8729	-0-	-4508	-0-	333	1	8373	3	Y	21	18	1	6	8	18
							23	9									
02	19223	X	19223	-0-	-0-	-0-	388	1	18822	3	Y	12	16	1	10	8	4
							13	9									
03	19720	X	19720	-0-	-0-	-0-	396	1	19302	3	Y	20	15	1	1	8	8
							22	9									
04	18450	X	18450	-0-	-0-	-0-	170	1	18255	3	Y	23	18	1	7	8	6
							25	9									
*05	18697	X	18697	-0-	-0-	-0-	239	1	18441	3	Y	15	14	1			7
							17	9									

LA MOCA GAS UNIT I WELL #: 24H RRCID -> 269990 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 6108 PERF. 6663 - 10674

12	28365	X	21403	-0-	-6962	-0-	759	1	20622	3	Y	20	23	1			15
							22	9									
01	26288	X	21153	-0-	-5135	-0-	809	1	20313	3	Y	28	35	1			8
							31	9									
02	23693	X	20355	-0-	-3338	-0-	411	1	19921	3	Y	21	11	1			18
							23	9									
03	24149	X	20796	-0-	-3353	-0-	418	1	20343	3	Y	32	34	1			16
							35	9									
04	21480	X	19085	-0-	-2395	-0-	176	1	18889	3	Y	18	19	1			15
							20	9									
05	21762	X	18297	-0-	-3465	-0-	234	1	18048	3	Y	14	13	1			16
							15	9									

LA MOCA GAS UNIT J WELL #: 25H RRCID -> 269992 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 5976 PERF. 6548 - 11953

12	38285	X	27450	-0-	-10835	-0-	973	1	26444	3	Y	30	28	1	1	8	3
							33	9									
01	34751	X	25932	-0-	-8819	-0-	991	1	24883	3	Y	53	41	1	10	8	5
							58	9									
02	31059	X	23508	-0-	-7551	-0-	474	1	23001	3	Y	30	26	1	6	8	3
							33	9									
03	31744	X	23699	-0-	-8045	-0-	477	1	23209	3	Y	12	4	1	11	8	-0-
							13	9									
04	27510	X	21658	-0-	-5852	-0-	199	1	21450	3	Y	8	2	1	6	8	-0-
							9	9									
05	27435	X	20877	-0-	-6558	-0-	267	1	20610	3	Y	-0-					-0-

STEWART STATE WELL #: 14H RRCID -> 269999 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 5876 PERF. 5753 - 10778

12	19840	X	16495	-0-	-3345	-0-	584	1	15858	3	Y	48	52	1	2	8	5
							53	9									
01	19406	X	16329	-0-	-3077	-0-	623	1	15655	3	Y	46	39	1			12
							51	9									
02	15921	X	15372	-0-	-549	-0-	310	1	15018	3	Y	40	35	1			17
							44	9									
03	16957	X	15945	-0-	-1012	-0-	320	1	15597	3	Y	25	34	1			8
							28	9									
04	16140	X	15103	-0-	-1037	-0-	139	1	14938	3	Y	24	29	1			3
							26	9									
05	16492	X	15016	-0-	-1476	-0-	192	1	14790	3	Y	31	28	1			6
							34	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
12	21638	X	19020	-0-	-2618	-0-	672	1	18263	3	Y	77	86	1	3	8	8
							85	9									
01	21421	X	18863	-0-	-2558	-0-	719	1	18065	3	Y	72	60	1			20
							79	9									
02	18125	X	17710	-0-	-415	-0-	356	1	17281	3	Y	66	58	1			28
							73	9									
03	19375	X	18408	-0-	-967	-0-	369	1	17972	3	Y	61	71	1			18
							67	9									
04	18420	X	17364	-0-	-1056	-0-	159	1	17155	3	Y	45	55	1			8
							50	9									
05	19034	X	17237	-0-	-1797	-0-	220	1	16983	3	Y	31	31	1			8
							34	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
12	11315	X	8682	-0-	-2633	-0-	523	1	8012	3	Y	134	112	1			54
							147	9									
01	11315	X	9064	-0-	-2251	-0-	526	1	8432	3	Y	96	54	1			96
							106	9									
02	10585	X	7291	-0-	-3294	-0-	429	1	6784	3	Y	71	57	1			110
							78	9									
03	8680	X	8409	-0-	-271	-0-	224	1	8097	3	Y	80	72	1			118
							88	9									
04	8760	X	4684	-0-	-4076	-0-	4653	3	31	9	Y	28	100	1			46
05	9052	X	5939	-0-	-3113	-0-	5872	3	67	9	Y	61					107

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
12	10292	X	7891	-0-	-2401	-0-	483	1	7400	3	Y	7	7	1			6
							8	9									
01	9858	X	7634	-0-	-2224	-0-	448	1	7173	3	Y	12	6	1			12
							13	9									
02	8642	X	6972	-0-	-1670	-0-	414	1	6539	3	Y	17	9	1			20
							19	9									
03	8804	X	7349	-0-	-1455	-0-	198	1	7128	3	Y	21	15	1			26
							23	9									
04	7980	X	7494	-0-	-486	-0-	7485	3	9	9	Y	8	22	1			12
05	7905	X	7824	-0-	-81	-0-	7805	3	19	9	Y	17					29

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
12	12958	X	11357	-0-	-1601	-0-	402	1	10920	3	Y	32	27	1			56
							35	9									
01	12617	X	11076	-0-	-1541	-0-	423	1	10620	3	Y	30	63	1			23
							33	9									
02	11542	X	8650	-0-	-2892	-0-	174	1	8445	3	Y	28	17	1			34
							31	9									
03	11749	X	8292	-0-	-3457	-0-	166	1	8097	3	Y	26	31	1			29
							29	9									
04	11280	X	8946	-0-	-2334	-0-	82	1	8824	3	Y	36	52	1			13
							40	9									
05	11346	X	9765	-0-	-1581	-0-	124	1	9600	3	Y	37	39	1			11
							41	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15624	X	14394	-0-	-1230	-0-	511	1	13862	3	N	19	67	1	3	8	24
							21	9									
01	15252	X	8863	-0-	-6389	-0-	338	1	8492	3	Y	30	6	8			48
							33	9									
02	14181	X	11204	-0-	-2977	-0-	226	1	10964	3	Y	13	6	8			55
							14	9									
03	15159	X	11562	-0-	-3597	-0-	232	1	11319	3	Y	10	38	1	8	8	19
							11	9									
04	14340	X	11223	-0-	-3117	-0-	103	1	11111	3	Y	8	19	1	8	8	-0-
							9	9									
05	14384	X	11396	-0-	-2988	-0-	146	1	11250	3	Y	-0-					-0-

JACKSON-VESTAL WELL #: 4H RRCID -> 270027 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 5076 PERF. 5487 - 9431

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14911	X	12937	-0-	-1974	-0-	457	1	12422	3	Y	53	50	1			26
							58	9									
01	14398	X	14398	-0-	-0-	-0-	548	1	13774	3	Y	69	85	1			10
							76	9									
02	13280	X	13280	-0-	-0-	-0-	267	1	12961	3	Y	47	33	1			24
							52	9									
03	13639	X	13639	-0-	-0-	-0-	274	1	13350	3	Y	14	28	1			10
							15	9									
04	13920	X	13033	-0-	-887	-0-	120	1	12874	3	Y	35					45
							39	9									
05	14384	X	12843	-0-	-1541	-0-	164	1	12660	3	Y	17	45	1			17
							19	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8268	X	8268	-0-	-0-	-0-	291	1	7919	3	Y	53	20	1	7	8	65
							58	9									
01	8660	X	8660	-0-	-0-	-0-	329	1	8267	3	Y	58	76	1	5	8	42
							64	9									
02	7430	X	7430	-0-	-0-	-0-	444	1	6960	3	Y	24	21	1	5	8	40
							26	9									
03	8277	X	7780	-0-	-497	-0-	474	1	7283	3	Y	21	25	1	7	8	29
							23	9									
04	8370	X	7028	-0-	-1342	-0-	491	1	6518	3	Y	17	5	8			41
							19	9									
05	8649	X	6932	-0-	-1717	-0-	88	1	6832	3	Y	11					52
							12	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8375	X	8375	-0-	-0-	-0-	296	1	8032	3	Y	43	14	1	6	8	47
							47	9									
01	9424	X	8654	-0-	-770	-0-	330	1	8294	3	Y	27	49	1			25
							30	9									
02	9164	X	6185	-0-	-2979	-0-	370	1	5805	3	Y	9	13	1			21
							10	9									
03	9796	X	8063	-0-	-1733	-0-	491	1	7559	3	Y	12	17	1			16
							13	9									
04	9150	X	7243	-0-	-1907	-0-	507	1	6724	3	Y	11					27
							12	9									
05	8649	X	7391	-0-	-1258	-0-	94	1	7285	3	Y	11					38
							12	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
12	10509	X	8379	-0-	-2130	-0-	297	1	8051	3	Y	28	33	1			23
							31	9									
01	10509	X	7061	-0-	-3448	-0-	269	1	6762	3	Y	27	34	1			16
							30	9									
02	9831	X	6396	-0-	-3435	-0-	382	1	5994	3	Y	18	9	1			25
							20	9									
03	9579	X	4749	-0-	-4830	-0-	290	1	4455	3	Y	4	14	1			15
							4	9									
04	8250	X	4330	-0-	-3920	-0-	304	1	4026	3	Y	-0-	15	1			-0-
05	8370	X	7385	-0-	-985	-0-	94	1	7265	3	Y	24	11	1			13
							26	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
12	18321	X	17012	-0-	-1309	-0-	1037	1	15892	3	N	75	153	1	2	8	75
							83	9									
01	17918	X	16267	-0-	-1651	-0-	953	1	15274	3	N	36	1	8			110
							40	9									
02	16762	X	14131	-0-	-2631	-0-	839	1	13259	3	N	30	93	1			47
							33	9									
03	17081	X	14724	-0-	-2357	-0-	396	1	14299	3	N	26	1	8			72
							29	9									
04	16470	X	12510	-0-	-3960	-0-	12493	3	17	9	N	15	69	1			18
05	17019	X	13731	-0-	-3288	-0-	13692	3	39	9	N	35					53

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 21H RRCID -> 270038 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 6266 PERF. 6719 - 11639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	33077	X	28523	-0-	-4554	-0-	1012	1	27498	3	Y	12	13	1	1	8	-0-
							13	9									
01	31527	X	27911	-0-	-3616	-0-	1068	1	26833	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
02	29290	X	26740	-0-	-2550	-0-	540	1	26198	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	30845	X	27903	-0-	-2942	-0-	561	1	27331	3	Y	10	8	1	1	8	1
							11	9									
04	28020	X	26456	-0-	-1564	-0-	244	1	26208	3	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
05	28582	X	26704	-0-	-1878	-0-	341	1	26360	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

SAN ROMAN 1508 WELL #: 16H RRCID -> 270054 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6923 - 11640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5921	X	4610	-0-	-1311	-0-	164	1	4434	3	Y	11	8	1			13
							12	9									
01	5921	X	3785	-0-	-2136	-0-	145	1	3636	3	Y	4	7	1			10
							4	9									
02	5394	X	2742	-0-	-2652	-0-	55	1	2686	3	Y	1	3	1			8
							1	9									
03	5580	X	2374	-0-	-3206	-0-	48	1	2325	3	Y	1	4	1			5
							1	9									
04	4470	X	4043	-0-	-427	-0-	37	1	4004	3	Y	2	2	1			5
							2	9									
05	4619	X	4061	-0-	-558	-0-	52	1	4009	3	Y	-0-					5

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7905	X	6614	-0-	-1291	-0-	232	1	6284	3	Y	89	76	1	4	8	22
							98	9									
01	7905	X	6423	-0-	-1482	-0-	243	1	6114	3	Y	60	44	1	1	8	37
							66	9									
02	7395	X	5642	-0-	-1753	-0-	335	1	5254	3	Y	48	68	1			17
							53	9									
03	6882	X	5711	-0-	-1171	-0-	345	1	5311	3	Y	50	28	1			39
							55	9									
04	6390	X	5344	-0-	-1046	-0-	371	1	4919	3	Y	49	76	1			12
							54	9									
05	6603	X	5699	-0-	-904	-0-	72	1	5584	3	Y	39	39	1			12
							43	9									

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 34H RRCID -> 270077 COMPL. DATE 11/06/2013 TOTAL DEPTH 5573 PERF. 5887 - 10861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8339	X	5575	-0-	-2764	-0-	197	1	5348	3	Y	27	30	1	1	8	1
							30	9									
01	8308	X	5815	-0-	-2493	-0-	221	1	5546	3	Y	44	27	1	1	8	17
							48	9									
02	7772	X	5114	-0-	-2658	-0-	305	1	4784	3	Y	23	37	1			3
							25	9									
03	8308	X	5938	-0-	-2370	-0-	361	1	5545	3	Y	29	17	1			15
							32	9									
04	6270	X	5870	-0-	-400	-0-	409	1	5433	3	Y	25	40	1			-0-
							28	9									
*05	6197	X	6197	-0-	-0-	-0-	79	1	6075	3	Y	39	34	1			5
							43	9									

GUSTAVO BENAVIDES 1537 WELL #: 5H RRCID -> 270081 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 5522 PERF. 5868 - 9977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12617	X	11222	-0-	-1395	-0-	399	1	10823	3	Y	-0-	3	1			-0-
01	12617	X	11293	-0-	-1324	-0-	432	1	10861	3	Y	-0-					-0-
02	11803	X	10694	-0-	-1109	-0-	216	1	10465	3	Y	12	8	1			4
							13	9									
03	11935	X	11089	-0-	-846	-0-	223	1	10855	3	Y	10	12	1			2
							11	9									
04	11070	X	10473	-0-	-597	-0-	96	1	10375	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
05	11439	X	10450	-0-	-989	-0-	134	1	10316	3	Y	-0-	2	1			-0-

TREVINO, J. J. WELL #: 5H RRCID -> 270083 COMPL. DATE 01/05/2014 TOTAL DEPTH 5455 PERF. 5836 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16182	X	13869	-0-	-2313	-0-	492	1	13370	3	Y	6	5	1	1	8	3
							7	9									
01	15531	X	13888	-0-	-1643	-0-	531	1	13345	3	Y	11	6	1			8
							12	9									
02	14529	X	13706	-0-	-823	-0-	277	1	13423	3	Y	5	7	1			6
							6	9									
03	14756	X	14269	-0-	-487	-0-	287	1	13969	3	Y	12	7	1			11
							13	9									
04	13608	X	13608	-0-	-0-	-0-	125	1	13465	3	Y	16	8	1			19
							18	9									
05	14415	X	13378	-0-	-1037	-0-	171	1	13190	3	Y	15	22	1			12
							17	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6014	X	5476	-0-	-538	-0-	193	1	5227	3	Y	51	53	1			6
							56	9									
01	6014	X	5581	-0-	-433	-0-	211	1	5298	3	Y	65	62	1			9
							72	9									
02	5626	X	5259	-0-	-367	-0-	105	1	5085	3	Y	63	49	1			23
							69	9									
03	5796	X	5796	-0-	-0-	-0-	115	1	5614	3	Y	61	68	1			16
							67	9									
04	5453	X	5453	-0-	-0-	-0-	50	1	5345	3	Y	53	48	1			21
							58	9									
05	5611	X	4607	-0-	-1004	-0-	58	1	4507	3	Y	38	54	1			5
							42	9									

LONG, J. S. WELL #: 8H RRCID -> 270106 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 5437 PERF. 5823 - 10001

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7626	X	5798	-0-	-1828	-0-	200	1	5436	3	Y	147	166	1	4	8	40
							162	9									
01	7626	X	5645	-0-	-1981	-0-	211	1	5298	3	Y	124	136	1	5	8	23
							136	9									
02	7134	X	5741	-0-	-1393	-0-	114	1	5521	3	Y	96	104	1	5	8	10
							106	9									
03	6603	X	5998	-0-	-605	-0-	119	1	5805	3	Y	67	54	1	7	8	16
							74	9									
04	6090	X	5131	-0-	-959	-0-	47	1	5034	3	Y	45	41	1	2	8	18
							50	9									
05	6138	X	5650	-0-	-488	-0-	71	1	5470	3	Y	99	107	1			10
							109	9									

TROST WELL #: 1H RRCID -> 270109 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7290 - 11776

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5403	X	5403	-0-	-0-	-0-	191	1	5188	3	Y	22	10	1	7	8	7
							24	9									
01	4991	X	4821	-0-	-170	-0-	184	1	4626	3	Y	10	5	1	3	8	9
							11	9									
02	5568	X	4563	-0-	-1005	-0-	92	1	4460	3	Y	10	8	1	3	8	8
							11	9									
03	5952	X	4602	-0-	-1350	-0-	92	1	4489	3	Y	19	9	1	4	8	14
							21	9									
04	5760	X	4397	-0-	-1363	-0-	40	1	4347	3	Y	9	10	1	3	8	10
							10	9									
05	5394	X	4839	-0-	-555	-0-	62	1	4765	3	Y	11	13	1			8
							12	9									

SLAUGHTER WELL #: 5H RRCID -> 270192 COMPL. DATE 08/15/2013 TOTAL DEPTH 5583 PERF. 5986 - 10324

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4464	X	2898	-0-	-1566	-0-	100	1	2726	3	Y	65	57	1	3	8	14
							72	9									
01	4030	X	2812	-0-	-1218	-0-	106	1	2652	3	Y	49	48	1	1	8	14
							54	9									
02	3364	X	2357	-0-	-1007	-0-	47	1	2266	3	Y	40	42	1			12
							44	9									
03	3596	X	3240	-0-	-356	-0-	65	1	3161	3	Y	13	17	1			8
							14	9									
04	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	29	1	3073	3	Y	11	14	1			5
							12	9									
05	2883	X	2774	-0-	-109	-0-	35	1	2696	3	Y	39	38	1			6
							43	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
12	45725	X	41309	-0-	-4416	-0-	1454	1	39501	3	Y	322	331	1	5	8	46
							354	9									
01	45012	X	40445	-0-	-4567	-0-	1534	1	38528	3	Y	348	277	1	3	8	114
							383	9									
02	42108	X	35821	-0-	-6287	-0-	716	1	34749	3	Y	324	391	1	2	8	45
							356	9									
03	45012	X	36762	-0-	-8250	-0-	733	1	35719	3	Y	282	308	1	2	8	17
							310	9									
04	40890	X	34821	-0-	-6069	-0-	318	1	34200	3	Y	275	242	1	3	8	47
							303	9									
05	41323	X	34668	-0-	-6655	-0-	440	1	33953	3	Y	250	271	1			26
							275	9									

LYSSY GU A WELL #: 4H RRCID -> 270198 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8739 - 14198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1116	X	885	-0-	-231	-0-	750	3	135	9	Y	123	110	1			34
01	961	X	780	-0-	-181	-0-	9	1	647	3	Y	113	103	1			44
							124	9									
02	908	X	908	-0-	-0-	-0-	32	1	743	3	Y	121	154	1			11
							133	9									
03	961	X	896	-0-	-65	-0-	35	1	706	3	Y	141	64	1			88
							155	9									
04	870	X	843	-0-	-27	-0-	22	1	699	3	Y	111	178	1			21
							122	9									
05	961	X	879	-0-	-82	-0-	37	1	702	3	Y	127	124	1			24
							140	9									

LYSSY 1370 WELL #: 6H RRCID -> 270201 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 8980 - 14359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5487	X	3538	-0-	-1949	-0-	3293	3	245	9	Y	223	215	1	1	8	69
01	5177	X	3544	-0-	-1633	-0-	43	1	3234	3	Y	243	229	1	1	8	82
							267	9									
02	4843	X	3843	-0-	-1000	-0-	148	1	3463	3	Y	211	242	1	1	8	50
							232	9									
03	4774	X	4404	-0-	-370	-0-	198	1	3971	3	Y	214	215	1	1	8	48
							235	9									
04	4320	X	3702	-0-	-618	-0-	105	1	3358	3	Y	217	204	1	1	8	60
							239	9									
*05	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	204	1	3917	3	Y	227	249	1			38
							250	9									

MALTSBERGER, W. A. WELL #: 3H RRCID -> 270331 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7738 - 12412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
TREVINO, J. J. WELL #: 4H RRCID -> 270333 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 5370 PERF. 5765 - 10687

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20212	X	17053	-0-	-3159	-0-	605	1	16444	3	Y	4					14
							4	9									
01	19995	X	16531	-0-	-3464	-0-	632	1	15866	3	Y	30					44
							33	9									
02	18560	X	15579	-0-	-2981	-0-	314	1	15231	3	Y	31	33	1	23	8	19
							34	9									
03	19282	X	16149	-0-	-3133	-0-	325	1	15813	3	Y	10					29
							11	9									
04	17730	X	16112	-0-	-1618	-0-	148	1	15942	3	Y	20	30	1	8	8	11
							22	9									
05	17050	X	16125	-0-	-925	-0-	206	1	15907	3	Y	11					22
							12	9									

STEWART TRUST STATE WELL #: 18H RRCID -> 270344 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 6465 - 11099

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	25429	X	25429	-0-	-0-	-0-	901	1	24475	3	N	48	35	1	5	8	32
							53	9									
01	24583	X	24583	-0-	-0-	-0-	940	1	23607	3	N	33	38	1	4	8	23
							36	9									
02	21193	X	21193	-0-	-0-	-0-	427	1	20730	3	N	33	25	1	4	8	27
							36	9									
03	20995	X	20995	-0-	-0-	-0-	27	1	20927	3	N	37	23	1	6	8	35
							41	9									
04	25110	X	19277	-0-	-5833	-0-	1225	1	18015	3	N	34	28	1	1	8	40
							37	9									
05	25420	X	19027	-0-	-6393	-0-	3431	1	15561	3	N	32	53	1			19
							35	9									

LA MOCA GAS UNIT B WELL #: 29H RRCID -> 270554 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 6162 - 11058

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	30132	X	23966	-0-	-6166	-0-	848	1	23048	3	Y	64	57	1			21
							70	9									
01	27621	X	23220	-0-	-4401	-0-	887	1	22268	3	Y	59	68	1			12
							65	9									
02	25114	X	21241	-0-	-3873	-0-	428	1	20763	3	Y	45	43	1			14
							50	9									
03	25606	X	21810	-0-	-3796	-0-	438	1	21324	3	Y	44	43	1			15
							48	9									
04	23670	X	20227	-0-	-3443	-0-	186	1	19998	3	Y	39	41	1			13
							43	9									
05	23963	X	19679	-0-	-4284	-0-	251	1	19395	3	Y	30	32	1			11
							33	9									

HUISACHE CATTLE COMPANY "B" WELL #: 9H RRCID -> 270713 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 6823 PERF. 7215 - 11487

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	35681	X	31382	-0-	-4299	-0-	1103	1	29945	3	Y	304	296	1			45
							334	9									
01	35774	X	31804	-0-	-3970	-0-	1205	1	30260	3	Y	308	247	1			106
							339	9									
02	33466	X	28283	-0-	-5183	-0-	562	1	27291	3	Y	391	442	1			55
							430	9									
03	35774	X	28822	-0-	-6952	-0-	574	1	27966	3	Y	256	291	1			20
							282	9									
04	32430	X	27150	-0-	-5280	-0-	248	1	26707	3	Y	177	162	1			35
							195	9									
05	31806	X	27095	-0-	-4711	-0-	343	1	26507	3	Y	223	232	1			26
							245	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
STEWART TRUST WELL #: 15H RRCID -> 270879 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 5758 PERF. 6090 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20429	X	18092	-0-	-2337	-0-	641	1	17408	3	Y	39	42	1			9
							43	9									
01	20150	X	18030	-0-	-2120	-0-	689	1	17304	3	Y	34	29	1			14
							37	9									
02	16807	X	16807	-0-	-0-	-0-	339	1	16440	3	Y	25	28	1			11
							28	9									
03	18104	X	17385	-0-	-719	-0-	349	1	17014	3	Y	20	16	1			15
							22	9									
04	17520	X	16447	-0-	-1073	-0-	151	1	16264	3	Y	29	30	1			14
							32	9									
05	18104	X	16301	-0-	-1803	-0-	208	1	16034	3	Y	54	54	1			14
							59	9									

LEWIS, M. WELL #: 4H RRCID -> 271153 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 5949 PERF. 6148 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11780	X	10640	-0-	-1140	-0-	377	1	10251	3	Y	11	22	1			6
							12	9									
01	11749	X	8818	-0-	-2931	-0-	336	1	8449	3	Y	30	23	1			13
							33	9									
02	10759	X	4560	-0-	-6199	-0-	92	1	4468	3	Y	-0-	13	1			-0-
03	10881	X	4171	-0-	-6710	-0-	84	1	4087	3	Y	-0-					-0-
04	10530	X	4427	-0-	-6103	-0-	41	1	4367	3	Y	17	13	1			4
							19	9									
05	10633	X	6837	-0-	-3796	-0-	87	1	6711	3	Y	35					39
							39	9									

HUISACHE CATTLE COMPANY "B" WELL #: 13H RRCID -> 271154 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7239 - 11041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	53041	X	44966	-0-	-8075	-0-	1575	1	42785	3	Y	551	554	1			70
							606	9									
01	50034	X	43289	-0-	-6745	-0-	1638	1	41132	3	Y	472	389	1			153
							519	9									
02	46806	X	39793	-0-	-7013	-0-	793	1	38461	3	Y	490	583	1			60
							539	9									
03	49848	X	42409	-0-	-7439	-0-	842	1	40997	3	Y	518	553	1			25
							570	9									
04	44310	X	39713	-0-	-4597	-0-	362	1	38899	3	Y	411	369	1			67
							452	9									
05	44981	X	39428	-0-	-5553	-0-	499	1	38545	3	Y	349	386	1			30
							384	9									

LEWIS, M. WELL #: 3H RRCID -> 271156 COMPL. DATE 09/02/2012 TOTAL DEPTH 5843 PERF. 6169 - 10511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9765	X	9545	-0-	-220	-0-	339	1	9194	3	Y	11	38	1			15
							12	9									
01	9579	X	8842	-0-	-737	-0-	337	1	8468	3	Y	34	30	1			19
							37	9									
02	8729	X	5260	-0-	-3469	-0-	106	1	5153	3	Y	1	12	1			8
							1	9									
03	9548	X	6055	-0-	-3493	-0-	121	1	5892	3	Y	38					46
							42	9									
04	9240	X	5868	-0-	-3372	-0-	54	1	5792	3	Y	20	52	1			14
							22	9									
05	9548	X	7126	-0-	-2422	-0-	91	1	6996	3	Y	35					49
							39	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
NORTHEAST COMPLEX WELL #: 6H RRCID -> 271158 COMPL. DATE 01/27/2014 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6736 - 10938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11501	X	10209	-0-	-1292	-0-	1188	1	8998	3	Y	21	9	1			17
							23	9									
01	12586	X	10400	-0-	-2186	-0-	1127	1	9232	3	Y	37	29	1			25
							41	9									
02	11774	X	10285	-0-	-1489	-0-	1103	1	9148	3	Y	31	35	1			21
							34	9									
03	12586	X	10697	-0-	-1889	-0-	1116	1	9562	3	Y	17					38
							19	9									
04	10737	X	10737	-0-	-0-	-0-	1043	1	9659	3	Y	32	59	1			11
							35	9									
*05	11238	X	11238	-0-	-0-	-0-	1055	1	10155	3	Y	25					36
							28	9									

HUISACHE CATTLE COMPANY A WELL #: 11H RRCID -> 271177 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7253 - 12555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14973	X	13784	-0-	-1189	-0-	485	1	13172	3	Y	115	98	1	5	8	22
							127	9									
01	14260	X	13614	-0-	-646	-0-	513	1	12872	3	Y	208	203	1	7	8	20
							229	9									
02	13340	X	12462	-0-	-878	-0-	245	1	11874	3	Y	312	248	1			84
							343	9									
03	14260	X	13587	-0-	-673	-0-	268	1	13046	3	Y	248	264	1	5	8	63
							273	9									
04	13620	X	13247	-0-	-373	-0-	121	1	13067	3	Y	54	94	1			23
							59	9									
05	13795	X	13076	-0-	-719	-0-	167	1	12868	3	Y	37	48	1			12
							41	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
12	31527	X	25613	-0-	-5914	-0-	904	1	24573	3	Y	124	110	1	2	8	20
							136	9									
01	30349	X	25246	-0-	-5103	-0-	961	1	24147	3	Y	125	127	1	10	8	8
							138	9									
02	28391	X	22860	-0-	-5531	-0-	1046	1	21663	3	Y	137	121	1	11	8	13
							151	9									
03	27745	X	23827	-0-	-3918	-0-	957	1	22643	3	Y	206	177	1	3	8	39
							227	9									
04	24450	X	22615	-0-	-1835	-0-	1023	1	21479	3	Y	103	113	1	11	8	18
							113	9									
05	25265	X	23527	-0-	-1738	-0-	1216	1	22255	3	Y	51	57	1			12
							56	9									

SANTA ELENA WELL #: 2H RRCID -> 272554 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 6966 - 11369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31620	X	28311	-0-	-3309	-0-	978	1	26570	3	Y	694	626	1	12	8	135
							763	9									
01	30659	X	27726	-0-	-2933	-0-	1046	1	26277	3	Y	366	462	1			39
							403	9									
02	25116	X	25116	-0-	-0-	-0-	1139	1	23584	3	Y	357	348	1			48
							393	9									
03	28303	X	26199	-0-	-2104	-0-	1039	1	24598	3	Y	511	443	1	7	8	109
							562	9									
04	26910	X	24278	-0-	-2632	-0-	1084	1	22742	3	Y	411	439	1			81
							452	9									
05	27807	X	24000	-0-	-3807	-0-	1243	1	22754	3	Y	3	64	1			20
							3	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SLAUGHTER WELL #: 7H RRCID -> 272560 COMPL. DATE 07/28/2013 TOTAL DEPTH 5471 PERF. 5599 - 10793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8494	X	6761	-0-	-1733	-0-	238	1	6462	3	Y	55	57	1	2	8	13
							61	9									
01	8122	X	7001	-0-	-1121	-0-	266	1	6671	3	Y	58	56	1	1	8	14
							64	9									
02	7337	X	6336	-0-	-1001	-0-	127	1	6162	3	Y	43	46	1			11
							47	9									
03	6899	X	6899	-0-	-0-	-0-	135	1	6597	3	Y	152	116	1	5	8	42
							167	9									
04	6780	X	6157	-0-	-623	-0-	56	1	5981	3	Y	109	120	1			31
							120	9									
05	7006	X	6226	-0-	-780	-0-	79	1	6071	3	Y	69	88	1			12
							76	9									

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 35H RRCID -> 272576 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 5725 - 11091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10478	X	7630	-0-	-2848	-0-	270	1	7324	3	Y	33	32	1	1	8	13
							36	9									
01	10013	X	7325	-0-	-2688	-0-	278	1	6972	3	Y	68	41	1	1	8	39
							75	9									
02	8787	X	5940	-0-	-2847	-0-	353	1	5535	3	Y	47	64	1			22
							52	9									
03	8432	X	6394	-0-	-2038	-0-	386	1	5934	3	Y	67	35	1			54
							74	9									
04	7470	X	6548	-0-	-922	-0-	455	1	6029	3	Y	58	92	1			20
							64	9									
05	7626	X	6490	-0-	-1136	-0-	82	1	6343	3	Y	59	53	1			26
							65	9									

S. ZAMORA WELL #: 1H RRCID -> 272964 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6443 - 10603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	2	1	56	3	N	40	90	1			95
							44	9									
01	259	N	259	-0-	-0-	-0-	5	1	131	3	N	112	70	1	1	8	136
							123	9									
02	58	N	29	-0-	-29	-0-	10	3	19	9	N	17					153
03	351	N	351	-0-	-0-	-0-	4	1	219	3	N	116	150	1	1	8	118
							128	9									
04	60	N	29	-0-	-31	-0-	7	3	22	9	N	20	65	1	1	8	72
*05	752	N	752	-0-	-0-	-0-	8	1	624	3	N	109	74	1			107
							120	9									

PALAFOX-STATE 1335 WELL #: 61H RRCID -> 272995 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 4149 PERF. 4375 - 9561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15035	X	14449	-0-	-586	-0-	509	1	13810	3	Y	118	107	1			52
							130	9									
01	15035	X	13915	-0-	-1120	-0-	528	1	13266	3	Y	110	122	1			40
							121	9									
02	14065	X	13057	-0-	-1008	-0-	262	1	12701	3	Y	85	109	1			16
							94	9									
03	14446	X	13303	-0-	-1143	-0-	266	1	12946	3	Y	83	80	1			19
							91	9									
04	13980	X	12031	-0-	-1949	-0-	110	1	11854	3	Y	61					80
							67	9									
05	14446	X	14444	-0-	-2	-0-	184	1	14185	3	Y	68	138	1			10
							75	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BRISCOE-STATE 1130 WELL #: 4H RRCID -> 272996 COMPL. DATE 08/25/2013 TOTAL DEPTH 5580 PERF. 5717 - 9919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13950	X	11713	-0-		-2237	-0-	716	1	10985	3	Y	11	10	1			1
								12	9									
01	13330	X	10519	-0-		-2811	-0-	617	1	9888	3	Y	13	6	1			8
								14	9									
02	12470	X	7930	-0-		-4540	-0-	470	1	7441	3	Y	17	10	1			15
								19	9									
03	13330	X	8290	-0-		-5040	-0-	224	1	8062	3	Y	4	9	1			10
								4	9									
04	12180	X	10474	-0-		-1706	-0-	10474	3			Y	-0-	10	1			-0-
05	11718	X	10795	-0-		-923	-0-	10795	3			Y	-0-					-0-

E. ARLEIGH OWENS G.U. WELL #: 4H RRCID -> 273009 COMPL. DATE 09/07/2013 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 6021 - 10862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	35588	X	29181	-0-		-6407	-0-	1339	1	27774	3	N	62	75	1	3	8	31
								68	9									
01	34007	X	28607	-0-		-5400	-0-	894	1	27647	3	N	60	26	1	1	8	64
								66	9									
02	30160	X	25031	-0-		-5129	-0-	1002	1	23968	3	N	55	63	1	1	8	55
								61	9									
03	31217	X	25575	-0-		-5642	-0-	1149	1	24367	3	N	54	44	1	2	8	63
								59	9									
04	28920	X	23943	-0-		-4977	-0-	1107	1	22795	3	N	37	52	1	1	8	47
								41	9									
05	29171	X	24197	-0-		-4974	-0-	1077	1	23068	3	N	47	71	1			23
								52	9									

STEWART TRUST STATE GU WELL #: 21H RRCID -> 273014 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 6096 PERF. 6627 - 11518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	43576	X	43576	-0-		-0-	-0-	1543	1	41906	3	N	115	130	1	5	8	38
								127	9									
01	41999	X	41999	-0-		-0-	-0-	1604	1	40297	3	N	89	85	1	2	8	40
								98	9									
02	37198	X	37198	-0-		-0-	-0-	750	1	36375	3	N	66	86	1	2	8	18
								73	9									
03	38471	X	37944	-0-		-527	-0-	50	1	37827	3	N	61	44	1	2	8	33
								67	9									
04	43110	X	35257	-0-		-7853	-0-	2240	1	32953	3	N	58	65	1	3	8	23
								64	9									
05	43586	X	35185	-0-		-8401	-0-	6346	1	28783	3	N	51	54	1			20
								56	9									

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 22H RRCID -> 273015 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 6776 - 11094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20119	X	17070	-0-		-3049	-0-	605	1	16462	3	Y	3	8	1			6
								3	9									
01	19189	X	16870	-0-		-2319	-0-	646	1	16224	3	Y	-0-	6	1			-0-
02	17545	X	15903	-0-		-1642	-0-	321	1	15568	3	Y	13	10	1	1	8	2
								14	9									
03	18011	X	16528	-0-		-1483	-0-	332	1	16149	3	Y	43	28	1	4	8	13
								47	9									
04	16740	X	15650	-0-		-1090	-0-	144	1	15474	3	Y	29	30	1	3	8	9
								32	9									
05	17081	X	15747	-0-		-1334	-0-	201	1	15529	3	Y	15	15	1			9
								17	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
12	5673	X	4612	-0-	-1061	-0-	164	1	4435	3	Y	12	22	1			6
							13	9									
01	5425	X	4888	-0-	-537	-0-	185	1	4652	3	Y	46	34	1			18
							51	9									
02	5046	X	1728	-0-	-3318	-0-	34	1	1653	3	Y	37	36	1			19
							41	9									
03	4929	X	846	-0-	-4083	-0-	16	1	787	3	Y	39					58
							43	9									
04	4740	X	3318	-0-	-1422	-0-	30	1	3263	3	Y	23	66	1			15
							25	9									
05	4898	X	3994	-0-	-904	-0-	51	1	3907	3	Y	33					48
							36	9									

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 24H RRCID -> 273090 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6762 - 12163

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23374	X	19764	-0-	-3610	-0-	701	1	19046	3	Y	15	16	1	1	8	3
							17	9									
01	22227	X	19190	-0-	-3037	-0-	734	1	18443	3	Y	12	13	1			2
							13	9									
02	20503	X	18333	-0-	-2170	-0-	370	1	17952	3	Y	10	9	1			3
							11	9									
03	21142	X	18960	-0-	-2182	-0-	381	1	18568	3	Y	10	10	1	1	8	2
							11	9									
04	19140	X	17911	-0-	-1229	-0-	165	1	17727	3	Y	17	16	1			3
							19	9									
05	19778	X	17955	-0-	-1823	-0-	230	1	17722	3	Y	3	6	1			-0-
							3	9									

TROST WELL #: 2H RRCID -> 273095 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 6936 PERF. 7300 - 12470

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7781	X	7780	-0-	-1	-0-	275	1	7474	3	Y	28	42	1			31
							31	9									
01	8401	X	7331	-0-	-1070	-0-	280	1	7026	3	Y	23	21	1			33
							25	9									
02	7859	X	6456	-0-	-1403	-0-	130	1	6302	3	Y	22	28	1			27
							24	9									
03	8401	X	6469	-0-	-1932	-0-	130	1	6325	3	Y	13	17	1			23
							14	9									
04	7950	X	6507	-0-	-1443	-0-	60	1	6435	3	Y	11	19	1			15
							12	9									
05	7781	X	6500	-0-	-1281	-0-	83	1	6404	3	Y	12	17	1			10
							13	9									

J. J. TREVINO WELL #: 6H RRCID -> 273097 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 5361 PERF. 5778 - 10700

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16368	X	14210	-0-	-2158	-0-	505	1	13701	3	Y	4					11
							4	9									
01	16368	X	13533	-0-	-2835	-0-	517	1	12980	3	Y	33					44
							36	9									
02	15312	X	12091	-0-	-3221	-0-	244	1	11827	3	Y	18	41	1			21
							20	9									
03	15159	X	12508	-0-	-2651	-0-	251	1	12244	3	Y	12					33
							13	9									
04	14370	X	11741	-0-	-2629	-0-	108	1	11615	3	Y	16	38	1			11
							18	9									
05	14198	X	12819	-0-	-1379	-0-	164	1	12642	3	Y	12					23
							13	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
12	9548	X	7745	-0-	-1803	-0-	275	1	7455	3	Y	14	19	1			14
							15	9									
01	9548	X	7178	-0-	-2370	-0-	275	1	6895	3	Y	7	11	1			10
							8	9									
02	8642	X	5337	-0-	-3305	-0-	108	1	5220	3	Y	8					18
							9	9									
03	8835	X	7112	-0-	-1723	-0-	143	1	6947	3	Y	20	17	1			21
							22	9									
04	8070	X	5850	-0-	-2220	-0-	54	1	5776	3	Y	18	17	1			22
							20	9									
*05	9934	X	9934	-0-	-0-	-0-	127	1	9778	3	Y	26	26	1			22
							29	9									

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
12	17143	X	15171	-0-	-1972	-0-	529	1	14382	3	Y	236	242	1			41
							260	9									
01	18290	X	15817	-0-	-2473	-0-	594	1	14930	3	Y	266	166	1			141
							293	9									
02	18473	X	14583	-0-	-3890	-0-	290	1	14076	3	Y	197	293	1			45
							217	9									
03	19747	X	14304	-0-	-5443	-0-	284	1	13852	3	Y	153	190	1			8
							168	9									
04	18930	X	16935	-0-	-1995	-0-	155	1	16689	3	Y	83	75	1			16
							91	9									
05	15810	X	15088	-0-	-722	-0-	192	1	14808	3	Y	80	90	1			6
							88	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
12	37978	X	37978	-0-	-0-	-0-	1345	1	36519	3	N	104	112	1	3	8	42
							114	9									
01	36852	X	36852	-0-	-0-	-0-	1406	1	35304	3	N	129	148	1	1	8	22
							142	9									
02	33930	X	33191	-0-	-739	-0-	668	1	32411	3	N	102	72	1	2	8	50
							112	9									
03	36270	X	34235	-0-	-2035	-0-	45	1	34082	3	N	98	104	1	1	8	43
							108	9									
04	37320	X	31963	-0-	-5357	-0-	2029	1	29855	3	N	72	86	1	1	8	28
							79	9									
05	37975	X	32051	-0-	-5924	-0-	5775	1	26198	3	N	71	81	1			18
							78	9									

SAN ROMAN 1508 WELL #: 22H RRCID -> 274185 COMPL. DATE 11/12/2014 TOTAL DEPTH 6323 PERF. 6817 - 12025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	27311	X	22596	-0-	-4715	-0-	793	1	21537	3	Y	242	260	1	6	8	26
							266	9									
01	26288	X	21852	-0-	-4436	-0-	826	1	20752	3	Y	249	231	1			44
							274	9									
02	23606	X	18562	-0-	-5044	-0-	370	1	17976	3	Y	196	165	1			75
							216	9									
03	23932	X	19174	-0-	-4758	-0-	380	1	18518	3	Y	251	305	1			21
							276	9									
04	21930	X	18103	-0-	-3827	-0-	165	1	17711	3	Y	206	178	1			49
							227	9									
05	22599	X	18536	-0-	-4063	-0-	235	1	18112	3	Y	172	173	1			48
							189	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SAN ROMAN 1508 WELL #: 24H RRCID -> 274186 COMPL. DATE 12/09/2013 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 6854 - 11853

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10385	X	9626	-0-	-759	-0-	337	1	9138	3	Y	137	149	1	3	8	15
							151	9									
01	10385	X	9176	-0-	-1209	-0-	345	1	8652	3	Y	163	149	1			29
							179	9									
02	9483	X	8241	-0-	-1242	-0-	163	1	7887	3	Y	174	138	1			65
							191	9									
03	9641	X	8603	-0-	-1038	-0-	169	1	8216	3	Y	198	245	1			18
							218	9									
04	9330	X	8143	-0-	-1187	-0-	73	1	7887	3	Y	166	144	1			40
							183	9									
05	9641	X	7789	-0-	-1852	-0-	98	1	7527	3	Y	149	147	1			42
							164	9									

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	52824	X	46576	-0-	-6248	-0-	1630	1	44269	3	Y	615	616	1			96
							677	9									
01	51150	X	45634	-0-	-5516	-0-	1721	1	43225	3	Y	625	504	1			217
							688	9									
02	45414	X	42806	-0-	-2608	-0-	852	1	41349	3	Y	550	680	1			87
							605	9									
03	48546	X	47641	-0-	-905	-0-	945	1	46001	3	Y	632	670	1			49
							695	9									
04	45450	X	45262	-0-	-188	-0-	411	1	44196	3	Y	595	528	1			116
							655	9									
05	46562	X	45594	-0-	-968	-0-	576	1	44464	3	Y	504	556	1			64
							554	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17577	X	15843	-0-	-1734	-0-	1843	1	13956	3	Y	40	24	1			34
							44	9									
01	17577	X	15432	-0-	-2145	-0-	1674	1	13714	3	Y	40	43	1			31
							44	9									
02	15863	X	12791	-0-	-3072	-0-	1374	1	11387	3	Y	27	39	1			19
							30	9									
03	16833	X	13592	-0-	-3241	-0-	1419	1	12150	3	Y	21					40
							23	9									
04	15870	X	11150	-0-	-4720	-0-	1083	1	10025	3	Y	38	69	1			9
							42	9									
05	15841	X	12720	-0-	-3121	-0-	1194	1	11491	3	Y	32					41
							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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23653	X	18878	-0-	-4775	-0-	669	1	18194	3	Y	14	13	1	1	8	2
							15	9									
01	21979	X	18402	-0-	-3577	-0-	705	1	17695	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
02	20155	X	17501	-0-	-2654	-0-	353	1	17141	3	Y	6	4	1			3
							7	9									
03	20553	X	17942	-0-	-2611	-0-	361	1	17571	3	Y	9	7	1	1	8	4
							10	9									
04	18630	X	16963	-0-	-1667	-0-	156	1	16801	3	Y	5	6	1			3
							6	9									
05	18879	X	16974	-0-	-1905	-0-	217	1	16754	3	Y	3	4	1			2
							3	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LA MOCA GAS UNIT K WELL #: 30H RRCID -> 274190 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 6414 - 11048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	24521	X	18187	-0-	-6334	-0-	645	1	17522	3	Y	18	21	1			15
							20	9									
01	21793	X	17493	-0-	-4300	-0-	669	1	16798	3	Y	24	32	1			7
							26	9									
02	20242	X	16420	-0-	-3822	-0-	331	1	16068	3	Y	19	16	1			10
							21	9									
03	20863	X	16862	-0-	-4001	-0-	339	1	16512	3	Y	10					20
							11	9									
04	18240	X	15444	-0-	-2796	-0-	142	1	15293	3	Y	8	22	1			6
							9	9									
05	18197	X	14934	-0-	-3263	-0-	191	1	14721	3	Y	20	20	1			6
							22	9									

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 23H RRCID -> 274218 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 6276 PERF. 6472 - 11726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	32953	X	26815	-0-	-6138	-0-	941	1	25571	3	Y	275	300	1	21	8	48
							303	9									
01	31403	X	26205	-0-	-5198	-0-	993	1	24939	3	Y	248	247	1	9	8	40
							273	9									
02	28710	X	24175	-0-	-4535	-0-	483	1	23438	3	Y	231	191	1			80
							254	9									
03	29636	X	21005	-0-	-8631	-0-	418	1	20346	3	Y	219	214	1	14	8	71
							241	9									
04	26250	X	19809	-0-	-6441	-0-	181	1	19464	3	Y	149	173	1			47
							164	9									
05	26815	X	19823	-0-	-6992	-0-	252	1	19429	3	Y	129	148	1			28
							142	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
12	21328	X	18080	-0-	-3248	-0-	639	1	17357	3	N	76	86	1	7	8	13
							84	9									
01	19995	X	18219	-0-	-1776	-0-	695	1	17455	3	N	63	43	1	3	8	30
							69	9									
02	18676	X	16713	-0-	-1963	-0-	336	1	16311	3	N	60	70	1	3	8	17
							66	9									
03	18693	X	17688	-0-	-1005	-0-	355	1	17269	3	N	58	39	1	6	8	30
							64	9									
04	17640	X	16520	-0-	-1120	-0-	152	1	16328	3	N	36	3	8			63
							40	9									
05	18228	X	16519	-0-	-1709	-0-	211	1	16258	3	N	45	84	1			24
							50	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
12	22568	X	18225	-0-	-4343	-0-	2117	1	16030	3	Y	71	81	1			21
							78	9									
01	21607	X	17627	-0-	-3980	-0-	1909	1	15642	3	Y	69	31	1			59
							76	9									
02	19430	X	15641	-0-	-3789	-0-	1676	1	13892	3	Y	66	56	1			69
							73	9									
03	19189	X	16095	-0-	-3094	-0-	1679	1	14377	3	Y	35	81	1			23
							39	9									
04	18420	X	14701	-0-	-3719	-0-	1426	1	13203	3	Y	65	77	1			11
							72	9									
05	18228	X	16665	-0-	-1563	-0-	1564	1	15058	3	Y	39					50
							43	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LONG, J. S. WELL #: 10H RRCID -> 274241 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 5690 - 10596

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19344	X	15975	-0-	-3369	-0-	561	1	15245	3	Y	154	178	1	4	8	36
							169	9									
01	18445	X	15212	-0-	-3233	-0-	578	1	14504	3	Y	118	137	1			17
							130	9									
02	16646	X	13961	-0-	-2685	-0-	279	1	13540	3	Y	129	137	1			9
							142	9									
03	16058	X	14499	-0-	-1559	-0-	288	1	14035	3	Y	160	133	1			36
							176	9									
04	15450	X	12804	-0-	-2646	-0-	117	1	12607	3	Y	73	78	1			31
							80	9									
05	15965	X	13814	-0-	-2151	-0-	176	1	13569	3	Y	63	90	1			4
							69	9									

SANTA ELENA WELL #: 4H RRCID -> 274242 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 7116 - 11313

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	54932	X	46318	-0-	-8614	-0-	1632	1	44328	3	Y	325	305	1	6	8	64
							358	9									
01	52979	X	45702	-0-	-7277	-0-	1741	1	43734	3	Y	206	251	1			19
							227	9									
02	48169	X	41485	-0-	-6684	-0-	1904	1	39432	3	Y	135	137	1			17
							149	9									
03	49197	X	42775	-0-	-6422	-0-	1730	1	40926	3	Y	108	99	1	2	8	24
							119	9									
04	45330	X	40152	-0-	-5178	-0-	1816	1	38119	3	Y	197	188	1			33
							217	9									
05	46314	X	40432	-0-	-5882	-0-	2059	1	37687	3	Y	624	527	1			130
							686	9									

SLAUGHTER WELL #: 10H RRCID -> 274243 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 5377 PERF. 5925 - 10761

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12276	X	9257	-0-	-3019	-0-	324	1	8816	3	Y	106	98	1	5	8	21
							117	9									
01	11966	X	8671	-0-	-3295	-0-	328	1	8229	3	Y	104	99	1	3	8	23
							114	9									
02	11194	X	7898	-0-	-3296	-0-	158	1	7667	3	Y	66	74	1			15
							73	9									
03	9889	X	8063	-0-	-1826	-0-	162	1	7881	3	Y	18	26	1	1	8	6
							20	9									
04	9180	X	7580	-0-	-1600	-0-	70	1	7492	3	Y	16	19	1			3
							18	9									
05	9269	X	7193	-0-	-2076	-0-	92	1	7071	3	Y	27	28	1			2
							30	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	27745	X	24511	-0-	-3234	-0-	869	1	23623	3	Y	17	21	1	1	8	4
							19	9									
01	27745	X	22030	-0-	-5715	-0-	843	1	21166	3	Y	19	19	1	1	8	3
							21	9									
02	25955	X	23833	-0-	-2122	-0-	481	1	23338	3	Y	13	11	1			5
							14	9									
03	27342	X	23905	-0-	-3437	-0-	481	1	23414	3	Y	9	9	1	1	8	4
							10	9									
04	24240	X	22502	-0-	-1738	-0-	207	1	22291	3	Y	4	6	1			2
							4	9									
05	25048	X	21474	-0-	-3574	-0-	275	1	21196	3	Y	3	4	1			1
							3	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SAN ROMAN A WELL #: 23H RRCID -> 274247 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 6137 PERF. 6532 - 11610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	42067	X	35551	-0-	-6516	-0-	1262	1	34289	3	Y	-0-	10	1			-0-
01	40672	X	14858	-0-	-25814	-0-	568	1	14275	3	Y	14	8	1			6
							15	9									
02	35757	X	24652	-0-	-11105	-0-	496	1	24084	3	Y	65	66	1			5
							72	9									
03	37448	X	28381	-0-	-9067	-0-	570	1	27748	3	Y	57	42	1	3	8	17
							63	9									
04	35160	X	22315	-0-	-12845	-0-	205	1	22089	3	Y	19	31	1			5
							21	9									
05	35557	X	28024	-0-	-7533	-0-	358	1	27652	3	Y	13	15	1			3
							14	9									

JUAN SALINAS WELL #: 5H RRCID -> 274248 COMPL. DATE 06/24/2012 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 7047 - 10961

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HUISACHE CATTLE COMPANY A WELL #: 12H RRCID -> 274249 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 6748 - 12319

12	28272	X	24651	-0-	-3621	-0-	872	1	23700	3	Y	72	211	1	3	8	52
							79	9									
01	27187	X	23894	-0-	-3293	-0-	910	1	22863	3	Y	110	142	1	4	8	16
							121	9									
02	25810	X	20431	-0-	-5379	-0-	411	1	19934	3	Y	78	69	1			25
							86	9									
03	27590	X	20585	-0-	-7005	-0-	412	1	20053	3	Y	109	105	1	2	8	27
							120	9									
04	25590	X	20315	-0-	-5275	-0-	185	1	19908	3	Y	202	179	1			50
							222	9									
05	24645	X	19966	-0-	-4679	-0-	254	1	19589	3	Y	112	123	1			39
							123	9									

LA MOCA GAS UNIT A WELL #: 31H RRCID -> 274251 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 6161 PERF. 6164 - 10964

12	44454	X	33207	-0-	-11247	-0-	1177	1	31985	3	Y	41	40	1			15
							45	9									
01	41075	X	31793	-0-	-9282	-0-	1216	1	30535	3	Y	38	45	1			8
							42	9									
02	36453	X	28701	-0-	-7752	-0-	579	1	28090	3	Y	29	28	1			9
							32	9									
03	35805	X	28718	-0-	-7087	-0-	577	1	28110	3	Y	28	28	1			9
							31	9									
04	34530	X	26566	-0-	-7964	-0-	244	1	26294	3	Y	25	27	1			7
							28	9									
05	33201	X	24451	-0-	-8750	-0-	312	1	24118	3	Y	19	21	1			5
							21	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
J. J. TREVINO WELL #: 8H RRCID -> 274252 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 5203 PERF. 5770 - 10895

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22010	X	19129	-0-	-2881	-0-	676	1	18359	3	Y	85	78	1	12	8	14
							94	9									
01	21545	X	18714	-0-	-2831	-0-	714	1	17943	3	Y	52	36	1			30
							57	9									
02	20155	X	17192	-0-	-2963	-0-	346	1	16799	3	Y	43	54	1			19
							47	9									
03	20522	X	17816	-0-	-2706	-0-	358	1	17440	3	Y	16	19	1			16
							18	9									
04	18780	X	16764	-0-	-2016	-0-	154	1	16595	3	Y	14	12	1			18
							15	9									
05	19127	X	16746	-0-	-2381	-0-	214	1	16517	3	Y	14	25	1			7
							15	9									

SLAUGHTER WELL #: 9H RRCID -> 274255 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 5459 PERF. 5733 - 10873

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10509	X	10015	-0-	-494	-0-	353	1	9586	3	Y	69	68	1	3	8	18
							76	9									
01	11222	X	9738	-0-	-1484	-0-	369	1	9275	3	Y	85	78	1	2	8	23
							94	9									
02	10498	X	8969	-0-	-1529	-0-	180	1	8724	3	Y	59	64	1			18
							65	9									
03	11222	X	9219	-0-	-2003	-0-	185	1	9031	3	Y	3	13	1			8
							3	9									
04	9690	X	8459	-0-	-1231	-0-	78	1	8381	3	Y	-0-	8	1			-0-
05	10013	X	8400	-0-	-1613	-0-	107	1	8275	3	Y	16	14	1			2
							18	9									

HUISACHE CATTLE COMPANY A WELL #: 17H RRCID -> 274256 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 6780 - 10718

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	34937	X	29750	-0-	-5187	-0-	1050	1	28540	3	Y	145	123	1	6	8	35
							160	9									
01	34131	X	28728	-0-	-5403	-0-	1099	1	27588	3	Y	37	59	1	1	8	12
							41	9									
02	31929	X	24718	-0-	-7211	-0-	499	1	24195	3	Y	22	21	1			13
							24	9									
03	34131	X	25316	-0-	-8815	-0-	508	1	24760	3	Y	44	41	1	1	8	15
							48	9									
04	30360	X	24711	-0-	-5649	-0-	226	1	24322	3	Y	148	125	1			38
							163	9									
05	29760	X	24242	-0-	-5518	-0-	309	1	23819	3	Y	104	106	1			36
							114	9									

PALAFOX 1335 WELL #: 57H RRCID -> 274257 COMPL. DATE 08/06/2012 TOTAL DEPTH 4202 PERF. 4431 - 8816

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8277	X	7235	-0-	-1042	-0-	255	1	6938	3	Y	38	33	1	6	8	18
							42	9									
01	8246	X	6972	-0-	-1274	-0-	265	1	6651	3	Y	51	48	1	4	8	17
							56	9									
02	7627	X	6106	-0-	-1521	-0-	122	1	5943	3	Y	37	43	1	3	8	8
							41	9									
03	7223	X	6638	-0-	-585	-0-	133	1	6465	3	Y	36	31	1	4	8	9
							40	9									
04	6990	X	6202	-0-	-788	-0-	57	1	6108	3	Y	34	3	8			40
							37	9									
05	7223	X	1075	-0-	-6148	-0-	14	1	1058	3	Y	3	38	1			5
							3	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HUISACHE STATE WELL #: 19H RRCID -> 274265 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 8643 PERF. 8768 - 12552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	29109	X	23463	-0-	-5646	-0-	832	1	22601	3	N	27	37	1	13	8	-0-
							30	9									
01	27404	X	22946	-0-	-4458	-0-	878	1	22060	3	N	7					7
							8	9									
02	24824	X	21676	-0-	-3148	-0-	437	1	21199	3	N	36					43
							40	9									
03	25358	X	22446	-0-	-2912	-0-	451	1	21972	3	N	21	28	1	16	8	20
							23	9									
04	23070	X	21265	-0-	-1805	-0-	196	1	21061	3	N	7					27
							8	9									
05	23467	X	21267	-0-	-2200	-0-	272	1	20995	3	N	-0-					27

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 25H RRCID -> 274267 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 8930 - 12615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	25916	X	21638	-0-	-4278	-0-	768	1	20855	3	Y	14	20	1	1	8	1
							15	9									
01	24645	X	21298	-0-	-3347	-0-	814	1	20450	3	Y	31	27	1	1	8	4
							34	9									
02	22649	X	19684	-0-	-2965	-0-	397	1	19247	3	Y	36	32	1	2	8	6
							40	9									
03	23064	X	20250	-0-	-2814	-0-	407	1	19802	3	Y	37	27	1	3	8	13
							41	9									
04	21360	X	19099	-0-	-2261	-0-	176	1	18890	3	Y	30	29	1	3	8	11
							33	9									
05	21638	X	19083	-0-	-2555	-0-	244	1	18820	3	Y	17	16	1			12
							19	9									

SANTA ELENA WELL #: 5H RRCID -> 274270 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 6721 - 11273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	59489	X	54313	-0-	-5176	-0-	1920	1	52172	3	Y	201	212	1	4	8	43
							221	9									
01	59489	X	54342	-0-	-5147	-0-	2053	1	51549	3	Y	673	666	1			50
							740	9									
02	55651	X	48359	-0-	-7292	-0-	2193	1	45418	3	Y	680	650	1			80
							748	9									
03	57412	X	49790	-0-	-7622	-0-	1997	1	47255	3	Y	489	457	1	7	8	105
							538	9									
04	48204	X	48204	-0-	-0-	-0-	2173	1	45604	3	Y	388	421	1			72
							427	9									
*05	48314	X	48314	-0-	-0-	-0-	2479	1	45373	3	Y	420	397	1			95
							462	9									

HUISACHE CATTLE COMPANY 'B' WELL #: 14H RRCID -> 274271 COMPL. DATE 12/27/2013 TOTAL DEPTH 6997 PERF. 7212 - 12351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2232	X	1569	-0-	-663	-0-	55	1	1470	3	Y	40	49	1			9
							44	9									
01	2232	X	1522	-0-	-710	-0-	56	1	1416	3	Y	45	36	1			18
							50	9									
02	2088	X	1286	-0-	-802	-0-	25	1	1218	3	Y	39	48	1			9
							43	9									
03	1922	X	1295	-0-	-627	-0-	26	1	1257	3	Y	11	16	1			4
							12	9									
04	1470	N	1307	-0-	-163	-0-	12	1	1240	3	Y	50	42	1			12
							55	9									
05	1364	N	1235	-0-	-129	-0-	15	1	1162	3	Y	53	56	1			9
							58	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HUISACHE CATTLE COMPANY 'B' WELL #: 20 RRCID -> 274272 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7002 - 7007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2480	X	162	-0-	-2318	-0-	6	1	156	3	Y	-0-	2	1			-0-
01	4774	X	2818	-0-	-1956	-0-	107	1	2692	3	Y	17	12	1			5
							19	9									
02	4466	X	730	-0-	-3736	-0-	14	1	663	3	Y	48	47	1			6
							53	9									
03	4774	X	248	-0-	-4526	-0-	5	1	243	3	Y	-0-	6	1			-0-
04	4050	X	63	-0-	-3987	-0-	1	1	62	3	Y	-0-					-0-
05	2821	X	34	-0-	-2787	-0-	34	3			Y	-0-					-0-

LONG, J.S. WELL #: 9H RRCID -> 274295 COMPL. DATE 12/18/2014 TOTAL DEPTH 5441 PERF. 5891 - 10377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14229	X	11021	-0-	-3208	-0-	387	1	10505	3	Y	117	140	1	3	8	33
							129	9									
01	13485	X	10765	-0-	-2720	-0-	408	1	10248	3	Y	99	113	1			19
							109	9									
02	12064	X	10025	-0-	-2039	-0-	201	1	9750	3	Y	67	77	1			9
							74	9									
03	11408	X	10491	-0-	-917	-0-	211	1	10277	3	Y	3	8	1			4
							3	9									
04	10680	X	9696	-0-	-984	-0-	89	1	9546	3	Y	55	40	1			19
							61	9									
05	11036	X	10489	-0-	-547	-0-	133	1	10245	3	Y	101	109	1			11
							111	9									

SAN ROMAN 1508 WELL #: 21H RRCID -> 274350 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 5186 PERF. 6814 - 12721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	28396	X	23982	-0-	-4414	-0-	844	1	22937	3	Y	183	198	1	5	8	24
							201	9									
01	27466	X	22734	-0-	-4732	-0-	862	1	21644	3	Y	207	190	1			41
							228	9									
02	24795	X	18925	-0-	-5870	-0-	379	1	18370	3	Y	160	135	1			66
							176	9									
03	25823	X	19787	-0-	-6036	-0-	394	1	19200	3	Y	175	222	1			19
							193	9									
04	23640	X	19267	-0-	-4373	-0-	175	1	18872	3	Y	200	168	1			51
							220	9									
05	23994	X	20374	-0-	-3620	-0-	257	1	19863	3	Y	231	216	1			66
							254	9									

SAN ROMAN 'A' WELL #: 25H RRCID -> 274827 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 5933 PERF. 5847 - 11441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	64790	X	52853	-0-	-11937	-0-	1868	1	50750	3	N	214	200	1	6	8	38
							235	9									
01	61907	X	25928	-0-	-35979	-0-	987	1	24778	3	Y	148	102	1	11	8	73
							163	9									
02	55564	X	31630	-0-	-23934	-0-	637	1	30886	3	Y	97	113	1	5	8	52
							107	9									
03	56792	X	32179	-0-	-24613	-0-	644	1	31349	3	Y	169	152	1	6	8	63
							186	9									
04	51840	X	31154	-0-	-20686	-0-	285	1	30706	3	Y	148	177	1	4	8	30
							163	9									
05	52855	X	32269	-0-	-20586	-0-	411	1	31697	3	Y	146	130	1			46
							161	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21762	X	17144	-0-	-4618		-0-	603	1	16381	3	Y	145	141	1	6	8	37
								160	9									
01	20336	X	16300	-0-	-4036		-0-	619	1	15549	3	Y	120	119	1	3	8	35
								132	9									
02	18386	X	14980	-0-	-3406		-0-	300	1	14573	3	Y	97	103	1			29
								107	9									
03	17763	X	15546	-0-	-2217		-0-	309	1	15036	3	Y	183	147	1	6	8	59
								201	9									
04	16590	X	14387	-0-	-2203		-0-	131	1	14081	3	Y	159	169	1			49
								175	9									
05	17143	X	14268	-0-	-2875		-0-	181	1	13976	3	Y	101	127	1			23
								111	9									

HUISACHE CATTLE COMPANY A WELL #: 18H RRCID -> 274845 COMPL. DATE 07/07/2014 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7169 - 11974

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12307	X	10402	-0-	-1905		-0-	368	1	9992	3	Y	38	35	1	2	8	7
								42	9									
01	11842	X	9967	-0-	-1875		-0-	381	1	9572	3	Y	13	19	1			1
								14	9									
02	10817	X	8779	-0-	-2038		-0-	177	1	8583	3	Y	17	14	1			4
								19	9									
03	11408	X	8888	-0-	-2520		-0-	178	1	8678	3	Y	29	27	1	1	8	5
								32	9									
04	10320	X	8521	-0-	-1799		-0-	78	1	8393	3	Y	45	40	1			10
								50	9									
05	10416	X	7078	-0-	-3338		-0-	90	1	6964	3	Y	22	26	1			6
								24	9									

LA MOCA GAS UNIT N WELL #: 32H RRCID -> 274846 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 6092 - 10619

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11902	X	11902	-0-	-0-		-0-	612	1	11268	3	Y	20	16	1			16
								22	9									
01	11873	X	10841	-0-	-1032		-0-	493	1	10318	3	Y	27	32	1			11
								30	9									
02	11107	X	7514	-0-	-3593		-0-	166	1	7308	3	Y	36	41	1			6
								40	9									
03	11904	X	8960	-0-	-2944		-0-	248	1	8658	3	Y	49	23	1			32
								54	9									
04	11520	X	7969	-0-	-3551		-0-	157	1	7753	3	Y	54	59	1			27
								59	9									
05	11904	X	8365	-0-	-3539		-0-	213	1	8112	3	Y	36	34	1			29
								40	9									

SANTA ELENA WELL #: 3H RRCID -> 274847 COMPL. DATE 12/03/2013 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 6889 - 11811

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	37262	X	30694	-0-	-6568		-0-	1085	1	29480	3	Y	117	141	1	2	8	34
								129	9									
01	35867	X	30058	-0-	-5809		-0-	1147	1	28812	3	Y	90	112	1			12
								99	9									
02	31813	X	26701	-0-	-5112		-0-	1229	1	25465	3	Y	6	13	1			5
								7	9									
03	32829	X	28034	-0-	-4795		-0-	1137	1	26897	3	Y	-0-	2	1			3
04	29490	X	26172	-0-	-3318		-0-	1190	1	24978	3	Y	4	4	1			3
								4	9									
05	30473	X	27292	-0-	-3181		-0-	1414	1	25877	3	Y	1	2	1			2
								1	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HUISACHE CATTLE COMPANY A WELL #: 21H RRCID -> 274850 COMPL. DATE 07/07/2014 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 7507 - 12325

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18104	X	16572	-0-		-1532		-0-	586	1	15927	3	Y	54	51	1	2	8	14
									59	9									
01	18290	X	15898	-0-		-2392		-0-	608	1	15266	3	Y	22	31	1	1	8	4
									24	9									
02	17110	X	14006	-0-		-3104		-0-	282	1	13662	3	Y	56	44	1			16
									62	9									
03	18290	X	14106	-0-		-4184		-0-	282	1	13746	3	Y	71	68	1	1	8	18
									78	9									
04	16590	X	13331	-0-		-3259		-0-	122	1	13154	3	Y	50	53	1			15
									55	9									
05	16585	X	13326	-0-		-3259		-0-	170	1	13113	3	Y	39	41	1			13
									43	9									

BFMT TR15 WELL #: 1H RRCID -> 274851 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 4809 PERF. 5037 - 9879

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	25234	X	22099	-0-		-3135		-0-	783	1	21269	3	Y	43	42	1	5	8	9
									47	9									
01	24769	X	20988	-0-		-3781		-0-	802	1	20146	3	Y	36	15	1	9	8	21
									40	9									
02	23171	X	18854	-0-		-4317		-0-	380	1	18457	3	Y	15	15	1	6	8	15
									17	9									
03	22103	X	19357	-0-		-2746		-0-	388	1	18897	3	Y	65	62	1	10	8	8
									72	9									
04	21390	X	18710	-0-		-2680		-0-	172	1	18508	3	Y	27	24	1	5	8	6
									30	9									
05	22103	X	18686	-0-		-3417		-0-	239	1	18439	3	Y	7					13
									8	9									

BFMT TR15 WELL #: 2H RRCID -> 275300 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 4869 PERF. 5221 - 10209

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	28055	X	24439	-0-		-3616		-0-	866	1	23518	3	Y	50	69	1	5	8	16
									55	9									
01	27404	X	23364	-0-		-4040		-0-	892	1	22407	3	Y	59	30	1			45
									65	9									
02	25636	X	20876	-0-		-4760		-0-	420	1	20393	3	Y	57	47	1			55
									63	9									
03	24428	X	21269	-0-		-3159		-0-	428	1	20822	3	Y	17	62	1			10
									19	9									
04	23640	X	20034	-0-		-3606		-0-	184	1	19811	3	Y	35	36	1			9
									39	9									
05	24428	X	19954	-0-		-4474		-0-	255	1	19646	3	Y	48					57
									53	9									

SAN ROMAN 1508 WELL #: 26H RRCID -> 275598 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 8967 PERF. 9477 - 13854

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	33356	X	16314	-0-		-17042		-0-	578	1	15695	3	Y	37	32	1	4	8	10
									41	9									
01	24800	X	15766	-0-		-9034		-0-	602	1	15109	3	Y	50	36	1	7	8	17
									55	9									
02	17429	X	13846	-0-		-3583		-0-	278	1	13503	3	Y	59	3	8			73
									65	9									
03	17794	X	14311	-0-		-3483		-0-	287	1	13972	3	Y	47	111	1	6	8	3
									52	9									
04	16080	X	13529	-0-		-2551		-0-	124	1	13337	3	Y	62	50	1	3	8	12
									68	9									
05	16306	X	13663	-0-		-2643		-0-	174	1	13438	3	Y	46	28	1			30
									51	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SANTA ELENA WELL #: 6H RRCID -> 275599 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 6434 PERF. 6714 - 10822

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	30318	X	23558	-0-	-6760	-0-	836	1	22720	3	Y	2	3	1			4
							2	9									
01	29884	X	22538	-0-	-7346	-0-	863	1	21664	3	Y	10	6	1	4	8	4
							11	9									
02	26680	X	19555	-0-	-7125	-0-	900	1	18643	3	Y	11	2	1	9	8	4
							12	9									
03	26908	X	20154	-0-	-6754	-0-	817	1	19324	3	Y	12	1	1	11	8	4
							13	9									
04	23250	X	18666	-0-	-4584	-0-	848	1	17789	3	Y	26	17	1	5	8	8
							29	9									
05	23560	X	18791	-0-	-4769	-0-	969	1	17735	3	Y	79	70	1			17
							87	9									

SANTA ELENA WELL #: 8H RRCID -> 275600 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 6662 PERF. 6759 - 10665

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	94550	X	79225	-0-	-15325	-0-	2757	1	74873	3	Y	1450	1526	1	8	8	89
							1595	9									
01	91078	X	75552	-0-	-15526	-0-	2839	1	71310	3	Y	1275	1257	1			107
							1403	9									
02	81113	X	60866	-0-	-20247	-0-	2771	1	57411	3	Y	622	630	1			99
							684	9									
03	83080	X	70334	-0-	-12746	-0-	2821	1	66737	3	Y	705	711	1			93
							776	9									
04	78060	X	65982	-0-	-12078	-0-	2968	1	62285	3	Y	663	643	1			113
							729	9									
05	79236	X	66643	-0-	-12593	-0-	3404	1	62309	3	Y	845	818	1			140
							930	9									

SANTA ELENA WELL #: 7H RRCID -> 275615 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6704 - 10791

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	61566	X	44708	-0-	-16858	-0-	1571	1	42695	3	Y	402	422	1	2	8	22
							442	9									
01	57784	X	42957	-0-	-14827	-0-	1627	1	40858	3	Y	429	418	1			33
							472	9									
02	50170	X	37962	-0-	-12208	-0-	1725	1	35743	3	Y	449	418	1			64
							494	9									
03	50995	X	38312	-0-	-12683	-0-	1534	1	36310	3	Y	425	434	1			55
							468	9									
04	46110	X	35082	-0-	-11028	-0-	1577	1	33103	3	Y	365	360	1			60
							402	9									
05	44702	X	36277	-0-	-8425	-0-	1869	1	34208	3	Y	182	210	1			32
							200	9									

SANTA ELENA WELL #: 9H RRCID -> 276144 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6814 - 10656

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	55180	X	38805	-0-	-16375	-0-	1373	1	37281	3	Y	137	168	1	1	8	12
							151	9									
01	50933	X	36996	-0-	-13937	-0-	1402	1	35212	3	Y	347	328	1			31
							382	9									
02	44457	X	26864	-0-	-17593	-0-	1213	1	25133	3	Y	471	430	1			72
							518	9									
03	44454	X	31518	-0-	-12936	-0-	1256	1	29723	3	Y	490	492	1			70
							539	9									
04	38670	X	29140	-0-	-9530	-0-	1306	1	27414	3	Y	382	381	1			71
							420	9									
05	38812	X	28739	-0-	-10073	-0-	1475	1	26987	3	Y	252	273	1			50
							277	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BFMT TR22 GU A WELL #: 3H RRCID -> 276326 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 4195 PERF. 4576 - 10618

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	38626	X	34234	-0-	-4392	-0-	1212	1	32930	3	N	84	110	1	6	8	23
							92	9									
01	38626	X	32852	-0-	-5774	-0-	1255	1	31509	3	N	80	61	1	4	8	38
							88	9									
02	36134	X	29664	-0-	-6470	-0-	598	1	28997	3	N	63	1	8			100
							69	9									
03	34224	X	30555	-0-	-3669	-0-	613	1	29864	3	N	71	47	1	6	8	118
							78	9									
04	33120	X	30105	-0-	-3015	-0-	277	1	29774	3	N	49	104	1	4	8	59
							54	9									
05	34224	X	31745	-0-	-2479	-0-	405	1	31288	3	N	47	46	1			60
							52	9									

CORSAIR ROYALTY, LTD. WELL #: 1H RRCID -> 277367 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 6757 - 11029

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6944	X	5603	-0-	-1341	-0-	197	1	5337	3	N	63	77	1	7	8	66
							69	9									
01	6603	X	5405	-0-	-1198	-0-	204	1	5125	3	N	69	3	8			132
							76	9									
02	5945	X	4341	-0-	-1604	-0-	87	1	4199	3	N	50	2	8			180
							55	9									
03	5952	X	4678	-0-	-1274	-0-	93	1	4507	3	N	71	139	1	2	8	110
							78	9									
04	5460	X	4001	-0-	-1459	-0-	36	1	3912	3	N	48	99	1	1	8	58
							53	9									
05	5611	X	3855	-0-	-1756	-0-	48	1	3706	3	N	92	57	1			93
							101	9									

BFMT TR19 GU B WELL #: 4H RRCID -> 277368 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 4417 PERF. 4792 - 9922

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	25141	X	20470	-0-	-4671	-0-	724	1	19674	3	N	65	50	1	5	8	67
							72	9									
01	23560	X	19342	-0-	-4218	-0-	735	1	18467	3	N	127	155	1	2	8	37
							140	9									
02	21924	X	17662	-0-	-4262	-0-	355	1	17207	3	N	91	88	1	5	8	35
							100	9									
03	20460	X	18362	-0-	-2098	-0-	367	1	17885	3	N	100	68	1	4	8	63
							110	9									
04	19800	X	16509	-0-	-3291	-0-	151	1	16275	3	N	75	3	8			135
							83	9									
05	20460	X	16431	-0-	-4029	-0-	209	1	16132	3	N	82	141	1			76
							90	9									

BFMT TR18 WELL #: 5H RRCID -> 277369 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 4416 PERF. 4842 - 9744

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18507	X	15402	-0-	-3105	-0-	546	1	14822	3	N	31	43	1	7	8	26
							34	9									
01	17577	X	14447	-0-	-3130	-0-	552	1	13853	3	N	38	39	1	3	8	22
							42	9									
02	16443	X	12916	-0-	-3527	-0-	260	1	12630	3	N	24	1	8			45
							26	9									
03	15655	X	13289	-0-	-2366	-0-	267	1	12980	3	N	38	44	1	6	8	33
							42	9									
04	14910	X	12324	-0-	-2586	-0-	113	1	12182	3	N	26	2	8			57
							29	9									
05	15407	X	11973	-0-	-3434	-0-	153	1	11803	3	N	15	40	1			32
							17	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
RYAN WELL #: 1H RRCID -> 277476 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 5417 PERF. 5969 - 10123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	49352	X	38310	-0-	-11042	-0-	1354	1	36795	3	Y	146	148	1	7	8	21
							161	9									
01	46066	X	36843	-0-	-9223	-0-	1405	1	35276	3	Y	147	122	1	6	8	40
							162	9									
02	41296	X	33240	-0-	-8056	-0-	669	1	32438	3	Y	121	118	1	6	8	37
							133	9									
03	41664	X	34116	-0-	-7548	-0-	684	1	33289	3	Y	130	126	1	15	8	26
							143	9									
04	37410	X	32122	-0-	-5288	-0-	295	1	31715	3	Y	102	79	1	4	8	45
							112	9									
05	38316	X	34358	-0-	-3958	-0-	438	1	33824	3	Y	87	96	1			36
							96	9									

LA MOCA GAS UNIT B WELL #: 41H RRCID -> 277481 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 5958 PERF. 6286 - 11624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62372	X	48171	-0-	-14201	-0-	1707	1	46370	3	Y	85	91	1	3	8	12
							94	9									
01	58342	X	45926	-0-	-12416	-0-	1755	1	44072	3	Y	90	90	1			12
							99	9									
02	51649	X	41040	-0-	-10609	-0-	827	1	40127	3	Y	78	80	1			10
							86	9									
03	53227	X	42223	-0-	-11004	-0-	848	1	41296	3	Y	72	63	1			19
							79	9									
04	47730	X	40689	-0-	-7041	-0-	374	1	40234	3	Y	74	84	1			9
							81	9									
05	48174	X	42704	-0-	-5470	-0-	545	1	42098	3	Y	55	52	1			12
							61	9									

LA MOCA GAS UNIT P WELL #: 36H RRCID -> 277503 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 6433 - 9857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	51460	X	35314	-0-	-16146	-0-	1195	1	34073	3	Y	42	36	1	2	8	7
							46	9									
01	46655	X	32958	-0-	-13697	-0-	1185	1	31753	3	Y	18	20	1			5
							20	9									
02	40861	X	29273	-0-	-11588	-0-	655	1	28606	3	Y	11	12	1			4
							12	9									
03	40889	X	29296	-0-	-11593	-0-	655	1	28622	3	Y	17	15	1			6
							19	9									
04	35580	X	26237	-0-	-9343	-0-	371	1	25845	3	Y	19	21	1			4
							21	9									
05	35309	X	32791	-0-	-2518	-0-	551	1	32221	3	Y	17	16	1			5
							19	9									

LA MOCA GAS UNIT P WELL #: 35H RRCID -> 277504 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 6394 - 9813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	41509	X	33174	-0-	-8335	-0-	1122	1	32002	3	Y	45	48	1	2	8	8
							50	9									
01	38750	X	32302	-0-	-6448	-0-	1160	1	31094	3	Y	44	44	1			8
							48	9									
02	35090	X	28394	-0-	-6696	-0-	635	1	27719	3	Y	36	37	1			7
							40	9									
03	33170	X	27513	-0-	-5657	-0-	614	1	26863	3	Y	33	29	1			11
							36	9									
04	32100	X	25914	-0-	-6186	-0-	367	1	25524	3	Y	21	27	1			5
							23	9									
05	33170	X	29351	-0-	-3819	-0-	494	1	28833	3	Y	22	20	1			7
							24	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LA MOCA GAS UNIT J WELL #: 39H RRCID -> 277505 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 6230 - 10954

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	50530	X	38339	-0-	-12191	-0-	1358	1	36909	3	Y	65	57	1	3	8	10
							72	9									
01	46934	X	36122	-0-	-10812	-0-	1381	1	34677	3	Y	58	58	1			10
							64	9									
02	42804	X	32154	-0-	-10650	-0-	648	1	31463	3	Y	39	41	1			8
							43	9									
03	43276	X	32280	-0-	-10996	-0-	649	1	31586	3	Y	41	35	1			14
							45	9									
04	38310	X	29661	-0-	-8649	-0-	273	1	29351	3	Y	34	41	1			7
							37	9									
05	38347	X	28721	-0-	-9626	-0-	367	1	28319	3	Y	32	29	1			10
							35	9									

BONANZA HILLS GU A WELL #: 1H RRCID -> 277506 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7361 - 11109

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15531	X	13115	-0-	-2416	-0-	464	1	12612	3	N	35	28	1	7	8	33
							39	9									
01	15190	X	12633	-0-	-2557	-0-	483	1	12136	3	N	13	20	1	4	8	22
							14	9									
02	13601	X	11485	-0-	-2116	-0-	528	1	10936	3	N	19	20	1	7	8	14
							21	9									
03	14105	X	11894	-0-	-2211	-0-	482	1	11403	3	N	8					22
							9	9									
04	12810	X	11568	-0-	-1242	-0-	525	1	11029	3	N	13					35
							14	9									
05	13113	X	12169	-0-	-944	-0-	630	1	11531	3	N	7	29	1			13
							8	9									

SAN ROMAN 1508 WELL #: 29H RRCID -> 277518 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7113 - 11138

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6014	X	4807	-0-	-1207	-0-	168	1	4547	3	Y	84	65	1	10	8	20
							92	9									
01	5704	X	4571	-0-	-1133	-0-	172	1	4321	3	Y	71	62	1			29
							78	9									
02	4901	X	3825	-0-	-1076	-0-	76	1	3694	3	Y	50					79
							55	9									
03	5146	X	4044	-0-	-1102	-0-	80	1	3908	3	Y	51	128	1			2
							56	9									
04	4770	X	3641	-0-	-1129	-0-	33	1	3557	3	Y	46	40	1			8
							51	9									
05	4805	X	3372	-0-	-1433	-0-	43	1	3284	3	Y	41	24	1			25
							45	9									

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 36H RRCID -> 277519 COMPL. DATE 11/28/2014 TOTAL DEPTH 6213 PERF. 6435 - 11677

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	58745	X	39921	-0-	-18824	-0-	1414	1	38407	3	Y	91	84	1	8	8	6
							100	9									
01	53630	X	37698	-0-	-15932	-0-	1441	1	36193	3	Y	58	54	1	2	8	8
							64	9									
02	46603	X	34155	-0-	-12448	-0-	688	1	33405	3	Y	56	52	1	3	8	9
							62	9									
03	45632	X	34710	-0-	-10922	-0-	697	1	33955	3	Y	53	38	1	5	8	19
							58	9									
04	39630	X	31857	-0-	-7773	-0-	293	1	31532	3	Y	29	33	1	3	8	12
							32	9									
05	39928	X	31163	-0-	-8765	-0-	398	1	30747	3	Y	16	16	1			12
							18	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 37H RRCID -> 277520 COMPL. DATE 11/29/2014 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 6453 - 11835

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	52142	X	36500	-0-	-15642	-0-	1293	1	35123	3	Y	76	92	1	7	8	5
							84	9									
01	46965	X	34802	-0-	-12163	-0-	1331	1	33419	3	Y	47	45	1	2	8	5
							52	9									
02	40484	X	31385	-0-	-9099	-0-	633	1	30706	3	Y	42	39	1	2	8	6
							46	9									
03	39401	X	31526	-0-	-7875	-0-	633	1	30846	3	Y	43	31	1	4	8	14
							47	9									
04	35370	X	28985	-0-	-6385	-0-	267	1	28684	3	Y	31	32	1	3	8	10
							34	9									
05	36487	X	28408	-0-	-8079	-0-	363	1	28026	3	Y	17	18	1			9
							19	9									

LA MOCA GAS UNIT G WELL #: 33H RRCID -> 277521 COMPL. DATE 11/27/2014 TOTAL DEPTH 5826 PERF. 6132 - 10918

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	42201	X	42201	-0-	-0-	-0-	1493	1	40551	3	Y	143	185	1	5	8	40
							157	9									
01	38738	X	38738	-0-	-0-	-0-	1478	1	37117	3	Y	130	145	1	3	8	22
							143	9									
02	34013	X	34013	-0-	-0-	-0-	684	1	33204	3	Y	114	117	1	2	8	17
							125	9									
03	42160	X	34239	-0-	-7921	-0-	687	1	33443	3	Y	99	100	1	3	8	13
							109	9									
04	40830	X	31444	-0-	-9386	-0-	289	1	31047	3	Y	98	82	1	2	8	27
							108	9									
05	42191	X	30854	-0-	-11337	-0-	393	1	30360	3	Y	92	77	1			42
							101	9									

LA MOCA GAS UNIT I WELL #: 38H RRCID -> 277560 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 6234 PERF. 6498 - 10810

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	38099	X	27882	-0-	-10217	-0-	989	1	26847	3	Y	42	45	1	2	8	9
							46	9									
01	34720	X	26347	-0-	-8373	-0-	1008	1	25310	3	Y	26	29	1			6
							29	9									
02	31030	X	23483	-0-	-7547	-0-	474	1	22990	3	Y	17	19	1			4
							19	9									
03	31775	X	22129	-0-	-9646	-0-	445	1	21659	3	Y	23	20	1			7
							25	9									
04	28020	X	21803	-0-	-6217	-0-	201	1	21581	3	Y	19	23	1			3
							21	9									
05	27869	X	24318	-0-	-3551	-0-	310	1	23945	3	Y	57	47	1			13
							63	9									

HUISACHE CATTLE COMPANY A WELL #: 22H RRCID -> 277743 COMPL. DATE 12/26/2014 TOTAL DEPTH 6843 PERF. 6727 - 12005

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	59923	X	41025	-0-	-18898	-0-	1447	1	39299	3	N	254	271	1	9	8	90
							279	9									
01	49166	X	39703	-0-	-9463	-0-	1510	1	37919	3	N	249	290	1	4	8	45
							274	9									
02	41557	X	35697	-0-	-5860	-0-	716	1	34744	3	N	215	189	1	3	8	68
							237	9									
03	44423	X	36424	-0-	-7999	-0-	728	1	35454	3	N	220	213	1	5	8	70
							242	9									
04	40290	X	33318	-0-	-6972	-0-	305	1	32823	3	N	173	162	1	4	8	77
							190	9									
05	41013	X	33467	-0-	-7546	-0-	425	1	32838	3	N	185	202	1			60
							204	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 30H RRCID -> 277744 COMPL. DATE 12/06/2014 TOTAL DEPTH 6179 PERF. 6400 - 11092

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62930	X	37984	-0-	-24946	-0-	1348	1	36621	3	Y	14	9	1	8	8	3
							15	9									
01	55614	X	34265	-0-	-21349	-0-	1312	1	32943	3	Y	9	6	1	3	8	3
							10	9									
02	42253	X	29037	-0-	-13216	-0-	586	1	28443	3	Y	7	3	1	2	8	5
							8	9									
03	39649	X	27675	-0-	-11974	-0-	557	1	27107	3	Y	10	5	1	6	8	4
							11	9									
04	37470	X	27114	-0-	-10356	-0-	250	1	26858	3	Y	5	3	1	2	8	4
							6	9									
05	37975	X	25329	-0-	-12646	-0-	324	1	25003	3	Y	2	2	1			4
							2	9									

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 31H RRCID -> 277745 COMPL. DATE 12/06/2014 TOTAL DEPTH 6207 PERF. 6453 - 11203

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	56420	X	40950	-0-	-15470	-0-	1450	1	39389	3	Y	101	116	1			14
							111	9									
01	40579	X	38535	-0-	-2044	-0-	1471	1	36942	3	Y	111	116	1			9
							122	9									
02	39034	X	29852	-0-	-9182	-0-	601	1	29165	3	Y	78	47	1			40
							86	9									
03	41726	X	30401	-0-	-11325	-0-	610	1	29719	3	Y	65	77	1			28
							72	9									
04	40380	X	30025	-0-	-10355	-0-	276	1	29684	3	Y	59	46	1			41
							65	9									
05	40951	X	27865	-0-	-13086	-0-	356	1	27463	3	Y	42	52	1			31
							46	9									

HUISACHE STATE HACHAR GU B WELL #: 28H RRCID -> 277767 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 6890 - 11863

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	54250	X	36049	-0-	-18201	-0-	1279	1	34746	3	N	22					37
							24	9									
01	43586	X	35378	-0-	-8208	-0-	1354	1	33994	3	N	27	33	1	15	8	16
							30	9									
02	38715	X	30923	-0-	-7792	-0-	624	1	30291	3	N	7					23
							8	9									
03	40331	X	32239	-0-	-8092	-0-	648	1	31581	3	N	9					32
							10	9									
04	35400	X	30604	-0-	-4796	-0-	282	1	30322	3	N	-0-					32
05	36053	X	30602	-0-	-5451	-0-	391	1	30201	3	N	9	16	1			25
							10	9									

LA MOCA GAS UNIT K WELL #: 40H RRCID -> 277768 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 6299 PERF. 6757 - 10922

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	51398	X	32209	-0-	-19189	-0-	1142	1	31033	3	Y	31	37	1	1	8	6
							34	9									
01	42563	X	30036	-0-	-12527	-0-	1148	1	28835	3	Y	48	46	1			8
							53	9									
02	37149	X	26704	-0-	-10445	-0-	538	1	26123	3	Y	39	40	1			7
							43	9									
03	37107	X	26891	-0-	-10216	-0-	540	1	26314	3	Y	34	31	1			10
							37	9									
04	32340	X	25694	-0-	-6646	-0-	236	1	25434	3	Y	22	28	1			4
							24	9									
05	32209	X	30653	-0-	-1556	-0-	392	1	30239	3	Y	20	19	1			5
							22	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HUISACHE STATE HACHAR GU A WELL #: 27H RRCID -> 277870 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 6988 - 11656

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	43710	X	26834	-0-	-16876	-0-	950	1	25820	3	Y	58	73	1	6	8	11
							64	9									
01	33263	X	25751	-0-	-7512	-0-	984	1	24703	3	Y	58	37	1	4	8	28
							64	9									
02	29580	X	23999	-0-	-5581	-0-	484	1	23475	3	Y	36	46	1	2	8	16
							40	9									
03	29760	X	25140	-0-	-4620	-0-	506	1	24621	3	Y	12					28
							13	9									
04	26520	X	23471	-0-	-3049	-0-	216	1	23198	3	Y	52	50	1	13	8	17
							57	9									
05	26846	X	23451	-0-	-3395	-0-	300	1	23125	3	Y	24	23	1			18
							26	9									

STEWART STATE HACHAR GU B WELL #: 39H RRCID -> 277886 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 6516 - 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
12	63550	X	33609	-0-	-29941	-0-	1190	1	32350	3	Y	63	43	1			36
							69	9									
01	63550	X	28531	-0-	-35019	-0-	1091	1	27393	3	Y	43	67	1			12
							47	9									
02	43973	X	43973	-0-	-0-	-0-	887	1	43054	3	Y	29	37	1			4
							32	9									
03	46404	X	46404	-0-	-0-	-0-	61	1	46277	3	Y	60	52	1			12
							66	9									
04	40943	X	40943	-0-	-0-	-0-	2603	1	38295	3	Y	41	43	1			10
							45	9									
05	39773	X	39249	-0-	-524	-0-	7085	1	32135	3	Y	26	28	1			8
							29	9									

HACHAR STEWART STATE GU A WELL #: 34H RRCID -> 277902 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 6333 PERF. 6798 - 11609

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	75330	X	42222	-0-	-33108	-0-	1494	1	40599	3	Y	117	133	1	8	8	10
							129	9									
01	75330	X	37999	-0-	-37331	-0-	1450	1	36421	3	Y	116	106	1	5	8	15
							128	9									
02	44225	X	28913	-0-	-15312	-0-	582	1	28242	3	Y	81	63	1	2	8	31
							89	9									
03	42222	X	27301	-0-	-14921	-0-	548	1	26667	3	Y	78	77	1	6	8	26
							86	9									
04	40860	X	28858	-0-	-12002	-0-	265	1	28497	3	Y	87	83	1	2	8	28
							96	9									
05	42222	X	27301	-0-	-14921	-0-	348	1	26869	3	Y	76	81	1			23
							84	9									

STEWART STATE HACHAR GU A WELL #: 38H RRCID -> 278015 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6617 - 12045

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	67890	X	36302	-0-	-31588	-0-	1287	1	34964	3	Y	46	32	1	5	8	31
							51	9									
01	67890	X	32446	-0-	-35444	-0-	1241	1	31166	3	Y	35	50	1	3	8	13
							39	9									
02	44530	X	44530	-0-	-0-	-0-	897	1	43511	3	Y	111	100	1	3	8	21
							122	9									
03	45863	X	45863	-0-	-0-	-0-	60	1	45687	3	Y	105	91	1	6	8	29
							116	9									
04	41478	X	41478	-0-	-0-	-0-	2635	1	38765	3	Y	71	72	1	4	8	24
							78	9									
05	41075	X	40300	-0-	-775	-0-	7265	1	32956	3	Y	72	70	1			26
							79	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 32H RRCID -> 278016 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 6691 - 11780

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	915360	X	44232	-0-		-871128		-0-	1564	1	42478	3	Y	173	196	1	16	8	9
									190	9									
01	74710	X	42021	-0-		-32689		-0-	1601	1	40202	3	Y	198	178	1	8	8	21
									218	9									
02	50605	X	37222	-0-		-13383		-0-	750	1	36389	3	Y	75	79	1	4	8	13
									83	9									
03	49786	X	37249	-0-		-12537		-0-	749	1	36457	3	Y	39	33	1	3	8	16
									43	9									
04	43470	X	34297	-0-		-9173		-0-	316	1	33950	3	Y	28	31	1	3	8	10
									31	9									
05	44237	X	33192	-0-		-11045		-0-	424	1	32750	3	Y	16	16	1			10
									18	9									

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 33H RRCID -> 278017 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 6207 PERF. 6649 - 12197

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	824142	X	45757	-0-		-778385		-0-	1622	1	44068	3	Y	61	72	1	6	8	2
									67	9									
01	71920	X	43444	-0-		-28476		-0-	1662	1	41739	3	Y	39	37	1	2	8	2
									43	9									
02	48691	X	38829	-0-		-9862		-0-	783	1	38004	3	Y	38	34	1	2	8	4
									42	9									
03	48422	X	39385	-0-		-9037		-0-	792	1	38548	3	Y	41	29	1	4	8	12
									45	9									
04	44280	X	36313	-0-		-7967		-0-	334	1	35945	3	Y	31	32	1	3	8	8
									34	9									
05	45756	X	35710	-0-		-10046		-0-	456	1	35235	3	Y	17	17	1			8
									19	9									

STEWART STATE WELL #: 24H RRCID -> 278018 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 5797 PERF. 6116 - 10677

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	792043	X	51747	-0-		-740296		-0-	1834	1	49819	3	Y	85	92	1	3	8	10
									94	9									
01	65782	X	48857	-0-		-16925		-0-	1867	1	46900	3	Y	82	68	1			24
									90	9									
02	54491	X	43727	-0-		-10764		-0-	882	1	42792	3	Y	48	48	1			24
									53	9									
03	55118	X	44973	-0-		-10145		-0-	903	1	43997	3	Y	66	71	1			19
									73	9									
04	51300	X	41737	-0-		-9563		-0-	384	1	41295	3	Y	53	63	1			9
									58	9									
05	51739	X	41202	-0-		-10537		-0-	526	1	40636	3	Y	36	36	1			9
									40	9									

HACHAR STEWART STATE GU B WELL #: 35H RRCID -> 278058 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 6764 - 11604

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	75671	X	41319	-0-		-34352		-0-	1461	1	39702	3	Y	142	170	1			16
									156	9									
01	75671	X	36438	-0-		-39233		-0-	1390	1	34899	3	Y	135	129	1			22
									149	9									
02	44892	X	31050	-0-		-13842		-0-	625	1	30314	3	Y	101	81	1			42
									111	9									
03	42966	X	29944	-0-		-13022		-0-	601	1	29252	3	Y	83	91	1			34
									91	9									
04	39990	X	29052	-0-		-10938		-0-	267	1	28690	3	Y	86	87	1			33
									95	9									
05	41323	X	27383	-0-		-13940		-0-	349	1	26957	3	Y	70	76	1			27
									77	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LA MOCA GAS UNIT I WELL #: 37H RRCID -> 278114 COMPL. DATE 12/21/2014 TOTAL DEPTH 6087 PERF. 6554 - 10785

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	73191	X	46604	-0-	-26587	-0-	1653	1	44886	3	Y	59	56	1	2	8	8
							65	9									
01	73191	X	44038	-0-	-29153	-0-	1683	1	42277	3	Y	71	68	1			11
							78	9									
02	52432	X	39079	-0-	-13353	-0-	788	1	38227	3	Y	58	60	1			9
							64	9									
03	52545	X	39441	-0-	-13104	-0-	792	1	38585	3	Y	58	50	1			17
							64	9									
04	46470	X	36358	-0-	-10112	-0-	334	1	35982	3	Y	38	48	1			7
							42	9									
05	46593	X	35602	-0-	-10991	-0-	455	1	35111	3	Y	33	31	1			9
							36	9									

STEWART STATE WELL #: 16H RRCID -> 278204 COMPL. DATE 12/26/2014 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 6274 - 10836

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	52103	X	52103	-0-	-0-	-0-	1846	1	50158	3	N	90	126	1	4	8	15
							99	9									
01	49009	X	49009	-0-	-0-	-0-	1874	1	47069	3	N	60	36	1	1	8	38
							66	9									
02	43621	X	43621	-0-	-0-	-0-	880	1	42694	3	N	43	35	1	1	8	45
							47	9									
03	44412	X	44412	-0-	-0-	-0-	893	1	43468	3	N	46	34	1	4	8	53
							51	9									
04	51960	X	41114	-0-	-10846	-0-	378	1	40690	3	N	42	75	1	1	8	19
							46	9									
05	52111	X	40608	-0-	-11503	-0-	519	1	40048	3	N	37	32	1			24
							41	9									

RYAN WELL #: 2H RRCID -> 278736 COMPL. DATE 03/22/2015 TOTAL DEPTH 5347 PERF. 5629 - 9860

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	69161	X	25924	-0-	-43237	-0-	915	1	24875	3	Y	122	119	1	6	8	14
							134	9									
01	69161	X	24542	-0-	-44619	-0-	935	1	23491	3	Y	105	92	1			27
							116	9									
02	64699	X	21863	-0-	-42836	-0-	440	1	21334	3	Y	81	85	1			23
							89	9									
03	69161	X	22070	-0-	-47091	-0-	442	1	21539	3	Y	81	88	1			16
							89	9									
04	26640	X	20525	-0-	-6115	-0-	188	1	20271	3	Y	60	50	1			26
							66	9									
05	25916	X	19865	-0-	-6051	-0-	253	1	19557	3	Y	50	57	1			19
							55	9									

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 40H RRCID -> 279103 COMPL. DATE 12/06/2014 TOTAL DEPTH 6291 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
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	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-

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 41H RRCID -> 279104 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 6304 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
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	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-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SAN ROMAN 'A' WELL #: 27H RRCID -> 279109 COMPL. DATE 01/26/2016 TOTAL DEPTH 5989 PERF. 5865 - 11571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN		11672	-0-	11672	11672	447	1	11225	3	N	-0-					-0-
02	T. A.		81979	-0-	81979	93651	1654	1	80250	3	N	68	45	1	3	8	20
							75	9									
03	181357	X	87706	-0-	-93651	-0-	1760	1	85726	3	N	200	150	1	7	8	63
							220	9									
04	87900	X	74477	-0-	-13423	-0-	684	1	73613	3	N	164	189	1	5	8	33
							180	9									
05	90830	X	68227	-0-	-22603	-0-	871	1	67220	3	N	124	116	1			41
							136	9									

SAN ROMAN 'A' WELL #: 28H RRCID -> 279110 COMPL. DATE 01/25/2016 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 6245 - 11442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN		12276	-0-	12276	12276	470	1	11806	3	N	-0-					-0-
02	T. A.		75234	-0-	75234	87510	1513	1	73394	3	N	297	196	1	10	8	91
							327	9									
03	167027	X	79517	-0-	-87510	-0-	1594	1	77650	3	N	248	234	1	8	8	97
							273	9									
04	86400	X	68101	-0-	-18299	-0-	625	1	67255	3	N	201	250	1	6	8	42
							221	9									
05	89280	X	64071	-0-	-25209	-0-	817	1	63086	3	N	153	146	1			49
							168	9									

SAN ROMAN 'A' WELL #: 30H RRCID -> 279111 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 5953 PERF. 6155 - 11128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN		9100	-0-	9100	9100	348	1	8752	3	N	-0-					-0-
02	T. A.		74698	-0-	74698	83798	1506	1	73052	3	N	127	2	8			125
							140	9									
03	164528	X	80730	-0-	-83798	-0-	1621	1	78941	3	N	153	179	1			99
							168	9									
04	92010	X	69440	-0-	-22570	-0-	638	1	68685	3	N	106	191	1			14
							117	9									
05	95077	X	61349	-0-	-33728	-0-	783	1	60468	3	N	89					103
							98	9									

SANTA ELENA WELL #: 10H RRCID -> 279112 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 6286 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANTA ELENA WELL #: 11H RRCID -> 279113 COMPL. DATE 01/22/2015 TOTAL DEPTH 6291 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SANTA ELENA WELL #: 12H RRCID -> 279231 COMPL. DATE 06/05/2015 TOTAL DEPTH 6253 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	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-

SANTA ELENA WELL #: 13H RRCID -> 279258 COMPL. DATE 08/02/2015 TOTAL DEPTH 6121 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	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-

SAN ROMAN 'A' WELL #: 31H RRCID -> 279987 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 6088 PERF. 6616 - 12374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		8043	-0-	8043	8043	308 3	1 9	7732	3	Y	3	3	8			-0-
02	0		78718	-0-	78718	86761	1584 272	1 9	76862	3	Y	247	226	1	1	8	20
03	0		80191	-0-	80191	166952	1607 307	1 9	78277	3	Y	279	202	1	12	8	85
04	0		67920	-0-	67920	234872	624 211	1 9	67085	3	Y	192	233	1			44
*05	298024	X	63152	-0-	-234872	-0-	805 215	1 9	62132	3	Y	195	190	1			49

SANTA ELENA WELL #: 18H RRCID -> 280144 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 6194 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIDDLETON OIL COMPANY 565000
NASH WELL #: 1H RRCID -> 261692 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7478 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		5686	-0-	5686	22145	281 6	1 9	5399	2	N	5	5	8			42
01	27444	X	5299	-0-	-22145	-0-	265	1	5034	2	N	-0-					42
02	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	256 14	1 9	4839	2	N	13	13	8			42
03	8773	X	5053	-0-	-3720	-0-	261 9	1 9	4783	2	N	8	8	8			42
04	8490	X	4652	-0-	-3838	-0-	244 4	1 9	4404	2	N	4	4	8			42
05	5673	X	4325	-0-	-1348	-0-	230	1	4095	2	N	-0-					42

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000
HERRADURA WELL #: 1H RRCID -> 266661 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 7091 PERF. 7520 - 11353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		2751	-0-	2751	7929	136	1	2612	2	N	3	3	8			38
							3	9									
01	10743	X	2814	-0-	-7929	-0-	140	1	2674	2	N	-0-					38
02	2309	X	2309	-0-	-0-	-0-	116	1	2186	2	N	6	6	8			38
							7	9									
03	2759	X	2250	-0-	-509	-0-	116	1	2125	2	N	8	8	8			38
							9	9									
04	2730	X	2506	-0-	-224	-0-	131	1	2375	2	N	-0-					38
05	2821	X	2468	-0-	-353	-0-	132	1	2336	2	N	-0-					38

HOWZE WELL #: 1H RRCID -> 266985 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7571 - 11322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		4136	-0-	4136	20653	204	1	3926	2	N	5	5	8			21
							6	9									
01	23741	X	3088	-0-	-20653	-0-	154	1	2934	2	N	-0-					21
02	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	139	1	2622	2	N	10	10	8			21
							11	9									
03	9517	X	2786	-0-	-6731	-0-	143	1	2632	2	N	10	10	8			21
							11	9									
04	9210	X	4112	-0-	-5098	-0-	216	1	3895	2	N	1	1	8			21
							1	9									
05	4123	X	3922	-0-	-201	-0-	209	1	3713	2	N	-0-					21

TRADITION RESOURCES OPER, LLC 864296
RACHAL WELL #: 1 RRCID -> 208802 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7461 - 7489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	961	N	359	-0-	-602	-0-	356	3	3	9	Y	3					4
01	913	N	913	-0-	-0-	-0-	905	3	8	9	Y	7	1	8			10
02	900	N	900	-0-	-0-	-0-	892	3	8	9	Y	7	4	8			13
03	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			Y	-0-					13
04	750	N	718	-0-	-32	-0-	716	3	2	9	Y	2	1	8			14
05	775	N	523	-0-	-252	-0-	521	3	2	9	Y	2					16

RACHAL WELL #: 3 RRCID -> 218588 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7416 - 7446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	287	-0-	-488	-0-	284	3	3	9	Y	3					8
01	731	N	731	-0-	-0-	-0-	724	3	7	9	Y	6					14
02	717	N	717	-0-	-0-	-0-	714	3	3	9	Y	3					17
03	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			Y	-0-					17
04	600	N	573	-0-	-27	-0-	573	3			Y	-0-					17
05	620	N	416	-0-	-204	-0-	416	3			Y	-0-					17

RACHAL WELL #: 2 RRCID -> 218625 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7402 - 7452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	N	316	-0-	-521	-0-	313	3	3	9	Y	3					9
01	804	N	804	-0-	-0-	-0-	797	3	7	9	Y	6					15
02	788	N	788	-0-	-0-	-0-	785	3	3	9	Y	3					18
03	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			Y	-0-					18
04	660	N	631	-0-	-29	-0-	630	3	1	9	Y	1					19
05	682	N	459	-0-	-223	-0-	458	3	1	9	Y	1					20

RACHAL WELL #: 6 RRCID -> 222826 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7438 - 7506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	216	-0-	-373	-0-	213	3	3	9	Y	3					3
01	550	N	550	-0-	-0-	-0-	543	3	7	9	Y	6					9
02	538	N	538	-0-	-0-	-0-	535	3	3	9	Y	3					12
03	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			Y	-0-					12
04	450	N	430	-0-	-20	-0-	430	3			Y	-0-					12
05	465	N	312	-0-	-153	-0-	312	3			Y	-0-					12

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRADITION RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 864296
RACHAL WELL #: 4 RRCID -> 223358 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7428 - 7501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	259	-0-	-423	-0-	256	3	3	9	Y	3					7
01	659	N	659	-0-	-0-	-0-	652	3	7	9	Y	6					13
02	645	N	645	-0-	-0-	-0-	642	3	3	9	Y	3					16
03	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			Y	-0-					16
04	540	N	516	-0-	-24	-0-	516	3			Y	-0-					16
05	558	N	375	-0-	-183	-0-	375	3			Y	-0-					16

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
JAMES TRUST 1355 WELL #: S 4 RRCID -> 053509 COMPL. DATE 09/01/1972 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 6985 - 7117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	795	N	795	-0-	-0-	-0-	276	1	519	2	Y	-0-					-0-
01	790	N	790	-0-	-0-	-0-	279	1	511	2	Y	-0-					-0-
02	702	N	702	-0-	-0-	-0-	166	1	536	2	Y	-0-					-0-
03	775	N	649	-0-	-126	-0-	112	1	537	2	Y	-0-					-0-
04	737	N	737	-0-	-0-	-0-	187	1	550	2	Y	-0-					-0-
*05	700	N	700	-0-	-0-	-0-	184	1	516	2	Y	-0-					-0-

JAMES, S. A. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 056286 COMPL. DATE 08/03/1973 TOTAL DEPTH 7358 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	880	N	880	-0-	-0-	-0-	306	1	574	2	Y	-0-					-0-
01	620	N	566	-0-	-54	-0-	200	1	366	2	Y	-0-					-0-
02	659	N	659	-0-	-0-	-0-	156	1	503	2	Y	-0-					-0-
03	620	N	570	-0-	-50	-0-	99	1	471	2	Y	-0-					-0-
04	561	N	561	-0-	-0-	-0-	142	1	419	2	Y	-0-					-0-
05	651	N	597	-0-	-54	-0-	157	1	440	2	Y	-0-					-0-

CUMMINS & SLAUGHTER WELL #: 2 RRCID -> 063541 COMPL. DATE 08/15/1975 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 5026 - 7152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	20	-0-	-42	-0-	1	1	19	2	N	-0-					11
01	93	N	11	-0-	-82	-0-	1	1	10	2	N	-0-					11
02	29	N	1	-0-	-28	-0-	1	2			N	-0-					11
03	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					11
04	11	N	9	-0-	-2	-0-	9	2			N	-0-					11
*05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-					11

CUMMINS & SLAUGHTER WELL #: 3 RRCID -> 071802 COMPL. DATE 05/08/1977 TOTAL DEPTH 7360 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	2	N	-0-					1
01	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	2	N	-0-					1
02	29	N	21	-0-	-8	-0-	1	1	20	2	N	-0-					1
03	15	N	1	-0-	-14	-0-	1	2			N	-0-					1
04	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-					1
05	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					1

CUMMINS & SLAUGHTER WELL #: 4 RRCID -> 071981 COMPL. DATE 06/03/1977 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	216	-0-	-1	-0-	11	1	205	2	Y	-0-					10
01	217	N	200	-0-	-17	-0-	10	1	190	2	Y	-0-					10
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	10	1	193	2	Y	-0-					10
03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	15	1	266	2	Y	-0-					10
04	180	N	148	-0-	-32	-0-	7	1	141	2	Y	-0-					10
05	217	N	146	-0-	-71	-0-	7	1	139	2	Y	-0-					10

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
CUMMINS & SLAUGHTER "A" WELL #: 6 RRCID -> 080632 COMPL. DATE 12/08/1978 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7222 - 7390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

SLAUGHTER-WALKER WELL #: 2 RRCID -> 193376 COMPL. DATE 01/25/2003 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 6942 - 6978

12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					38
01	400	N	400	-0-	-0-	-0-	20	1	380	2	Y	-0-					38
02	498	N	498	-0-	-0-	-0-	25	1	473	2	Y	-0-					38
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	15	1	271	2	Y	-0-					38
04	505	N	505	-0-	-0-	-0-	25	1	480	2	Y	-0-					38
*05	558	N	558	-0-	-0-	-0-	28	1	530	2	Y	-0-					38

SLAUGHTER-WALKER WELL #: 4 RRCID -> 195187 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7098 - 7244

12	549	N	549	-0-	-0-	-0-	28	1	521	2	N	-0-					-0-
01	337	N	337	-0-	-0-	-0-	17	1	320	2	N	-0-					-0-
02	401	N	401	-0-	-0-	-0-	20	1	381	2	N	-0-					-0-
03	558	N	337	-0-	-221	-0-	18	1	319	2	N	-0-					-0-
04	525	N	525	-0-	-0-	-0-	26	1	499	2	N	-0-					-0-
*05	480	N	480	-0-	-0-	-0-	24	1	456	2	N	-0-					-0-

SLAUGHTER-WALKER WELL #: 8 RRCID -> 207815 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7230 - 7409

12	277	N	277	-0-	-0-	-0-	14	1	263	2	N	-0-					13
01	155	N	103	-0-	-52	-0-	5	1	98	2	N	-0-					13
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	13	1	241	2	N	-0-					13
03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	16	1	288	2	N	-0-					13
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	11	1	209	2	N	-0-					13
05	279	N	226	-0-	-53	-0-	11	1	215	2	N	-0-					13

JAMES, S.A. ESTATE WELL #: 26 RRCID -> 209942 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7128 - 7328

12	732	N	732	-0-	-0-	-0-	254	1	478	2	N	-0-					-0-
01	744	N	666	-0-	-78	-0-	235	1	431	2	N	-0-					-0-
02	638	N	575	-0-	-63	-0-	136	1	439	2	N	-0-					-0-
03	744	N	520	-0-	-224	-0-	90	1	430	2	N	-0-					-0-
04	630	N	560	-0-	-70	-0-	142	1	418	2	N	-0-					-0-
05	620	N	531	-0-	-89	-0-	139	1	392	2	N	-0-					-0-

JOHNS-STOKES UNIT WELL #: 5 RRCID -> 212658 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7139 - 7295

12	1023	N	957	-0-	-66	-0-	321	1	636	2	N	-0-					-0-
01	1023	N	868	-0-	-155	-0-	296	1	572	2	N	-0-					-0-
02	899	N	759	-0-	-140	-0-	168	1	591	2	N	-0-					-0-
03	961	N	788	-0-	-173	-0-	122	1	666	2	N	-0-					-0-
04	840	N	713	-0-	-127	-0-	170	1	543	2	N	-0-					-0-
05	806	N	762	-0-	-44	-0-	188	1	574	2	N	-0-					-0-

AUSTIN-STATE OF TEXAS WELL #: A 1 RRCID -> 212812 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7256 - 7441

12	979	N	979	-0-	-0-	-0-	329	1	650	2	N	-0-					26
01	775	N	767	-0-	-8	-0-	261	1	506	2	N	-0-					26
02	667	N	628	-0-	-39	-0-	139	1	489	2	N	-0-					26
03	992	N	652	-0-	-340	-0-	101	1	551	2	N	-0-					26
04	750	N	711	-0-	-39	-0-	169	1	542	2	N	-0-					26
05	682	N	677	-0-	-5	-0-	167	1	510	2	N	-0-					26

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

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
12	1023	N	887	-0-	-136	-0-	308	1	579	2	N	-0-					-0-
01	969	N	969	-0-	-0-	-0-	355	1	614	2	N	-0-					-0-
02	870	N	851	-0-	-19	-0-	201	1	650	2	N	-0-					-0-
03	899	N	725	-0-	-174	-0-	125	1	600	2	N	-0-					-0-
04	930	N	753	-0-	-177	-0-	191	1	562	2	N	-0-					-0-
05	899	N	836	-0-	-63	-0-	219	1	617	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
12	589	N	586	-0-	-3	-0-	197	1	389	2	N	-0-					-0-
01	682	N	509	-0-	-173	-0-	173	1	336	2	N	-0-					-0-
02	617	N	617	-0-	-0-	-0-	136	1	481	2	N	-0-					-0-
03	589	N	500	-0-	-89	-0-	78	1	422	2	N	-0-					-0-
04	506	N	506	-0-	-0-	-0-	120	1	386	2	N	-0-					-0-
05	651	N	501	-0-	-150	-0-	124	1	377	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
12	434	N	303	-0-	-131	-0-	102	1	201	2	N	-0-					-0-
01	465	N	314	-0-	-151	-0-	107	1	207	2	N	-0-					-0-
02	343	N	343	-0-	-0-	-0-	76	1	267	2	N	-0-					-0-
03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	50	1	274	2	N	-0-					-0-
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	80	1	255	2	N	-0-					-0-
05	372	N	341	-0-	-31	-0-	84	1	257	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
12	775	N	622	-0-	-153	-0-	209	1	413	2	N	-0-					23
01	3100	N	3786	-0-	686	686	1290	1	2496	2	N	-0-					23
02	1329	N	643	-0-	-686	-0-	142	1	501	2	N	-0-					23
03	620	N	589	-0-	-31	-0-	91	1	498	2	N	-0-					23
04	2130	X	615	-0-	-1515	-0-	146	1	469	2	N	-0-					23
05	2201	X	766	-0-	-1435	-0-	189	1	577	2	N	-0-					23

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
12	527	N	481	-0-	-46	-0-	167	1	314	2	N	-0-					-0-
01	496	N	446	-0-	-50	-0-	157	1	289	2	N	-0-					-0-
02	435	N	394	-0-	-41	-0-	93	1	301	2	N	-0-					-0-
03	496	N	388	-0-	-108	-0-	67	1	321	2	N	-0-					-0-
04	434	N	434	-0-	-0-	-0-	110	1	324	2	N	-0-					-0-
*05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	114	1	321	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
12	596	N	596	-0-	-0-	-0-	207	1	389	2	N	-0-					-0-
01	465	N	425	-0-	-40	-0-	150	1	275	2	N	-0-					-0-
02	435	N	389	-0-	-46	-0-	92	1	297	2	N	-0-					-0-
03	589	N	399	-0-	-190	-0-	69	1	330	2	N	-0-					-0-
04	420	N	347	-0-	-73	-0-	88	1	259	2	N	-0-					-0-
*05	468	N	468	-0-	-0-	-0-	123	1	345	2	N	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
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
12	775	N	774	-0-		-1	-0-	258	1	510	2	N	5					15
								6	9									
01	837	N	719	-0-		-118	-0-	244	1	473	2	N	2					17
								2	9									
02	783	N	490	-0-		-293	-0-	108	1	379	2	N	3	19	1			1
								3	9									
03	775	N	432	-0-		-343	-0-	67	1	365	2	N	-0-					1
04	690	N	390	-0-		-300	-0-	92	1	295	2	N	3					4
								3	9									
05	527	N	482	-0-		-45	-0-	119	1	361	2	N	2					6
								2	9									

JOHNS, E.S.ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 241079 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7238 - 7390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	961	N	935	-0-		-26	-0-	312	1	616	2	N	6					20
								7	9									
01	1023	N	786	-0-		-237	-0-	266	1	516	2	N	4					24
								4	9									
02	870	N	581	-0-		-289	-0-	128	1	449	2	N	4	26	1			2
								4	9									
03	930	N	556	-0-		-374	-0-	86	1	470	2	N	-0-					2
04	750	N	450	-0-		-300	-0-	106	1	341	2	N	3					5
								3	9									
05	620	N	582	-0-		-38	-0-	142	1	434	2	N	5					10
								6	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
12	1337	N	1337	-0-		-0-	-0-	1337	2			N	-0-					33
01	1286	N	1286	-0-		-0-	-0-	1286	2			N	-0-					33
02	1160	N	1135	-0-		-25	-0-	1135	2			N	-0-					33
03	1333	N	1160	-0-		-173	-0-	1160	2			N	-0-					33
04	1230	N	1193	-0-		-37	-0-	1193	2			N	-0-					33
05	1209	N	1203	-0-		-6	-0-	1203	2			N	-0-					33

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
12	3623	X	3623	-0-		-0-	-0-	1216	1	2407	2	N	-0-					65
01	837	X	607	-0-		-230	-0-	203	1	393	2	N	10					75
								11	9									
02	2450	X	2450	-0-		-0-	-0-	530	1	1865	2	N	50	87	1			38
								55	9									
03	2487	X	2487	-0-		-0-	-0-	386	1	2101	2	N	-0-					38
04	2773	X	2773	-0-		-0-	-0-	658	1	2108	2	N	6					44
								7	9									
*05	3076	X	3076	-0-		-0-	-0-	721	1	2199	2	N	142	175	1			11
								156	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	405	N	405	-0-		-0-	-0-	43	1	362	2	Y	-0-					-0-
01	388	N	388	-0-		-0-	-0-	30	1	358	2	Y	-0-					-0-
02	406	N	386	-0-		-20	-0-	54	1	332	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	339	-0-		-64	-0-	36	1	303	2	Y	-0-					-0-
*04	323	N	323	-0-		-0-	-0-	39	1	284	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475
JAMES TRUSTS WELL #: 2 RRCID -> 051765 COMPL. DATE 12/16/1971 TOTAL DEPTH 7115 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 2 RRCID -> 052545 COMPL. DATE 04/08/1972 TOTAL DEPTH 7220 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	273	N	273	-0-	-0-	-0-	29	1	244	2	Y	-0-					-0-
01	272	N	272	-0-	-0-	-0-	21	1	251	2	Y	-0-					-0-
02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	29	1	243	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	272	-0-	-7	-0-	29	1	243	2	Y	-0-					-0-
*04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	35	1	254	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 3 RRCID -> 052627 COMPL. DATE 05/21/1972 TOTAL DEPTH 7240 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	232	N	232	-0-	-0-	-0-	25	1	207	2	Y	-0-					-0-
01	148	N	148	-0-	-0-	-0-	12	1	136	2	Y	-0-					-0-
02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	52	1	321	2	Y	-0-					-0-
03	338	N	338	-0-	-0-	-0-	36	1	302	2	Y	-0-					-0-
*04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	41	1	302	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 4 RRCID -> 053061 COMPL. DATE 07/06/1972 TOTAL DEPTH 7195 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	130	1	1092	2	Y	-0-					-0-
01	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	98	1	1150	2	Y	-0-					-0-
02	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	177	1	1090	2	Y	-0-					-0-
03	1209	N	1027	-0-	-182	-0-	108	1	919	2	Y	-0-					-0-
*04	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	178	1	1309	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	957	N	957	-0-	-0-	-0-	46	1	911	2	Y	-0-					6
01	869	N	869	-0-	-0-	-0-	49	1	820	2	Y	-0-					6
02	841	N	783	-0-	-58	-0-	36	1	747	2	Y	-0-					6
03	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	35	1	1008	2	Y	-0-					6
*04	878	N	878	-0-	-0-	-0-	29	1	849	2	Y	-0-					6
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
12	181	N	181	-0-	-0-	-0-	19	1	162	2	Y	-0-					-0-
01	252	N	252	-0-	-0-	-0-	20	1	232	2	Y	-0-					-0-
02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	34	1	208	2	Y	-0-					-0-
03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	32	1	272	2	Y	-0-					-0-
*04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	27	1	199	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	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

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
12	750	N	750	-0-	-0-	-0-	36	1	714	2	Y	-0-					2
01	806	N	806	-0-	-0-	-0-	45	1	761	2	Y	-0-					2
02	783	N	723	-0-	-60	-0-	33	1	690	2	Y	-0-					2
03	744	N	623	-0-	-121	-0-	21	1	602	2	Y	-0-					2
*04	738	N	738	-0-	-0-	-0-	25	1	713	2	Y	-0-					2
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

JAMES TRUST WELL #: 7 RRCID -> 062015 COMPL. DATE 04/30/1975 TOTAL DEPTH 7037 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	604	N	604	-0-	-0-	-0-	29	1	575	2	Y	-0-					2
01	640	N	640	-0-	-0-	-0-	36	1	604	2	Y	-0-					2
02	571	N	571	-0-	-0-	-0-	26	1	545	2	Y	-0-					2
03	609	N	609	-0-	-0-	-0-	20	1	589	2	Y	-0-					2
*04	590	N	590	-0-	-0-	-0-	20	1	570	2	Y	-0-					2
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
12	272	N	272	-0-	-0-	-0-	29	1	243	2	Y	-0-					-0-
01	308	N	308	-0-	-0-	-0-	24	1	284	2	Y	-0-					-0-
02	377	N	307	-0-	-70	-0-	43	1	264	2	Y	-0-					-0-
03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	43	1	362	2	Y	-0-					-0-
*04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	45	1	327	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 6 RRCID -> 131784 COMPL. DATE 08/24/1989 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7106 - 7140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 5 RRCID -> 131975 COMPL. DATE 09/14/1989 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7053 - 7085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1730	X	1730	-0-	-0-	-0-	184	1	1546	2	Y	-0-					-0-
01	2635	X	1488	-0-	-1147	-0-	116	1	1372	2	Y	-0-					-0-
02	2465	X	1440	-0-	-1025	-0-	201	1	1239	2	Y	-0-					-0-
03	2201	X	1449	-0-	-752	-0-	153	1	1296	2	Y	-0-					-0-
*04	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	159	1	1170	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 7 RRCID -> 202640 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7038 - 7168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	150	1	1262	2	Y	-0-					3
01	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	107	1	1257	2	Y	-0-					3
02	1363	N	1275	-0-	-88	-0-	178	1	1097	2	Y	-0-					3
03	1426	N	1340	-0-	-86	-0-	141	1	1199	2	Y	-0-					3
*04	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	157	1	1155	2	Y	-0-					3
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 8 RRCID -> 202641 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 6953 - 7063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	200	1	1674	2	Y	-0-					3
01	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	157	1	1857	2	Y	-0-					3
02	1827	N	1825	-0-	-2	-0-	253	1	1572	2	Y	-0-					3
03	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	204	1	1758	2	Y	-0-					3
*04	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	237	1	1737	2	Y	-0-					3
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475
WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 9 RRCID -> 202642 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 6977 - 7094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	125	1	1054	2	Y	-0-					-0-
01	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	93	1	1100	2	Y	-0-					-0-
02	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	170	1	1047	2	Y	-0-					-0-
03	1178	N	1108	-0-	-70	-0-	117	1	991	2	Y	-0-					-0-
*04	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	143	1	1053	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JAMES TRUST WELL #: 14 RRCID -> 208786 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6681 - 6772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	831	N	831	-0-	-0-	-0-	40	1	791	2	Y	-0-					19
01	857	N	857	-0-	-0-	-0-	48	1	809	2	Y	-0-					19
02	754	N	641	-0-	-113	-0-	29	1	612	2	Y	-0-					19
03	861	N	861	-0-	-0-	-0-	29	1	832	2	Y	-0-					19
*04	829	N	829	-0-	-0-	-0-	28	1	801	2	Y	-0-					19
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 10 RRCID -> 215075 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7050 - 7163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/11/2015 - P/A 12-11-2015

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 12 RRCID -> 215948 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7021 - 7131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	727	N	727	-0-	-0-	-0-	77	1	650	2	Y	-0-					3
01	779	N	779	-0-	-0-	-0-	61	1	718	2	Y	-0-					3
02	812	N	779	-0-	-33	-0-	109	1	670	2	Y	-0-					3
03	739	N	739	-0-	-0-	-0-	78	1	661	2	Y	-0-					3
*04	795	N	795	-0-	-0-	-0-	95	1	700	2	Y	-0-					3
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

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
12	941	N	941	-0-	-0-	-0-	45	1	896	2	Y	-0-					6
01	969	N	969	-0-	-0-	-0-	54	1	915	2	Y	-0-					6
02	966	N	966	-0-	-0-	-0-	44	1	922	2	Y	-0-					6
03	935	N	935	-0-	-0-	-0-	31	1	904	2	Y	-0-					6
*04	886	N	886	-0-	-0-	-0-	30	1	856	2	Y	-0-					6
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
12	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	183	1	1536	2	Y	-0-					3
01	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	148	1	1746	2	Y	-0-					3
02	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	246	1	1518	2	Y	-0-					3
03	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	193	1	1641	2	Y	-0-					3
*04	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	205	1	1507	2	Y	-0-					3
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
12	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	78	1	1534	2	Y	-0-					16
01	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	85	1	1439	2	Y	-0-					16
02	1711	N	1470	-0-	-241	-0-	66	1	1404	2	Y	-0-					16
03	1612	N	1517	-0-	-95	-0-	51	1	1466	2	Y	-0-					16
*04	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	51	1	1490	2	Y	-0-					16
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

JAMES TRUST WELL #: 16 RRCID -> 217212 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6855 - 6954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	999	N	999	-0-	-0-	-0-	48	1	951	2	Y	-0-					4
01	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	65	1	1095	2	Y	-0-					4
02	1044	N	1039	-0-	-5	-0-	47	1	992	2	Y	-0-					4
03	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	35	1	1018	2	Y	-0-					4
*04	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	35	1	1014	2	Y	-0-					4
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
12	497	N	497	-0-	-0-	-0-	53	1	444	2	Y	-0-					-0-
01	538	N	538	-0-	-0-	-0-	42	1	496	2	Y	-0-					-0-
02	551	N	438	-0-	-113	-0-	61	1	377	2	Y	-0-					-0-
03	496	N	491	-0-	-5	-0-	52	1	439	2	Y	-0-					-0-
*04	473	N	473	-0-	-0-	-0-	57	1	416	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
12	690	N	690	-0-	-0-	-0-	73	1	617	2	Y	-0-					1
01	710	N	710	-0-	-0-	-0-	56	1	654	2	Y	-0-					1
02	696	N	665	-0-	-31	-0-	93	1	572	2	Y	-0-					1
03	711	N	711	-0-	-0-	-0-	75	1	636	2	Y	-0-					1
*04	712	N	712	-0-	-0-	-0-	85	1	627	2	Y	-0-					1
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 17 RRCID -> 219505 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 6984 - 7085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	313	N	313	-0-	-0-	-0-	33	1	280	2	Y	-0-					-0-
01	327	N	327	-0-	-0-	-0-	26	1	301	2	Y	-0-					-0-
02	329	N	329	-0-	-0-	-0-	46	1	283	2	Y	-0-					-0-
03	321	N	321	-0-	-0-	-0-	34	1	287	2	Y	-0-					-0-
*04	326	N	326	-0-	-0-	-0-	39	1	287	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
12	666	N	666	-0-	-0-	-0-	71	1	595	2	Y	-0-					2
01	730	N	730	-0-	-0-	-0-	57	1	673	2	Y	-0-					2
02	761	N	761	-0-	-0-	-0-	106	1	655	2	Y	-0-					2
03	701	N	701	-0-	-0-	-0-	74	1	627	2	Y	-0-					2
*04	653	N	653	-0-	-0-	-0-	78	1	575	2	Y	-0-					2
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	23	1	194	2	Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	32	1	199	2	Y	-0-					-0-
03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	24	1	206	2	Y	-0-					-0-
*04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	27	1	197	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475
WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 16 RRCID -> 220463 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6868 - 6951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	643	N	643	-0-	-0-	-0-	68	1	575	2	Y	-0-					-0-
01	694	N	694	-0-	-0-	-0-	62	1	632	2	Y	-0-					-0-
02	809	N	809	-0-	-0-	-0-	113	1	696	2	Y	-0-					-0-
03	786	N	786	-0-	-0-	-0-	83	1	703	2	Y	-0-					-0-
*04	748	N	748	-0-	-0-	-0-	90	1	658	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
12	425	N	425	-0-	-0-	-0-	45	1	380	2	Y	-0-					1
01	399	N	399	-0-	-0-	-0-	31	1	368	2	Y	-0-					1
02	396	N	396	-0-	-0-	-0-	55	1	341	2	Y	-0-					1
03	644	N	644	-0-	-0-	-0-	68	1	576	2	Y	-0-					1
*04	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	129	1	947	2	Y	-0-					1
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
12	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	143	1	1202	2	Y	-0-					1
01	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	117	1	1376	2	Y	-0-					1
02	1305	N	1127	-0-	-178	-0-	157	1	970	2	Y	-0-					1
03	1333	N	1272	-0-	-61	-0-	134	1	1138	2	Y	-0-					1
*04	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	139	1	1025	2	Y	-0-					1
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

OWEN (3700) 67885 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC 254231
CERRITO WELL #: 2C RRCID -> 260783 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 3773 - 3777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	#	-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-

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
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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-

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
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KERLIN WELL #: 2 RRCID -> 071818 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6444 - 6454

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX (WILCOX 2400) 68509 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
H.I. PALAFOX WELL #: 254 RRCID -> 148033 COMPL. DATE 12/14/1993 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2378 - 2384

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	679					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	679					N	-0-					-0-
02	T. A.	903	-0-	903	1582	898	1	5	3	N	-0-					-0-
03	T. A.	457	-0-	457	2039	444	1	13	3	N	-0-					-0-
04	3000 N	1289	-0-	-1711	328	1228	1	61	3	N	-0-					-0-
*05	1092 N	764	-0-	-328	-0-	673	1	91	3	N	-0-					-0-

FASKEN STATE 23 WELL #: 1 RRCID -> 251141 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 2756 PERF. 2109 - 2511

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALANGANA DOME (1970) 68537 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
SHARE ENERGY, INC. 770300
MEGERLE, G.H. UNIT NO.4 WELL #: 6 A RRCID -> 095448 COMPL. DATE 08/26/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALITO BLANCO (FRIO 4450) 68593 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
FREDCO 284921
ZELLA FOSTER HEIRS WELL #: 3A RRCID -> 240314 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 5204 PERF. 4448 - 4454

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-

PALO BLANCO (FB-S, 4090) 68665 406 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
HERSCHAP BROS. 381350
ALEXANDER (400 AC) WELL #: 10 RRCID -> 125255 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4877 - 4913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		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-

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

PALOMAS (QUEEN CITY) 68712 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
COMA WELL #: 1 RRCID -> 242708 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 10500 - 10520

12	2356 X	1832	-0-	-524	-0-	930	1	858	2	N	40						237
						44	9										
01	1860 X	1755	-0-	-105	-0-	930	1	805	2	N	18						255
						20	9										
02	1771 X	1771	-0-	-0-	-0-	870	1	882	2	N	17						272
						19	9										
03	1860 X	1795	-0-	-65	-0-	930	1	851	2	N	13	177	1				108
						14	9										
04	1770 X	1724	-0-	-46	-0-	900	1	807	2	N	15						123
						17	9										
*05	1891 X	1861	-0-	-30	-0-	930	1	916	2	N	14						137
						15	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

12	3680 X	3680	-0-	-0-	-0-	3671	3	9	9	N	8						115
01	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	3098	3	2	9	N	2						117
02	3007 X	3007	-0-	-0-	-0-	3007	3			N	-0-						117
03	3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	3451	3			N	-0-						117
04	3570 X	3545	-0-	-25	-0-	3545	3			N	-0-						117
05	3689 X	3677	-0-	-12	-0-	3677	3			N	-0-						117

LOS OJUELOS MINERAL TRUST WELL #: 3 RRCID -> 220754 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9308 - 9354

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					49
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					49
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					49
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					49
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					49
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					49

PANCHO (WILCOX) //CONT.// 68778 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EVANS, S. LAVON JR. OPER. CO. //CONT.// 255456
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
12	7349	X	7349	-0-	-0-	-0-	7319	3	30	9	N	27					286
01	6727	X	5477	-0-	-1250	-0-	5449	3	28	9	N	25					311
02	6293	X	5123	-0-	-1170	-0-	5110	3	13	9	N	12					323
03	6510	X	5547	-0-	-963	-0-	5523	3	24	9	N	22					345
04	DLQ G-10		4619	-0-	4619	4619	4609	3	10	9	N	9					354
05	DLQ G-10		4507	-0-	4507	9126	4506	3	1	9	N	1	183	1			172

LOS OJUELOS MINERAL TRUST WELL #: 8 RRCID -> 226916 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8998 - 9013

12	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					141
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
*04	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	3			N	-0-					141
*05	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	3			N	-0-					141

LOS OJUELOS MINERAL TRUST WELL #: 11 RRCID -> 241562 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 8096 - 8106

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS OJUELOS MINERAL TRUST WELL #: 6 RRCID -> 249196 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 7358 - 7373

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS OJUELOS MINERAL TRUST WELL #: 12 RRCID -> 259937 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 7754 - 7892

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
VAQUILLAS WELL #: 10 RRCID -> 255110 COMPL. DATE 01/01/2010 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7700 - 7916

*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

PANCHO (WILCOX) //CONT.// 68778 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS WELL #: 11 RRCID -> 256624 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7866 - 7902

12	5952	X	5578	-0-	-374	-0-	561	1	4974	2	N	39	99	1	20	8	18
							43	9									
01	6612	X	6612	-0-	-0-	-0-	443	1	6165	2	N	4					22
							4	9									
02	6191	X	6191	-0-	-0-	-0-	586	1	5594	2	N	10					32
							11	9									
03	6294	X	6294	-0-	-0-	-0-	388	1	5865	2	N	37	26	8			43
							41	9									
04	6325	X	6325	-0-	-0-	-0-	332	1	5987	2	N	5					48
							6	9									
05	6355	X	5169	-0-	-1186	-0-	497	1	4648	2	N	22	19	8			51
							24	9									

VAQUILLAS-STATE WELL #: 6 RRCID -> 258365 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 7700 - 7725

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
LOS OJUELOS MINERAL TRUST WELL #: 7 RRCID -> 246236 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8088 - 8102

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

PANTERA (ROSA D-1) 68994 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
OXY USA INC. 630591
BENTSEN BROS. - STATE WELL #: 12 RRCID -> 223349 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 17450 PERF. 10980 - 11360

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	8	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
12	269	X	269	-0-	-0-	-0-	261	2	8	9	N	7					178
01	314	X	314	-0-	-0-	-0-	310	2	4	9	N	4					182
02	319	X	291	-0-	-28	-0-	287	2	4	9	N	4					186
03	341	X	285	-0-	-56	-0-	285	2			N	-0-					186
04	330	X	147	-0-	-183	-0-	147	2			N	-0-					186
05	310	X	289	-0-	-21	-0-	289	2			N	-0-					186

PARR KIBBE WELL #: 1 RRCID -> 198482 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7648 - 7662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2759	X	801	-0-	-1958	-0-	784	2	17	9	N	15					213
01	2759	X	1817	-0-	-942	-0-	1787	2	30	9	N	27					240
02	1291	X	1291	-0-	-0-	-0-	1271	2	20	9	N	18					258
03	1271	X	921	-0-	-350	-0-	921	2			N	-0-					258
04	1770	X	218	-0-	-1552	-0-	218	2			N	-0-					258
05	1829	X	44	-0-	-1785	-0-	44	2			N	-0-					258

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARR SUNRAY WELL #: 3 RRCID -> 203720 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7156 - 7806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02	29	N	-0-	-0-	-29	-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

DUTSON-CANALES WELL #: 1 RRCID -> 204206 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7156 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1364	X	4	-0-	-1360	-0-	4	2			N	-0-					16
01	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					16
02	1276	X	-0-	-0-	-1276	-0-					N	-0-	16	1			-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
05	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-

PARR MORGAN WELL #: 3 RRCID -> 208068 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7552 - 7896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARR SUNRAY (YEGUA CONSOLIDATED)//CONT.// 69370 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
PARR KIBBE MOLINA WELL #: 1 RRCID -> 208805 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7707 - 7719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-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

PARR KIBBE WELL #: 2 RRCID -> 212262 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 5980 - 5987

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARR MORGAN WELL #: 4 RRCID -> 213661 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5948 - 6118

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PASO REAL (7350) 69487 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
STONE-ENTERPRISE WELL #: 1 RRCID -> 205725 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7854 - 7860

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97

PASO REAL (8600) 69487 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
STONE-MAGNOLIA WELL #: 1 RRCID -> 209356 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8815 - 8834

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PASO REAL (9600) 69487 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
STONE WELL #: 1 RRCID -> 187909 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9596 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/20/2015 - PLUGGED 07/20/15

PATITOS (VX CONS) 69543 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BOPCO, L.P. 082967
EL COYOTE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 217445 COMPL. DATE 08/16/2009 TOTAL DEPTH 13720 PERF.11466 - 11898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2728	X	2368	-0-	-360	-0-	402 73	1 9	1893	2	Y	66	71	1			10
01	1056	X	-0-	-0-	-1056	-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

EL COYOTE RANCH WELL #: 3 RRCID -> 230636 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 13334 PERF.10982 - 12242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8339	X	5634	-0-	-2705	-0-	970 99	1 9	4565	2	Y	90	96	1			14
01	3228	X	-0-	-0-	-3228	-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

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EL COYOTE RANCH WELL #: 2 RRCID -> 230920 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11738 - 13147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	31	-0-	-186	-0-	1	1	30	2	Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-36	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EL COYOTE RANCH WELL #: 7 RRCID -> 245410 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 12904 PERF.11386 - 12904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PATITOS (VX CONS) //CONT.// 69543 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
EL COYOTE RANCH WELL #: 5 RRCID -> 247758 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 13145 PERF.10836 - 12805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15097	X	8857	-0-	-6240	-0-	961 583	1 9	7313	2	Y	530	587	1			83
01	5028	X	-0-	-0-	-5028	-0-					Y	-0-					83
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83

EL COYOTE RANCH WELL #: 6 RRCID -> 248016 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10790 - 12483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11749	X	5390	-0-	-6359	-0-	918 154	1 9	4318	2	Y	140	157	1			22
01	4548	X	-0-	-0-	-4548	-0-					Y	-0-					22
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

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
12	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					156
01	346	N	346	-0-	-0-	-0-	313	2	33	9	N	30					186
02	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					186
*03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-	161	1			25
04	330	N	301	-0-	-29	-0-	292	2	9	9	N	8					33
05	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					33

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEDERNAL (QUEEN CITY) 70191 498 ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
MCRAE, NATHAN D. 555862
DE GUERRA, M. S. WELL #: RRCID -> 012439 COMPL. DATE 04/03/1958 TOTAL DEPTH 4661 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					652
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					652
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					652
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					652
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					652
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					652

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/19/2004

PEDERNAL (QUEEN CITY) //CONT.// 70191 498 ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
RLU OPERATING, LLC 714217
GUERRA, R.R. WELL #: 1 RRCID -> 219301 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 6247 - 6640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2077	#	1840	-0-	-237	-0-	62	1	1778	2	N	-0-					72
01	2046	#	1777	-0-	-269	-0-	63	1	1714	2	N	-0-					72
02	1914	#	1500	-0-	-414	-0-	58	1	1440	2	N	2					74
							2	9									
03	1829	#	943	-0-	-886	-0-	72	1	841	2	N	27					101
							30	9									
04	1770	#	804	-0-	-966	-0-	55	1	743	2	N	5					106
							6	9									
05	1829	#	1668	-0-	-161	-0-	61	1	1607	2	N	-0-					106

PEDERNAL (QUEEN CITY 6400) 70191 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
PREVAIL ENERGY, INCORPORATED 681711
GUERRA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 123888 COMPL. DATE 04/17/1987 TOTAL DEPTH 6847 PERF. 6380 - 6433

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA, H.P. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 126641 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13016 PERF. 2010 - 2190

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENASCAL (9-A) 70425 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KENEDY
VAQUERO OPERATING 882776
KENEDY RANCH "A" WELL #: 6 RRCID -> 178898 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 7217 PERF. 6972 - 6982

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KENEDY RANCH WELL #: 9WD RRCID -> 194331 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 3202 - 3234

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENASCAL (10-A 7000) 70425 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
VAQUERO OPERATING 882776
KENEDY RANCH "A" WELL #: 6 RRCID -> 176452 COMPL. DATE 03/20/2000 TOTAL DEPTH 7217 PERF. 7020 - 7024

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PENASCAL, WEST (6930) 70433 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
VAQUERO OPERATING 882776
KENEDY RANCH WELL #: 4 RRCID -> 184938 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 7852 PERF. 6950 - 7651

12	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	3		Y	-0-			-0-
01	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899	3		Y	-0-			-0-
02	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	3		Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	10	-0-	10	10	10	3		Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10				Y	NO RPT			-0-

KENEDY RANCH WELL #: 5 RRCID -> 187698 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6958 - 6961

12	6510 X	4372	-0-	-2138	-0-	4372	3		Y	-0-			35
01	5394 X	2699	-0-	-2695	-0-	2699	3		Y	-0-			35
02	4350 X	1732	-0-	-2618	-0-	1732	3		Y	-0-			35
03	5115 X	-0-	-0-	-5115	-0-				Y	-0-			35
04	DLQ G-10	18	-0-	18	18	18	3		Y	-0-			35
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	18				Y	NO RPT			35

KENEDY RANCH WELL #: 8 RRCID -> 192351 COMPL. DATE 11/24/2002 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 6930 - 6936

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WINCHESTER, CHARLES & COMPANY 931333
GARZA, J. ET AL GAS UNIT WELL #: 2 P RRCID -> 128961 COMPL. DATE 11/21/1988 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5301 - 5307

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PENITAS (5500 MISSION) 70481 558 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
OUTLINE OIL CORP. 628500
STATE TRACT 1-A WELL #: 1 U RRCID -> 012450 COMPL. DATE 08/03/1959 TOTAL DEPTH 7324 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

WINCHESTER, CHARLES & COMPANY 931333
GARZA, J. ET AL GAS UNIT WELL #: 3 P RRCID -> 130809 COMPL. DATE 03/10/1989 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5442 - 5447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENITAS (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
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENITAS (6900) 70481 682 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
MARTIN, H.L. WELL #: 2 RRCID -> 145627 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6852 - 7526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			Y	-0-					34
01	372	N	68	-0-	-304	-0-	68	2			Y	-0-					34
02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-					34
03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-					34
04	DLQ	G-10	121	-0-	121	121	121	2			Y	-0-					34
05	DLQ	G-10	88	-0-	88	209	88	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
12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-					24
01	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			Y	-0-					24
02	319	N	169	-0-	-150	-0-	169	2			Y	-0-					24
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					24
04	DLQ	G-10	261	-0-	261	261	261	2			Y	-0-					24
05	DLQ	G-10	209	-0-	209	470	209	2			Y	-0-					24

PENITAS (7400) //CONT.// 70481 744 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
DOUGHERTY, ET AL WELL #: 4 RRCID -> 121047 COMPL. DATE 02/20/1986 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7451 - 7630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN,H.L. WELL #: 2-L RRCID -> 145628 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7484 - 7526

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN, RONALD L. WELL #: 2A RRCID -> 157752 COMPL. DATE 03/18/1996 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7530 - 7550

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN, H. L. "EAST" WELL #: 1 RRCID -> 167226 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 10851 PERF. 7424 - 7437

12	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
01	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
02	870	N	181	-0-	-689	-0-	181	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	12221	-0-	9121	9121	12221	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	1250	-0-	-1750	7371	1250	2			N	-0-					-0-
*05	3100	N	1076	-0-	-2024	5347	1076	2			N	-0-					-0-

MARTIN, RONALD L. ET AL WELL #: 1A RRCID -> 173696 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7588 - 7604

12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					15
01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					15
02	87	N	57	-0-	-30	-0-	57	2			N	-0-					15
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					15

DOUGHERTY, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 174704 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 9699 PERF. 7679 - 7721

12	T. A.		34	-0-	34	131	34	2			Y	-0-					106
01	T. A.		5	-0-	5	136	5	2			Y	-0-					106
02	T. A.		67	-0-	67	203	67	2			Y	-0-	99	1			7
03	304	X	101	-0-	-203	-0-	101	2			Y	-0-					7
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					7
05	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	2			Y	-0-					7

FORDYCE WELL #: 1 RRCID -> 196866 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7374 - 7384

12	992	N	756	-0-	-236	-0-	754	2	2	9	N	2	2	8			146
01	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					146
02	1015	N	561	-0-	-454	-0-	561	2			N	-0-					146
03	744	N	709	-0-	-35	-0-	709	2			N	-0-					146
04	960	N	739	-0-	-221	-0-	739	2			N	-0-					146
05	589	N	532	-0-	-57	-0-	532	2			N	-0-					146

PENITAS (7400) //CONT.// 70481 744 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
H.C.I.D. 6 WELL #: 1 RRCID -> 161658 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 7448 - 7478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENITAS (7950) 70481 806 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
DOUGHERTY, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 153938 COMPL. DATE 04/05/1995 TOTAL DEPTH 9699 PERF. 7852 - 7922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN, RONALD L. ET AL WELL #: 1A RRCID -> 173650 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7794 - 8188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENITAS (8250) 70481 868 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
MARTIN, RONALD L. ET AL WELL #: 1A RRCID -> 145535 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7794 - 8188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN, RONALD L. WELL #: 2A RRCID -> 196841 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8064 - 8268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					86
01	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					86
02	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					86
03	620	N	227	-0-	-393	-0-	227	2			N	-0-					86
04	1170	N	449	-0-	-721	-0-	449	2			N	-0-					86
05	496	N	382	-0-	-114	-0-	382	2			N	-0-					86

PEPITO (LOBO) 70550 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
RAKER RESOURCES LLC 689172
MARTIN, J. C. III WELL #: 1 RRCID -> 137900 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8938 - 8974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	X	603	-0-	-265	-0-	603	2			N	-0-					76
01	837	X	523	-0-	-314	-0-	523	2			N	-0-					76
02	765	X	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					76
03	815	X	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					76
04	750	X	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					76
05	806	X	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					76

PERDIDO, S. (LOBO) 70582 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
VAQUILLAS-BORREGO WELL #: 11 RRCID -> 196725 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10944 - 11042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PERRO ROJO (I-35, WEST) 70663 370 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124
ALBRECHT, C. C. WELL #: RRCID -> 184517 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8318 - 8324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					55
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					55
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					55
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					55
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					55
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					55

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/10/2008

ORDNER GAS UNIT WELL #: RRCID -> 206918 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 8304 - 8308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0- B	-26155					N	NO RPT					45
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0- B	-26155					N	NO RPT					45
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0- B	-26155					N	NO RPT					45
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0- B	-26155					N	NO RPT					45
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0- B	-26155					N	NO RPT					45
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0- B	-26155					N	NO RPT					45

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/16/2008

PESADIZO, N. W. (FRIO LWR) 70800 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
KENEDY, JOHN G., JR. WELL #: 5 RRCID -> 251041 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 18500 PERF.10870 - 18410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7254	X	6268	-0-	-986	-0-	951 106	1 9	5211	2	Y	96	193	1			83
01	6758	X	6698	-0-	-60	-0-	934 175	1 9	5589	2	Y	159	191	1			51
02	5945	X	5686	-0-	-259	-0-	877 141	1 9	4668	2	Y	128					179
03	6355	X	6182	-0-	-173	-0-	860 81	1 9	5241	2	Y	74	178	1			75
04	6480	X	5980	-0-	-500	-0-	848 162	1 9	4970	2	Y	147					222
*05	6839	X	6839	-0-	-0-	-0-	1000 173	1 9	5666	2	Y	157	172	1			207

PESCADITO (WILCOX,LOWER 6600) 70808 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
K&H FEE "1498" WELL #: 1 RRCID -> 131640 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6164 - 6264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PESCADITO (WILCOX, LOWER 6800) 70808 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM, O. W., -C- WELL #: 1 RRCID -> 012476 COMPL. DATE 06/07/1958 TOTAL DEPTH 9100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3780	R	3780	-0-	-0-	-0-	92	1	3677	2	N	10					107
							11	9									
01	3513	R	3513	-0-	-0-	-0-	85	1	3413	2	N	14					121
							15	9									
02	3596	#	2586	-0-	-1010	-0-	63	1	2519	2	N	4					125
							4	9									
03	3844	#	2933	-0-	-911	-0-	71	1	2856	2	N	5					130
							6	9									
04	3720	#	3088	-0-	-632	-0-	75	1	3013	2	N	-0-					130
05	3782	#	3591	-0-	-191	-0-	88	1	3503	2	N	-0-	114	1			16

PETERS (ARGO - 2200) 70840 055 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
LORAC, INC. 508936
PETERS, W. R., -H- WELL #: H 1 RRCID -> 012486 COMPL. DATE 06/08/1960 TOTAL DEPTH 2646 PERF. 2456 - 2462

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PETERS (COLE MIDDLE 1800) 70840 275 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
NORGAS ENERGY 612861
PETERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 128828 COMPL. DATE 08/14/1988 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 1750 - 1760

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PETERS (FRIO 1300) 70840 315 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DCR 589 WELL #: 2 RRCID -> 179860 COMPL. DATE 01/08/2014 TOTAL DEPTH 1461 PERF. 784 - 842

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PETERS (1700) 70840 935 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
LORAC, INC. 508936
PETERS, W. R., -F- WELL #: 1 RRCID -> 012480 COMPL. DATE 01/14/1957 TOTAL DEPTH 3297 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETERS, EAST 70841 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
LORAC, INC. 508936
PETERS WELL #: 1 RRCID -> 145118 COMPL. DATE 02/16/1993 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 2420 - 2430

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETERS, EAST (FRIO 1700) 70841 444 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
LORAC, INC. 508936
PETERS, LELIA -A- WELL #: 2 RRCID -> 037380 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2511 PERF. 1695 - 2000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETERS, NORTH 70842 001 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
CORONADO MINERALS, LLC 179378
DALLAS JOINT STOCK LAND BANK -F- WELL #: RRCID -> 059992 COMPL. DATE 09/26/1974 TOTAL DEPTH 2812 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

RECLASSIFIED TO OIL 10/01/2012

PETERS, N. (LOMA NOVIA) 70842 625 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
LORAC, INC. 508936
PETERS, LEILA "C" WELL #: 1 RRCID -> 038322 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETERS NORTH (PETTUS) 70842 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
LORAC, INC. 508936
PETERS, W. R. "ESTATE" WELL #: 2 RRCID -> 085576 COMPL. DATE 09/26/1979 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 2876 - 2886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETERS, SW (JACKSON 1260) 70847 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
DREIBELBIS, GALEN E. 228063
PETERS, W.R. WELL #: 2 RRCID -> 122347 COMPL. DATE 08/00/1989 TOTAL DEPTH 1860 PERF. 1148 - 1152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETERS, WEST (COLE, UP) 70848 300 ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL
LORAC, INC. 508936
SULO-PETERS WELL #: 9 RRCID -> 100745 COMPL. DATE 11/11/1981 TOTAL DEPTH 1816 PERF. 1696 - 1706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETRONILLA (8570) 70904 943 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
FLAME WELL #: 2 RRCID -> 196722 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 11440 PERF. 8578 - 8594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETROX (FRIO) 70943 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
DUVAL RANCH SEC. 96-B WELL #: 6 RRCID -> 071785 COMPL. DATE 05/24/1977 TOTAL DEPTH 2153 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

DUVAL RANCH SEC 96 WELL #: 5 RRCID -> 121952 COMPL. DATE 04/26/1986 TOTAL DEPTH 1020 PERF. 686 - 690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	352	R	352	-0-	-0-	-0-	352	3			Y	-0-					-0-
01	310	#	233	-0-	-77	-0-	233	3			Y	-0-					-0-
02	290	#	237	-0-	-53	-0-	237	3			Y	-0-					-0-
03	311	R	311	-0-	-0-	-0-	311	3			Y	-0-					-0-
04	392	R	392	-0-	-0-	-0-	392	3			Y	-0-					-0-
*05	391	R	391	-0-	-0-	-0-	391	3			Y	-0-					-0-

PETROX (GOVERNMENT WELLS) 70943 600 ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
D.C.R. 209 WELL #: 1A RRCID -> 181647 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 2480 PERF. 1014 - 1017

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	1550	N	-0-	-0-	-1550	B	-0-				Y	-0-					6
01	1550	N	-0-	-0-	-1550	B	-0-				Y	-0-	6	1			-0-
02	145	N	-0-	-0-	-145	B	-0-				Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-

D.C.R.C. WELL #: 1204 RRCID -> 142430 COMPL. DATE 09/07/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9488 - 9514

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-2850					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-2850					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-2850					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-2850					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-2850					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-2850					N	NO RPT					-0-

D.C.R.C. WELL #: 1207-C RRCID -> 143566 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9380 - 9412

12	2604	X	1132	-0-	-1472	B	-0-	215	1	886	3	Y	28							45
								31	9											
01	2015	X	1092	-0-	-923	B	-0-	204	1	838	3	Y	45	78	1					12
								50	9											
02	1305	X	1115	-0-	-190	B	-0-	208	1	853	3	Y	49	42	1					19
								54	9											
03	1794	X	1794	-0-	-0-	B	-0-	316	1	1405	3	Y	66	53	1					32
								73	9											
04	DLQ G-10		1602	-0-	1602	B	1602	322	1	1226	3	Y	49	53	1					28
								54	9											
*05	3184	X	1582	-0-	-1602	B	-0-	323	1	1213	3	Y	42	48	1					22
								46	9											

D.C.R.C. WELL #: 2205 RRCID -> 143902 COMPL. DATE 01/20/1993 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9423 - 9491

12	310	N	-0-	-0-	-310	B	-0-					N	-0-					5
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	5	1			-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-

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
12	4216	X	3796	-0-	-420 B	-0-	720	1	2971	3	Y	95					135
							105	9									
01	4216	X	3732	-0-	-484 B	-0-	696	1	2867	3	Y	154	255	1			34
							169	9									
02	3828	X	3471	-0-	-357 B	-0-	647	1	2657	3	Y	152	132	1			54
							167	9									
03	3906	X	3423	-0-	-483 B	-0-	604	1	2681	3	Y	125	114	1			65
							138	9									
04	DLQ G-10		3572	-0-	3572 B	3572	718	1	2735	3	Y	108	118	1			55
							119	9									
*05	8205	X	4633	-0-	-3572 B	-0-	944	1	3553	3	Y	124	128	1			51
							136	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
12	3472	X	3130	-0-	-342 B	-0-	611	1	2519	3	N	-0-					54
01	3472	X	3133	-0-	-339 B	-0-	612	1	2521	3	N	-0-					54
02	3045	X	2972	-0-	-73 B	-0-	580	1	2385	3	N	6					60
							7	9									
03	3255	X	3221	-0-	-34 B	-0-	592	1	2628	3	N	1					61
							1	9									
04	3060	X	995	-0-	-2065 B	-0-	207	1	788	3	N	-0-					61
05	3131	X	-0-	-0-	-3131 B	-0-					N	-0-					61

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
12	4433	X	4200	-0-	-233 B	-0-	809	1	3336	3	N	50					95
							55	9									
01	5518	X	4529	-0-	-989 B	-0-	877	1	3612	3	N	36					131
							40	9									
02	5162	X	4140	-0-	-1022 B	-0-	805	1	3306	3	N	26					157
							29	9									
03	5518	X	5106	-0-	-412 B	-0-	933	1	4142	3	N	28					185
							31	9									
04	4985	X	4985	-0-	-0- B	-0-	1034	1	3939	3	N	11					196
							12	9									
*05	5064	X	5064	-0-	-0- B	-0-	1053	1	3965	3	N	42	181	1			57
							46	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
12	3410	X	3407	-0-	-3 B	-0-	657	1	2713	3	N	34					181
							37	9									
01	3565	X	3304	-0-	-261 B	-0-	638	1	2627	3	N	35	174	1			42
							39	9									
02	3335	X	3095	-0-	-240 B	-0-	600	1	2463	3	N	29					71
							32	9									
03	3565	X	3294	-0-	-271 B	-0-	601	1	2668	3	N	23					94
							25	9									
04	3300	X	3002	-0-	-298 B	-0-	620	1	2362	3	N	18					112
							20	9									
05	3410	X	3185	-0-	-225 B	-0-	660	1	2489	3	N	33					145
							36	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3441	X	-0-	-0-	-3441 B	-0-					N	-0-					23
01	2604	X	-0-	-0-	-2604 B	-0-					N	-0-					23
02	522	X	-0-	-0-	-522 B	-0-					N	-0-					23
03	217	X	22	-0-	-195 B	-0-	3	1	19	3	N	-0-					23
04	12	X	8	-0-	-4 B	-0-	1	1	7	3	N	-0-					23
05	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					23

PETROX (WILCOX 7100) 70943 680 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
D.C.R.C. - SEC. 204 WELL #: 1 RRCID -> 054933 COMPL. DATE 02/14/1973 TOTAL DEPTH 7480 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETROX, N. (FRIO 1250) 70945 500 ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
DUVAL RANCH SEC. 207 WELL #: 2 RRCID -> 107252 COMPL. DATE 07/07/1983 TOTAL DEPTH 2208 PERF. 1142 - 1154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	#	45	-0-	-17	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
01	31	#	24	-0-	-7	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
02	29	#	25	-0-	-4	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
03	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
04	47	R	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
*05	51	R	51	-0-	-0-	-0-	51	3			Y	-0-					-0-

PICOSO (CARRIZO 7800) 71385 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
G.B.G. RANCH WELL #: 1 RRCID -> 247218 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	447	1	4453	3	N	34					102
							37	9									
01	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	352	1	4346	3	N	9					111
							10	9									
02	5100	X	5100	-0-	-0-	-0-	385	1	4708	3	N	6					117
							7	9									
03	6198	X	6198	-0-	-0-	-0-	524	1	5673	3	N	1					118
							1	9									
04	5636	X	5636	-0-	-0-	-0-	435	1	5201	3	N	-0-					118
05	2046	X	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					118

RAMTEX ENERGY LLC 690225
BENAVIDES, CHARLOTTE A. WELL #: 1 RRCID -> 145493 COMPL. DATE 05/27/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7814 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DICKINSON, CHARLES B. TRUST WELL #: 2 RRCID -> 115273 COMPL. DATE 02/06/1985 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7715 - 7748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES, CARLOS WELL #: 5 RRCID -> 115551 COMPL. DATE 12/28/1984 TOTAL DEPTH 8688 PERF. 7804 - 7852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENAVIDES, CARLOS-B WELL #: 4 RRCID -> 116973 COMPL. DATE 06/02/1985 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7778 - 7804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

DICKINSON, CHARLES B. TRUST WELL #: 3 RRCID -> 132507 COMPL. DATE 08/09/1989 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 7800 - 7820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PICOSO (CARRIZO 7800) //CONT.// 71385 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BENAVIDES, CARLOS WELL #: 6 RRCID -> 155033 COMPL. DATE 07/24/1995 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7856 - 7872

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PICOSO (CARRIZO SPIKE 8070) 71385 140 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
G.B.G. RANCH WELL #: 1 RRCID -> 242335 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7910 - 8012

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65

DICKINSON, CHARLES B. TRUST WELL #: 2 RRCID -> 149456 COMPL. DATE 05/11/1994 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8000 - 8006

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PICOSO (WILCOX 7600) 71385 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC 676073
STAGGS-STATE WELL #: 3-C RRCID -> 147694 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7640 - 7831

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465 N	415	-0-	-50	-0-	107	1	308	2	N	-0-					70
01	341 N	228	-0-	-113	-0-	53	1	175	2	N	-0-					70
02	261 N	167	-0-	-94	-0-	40	1	125	2	N	2					72
						2	9									
03	403 N	298	-0-	-105	-0-	69	1	226	2	N	3					75
						3	9									
04	317 N	317	-0-	-0-	-0-	79	1	234	2	N	4					79
						4	9									
*05	299 N	299	-0-	-0-	-0-	84	1	215	2	N	-0-					79

PICOSO (WILCOX 7600) //CONT.// 71385 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 676073
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
12	806	X	237	-0-	-569	-0-	61	1	176	2	N	-0-					90
01	806	X	465	-0-	-341	-0-	108	1	357	2	N	-0-					90
02	754	X	320	-0-	-434	-0-	76	1	240	2	N	4					94
							4	9									
03	558	X	458	-0-	-100	-0-	107	1	345	2	N	5					99
							6	9									
04	450	X	265	-0-	-185	-0-	66	1	196	2	N	3					102
							3	9									
05	465	X	75	-0-	-390	-0-	21	1	54	2	N	-0-					102

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
12	1705	X	1004	-0-	-701	-0-	260	1	744	2	N	-0-					137
01	1705	X	1298	-0-	-407	-0-	300	1	998	2	N	-0-					137
02	1595	X	1489	-0-	-106	-0-	353	1	1116	2	N	18					155
							20	9									
03	1519	X	1505	-0-	-14	-0-	349	1	1137	2	N	17					172
							19	9									
04	1380	X	1339	-0-	-41	-0-	332	1	990	2	N	15					187
							17	9									
05	1581	X	1449	-0-	-132	-0-	409	1	1040	2	N	-0-					187

PICOSO (WILCOX 8700) 71385 260 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
VASTAR RESOURCES MINERAL FEE WELL #: 2 RRCID -> 174160 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8732 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
BENAVIDES, CARLOS WELL #: 2 RRCID -> 244398 COMPL. DATE 01/22/1984 TOTAL DEPTH 8750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	0	N	-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

PICOSO (WILCOX 11800) 71385 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MASHI WELL #: 1 RRCID -> 192505 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 10652 - 11590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	482	1	3161	3	N	23					126
							25	9									
01	3317	X	2501	-0-	-816	-0-	322	1	2173	3	N	5					131
							6	9									
02	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	470	1	2875	3	N	-0-					131
03	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	500	1	3120	3	N	-0-					131
04	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	490	1	3304	3	N	-0-					131
05	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					N	NO RPT					131

PICOSO (WILCOX 11800) //CONT.// 71385 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MASHI WELL #: 2 RRCID -> 194253 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11649 - 12627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	806	X	684	-0-	-122	-0-	90	1	593	3	N	1			80
							1	9							
01	1612	X	1612	-0-	-0-	-0-	208	1	1404	3	N	-0-			80
02	754	X	534	-0-	-220	-0-	75	1	459	3	N	-0-			80
03	806	X	643	-0-	-163	-0-	89	1	554	3	N	-0-			80
04	780	X	620	-0-	-160	-0-	80	1	540	3	N	-0-			80
05	682	X	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT			80

PICOSO, EAST (CONSOLIDATED) 71392 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC 676073
STAGGS, J. WELL #: 1 RRCID -> 142217 COMPL. DATE 08/24/1992 TOTAL DEPTH 11876 PERF. 7782 - 7806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DE LA GARZA MINERAL TRUST WELL #: 3 RRCID -> 142774 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7586 - 7595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	379	1	1088	2	N	-0-			150
01	1488	N	1287	-0-	-201	-0-	298	1	989	2	N	-0-			150
02	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	297	1	940	2	N	15			165
							17	9							
03	1457	N	1292	-0-	-165	-0-	300	1	977	2	N	14			179
							15	9							
04	1260	N	1195	-0-	-65	-0-	295	1	885	2	N	14			193
							15	9							
05	1333	N	1089	-0-	-244	-0-	308	1	781	2	N	-0-			193

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
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

STAGGS-STATE WELL #: 2 RRCID -> 143610 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7778 - 7790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

STAGGS-STATE WELL #: 3-T RRCID -> 144915 COMPL. DATE 04/07/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7808 - 7831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PICOSO, EAST (CONSOLIDATED) //CONT.// 71392 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 676073
STAGGS-STATE WELL #: 4 RRCID -> 149617 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7760 - 7804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	349	-0-	-23	-0-	90	1	259	2	N	-0-					35
01	403	N	362	-0-	-41	-0-	84	1	278	2	N	-0-					35
02	319	N	319	-0-	-0-	-0-	76	1	239	2	N	4					39
							4	9									
03	341	N	334	-0-	-7	-0-	77	1	253	2	N	4					43
							4	9									
04	360	N	291	-0-	-69	-0-	72	1	216	2	N	3					46
							3	9									
05	341	N	276	-0-	-65	-0-	78	1	198	2	N	-0-					46

STAGGS STATE WELL #: 5 RRCID -> 153943 COMPL. DATE 02/26/1995 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7785 - 7815

12	129	N	129	-0-	-0-	-0-	34	1	95	2	N	-0-					12
01	155	N	124	-0-	-31	-0-	29	1	95	2	N	-0-					12
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	29	1	91	2	N	1					13
							1	9									
03	124	N	117	-0-	-7	-0-	27	1	88	2	N	2					15
							2	9									
04	120	N	108	-0-	-12	-0-	27	1	80	2	N	1					16
							1	9									
05	124	N	104	-0-	-20	-0-	29	1	75	2	N	-0-					16

DE LA GARZA MINERAL TRUST WELL #: 9 RRCID -> 155150 COMPL. DATE 11/24/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7815 - 7831

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PIEDRE LUMBRE (WILCOX) 71430 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DUVAL RANCH SECTION 106 WELL #: 9 RRCID -> 080542 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 9713 PERF. 6964 - 6972

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
D. C. R. C. SEC. 102 UNIT 6 O/A WELL #: 1 RRCID -> 012546 COMPL. DATE 02/27/1956 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 6990 - 7020

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					253
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					253
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					253
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					253
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					253
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					253

PITA (D-5-U) 71703 357 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
SULLIVAN, D. J. 'B' WELL #: 64 RRCID -> 138263 COMPL. DATE 12/31/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7695 - 7701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PITA (FRIO CONSOLIDATED) 71703 614 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
SULLIVAN, D. J. -B- WELL #: 37 T RRCID -> 064848 COMPL. DATE 05/23/1975 TOTAL DEPTH 9675 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SULLIVAN, D. J. "B" WELL #: 79 D RRCID -> 113721 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7422 - 7425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SULLIVAN, D. J. "B" WELL #: 80 D RRCID -> 116006 COMPL. DATE 01/13/1985 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7740 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SULLIVA, D.J. "B" WELL #: 86 RRCID -> 147235 COMPL. DATE 10/07/1993 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7867 - 7878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1798	N	1109	-0-	-689	-0-	124 168	1 9	817	2	Y	153	154	1			32
01	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	109 208	1 9	1715	2	Y	189	194	1			27
02	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	112 179	1 9	1028	2	Y	163	133	1			57
03	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	104 187	1 9	945	2	Y	170	187	1			40
04	1980	N	1485	-0-	-495	-0-	235 165	1 9	1085	2	Y	150	165	1			25
05	1395	N	1107	-0-	-288	-0-	96 131	1 9	880	2	Y	119	110	1			34

SULLIVAN, D. J. "B" WELL #: 79-F RRCID -> 151976 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7828 - 2832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PITA (FRIO CONSOLIDATED) //CONT.// 71703 614 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
SULLIVAN, D.J. "B" WELL #: 64 RRCID -> 152699 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7325 - 7331

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. "B" WELL #: 84D RRCID -> 156036 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8082 - 8100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. "B" WELL #: 68 RRCID -> 156038 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7425 - 7434

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SULLIVAN, D.J. "B" WELL #: 102 RRCID -> 156068 COMPL. DATE 09/13/1995 TOTAL DEPTH 3059 PERF. 2958 - 2963

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SULLIVAN, D.J. "B" WELL #: 100 RRCID -> 156733 COMPL. DATE 10/27/1995 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 7840 - 7862

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. "B" WELL #: 11 RRCID -> 156896 COMPL. DATE 10/20/1995 TOTAL DEPTH 8484 PERF. 7640 - 7686

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SULLIVAN, D. J. "B" WELL #: 82 D RRCID -> 157748 COMPL. DATE 10/24/1995 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 7920 - 7930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PITA (FRIO CONSOLIDATED) //CONT.// 71703 614 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
SULLIVAN, D. J. "B" WELL #: 101 D RRCID -> 160645 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7570 - 7580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		259	-0-	259	885	12 167	1 9	80	2	Y	152	153	1			31
01	T. A.		343	-0-	343	1228	10 179	1 9	154	2	Y	163	170	1			24
02	T. A.		292	-0-	292	1520	11 179	1 9	102	2	Y	163	131	1			56
03	1825	X	305	-0-	-1520	-0-	12 187	1 9	106	2	Y	170	186	1			40
04	330	N	321	-0-	-9	-0-	28 165	1 9	128	2	Y	150	165	1			25
05	310	N	259	-0-	-51	-0-	13 131	1 9	115	2	Y	119	110	1			34

SULLIVAN, D.J. "B" WELL #: 85F RRCID -> 160723 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8696 PERF. 7021 - 7027

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. -B- WELL #: 104 F RRCID -> 165265 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7773 - 7795

12	2294	X	1545	-0-	-749	-0-	197 55	1 9	1293	2	Y	50	50	1			10
01	1798	X	1762	-0-	-36	-0-	101 61	1 9	1600	2	Y	55	57	1			8
02	1769	X	1474	-0-	-295	-0-	142 24	1 9	1308	2	Y	22	21	1			9
03	1891	X	91	-0-	-1800	-0-	9	1	82	2	Y	-0-	8	1			1
04	1947	X	1947	-0-	-0-	-0-	347	1	1600	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	1767	X	1582	-0-	-185	-0-	155	1	1427	2	Y	-0-					-0-

SULLIVAN, D.J. -B- WELL #: 103 RRCID -> 167141 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7879 - 7934

12	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. -B- WELL #: 107 RRCID -> 170320 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7064 - 7092

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. -B- WELL #: 108 RRCID -> 170451 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 7086 - 7096

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PITA (FRIO CONSOLIDATED) //CONT.// 71703 614 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
SULLIVAN, D. J. -B- WELL #: 109 RRCID -> 182599 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7277 - 7283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4433	X	2811	-0-	-1622	-0-	368	1	2415	2	Y	25	26	1			5
							28	9									
01	4340	X	3831	-0-	-509	-0-	225	1	3547	2	Y	54	52	1			7
							59	9									
02	4002	X	3048	-0-	-954	-0-	294	1	2702	2	Y	47	38	1			16
							52	9									
03	4278	X	3486	-0-	-792	-0-	339	1	3067	2	Y	73	73	1			16
							80	9									
04	4020	X	2639	-0-	-1381	-0-	458	1	2111	2	Y	64	70	1			10
							70	9									
05	3844	X	2043	-0-	-1801	-0-	195	1	1791	2	Y	52	47	1			15
							57	9									

SULLIVAN, D.J. WELL #: 105 RRCID -> 227504 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7500 - 7750

12	434	N	434	-0-	-0-	-0-	57	1	377	2	N	-0-					-0-
01	754	N	754	-0-	-0-	-0-	45	1	709	2	N	-0-					-0-
02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	42	1	384	2	N	-0-					-0-
03	445	N	445	-0-	-0-	-0-	44	1	401	2	N	-0-					-0-
04	720	N	586	-0-	-134	-0-	104	1	482	2	N	-0-					-0-
*05	481	N	481	-0-	-0-	-0-	47	1	434	2	N	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. -B- WELL #: 110 RRCID -> 254899 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7896 - 7906

12	2542	X	1479	-0-	-1063	-0-	22	1	142	2	Y	1195	1207	1			248
							1315	9									
01	1829	X	1487	-0-	-342	-0-	16	1	247	2	Y	1113	1194	1			167
							1224	9									
02	1827	X	1280	-0-	-547	-0-	20	1	183	2	Y	979	803	1			343
							1077	9									
03	1488	N	1081	-0-	-407	-0-	21	1	191	2	Y	790	932	1			201
							869	9									
04	1140	N	948	-0-	-192	-0-	35	1	163	2	Y	682	768	1			115
							750	9									
05	1178	N	739	-0-	-439	-0-	13	1	123	2	Y	548	505	1			158
							603	9									

PITA, NW (F-58) 71706 014 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR BARROSA PAST WELL #: 18 F RRCID -> 096526 COMPL. DATE 06/13/1981 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 5774 - 5780

12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

PITA NW (G-58) 71706 020 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR BARROSA PAST WELL #: 18 D RRCID -> 081033 COMPL. DATE 09/17/1978 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 6234 - 6241

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

PITA, NW (VICKSBURG 10350) 71706 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
GONZALES #30 WELL #: 1 RRCID -> 186068 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 12220 PERF.10495 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1736	N	377	-0-	-1359	-0-	19	1	358	2	N	-0-					233
01	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	353	1	1070	2	N	85	193	1			125
							94	9									
02	928	N	570	-0-	-358	-0-	304	1	242	2	N	22					147
							24	9									
03	372	N	371	-0-	-1	-0-	150	1	218	2	N	3					150
							3	9									
04	1470	N	204	-0-	-1266	-0-	87	1	114	2	N	3					153
							3	9									
*05	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	440	1	651	2	N	-0-					153

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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PITA ISLAND FIELD GAS UNIT NO. 2 WELL #: 13R RRCID -> 160975 COMPL. DATE 11/27/1996 TOTAL DEPTH 10045 PERF. 9278 - 9284

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PITA ISLAND (J-02) 71723 693 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC 019786
PITA ISLAND GAS UNIT 2 WELL #: 11R RRCID -> 151762 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 14975 PERF.10259 - 10264

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PITA ISLAND (J-19) 71723 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC 019786
PITA ISLAND GAS UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 188107 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 11349 PERF.10127 - 10279

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					348
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					348
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					348
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					348
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					348
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					348

PITA ISLAND (J-64, 77) 71723 855 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC 019786
PITA ISLAND GAS UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 152458 COMPL. DATE 04/13/1994 TOTAL DEPTH 11349 PERF.10412 - 10520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLYMOUTH 72043 001 ASSOCIATED 49B CNTY: SAN PATRICIO
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
WELDER, E.H."C" WELL #: 144 RRCID -> 243766 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5574 - 5578

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLYMOUTH (I-65) 72043 027 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
ANDERSON OIL LTD. 022499
BAPTIST FOUNDATION OF TX ET AL WELL #: 1 RRCID -> 256337 COMPL. DATE 09/08/2009 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 8597 - 8607

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2724 N	2724	-0-	-0-	-0-	310 28	1 9	2386	2	N	25					190
01	1922 N	1900	-0-	-22	-0-	270 4	1 9	1626	2	N	4					194
02	1769 N	1679	-0-	-90	-0-	290 23	1 9	1366	2	N	21					215
03	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	310 26	1 9	1629	2	N	24	187	1			52
04	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	300 29	1 9	2008	2	N	26					78
05	1798 N	1670	-0-	-128	-0-	290 15	1 9	1365	2	N	14					92

PLYMOUTH (1400) 72043 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
WELDER, E.H. "C" WELL #: 158 RRCID -> 085831 COMPL. DATE 12/04/1979 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 1396 - 1414

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLYMOUTH (3550) 72043 165 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
WELDER, E. H. -C- WELL #: 166 RRCID -> 168915 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 3580 - 3590

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLYMOUTH (3550 B) 72043 171 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
WELDER, E. H. -C- WELL #: 143 RRCID -> 055875 COMPL. DATE 05/22/1973 TOTAL DEPTH 6151 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLYMOUTH (3600 A) 72043 198 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
WELDER, E. H. "C" WELL #: 113 RRCID -> 150113 COMPL. DATE 07/12/1994 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 3632 - 3636

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLYMOUTH (3750) 72043 216 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
WELDER,E.H.-C- WELL #: 163 RRCID -> 056878 COMPL. DATE 11/15/1973 TOTAL DEPTH 7305 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WELDER, E.H. "C" WELL #: 145 RRCID -> 148683 COMPL. DATE 03/09/1994 TOTAL DEPTH 4677 PERF. 3762 - 3766

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLYMOUTH (3800) 72043 234 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
ANDERSON OIL LTD. 022499
DIMMICK WELL #: 5 RRCID -> 162428 COMPL. DATE 12/30/1996 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 3737 - 3739

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLYMOUTH (5150) 72043 276 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
WELDER, E.A. "C" WELL #: 46 RRCID -> 099678 COMPL. DATE 12/18/1981 TOTAL DEPTH 5647 PERF. 5132 - 5135

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLYMOUTH (5600 STRAY) 72043 486 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
WELDER WILDLIFE REFUGE WELL #: 1 RRCID -> 276420 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 5684 - 5687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992	#	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
01	992	#	-0-	-0-	-992	-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-

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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLYMOUTH (6000 -B- SAND) 72043 648 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
WELDER, E. H. -C- WELL #: 164 RRCID -> 153821 COMPL. DATE 09/22/1997 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 4000 - 4090

12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLYMOUTH (6410 STRAY) 72043 775 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SYDRI OPERATING, LLC 833597
WELDER - FORD "A" WELL #: 2 RRCID -> 176263 COMPL. DATE 12/18/1999 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 6406 - 6409

12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLYMOUTH (6500) 72043 792 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
EVEREST RESOURCE COMPANY 252057
WELDER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 262423 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 6443 - 6449

12	5903	R	5903	-0-	-0-	-0-	5858	2	45	9	N	41	190	1			140
01	7161	#	5471	-0-	-1690	-0-	5438	2	33	9	N	30					170
02	6699	#	5979	-0-	-720	-0-	348	1	5574	2	N	52					222
							57	9									
03	7161	#	5512	-0-	-1649	-0-	360	1	5127	2	N	23					245
							25	9									
04	6450	#	4104	-0-	-2346	-0-	4084	2	20	9	N	18	167	1			96
05	6386	#	4439	-0-	-1947	-0-	348	1	4072	2	N	17					113
							19	9									

PLYMOUTH (7000) 72043 906 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
WELDER, MINNIE S. WELL #: 6 U RRCID -> 160573 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 6818 - 6920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	719	N	719	-0-	-0-	-0-	46	1	673	2	Y	-0-					-0-
01	683	N	683	-0-	-0-	-0-	42	1	641	2	Y	-0-					-0-
02	664	N	664	-0-	-0-	-0-	44	1	620	2	Y	-0-					-0-
03	791	N	791	-0-	-0-	-0-	52	1	739	2	Y	-0-					-0-
04	806	N	806	-0-	-0-	-0-	52	1	754	2	Y	-0-					-0-
*05	909	N	909	-0-	-0-	-0-	16	1	893	2	Y	-0-					-0-

WELDER, MINNIE S. WELL #: 72 RRCID -> 192157 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6920 - 7006

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

PLYMOUTH (7100 SAND) 72043 918 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SANDALWOOD EXPLORATION, L.P. 747194
WELDER WILDLIFE FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 276340 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7125 - 7131

12	5208	524	-0-	-4684	-0-	524	2				N	-0-					226
01	5208	-0-	-0-	-5208	-0-						N	-0-	172	1			54
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					54
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					54
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					54
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					54

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

12	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	5			N	-0-					-0-
01	837	N	294	-0-	-543	-0-	294	5			N	-0-					-0-
02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
03	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PLYMOUTH, EAST (4300) 72044 532 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: SAN PATRICIO
WFM WEST FACILITY MGMT, LLC 888072
RUSSELL, STELLA WELL #: 1 G RRCID -> 044646 COMPL. DATE 04/26/1968 TOTAL DEPTH 5210 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PLYMOUTH, EAST (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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POK - A - DOT (8600) 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
MARTINEZ, M. WELL #: 4 RRCID -> 122996 COMPL. DATE 12/22/1988 TOTAL DEPTH 9423 PERF. 8854 - 9132

12	1798	N	1020	-0-	-778	-0-	61	1	958	2	Y	1						24
							1	9										
01	1705	N	1147	-0-	-558	-0-	67	1	1076	2	Y	4	6	1				22
							4	9										
02	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	90	1	1482	2	Y	2						24
							2	9										
03	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	109	1	1771	2	Y	3						27
							3	9										
04	DLQ	G-10	1761	-0-	1761	1761	105	1	1653	2	Y	3	10	1				20
							3	9										
05	DLQ	G-10	1796	-0-	1796	3557	110	1	1683	2	Y	3						23
							3	9										

MARTINEZ, M. WELL #: 6 RRCID -> 129202 COMPL. DATE 11/27/1988 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9046 - 9424

12	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	164	1	2555	2	Y	4						26
							4	9										
01	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	174	1	2806	2	Y	8	16	1				18
							9	9										
02	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	160	1	2617	2	Y	4						22
							4	9										
03	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	190	1	3095	2	Y	4						26
							4	9										
04	DLQ	G-10	2822	-0-	2822	2822	168	1	2650	2	Y	4	16	1				14
							4	9										
05	DLQ	G-10	3022	-0-	3022	5844	184	1	2831	2	Y	6						20
							7	9										

URIBE, P. WELL #: 2 RRCID -> 132264 COMPL. DATE 02/25/1991 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 4010 - 4129

12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-

MARTINEZ, M. WELL #: 7 RRCID -> 132276 COMPL. DATE 10/14/1989 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9022 - 9118

12	T. A.		638	-0-	638	1824	38	1	599	2	Y	1						17
							1	9										
01	T. A.		556	-0-	556	2380	32	1	522	2	Y	2	3	1				16
							2	9										
02	T. A.		532	-0-	532	2912	31	1	500	2	Y	1						17
							1	9										
03	3549	X	637	-0-	-2912	-0-	37	1	599	2	Y	1						18
							1	9										
04	594	N	594	-0-	-0-	-0-	35	1	558	2	Y	1	3	1				16
							1	9										
*05	603	N	603	-0-	-0-	-0-	37	1	565	2	Y	1						17
							1	9										

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MARTINEZ, M. WELL #: 8 RRCID -> 133492 COMPL. DATE 01/27/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9005 - 9337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		174	-0-	174	521	10	1	164	2	Y	-0-					16
01	T. A.		224	-0-	224	745	13	1	209	2	Y	2	1	1			17
							2	9									
02	T. A.		160	-0-	160	905	9	1	150	2	Y	1					18
							1	9									
03	1093	X	188	-0-	-905	-0-	11	1	177	2	Y	-0-					18
04	180	N	167	-0-	-13	-0-	10	1	157	2	Y	-0-	1	1			17
05	186	N	158	-0-	-28	-0-	10	1	148	2	Y	-0-					17

MARTINEZ, M. WELL #: 9 RRCID -> 135304 COMPL. DATE 07/13/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9084 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	294	N	294	-0-	-0-	-0-	18	1	276	2	Y	-0-					9
01	349	N	349	-0-	-0-	-0-	20	1	326	2	Y	3	2	1			10
							3	9									
02	319	N	274	-0-	-45	-0-	16	1	258	2	Y	-0-					10
03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	19	1	309	2	Y	1					11
							1	9									
04	DLQ G-10		266	-0-	266	266	16	1	249	2	Y	1	2	1			10
							1	9									
05	DLQ G-10		234	-0-	234	500	14	1	220	2	Y	-0-					10

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	963	N	963	-0-	-0-	-0-	58	1	904	2	Y	1					21
							1	9									
01	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	69	1	1108	2	Y	4	6	1			19
							4	9									
02	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	63	1	1037	2	Y	2					21
							2	9									
03	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	70	1	1144	2	Y	1					22
							1	9									
04	DLQ G-10		1083	-0-	1083	1083	65	1	1016	2	Y	2	6	1			18
							2	9									
05	DLQ G-10		1188	-0-	1188	2271	72	1	1114	2	Y	2					20
							2	9									

MARTINEZ, M. WELL #: 2 RRCID -> 136399 COMPL. DATE 10/18/1990 TOTAL DEPTH 11898 PERF. 9010 - 9175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					17
01	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	1					18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	117	1	1827	2	Y	3					23
							3	9									
01	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	109	1	1752	2	Y	6	10	1			19
							7	9									
02	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	106	1	1733	2	Y	2					21
							2	9									
03	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	131	1	2129	2	Y	3					24
							3	9									
04	DLQ G-10		1945	-0-	1945	1945	116	1	1826	2	Y	3	11	1			16
							3	9									
*05	DLQ G-10		1902	-0-	1902	3847	116	1	1782	2	Y	4					20
							4	9									

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

URIBE, SERAFIN WELL #: 2 RRCID -> 136860 COMPL. DATE 01/04/1991 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8894 - 9205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	69	1	1085	2	Y	1					21
							1	9									
01	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	63	1	1011	2	Y	4	6	1			19
							4	9									
02	951	N	951	-0-	-0-	-0-	55	1	894	2	Y	2					21
							2	9									
03	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	68	1	1113	2	Y	1					22
							1	9									
04	DLQ G-10		1094	-0-	1094	1094	65	1	1027	2	Y	2	6	1			18
							2	9									
05	DLQ G-10		1156	-0-	1156	2250	70	1	1084	2	Y	2					20
							2	9									

MARTINEZ, M. WELL #: 11 RRCID -> 137793 COMPL. DATE 04/08/1991 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9217 - 9356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	85	1	1324	2	Y	1					19
							1	9									
01	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	85	1	1379	2	Y	5	8	1			16
							6	9									
02	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	76	1	1251	2	Y	2					18
							2	9									
03	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	90	1	1469	2	Y	2					20
							2	9									
04	DLQ G-10		1483	-0-	1483	1483	88	1	1392	2	Y	3	9	1			14
							3	9									
05	DLQ G-10		1477	-0-	1477	2960	90	1	1384	2	Y	3					17
							3	9									

SERAFIN URIBE WELL #: 3 RRCID -> 138235 COMPL. DATE 04/22/1991 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 8812 - 9343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					17
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					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

VILLARREAL WELL #: 1 RRCID -> 176394 COMPL. DATE 01/21/2000 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8045 - 8058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2852	X	825	-0-	-2027	-0-	57	1	541	2	Y	206	193	1			261
							227	9									
01	2852	X	554	-0-	-2298	-0-	59	1	407	2	Y	80					341
							88	9									
02	2668	X	906	-0-	-1762	-0-	120	1	786	2	Y	-0-	197	1			144
03	2852	X	484	-0-	-2368	-0-	67	1	397	2	Y	18					162
							20	9									
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	105					267
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	82	193	1			156

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MARTINEZ, M. WELL #: 13 RRCID -> 176449 COMPL. DATE 03/07/2000 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8616 - 8764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2852	X	2824	-0-	-28	-0-	170	1 4 9	2650	2	Y	4					40
01	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	186	1 10 9	2999	2	Y	9	18	1			31
02	2668	X	2515	-0-	-153	-0-	144	1 4 9	2367	2	Y	4					35
03	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					Y	-0-					35
04	DLQ G-10		2839	-0-	2839	2839	169	1 6 9	2664	2	Y	5	17	1			23
05	DLQ G-10		2872	-0-	2872	5711	175	1 6 9	2691	2	Y	5					28

VILLARREAL WELL #: 2 RRCID -> 177369 COMPL. DATE 05/20/2000 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8346 - 8372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	5700	-0-	2600	2600	542	1 13 9	5145	2	N	12					108
01	3100	N	2055	-0-	-1045	1555	256	1 18 9	1781	2	N	16	44	1			80
02	2900	N	2956	-0-	56	1611	387	1 33 9	2536	2	N	30	62	1			48
03	3560	X	1949	-0-	-1611	-0-	275	1 44 9	1630	2	N	40					88
04	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	296	1 22 9	2327	2	N	20	59	1			49
05	2604	X	2098	-0-	-506	-0-	320	1 19 9	1759	2	N	17					66

MARTINEZ, M. WELL #: 14 RRCID -> 177534 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9023 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	398	N	398	-0-	-0-	-0-	24	1	374	2	Y	-0-					17
01	498	N	498	-0-	-0-	-0-	29	1 3 9	466	2	Y	3	3	1			17
02	518	N	518	-0-	-0-	-0-	30	1 1 9	487	2	Y	1					18
03	517	N	517	-0-	-0-	-0-	30	1 1 9	486	2	Y	1					19
04	DLQ G-10		475	-0-	475	475	28	1 1 9	446	2	Y	1	3	1			17
05	DLQ G-10		471	-0-	471	946	29	1 1 9	441	2	Y	1					18

VILLARREAL WELL #: 4 RRCID -> 179280 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8403 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1767	N	1398	-0-	-369	-0-	133	1 3 9	1262	2	Y	3					68
01	1829	N	1680	-0-	-149	-0-	210	1 14 9	1456	2	Y	13	36	1			45
02	1537	N	1477	-0-	-60	-0-	193	1 18 9	1266	2	Y	16	31	1			30
03	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	234	1 9 9	1386	2	Y	8					38
04	DLQ G-10		1673	-0-	1673	1673	187	1 15 9	1471	2	Y	14	34	1			18
05	DLQ G-10		1724	-0-	1724	3397	263	1 15 9	1446	2	Y	14					32

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

VILLARREAL WELL #: 3 RRCID -> 179707 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8424 - 8655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1805	X	1805	-0-	-0-	-0-	172	1	1629	2	Y	4					86
							4	9									
01	1696	X	1696	-0-	-0-	-0-	212	1	1469	2	Y	14	36	1			64
							15	9									
02	1313	X	1313	-0-	-0-	-0-	172	1	1127	2	Y	13	28	1			49
							14	9									
03	2427	X	2427	-0-	-0-	-0-	346	1	2048	2	Y	30					79
							33	9									
04	DLQ G-10		2193	-0-	2193	2193	245	1	1928	2	Y	18	49	1			48
							20	9									
05	DLQ G-10		2626	-0-	2626	4819	400	1	2203	2	Y	21					69
							23	9									

MARTINEZ, M. WELL #: 15 RRCID -> 179864 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8544 - 8642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	94	1	1475	2	Y	2					21
							2	9									
01	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	91	1	1474	2	Y	6	9	1			18
							7	9									
02	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	70	1	1143	2	Y	2					20
							2	9									
03	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	75	1	1225	2	Y	2					22
							2	9									
04	DLQ G-10		1383	-0-	1383	1383	82	1	1299	2	Y	2	8	1			16
							2	9									
05	DLQ G-10		1574	-0-	1574	2957	96	1	1475	2	Y	3					19
							3	9									

VILLARREAL WELL #: 6 RRCID -> 181118 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8370 - 8452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	319	1	3029	2	Y	7					86
							8	9									
01	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	401	1	2786	2	Y	26	69	1			43
							29	9									
02	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	407	1	2666	2	Y	32	65	1			10
							35	9									
03	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	469	1	2774	2	Y	9					19
							10	9									
04	DLQ G-10		3000	-0-	3000	3000	335	1	2639	2	Y	24	43	1			-0-
							26	9									
05	DLQ G-10		2912	-0-	2912	5912	444	1	2443	2	Y	23					23
							25	9									

URIBE FAMILY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 186378 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 8136 - 8304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	523	N	523	-0-	-0-	-0-	31	1	491	2	Y	1					17
							1	9									
01	495	N	495	-0-	-0-	-0-	29	1	463	2	Y	3	3	1			17
							3	9									
02	446	N	446	-0-	-0-	-0-	26	1	419	2	Y	1					18
							1	9									
03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	32	1	526	2	Y	-0-					18
04	DLQ G-10		469	-0-	469	469	28	1	439	2	Y	2	3	1			17
							2	9									
*05	DLQ G-10		457	-0-	457	926	28	1	429	2	Y	-0-					17

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
URIBE, A. HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 244554 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8100 - 8852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	746	N	746	-0-	-0-	-0-	108	1	638	2	Y	-0-					220
01	812	N	812	-0-	-0-	-0-	116	1	650	2	Y	42					262
							46	9									
02	638	N	622	-0-	-16	-0-	113	1	509	2	Y	-0-					262
03	744	N	710	-0-	-34	-0-	120	1	584	2	Y	5					267
							6	9									
04	DLQ G-10		677	-0-	677	677	114	1	561	2	Y	2					269
							2	9									
05	DLQ G-10		734	-0-	734	1411	134	1	597	2	Y	3					272
							3	9									

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
BENAVIDES, B. R. WELL #: 8 RRCID -> 214016 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8350 - 8971

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
MARSHALL, S. G. WELL #: 6 RRCID -> 111434 COMPL. DATE 05/15/1984 TOTAL DEPTH 11778 PERF. 8671 - 8766

12	1054	N	902	-0-	-152	-0-	70	1	832	2	Y	-0-					-0-
01	1023	N	838	-0-	-185	-0-	67	1	764	2	Y	6	2	1			4
							7	9									
02	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	85	1	1033	2	Y	11	8	1			7
							12	9									
03	899	N	805	-0-	-94	-0-	61	1	740	2	Y	4	9	1			2
							4	9									
04	691	N	691	-0-	-0-	-0-	56	1	629	2	Y	5	3	1			4
							6	9									
*05	667	N	667	-0-	-0-	-0-	50	1	609	2	Y	7	6	1			5
							8	9									

MARSHALL, S.G. WELL #: 9 RRCID -> 123171 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8591 - 9037

12	2108	X	1600	-0-	-508	-0-	124	1	1476	2	Y	-0-					-0-
01	1829	X	1594	-0-	-235	-0-	128	1	1448	2	Y	16	5	1			11
							18	9									
02	1480	X	1480	-0-	-0-	-0-	111	1	1347	2	Y	20	18	1			13
							22	9									
03	1612	X	1539	-0-	-73	-0-	117	1	1411	2	Y	10	19	1			4
							11	9									
04	1630	X	1630	-0-	-0-	-0-	131	1	1476	2	Y	21	10	1			15
							23	9									
*05	1708	X	1708	-0-	-0-	-0-	128	1	1555	2	Y	23	21	1			17
							25	9									

MARSHALL, S.G. WELL #: 10 RRCID -> 124135 COMPL. DATE 05/08/1987 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8857 - 9072

12	386	N	386	-0-	-0-	-0-	30	1	356	2	Y	-0-					-0-
01	403	N	371	-0-	-32	-0-	30	1	341	2	Y	-0-					-0-
02	357	N	357	-0-	-0-	-0-	27	1	330	2	Y	-0-					-0-
03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	29	1	352	2	Y	-0-					-0-
04	428	N	428	-0-	-0-	-0-	35	1	393	2	Y	-0-					-0-
*05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	33	1	401	2	Y	-0-					-0-

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MARSHALL, S.G. WELL #: 11 RRCID -> 124659 COMPL. DATE 07/11/1987 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8778 - 9208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	237	1	2824	2	Y	-0-					-0-
01	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	252	1	2863	2	Y	6	2	1			4
							7	9									
02	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	234	1	2846	2	Y	9	8	1			5
							10	9									
03	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	321	1	3890	2	Y	6	9	1			2
							7	9									
04	2880	X	2339	-0-	-541	-0-	190	1	2141	2	Y	7	4	1			5
							8	9									
*05	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	337	1	4077	2	Y	11	7	1			9
							12	9									

MARSHALL, S.G. WELL #: 12 RRCID -> 124742 COMPL. DATE 07/22/1987 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8682 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5105	X	5105	-0-	-0-	-0-	395	1	4710	2	Y	-0-					-0-
01	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	337	1	3816	2	Y	70	23	1			47
							77	9									
02	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	271	1	3288	2	Y	80	76	1			51
							88	9									
03	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	316	1	3826	2	Y	49	80	1			20
							54	9									
04	4740	X	4513	-0-	-227	-0-	359	1	4049	2	Y	95	47	1			68
							105	9									
05	4898	X	4568	-0-	-330	-0-	340	1	4119	2	Y	99	92	1			75
							109	9									

MARSHALL, S.G. WELL #: 13 RRCID -> 125128 COMPL. DATE 08/27/1987 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8662 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	298	-0-	-167	-0-	23	1	275	2	Y	-0-					-0-
01	372	N	298	-0-	-74	-0-	24	1	274	2	Y	-0-					-0-
02	297	N	297	-0-	-0-	-0-	23	1	274	2	Y	-0-					-0-
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	24	1	295	2	Y	-0-					-0-
04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	28	1	317	2	Y	-0-					-0-
*05	385	N	385	-0-	-0-	-0-	29	1	356	2	Y	-0-					-0-

MARSHALL, S.G. WELL #: 15 RRCID -> 128358 COMPL. DATE 09/09/1988 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8734 - 9079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	517	-0-	-103	-0-	40	1	477	2	Y	-0-					-0-
01	496	N	449	-0-	-47	-0-	36	1	413	2	Y	-0-					-0-
02	499	N	499	-0-	-0-	-0-	38	1	461	2	Y	-0-					-0-
03	527	N	419	-0-	-108	-0-	32	1	387	2	Y	-0-					-0-
04	472	N	472	-0-	-0-	-0-	38	1	434	2	Y	-0-					-0-
05	527	N	495	-0-	-32	-0-	38	1	457	2	Y	-0-					-0-

MARSHALL, S.G. WELL #: 18 RRCID -> 133350 COMPL. DATE 12/02/1989 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8800 - 9055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1829	N	1558	-0-	-271	-0-	93	1	1109	2	Y	324	338	1			84
							356	9									
01	1798	N	1280	-0-	-518	-0-	103	1	1171	2	Y	5	86	1			3
							6	9									
02	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	128	1	1551	2	Y	6	5	1			4
							7	9									
03	1550	N	1375	-0-	-175	-0-	105	1	1267	2	Y	3	6	1			1
							3	9									
04	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	107	1	1208	2	Y	6	3	1			4
							7	9									
05	1798	N	1008	-0-	-790	-0-	77	1	928	2	Y	3	4	1			3
							3	9									

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MARSHALL, S.G. WELL #: 19 RRCID -> 135145 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8671 - 9179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	N	792	-0-	-76	-0-	61	1	731	2	Y	-0-					-0-
01	744	N	738	-0-	-6	-0-	60	1	678	2	Y	-0-					-0-
02	758	N	758	-0-	-0-	-0-	58	1	700	2	Y	-0-					-0-
03	806	N	776	-0-	-30	-0-	59	1	717	2	Y	-0-					-0-
04	720	N	670	-0-	-50	-0-	55	1	615	2	Y	-0-					-0-
05	806	N	663	-0-	-143	-0-	51	1	612	2	Y	-0-					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 24 RRCID -> 173899 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8119 - 8139

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 25 RRCID -> 174672 COMPL. DATE 12/27/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7923 - 8478

12	7688	X	6033	-0-	-1655	-0-	467	1	5566	2	Y	-0-					-0-
01	7688	X	6112	-0-	-1576	-0-	495	1	5609	2	Y	7	2	1			5
							8	9									
02	6786	X	5546	-0-	-1240	-0-	421	1	5115	2	Y	9	8	1			6
							10	9									
03	6169	X	5885	-0-	-284	-0-	449	1	5432	2	Y	4	8	1			2
							4	9									
04	5700	X	5586	-0-	-114	-0-	454	1	5123	2	Y	8	4	1			6
							9	9									
05	5890	X	5753	-0-	-137	-0-	438	1	5305	2	Y	9	8	1			7
							10	9									

MARSHALL, S. G. WELL #: 28 RRCID -> 175081 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8226 - 8236

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 29 RRCID -> 176573 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8283 - 8485

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 30 RRCID -> 178528 COMPL. DATE 11/14/2000 TOTAL DEPTH 9276 PERF. 8627 - 9072

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MARSHALL, S. G. WELL #: 31 RRCID -> 186794 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9046 - 9154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	106	1	1265	2	Y	-0-					-0-
01	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	120	1	1359	2	Y	5	2	1			3
							6	9									
02	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	102	1	1242	2	Y	6	5	1			4
							7	9									
03	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	109	1	1321	2	Y	3	6	1			1
							3	9									
04	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	110	1	1235	2	Y	6	3	1			4
							7	9									
*05	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	108	1	1308	2	Y	5	5	1			4
							6	9									

MARSHALL, S. G. WELL #: 32H RRCID -> 226087 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 9575 - 10062

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 34H RRCID -> 229702 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 8427 PERF. 8448 - 9890

12	2356	X	2321	-0-	-35	-0-	180	1	2141	2	Y	-0-					-0-
01	2356	N	2286	-0-	-70	-0-	185	1	2101	2	Y	-0-					-0-
02	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	160	1	1948	2	Y	-0-					-0-
03	2325	N	1782	-0-	-543	-0-	136	1	1646	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		2074	-0-	2074	2074	169	1	1905	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		2448	-0-	2448	4522	187	1	2261	2	Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: Z 1 RRCID -> 232499 COMPL. DATE 12/25/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8670 - 8832

12	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	543	1	2414	2	Y	24	36	1			18
							26	9									
01	2957	N	2957	-0-	-0-	-0-	536	1	2398	2	Y	21					39
							23	9									
02	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	450	1	1524	2	Y	10	6	1			43
							11	9									
03	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	469	1	1331	2	Y	15	47	1			11
							17	9									
04	1890	N	1707	-0-	-183	-0-	443	1	1261	2	Y	3					14
							3	9									
*05	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	516	1	1535	2	Y	5					19
							6	9									

SLATOR RANCH WELL #: Z 2 RRCID -> 233217 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8697 - 8742

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WRIGHT-BARRERA GU WELL #: 1H RRCID -> 242247 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 8298 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	178	1	2468	2	Y	86	125	1			113
							95	9									
01	2532	X	2532	-0-	-0-	-0-	177	1	2270	2	Y	77					190
							85	9									
02	2532	X	2532	-0-	-0-	-0-	180	1	2294	2	Y	53	128	1			115
							58	9									
03	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	229	1	2488	2	Y	81					196
							89	9									
04	2730	X	2544	-0-	-186	-0-	174	1	2333	2	Y	34	128	1			102
							37	9									
05	2728	X	2673	-0-	-55	-0-	188	1	2464	2	Y	19	85	1			36
							21	9									

WRIGHT-BARRERA GU WELL #: 2H RRCID -> 242851 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8246 - 12290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	275	1	3802	2	Y	43	60	1			56
							47	9									
01	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	281	1	3599	2	Y	40					96
							44	9									
02	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	271	1	3461	2	Y	25	64	1			57
							28	9									
03	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	340	1	3693	2	Y	39					96
							43	9									
04	3990	X	3905	-0-	-85	-0-	268	1	3585	2	Y	47	63	1			80
							52	9									
*05	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	291	1	3805	2	Y	26	66	1			40
							29	9									

MARSHALL, S. G. WELL #: 35H RRCID -> 246614 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8513 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5208	X	5052	-0-	-156	-0-	391	1	4661	2	Y	-0-					-0-
01	5208	X	5076	-0-	-132	-0-	402	1	4555	2	Y	108	36	1			72
							119	9									
02	4843	X	4623	-0-	-220	-0-	341	1	4139	2	Y	130	120	1			82
							143	9									
03	5177	X	4922	-0-	-255	-0-	369	1	4472	2	Y	74	126	1			30
							81	9									
04	4770	X	4689	-0-	-81	-0-	371	1	4179	2	Y	126	65	1			91
							139	9									
05	4929	X	4799	-0-	-130	-0-	355	1	4299	2	Y	132	122	1			101
							145	9									

MARSHALL, S. G. WELL #: 36H RRCID -> 247791 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8705 - 10253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12524	X	12253	-0-	-271	-0-	949	1	11304	2	Y	-0-					-0-
01	12524	X	12240	-0-	-284	-0-	986	1	11180	2	Y	67	22	1			45
							74	9									
02	11484	X	11403	-0-	-81	-0-	861	1	10451	2	Y	83	76	1			52
							91	9									
03	12276	X	11975	-0-	-301	-0-	910	1	11014	2	Y	46	80	1			18
							51	9									
04	11310	X	10980	-0-	-330	-0-	888	1	10007	2	Y	77	40	1			55
							85	9									
05	11687	X	11296	-0-	-391	-0-	855	1	10352	2	Y	81	74	1			62
							89	9									

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-	8	1			2
01	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					2
02	261	N	-0-	-0-	-261	-0-					Y	-0-	1	1			1
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	11	1	117	2	Y	4					5
							4	9									
04	T. A.		1640	-0-	1640	1640	110	1	1477	2	Y	48	3	1			50
							53	9									
05	T. A.		2355	-0-	2355	3995	164	1	2149	2	Y	38	42	1			46
							42	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	744	1	3306	2	Y	74	154	1			57
							81	9									
01	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	650	1	2910	2	Y	55					112
							61	9									
02	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	744	1	2522	2	Y	38	16	1			134
							42	9									
03	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	838	1	2375	2	Y	58	148	1			44
							64	9									
04	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	782	1	2228	2	Y	49					93
							54	9									
*05	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	758	1	2255	2	Y	85					178
							94	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
URIBE WELL #: 2 RRCID -> 135821 COMPL. DATE 09/06/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8990 - 9066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					15
01	677	N	677	-0-	-0-	-0-	35	1	543	2	N	-0-	15	7			-0-
							99	3									
02	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	107	1	1258	2	N	-0-					-0-
							198	3									
03	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	94	1	1268	2	N	-0-					-0-
							206	3									
04	682	N	682	-0-	-0-	-0-	42	1	512	2	N	38					38
							86	3	42	9							
*05	733	N	733	-0-	-0-	-0-	42	1	552	2	N	18					56
							119	3	20	9							

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
URIBE WELL #: 3 RRCID -> 137469 COMPL. DATE 05/05/1995 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8906 - 9123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-					-0-
01	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	78	1	1190	2	N	-0-					-0-
							215	3									
02	2900	N	2979	-0-	79	79	203	1	2399	2	N	-0-					-0-
							377	3									
03	2564	N	2485	-0-	-79	-0-	151	1	2008	2	N	-0-					-0-
							326	3									
04	1440	N	252	-0-	-1188	-0-	16	1	203	2	N	-0-					-0-
							33	3									
*05	520	N	520	-0-	-0-	-0-	31	1	403	2	N	-0-					-0-
							86	3									

URIBE WELL #: 4 RRCID -> 139196 COMPL. DATE 08/06/1991 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8960 - 9342

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
VAQUILLAS-BORREGO WELL #: 12 RRCID -> 200020 COMPL. DATE 11/03/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9229 - 9260

12	1767	N	1340	-0-	-427	-0-	1328	2	12	9	Y	11					27
01	1860	N	572	-0-	-1288	-0-	568	2	4	9	Y	4					31
02	1276	N	-0-	-0-	-1276	-0-					Y	-0-					31
03	1333	N	920	-0-	-413	-0-	917	2	3	9	Y	3	20	1			14
04	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1284	2	8	9	Y	7					21
*05	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1216	2	10	9	Y	9					30

VAQUILLAS BORREGO WELL #: 13 RRCID -> 203080 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 9539 PERF. 9170 - 9200

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TX ENERGY SERVICES, LLC 875192
MARSHALL, S.G. WELL #: 8 RRCID -> 122768 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 9064 PERF. 4680 - 4750

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY 891175
MARTINEZ, MERCURIO ET AL WELL #: 2 RRCID -> 137795 COMPL. DATE 04/07/1991 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8770 - 8783

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POQUITO GRANDE (GOVT WELLS 2600) 72366 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
L.T.D. EXPLORATIONS INC. 480259
F.N.B. WELL #: 4 RRCID -> 143873 COMPL. DATE 06/14/1993 TOTAL DEPTH 2760 PERF. 2138 - 2158

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORT ISABEL, SE (FREELAND) 72408 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CAMERON
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION 747012
LA PITA WELL #: 3 RRCID -> 264705 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 2706 PERF. 1830 - 1850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORTILLA (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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELDER, MINNIE S. WELL #: 13 RRCID -> 232786 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7698 - 7706

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WELDER, MINNIE S WELL #: 16 RRCID -> 240946 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 8644 - 8650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PORTILLA (FRIO) //CONT.// 72484 020 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 003125
WELDER, MINNIE S. WELL #: 94 RRCID -> 277642 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7258 - 7263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6452	X	6452	-0-	-0-	-0-	410	1	6042	2	Y	-0-					-0-
01	8651	X	8651	-0-	-0-	-0-	533	1	8118	2	Y	-0-					-0-
02	8164	X	8164	-0-	-0-	-0-	539	1	7625	2	Y	-0-					-0-
03	8460	X	8460	-0-	-0-	-0-	560	1	7900	2	Y	-0-					-0-
04	9644	X	9644	-0-	-0-	-0-	626	1	9018	2	Y	-0-					-0-
*05	10015	X	10015	-0-	-0-	-0-	178	1	9837	2	Y	-0-					-0-

PORTILLA (3700) 72484 325 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
WELDER, MINNIE S. WELL #: 65 RRCID -> 261352 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 9134 PERF. 3748 - 3752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	2	Y	-0-					-0-
01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	7	1	99	2	Y	-0-					-0-
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	8	1	110	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	12	-0-	-78	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	53	-0-	-71	-0-	1	1	52	2	Y	-0-					-0-

PORTILLA (4050) 72484 410 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
WELDER, MINNIE S. WELL #: 31 L RRCID -> 123928 COMPL. DATE 03/30/1987 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 4061 - 4071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELDER, MINNIE S. WELL #: 40 RRCID -> 139824 COMPL. DATE 10/17/1991 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 4092 - 4099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELDER, MINNIE S. WELL #: 58 RRCID -> 141251 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7525 PERF. 3954 - 3964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELDER, MINNIE S. WELL #: 50 RRCID -> 182089 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 8386 PERF. 4090 - 4098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORTILLA (7050 SAND) 72484 575 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
WELDER, MINNIE S. WELL #: 71 RRCID -> 209887 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6796 - 7058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	228	-0-	-175	-0-	14	1	214	2	Y	-0-					-0-
01	403	N	356	-0-	-47	-0-	22	1	334	2	Y	-0-					-0-
02	549	N	549	-0-	-0-	-0-	36	1	513	2	Y	-0-					-0-
03	880	N	880	-0-	-0-	-0-	58	1	822	2	Y	-0-					-0-
04	857	N	857	-0-	-0-	-0-	56	1	801	2	Y	-0-					-0-
*05	909	N	909	-0-	-0-	-0-	16	1	893	2	Y	-0-					-0-

WELDER, MINNIE S. WELL #: 88 RRCID -> 260977 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7036 - 7041

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PORTILLA (9000 SAND) 72484 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
WELDER, MINNIE S. WELL #: 3 RRCID -> 099016 COMPL. DATE 08/19/1980 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8815 - 8956

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WELDER, MINNIE S. WELL #: 20 RRCID -> 099017 COMPL. DATE 10/08/1980 TOTAL DEPTH 8859 PERF. 8747 - 8846

12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
02	116	N	-0-	-0-	-116	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WELDER, MINNIE S. WELL #: 7 L RRCID -> 111533 COMPL. DATE 05/26/1984 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8776 - 8824

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WELDER, MINNIE S. WELL #: 65 RRCID -> 147679 COMPL. DATE 12/14/1993 TOTAL DEPTH 9134 PERF. 8934 - 9014

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PORTILLA (9000 SAND) //CONT.// 72484 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 003125
WELDER, MINNIE S. WELL #: 74 RRCID -> 148047 COMPL. DATE 12/03/1993 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 8765 - 8860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WELDER, MINNIE S. WELL #: 10 RRCID -> 174037 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 8741 - 9076

12	3224	X	2842	-0-	-382	-0-	181	1	2661	2	Y	-0-					-0-
01	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	249	1	3787	2	Y	-0-					-0-
02	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	238	1	3374	2	Y	-0-					-0-
03	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	247	1	3489	2	Y	-0-					-0-
04	3900	X	3841	-0-	-59	-0-	249	1	3592	2	Y	-0-					-0-
05	4030	X	3836	-0-	-194	-0-	68	1	3768	2	Y	-0-					-0-

WELDER, MINNIE S. WELL #: 70 RRCID -> 176042 COMPL. DATE 02/12/2000 TOTAL DEPTH 9048 PERF. 8864 - 8982

12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
01	3100	N	8206	-0-	5106	5106	506	1	7700	2	Y	-0-					-0-
02	2900	N	-0-	-0-	-2900	2206					Y	-0-					-0-
03	2206	N	-0-	-0-	-2206	-0-					Y	-0-					-0-
04	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					Y	-0-					-0-
05	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					-0-

WELDER, M. S. WELL #: 16 RRCID -> 179107 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 8890 - 9044

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELDER, MINNIE S. WELL #: 49 RRCID -> 268678 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8872 - 8892

12	0	W	8531	-0-	8531	136265	542	1	7989	2	Y	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	136265					Y	-0-					-0-
02	0	W	275	-0-	275	136540	18	1	257	2	Y	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	136540					Y	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	136540					Y	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	136540					Y	-0-					-0-

PORTILLA, SW. (6200) 72490 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
WELDER, MINNIE S. WELL #: 81 U RRCID -> 167602 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 6129 - 6140

12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORTLAND, N. (COMMONWEALTH SERIE 72498 560 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
BOPCO, L.P. 082967
PORTLAND GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 181887 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12492 - 12504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	479	N	479	-0-	-0-	-0-	438	2	41	9	Y	37					54
01	465	N	372	-0-	-93	-0-	348	2	24	9	Y	22					76
02	493	N	392	-0-	-101	-0-	374	2	18	9	Y	16					92
03	465	N	413	-0-	-52	-0-	392	2	21	9	Y	19					111
04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	386	2	94	9	Y	85	174	1			22
05	434	N	431	-0-	-3	-0-	392	2	39	9	Y	35					57

PORTLAND GAS UNIT "D" WELL #: 5 RRCID -> 233979 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 12542 PERF.12245 - 12270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11687	X	11095	-0-	-592	-0-	152	1	10110	2	Y	757	751	1			153
							833	9									
01	11687	X	10765	-0-	-922	-0-	153	1	9770	2	Y	765	753	1	3	8	162
							842	9									
02	10701	X	10079	-0-	-622	-0-	141	1	9106	2	Y	756	733	1			185
							832	9									
03	11098	X	10861	-0-	-237	-0-	152	1	9849	2	Y	782	547	1			420
							860	9									
04	10740	X	10283	-0-	-457	-0-	146	1	9339	2	Y	725	943	1			202
							798	9									
05	11098	X	10443	-0-	-655	-0-	151	1	9479	2	Y	739	751	1			190
							813	9									

MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
CITY OF PORTLAND GAS UNIT -C- WELL #: 3 RRCID -> 062844 COMPL. DATE 07/26/1975 TOTAL DEPTH 12075 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
CABLE-GARRETT WELL #: 1 RRCID -> 193950 COMPL. DATE 02/26/2003 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10878 - 11244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3193	X	3102	-0-	-91	-0-	558	1	2372	3	N	156					199
							172	9									
01	3069	X	2958	-0-	-111	-0-	558	1	2262	3	N	125	193	1	4	8	127
							138	9									
02	2572	X	2572	-0-	-0-	-0-	532	1	1930	3	N	100	176	1	4	8	47
							110	9									
03	2557	X	2557	-0-	-0-	-0-	532	1	1915	3	N	100					147
							110	9									
04	2877	N	2877	-0-	-0-	-0-	600	1	2070	3	N	188	188	1			147
							207	9									
*05	2859	N	2859	-0-	-0-	-0-	620	1	2137	3	N	93	193	1			47
							102	9									

PORTLAND, N. (MCKAMEY-DUBOSE) 72498 688 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
ROYKO OIL COMPANY 732198
STARK WELL #: 2 RRCID -> 115646 COMPL. DATE 11/14/1984 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10278 - 10288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

PORTLAND, S. (MORRIS) 72502 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
BOPCO, L.P. 082967
STATE TRACT 25 WELL #: 3ST RRCID -> 110766 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 12256 PERF.11622 - 11623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	452	N	452	-0-	-0-	-0-	6	1	418	2	Y	25	26	1				5	
							28	9											
01	403	N	344	-0-	-59	-0-	5	1	306	2	Y	30	29	1				6	
							33	9											
02	522	N	452	-0-	-70	-0-	6	1	413	2	Y	30	29	1				7	
							33	9											
03	465	N	455	-0-	-10	-0-	6	1	414	2	Y	32	22	1				17	
							35	9											
04	493	N	493	-0-	-0-	-0-	7	1	453	2	Y	30	39	1				8	
							33	9											
*05	501	N	501	-0-	-0-	-0-	7	1	460	2	Y	31	31	1				8	
							34	9											

PORTLAND W. (F-3) 72504 170 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
BOPCO, L.P. 082967
PORTLAND GAS UNIT "D" WELL #: 2 RRCID -> 197087 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 11860 PERF. 9244 - 9324

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		

PORTLAND, W. (F-6) 72504 186 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
BOPCO, L.P. 082967
PORTLAND GAS UNIT "D" WELL #: 2 RRCID -> 177359 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 11860 PERF. 9244 - 9259

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19		
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					19		
02	29	N	2	-0-	-27	-0-	2	2			Y	-0-					19		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19		
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					19		
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					19		

PORTLAND GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 197472 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 10954 PERF. 9634 - 9657

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		

PORTLAND, W. (F-9) 72504 272 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
BOPCO, L.P. 082967
PORTLAND GAS UNIT - B WELL #: 1 RRCID -> 147374 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 10954 PERF. 9538 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	27	-0-	-66	-0-	27	2			Y	-0-					52
01	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					52
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-					52
03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	45	2	8	9	Y	7					59
04	210	N	142	-0-	-68	-0-	142	2			Y	-0-					59
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					59

PORTLAND GAS UNIT -D- WELL #: 2 RRCID -> 157713 COMPL. DATE 04/01/1996 TOTAL DEPTH 11860 PERF. 9598 - 9632

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
CITY OF PORTLAND GAS UNIT "C" WELL #: RRCID -> 141709 COMPL. DATE 06/30/1992 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9572 - 9594

12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					104
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					104
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					104
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					104
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					104
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					104

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/02/2009

POTRERO FARIAS (G-94) 72653 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD. 748635
EAST, MRS. S. K. ESTATE "B" WELL #: 11 RRCID -> 113166 COMPL. DATE 07/19/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 4580 - 4620

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

POTRERO FARIAS (MIOCENE 4720) 72653 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD. 748635
POTRERO FARIAS SOUTH O&G UNIT WELL #: 8 RRCID -> 256751 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 5122 PERF. 6702 - 6708

12	38029	R	38029	-0-	-0-	-0-	37689	3	340	9	N	309	188	1			288
01	41659	R	41659	-0-	-0-	-0-	41230	3	429	9	N	390	376	1			302
02	39174	R	39174	-0-	-0-	-0-	38855	3	319	9	N	290	380	1			212
03	40712	R	40712	-0-	-0-	-0-	40352	3	360	9	N	327	360	1			179
04	40320	#	39229	-0-	-1091	-0-	38900	3	329	9	N	299	364	1			114
05	41881	#	38173	-0-	-3708	-0-	37881	3	292	9	N	265	185	1			194

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

12	8906		8906	-0-	-0-	-0-	441	1	8465	3	Y	-0-					-0-
01	10257		10257	-0-	-0-	-0-	462	1	9795	3	Y	-0-					-0-
02	8885		8885	-0-	-0-	-0-	435	1	8450	3	Y	-0-					-0-
03	7750		7186	-0-	-564	-0-	382	1	6804	3	Y	-0-					-0-
04	9930	#	7413	-0-	-2517	-0-	414	1	6999	3	Y	-0-					-0-
05	10261	#	5134	-0-	-5127	-0-	369	1	4765	3	Y	-0-					-0-

POTRERO FARIAS, S. (G-55) 72655 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD. 748635
POTRERO FARIAS SOUTH O & G UNIT WELL #: 3 RRCID -> 209687 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8692 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1178	N	621	-0-	-557	-0-	31	1	590	3	Y	-0-					-0-
01	682	N	667	-0-	-15	-0-	30	1	637	3	Y	-0-					-0-
02	629	N	629	-0-	-0-	-0-	31	1	598	3	Y	-0-					-0-
03	733	N	733	-0-	-0-	-0-	39	1	694	3	Y	-0-					-0-
04	660	N	651	-0-	-9	-0-	36	1	615	3	Y	-0-					-0-
05	682	N	338	-0-	-344	-0-	24	1	314	3	Y	-0-					-0-

POTRERO FARIAS S. OIL & GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 211189 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 7425 - 7431

12	2397	X	2397	-0-	-0-	-0-	119	1	2278	3	Y	-0-					-0-
01	2243	X	2243	-0-	-0-	-0-	101	1	2142	3	Y	-0-					-0-
02	1972	X	1860	-0-	-112	-0-	91	1	1769	3	Y	-0-					-0-
03	2108	X	1685	-0-	-423	-0-	90	1	1595	3	Y	-0-					-0-
04	2400	X	1945	-0-	-455	-0-	109	1	1836	3	Y	-0-					-0-
05	2387	X	967	-0-	-1420	-0-	69	1	898	3	Y	-0-					-0-

POTRERO LOPENA (MARGINULINA) 72656 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
MERRITT OPERATING, INC. 561368
STATE OF TEXAS TRACT 284 WELL #: 3 RRCID -> 100127 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 7508 - 7526

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05		0	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/26/2016 - P/A 05/26/16

POTRERO LOPENA, S. (G 81-87) 72660 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
MERRITT OPERATING, INC. 561368
STATE TRACT 303 WELL #: 1A RRCID -> 260903 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7298 - 7423

12	531	R	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
01	545	R	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
02	459	R	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-
03	542	R	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
04	540	#	486	-0-	-54	-0-	486	2			N	-0-					-0-
05	558	#	434	-0-	-124	-0-	434	2			N	-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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PRADO (GOVT. WELLS LOWER) 72844 165 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
K. M. F. C-2 WELL #: 703 RRCID -> 170768 COMPL. DATE 03/26/2000 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3596 - 3628

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PREMONT (BARDO SAND) 72946 076 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
SEELIGSON, A.A. -A- WELL #: 6 RRCID -> 126651 COMPL. DATE 03/16/1988 TOTAL DEPTH 3940 PERF. 3540 - 3543

12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PREMONT (MCCARTNEY SAND) 72946 456 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
SEELIGSON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 254891 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3746 - 3770

12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PREMONT (MURCHISON) 72946 532 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
DUVAL GAS GATHERING CORPORATION 236631
KIBBE GONGWAY WELL #: 1 A RRCID -> 131540 COMPL. DATE 02/28/1983 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 2605 - 2610

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

KIDD PRODUCTION CO. 458825
GUERRA, NORBERTO S. WELL #: 1 RRCID -> 146151 COMPL. DATE 01/01/1981 TOTAL DEPTH 4606 PERF. N/A

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PREMONT (SINGER 3100) 72946 684 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
DUVAL GAS GATHERING CORPORATION 236631
LAUGHLIN, C. M. WELL #: 1W RRCID -> 203223 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 3127 - 3150

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	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

12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PREMONT, EAST (FRIO 5200) 72947 038 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
MOBIL-ARCO UNIT WELL #: 3 RRCID -> 193952 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5292 - 5295

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PREMONT, EAST (ZONE 17, 4400) 72947 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
SEELIGSON, A.A. WELL #: 182 RRCID -> 132499 COMPL. DATE 10/12/1989 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 4370 - 4402

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PREMONT, EAST (ZONE 18-A) 72947 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
SEELIGSON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 269098 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3746 - 4735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1085	1	148	3	N	-0-					-0-
01	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1085	1	129	3	N	-0-					-0-
02	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1015	1	145	3	N	-0-					-0-
03	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1085	1	126	3	N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
*05	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1085	1	34	3	N	-0-					-0-

PREMONT, NW. (2630) 72949 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
DUVAL GAS GATHERING CORPORATION 236631
LAUGHLIN, C. M. "B" WELL #: 1 RRCID -> 110056 COMPL. DATE 03/12/1984 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2624 - 2628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
*03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	4			N	-0-					86
*04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	4			N	-0-					86
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86

PREMONT, SOUTH (FRIO 5530) 72950 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
PREVAIL ENERGY, INCORPORATED 681711
WOHLGEMUTH WELL #: 1 RRCID -> 047447 COMPL. DATE 12/03/1968 TOTAL DEPTH 6013 PERF. 5532 - 5538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRESA DE ORO (LOBO NO. 6) 73013 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BRUNI, A. M. FEE WELL #: 13 RRCID -> 104102 COMPL. DATE 11/13/1987 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8847 - 8984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2325	N	1403	-0-	-922	-0-	1373	2	30	9	N	27					212
01	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2449	2			N	-0-					212
02	1624	N	1537	-0-	-87	-0-	1526	2	11	9	N	10					222
03	1395	N	1277	-0-	-118	-0-	1274	2	3	9	N	3					225
04	2370	N	1928	-0-	-442	-0-	1924	2	4	9	N	4					229
05	1643	N	1423	-0-	-220	-0-	1405	2	18	9	N	16	1	8			244

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
12	5146	X	4587	-0-	-559	-0-	659	1	3867	2	Y	55	173	1			139
							61	9									
01	5146	X	4621	-0-	-525	-0-	660	1	3924	2	Y	34					173
							37	9									
02	4814	X	3531	-0-	-1283	-0-	546	1	2849	2	Y	124					297
							136	9									
03	4588	X	2704	-0-	-1884	-0-	577	1	2080	2	Y	43	191	1			149
							47	9									
04	4470	X	3048	-0-	-1422	-0-	594	1	2452	2	Y	2	2	8			149
							2	9									
*05	5268	X	5268	-0-	-0-	-0-	741	1	4505	2	Y	20					169
							22	9									

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 #: 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
12	403	N	150	-0-	-253	-0-	22	1	128	2	Y	-0-	11	1			9
01	575	N	575	-0-	-0-	-0-	83	1	489	2	Y	3					12
							3	9									
02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	90	1	470	2	Y	2					14
							2	9									
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	8	1			6
04	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					6
05	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					6

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
12	3751	X	3660	-0-	-91	-0-	3627	2	33	9	N	30	1	8			121
01	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	3772	2			N	-0-					121
02	3886	X	3833	-0-	-53	-0-	3801	2	32	9	N	29					150
03	4154	X	3102	-0-	-1052	-0-	3101	2	1	9	N	1					151
04	4020	X	3199	-0-	-821	-0-	3164	2	35	9	N	32					183
05	4092	X	3874	-0-	-218	-0-	3855	2	19	9	N	17					200

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
12	1922	N	1647	-0-	-275	-0-	1647	2			N	-0-					68
01	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			N	-0-					68
02	2146	N	929	-0-	-1217	-0-	918	2	11	9	N	10					78
03	1643	N	737	-0-	-906	-0-	730	2	7	9	N	6					84
04	1320	N	899	-0-	-421	-0-	833	2	66	9	N	60	2	8			142
*05	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1123	2	8	9	N	7					149

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
K&H FEE "A" 1569 WELL #: 2 RRCID -> 092249 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8120 - 8130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

K&H FEE "D" 1570 WELL #: 1 RRCID -> 098149 COMPL. DATE 01/15/1982 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8622 - 8742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	N	526	-0-	-373	-0-	522	2	4	9	Y	4	5	1			4
01	837	N	655	-0-	-182	-0-	651	2	4	9	Y	4	4	1			4
02	812	N	649	-0-	-163	-0-	645	2	4	9	Y	4	5	1			3
03	691	N	691	-0-	-0-	-0-	687	2	4	9	Y	4	7	1			-0-
04	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			Y	-0-					-0-
*05	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			Y	-0-					-0-

K&H FEE "B" 1569 WELL #: 3 RRCID -> 100340 COMPL. DATE 06/07/1982 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8796 - 8816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-

PRESA DE ORO (LOBO NO. 6) //CONT.// 73013 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
K&H FEE WELL #: 4 RRCID -> 102253 COMPL. DATE 09/23/1982 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9032 - 9042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	510	-0-	-265	-0-	510	2			Y	-0-					-0-
01	930	N	646	-0-	-284	-0-	646	2			Y	-0-					-0-
02	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			Y	-0-					-0-
03	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			Y	-0-					-0-
04	630	N	334	-0-	-296	-0-	334	2			Y	-0-					-0-
05	961	N	167	-0-	-794	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
	K & H FEE A "1569"				WELL #: 5	RRCID -> 152002	COMPL. DATE 11/08/1994				TOTAL DEPTH 8990		PERF. 8698 - 8734				
12	4433	X	2501	-0-	-1932	-0-	360	1	2119	2	Y	20	27	1			20
							22	9									
01	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	360	1	4526	2	Y	38	18	1			40
							42	9									
02	3828	X	3241	-0-	-587	-0-	3210	2	31	9	Y	28	50	1			18
03	4092	X	3165	-0-	-927	-0-	3136	2	29	9	Y	26	38	1			6
04	4770	X	2390	-0-	-2380	-0-	2382	2	8	9	Y	7	10	1			3
05	4929	X	1609	-0-	-3320	-0-	1605	2	4	9	Y	4	6	1			1
	K & H FEE D "1570"				WELL #: 3	RRCID -> 155803	COMPL. DATE 09/28/1995				TOTAL DEPTH 8906		PERF. 8761 - 8793				
12	558	X	134	-0-	-424	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
01	558	X	558	-0-	-0-	-0-	558	2			Y	-0-					-0-
02	667	X	667	-0-	-0-	-0-	667	2			Y	-0-					-0-
03	724	X	724	-0-	-0-	-0-	724	2			Y	-0-					-0-
04	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			Y	-0-					-0-
*05	7463	X	7463	-0-	-0-	-0-	7463	2			Y	-0-					-0-
	A.M. BRUNI ESTATE "1571"				WELL #: 6	RRCID -> 168192	COMPL. DATE 01/15/1998				TOTAL DEPTH 9370		PERF. 8950 - 8990				
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
	PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/05/2014 - P&A 02/05/14																

PRIMAVERA (5530) 73177 630 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
WEST PRIMAVERA WELL #: 1 RRCID -> 208214 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5532 - 5538

12	4340	#	3904	-0-	-436	-0-	876	1	3015	2	N	12					227
							13	9									
01	4154	#	3520	-0-	-634	-0-	835	1	2656	2	N	26					253
							29	9									
02	4089	#	3181	-0-	-908	-0-	802	1	2356	2	N	21	179	1			95
							23	9									
*03	8475		3642	-0-	-4833	-0-	884	1	2734	2	N	22					117
							24	9									
*04	7892		3498	-0-	-4394	-0-	887	1	2591	2	N	18					135
							20	9									
05	3906	#	3608	-0-	-298	-0-	914	1	2670	2	N	22					157
							24	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
12	1705	#	589	-0-	-1116	-0-	132	1	454	2	N	3					195
							3	9									
01	1705	#	717	-0-	-988	-0-	170	1	539	2	N	7					202
							8	9									
02	1595	#	780	-0-	-815	-0-	195	1	574	2	N	10					212
							11	9									
*03	1674	#	991	-0-	-683	-0-	242	1	749	2	N	-0-					212
*04	1620	#	855	-0-	-765	-0-	218	1	637	2	N	-0-					212
*05	1118	R	1118	-0-	-0-	-0-	285	1	833	2	N	-0-					212

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
12	2015	N	2002	-0-	-13	-0-	424	1	1578	2	N	-0-					175
01	2046	N	1455	-0-	-591	-0-	530	1	925	2	N	-0-					175
02	1885	N	-0-	-0-	-1885	-0-					N	-0-					175
03	2015	N	652	-0-	-1363	-0-	226	1	426	2	N	-0-					175
04	1410	N	89	-0-	-1321	-0-	89	2			N	-0-	168	1			7
*05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	114	1	105	2	N	-0-					7

GARLAND LASATER WELL #: 14 RRCID -> 189359 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8332 - 8363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1116	N	798	-0-	-318	-0-	169	1	629	2	N	-0-					55
01	1922	N	697	-0-	-1225	-0-	254	1	443	2	N	-0-					55
02	725	N	292	-0-	-433	-0-	292	2			N	-0-					55
03	806	N	424	-0-	-382	-0-	147	1	277	2	N	-0-					55
04	660	N	338	-0-	-322	-0-	338	2			N	-0-					55
05	310	N	219	-0-	-91	-0-	114	1	105	2	N	-0-					55

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
12	554	N	554	-0-	-0-	-0-	116	1	434	2	N	4					86
							4	9									
01	558	N	425	-0-	-133	-0-	153	1	266	2	N	5					91
							6	9									
02	522	N	207	-0-	-315	-0-	207	2			N	-0-					91
03	558	N	169	-0-	-389	-0-	59	1	110	2	N	-0-					91
04	420	N	130	-0-	-290	-0-	128	2	2	9	N	2					93
05	217	N	81	-0-	-136	-0-	42	1	39	2	N	-0-					93

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	7
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	7
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	7
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	7
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	7
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	7

PRONTO (LOBO) //CONT.// 73285 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
S M K ENERGY CORPORATION //CONT.// 740742
DELOS SANTOS, MARCELA "B" WELL #: RRCID -> 128445 COMPL. DATE 03/09/1989 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13650 - 14261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/09/2007

PROSPERO (2ND HINNANT) 73287 502 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
ALLIANCE RESOURCES CORPORATION 014162
BISHOP CATTLE WELL #: 1 RRCID -> 177717 COMPL. DATE 11/25/1999 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9216 - 9553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					187
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					187
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					187
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					187
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					187
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					187

PY (LOWER QUEEN CITY) 73543 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JIM HOGG
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
PINNELL YTURRIA WELL #: 12 RRCID -> 276141 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 11340 PERF.10544 - 10651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		79091	-0-	79091	246269	2159	1	76323	2	N	554	372	1			484
							609	9									
01	76750		56790	-0-	-19960	226309	7656	1	48439	2	N	632	903	1			213
							695	9									
02	89030		63758	-0-	-25272	201037	6328	1	57008	2	N	384	458	1			139
							422	9									
03	95170		81777	-0-	-13393	187644	9054	1	72051	2	N	611	632	1			118
							672	9									
04	92100		68748	-0-	-23352	164292	1472	1	66645	2	N	574	498	1			194
							631	9									
05	0		70080	-0-	70080 B	234372	1426	1	68117	2	N	488	475	1			207
							537	9									

PINNELL YTURRIA WELL #: 122 RRCID -> 279814 COMPL. DATE 01/16/2016 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10455 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		17132	-0-	17132	17132	2318	1	14664	2	N	136					136
							150	9									
02	0		124385	-0-	124385	141517	12302	1	110819	2	N	1149	985	1			300
							1264	9									
03	0		144588	-0-	144588	286105	15956	1	126986	2	N	1496	1514	1			282
							1646	9									
04	113653		113653	-0-	-0-	286105	2428	1	110072	2	N	1048	957	1			373
							1153	9									
05	0		119067	-0-	119067 B	405172	2418	1	115531	2	N	1016	968	1			421
							1118	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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUINTO CREEK (KOHLER) //CONT.// 73830 105 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
RWJ OPERATING LLC 739805
BRUNS WELL #: 1 RRCID -> 257960 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 3541 - 3544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	6			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	6			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
05	6	N	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT					-0-

RACHAL (3700) 74120 434 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
TRISTAR EXPLORATION, INC 871101
GUZMAN-RAMIREZ UNIT WELL #: 8 RRCID -> 041694 COMPL. DATE 05/11/1967 TOTAL DEPTH 4525 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ-GUZMAN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 055277 COMPL. DATE 07/28/1968 TOTAL DEPTH 5932 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUZMAN WELL #: 12 RRCID -> 122955 COMPL. DATE 10/23/1986 TOTAL DEPTH 4632 PERF. 3656 - 3674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RACHAL (4750) 74120 806 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
TRISTAR EXPLORATION, INC 871101
WHITE WELL #: 10 RRCID -> 188855 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 4575 PERF. 4404 - 4408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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-

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
12	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2			N	-0-					-0-
01	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2			N	-0-					-0-
02	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	2			N	-0-					-0-
*03	1426	N	1315	-0-	-111	-0-	1315	2			N	-0-					-0-
*04	1380	N	1081	-0-	-299	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
*05	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	2			N	-0-					-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
12	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	3176	2	47	9	N	43					68
01	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	3394	2			N	-0-					68
02	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	3253	2			N	-0-					68
03	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	2901	2	1	9	N	1					69
04	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	2593	2			N	-0-					69
*05	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	3040	2	10	9	N	9					78

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
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUTIERREZ, J. M. WELL #: 11 RRCID -> 179572 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11758 - 12231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ (LOBO) //CONT.// 74440 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LEONARDO WELL #: 21 RRCID -> 179883 COMPL. DATE 08/27/2000 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12239 - 12588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ, D. WELL #: 3 RRCID -> 202984 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9265 - 13130

12	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					-0-
01	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					-0-
02	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					-0-
03	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
04	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					-0-
*05	840	N	840	-0-	-0-	-0-	839	2	1	9	N	1	1	1			-0-

RAMIREZ (WILCOX) 74440 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FLORES WELL #: 3 RRCID -> 224961 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10056 - 10210

12	837	N	372	-0-	-465	-0-	55	1	317	2	N	-0-					-0-
01	1240	N	822	-0-	-418	-0-	121	1	701	2	N	-0-					-0-
02	812	N	585	-0-	-227	-0-	91	1	494	2	N	-0-					-0-
03	840	N	840	-0-	-0-	-0-	115	1	725	2	N	-0-					-0-
04	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	149	1	997	2	N	-0-					-0-
*05	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	139	1	982	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
FLORES-CALICHE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 162553 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8103 - 8184

12	542	N	542	-0-	-0-	-0-	246	1	296	2	Y	-0-					49
01	469	N	469	-0-	-0-	-0-	227	1	235	2	Y	6					55
							7	9									
02	422	N	422	-0-	-0-	-0-	224	1	196	2	Y	2					57
							2	9									
03	403	N	372	-0-	-31	-0-	270	1	102	2	Y	-0-					57
04	DLQ	G-10	321	-0-	321	321	257	1	64	2	Y	-0-					57
05	DLQ	G-10	376	-0-	376	697	252	1	117	2	Y	6					63
							7	9									

RAMIREZ (WILCOX 8100) //CONT.// 74440 825 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
FLORES-CALICHE RANCH 37 WELL #: 2 RRCID -> 162554 COMPL. DATE 03/28/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8104 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	33	1	39	2	Y	-0-					29
01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	29	1	30	2	Y	1					30
							1	9									
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	22	1	19	2	Y	-0-					30
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	29	1	11	2	Y	-0-					30
04	DLQ G-10		30	-0-	30	30	24	1	6	2	Y	-0-					30
05	DLQ G-10		32	-0-	32	62	21	1	10	2	Y	1					31
							1	9									

FLORES-CALISHE RANCH WELL #: 4 RRCID -> 225656 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7979 - 8206

12	341	N	267	-0-	-74	-0-	121	1	146	2	Y	-0-					40
01	341	N	197	-0-	-144	-0-	96	1	99	2	Y	2					42
							2	9									
02	319	N	231	-0-	-88	-0-	122	1	107	2	Y	2					44
							2	9									
03	279	N	151	-0-	-128	-0-	110	1	41	2	Y	-0-					44
04	DLQ G-10		143	-0-	143	143	114	1	29	2	Y	-0-					44
05	DLQ G-10		180	-0-	180	323	121	1	56	2	Y	3					47
							3	9									

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FLORES WELL #: 1 RRCID -> 205385 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7438 - 7484

12	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	161	1	923	2	N	-0-					-0-
01	1085	N	1075	-0-	-10	-0-	158	1	917	2	N	-0-					-0-
02	1160	N	1031	-0-	-129	-0-	161	1	870	2	N	-0-					-0-
03	1085	N	1050	-0-	-35	-0-	143	1	907	2	N	-0-					-0-
04	1050	N	967	-0-	-83	-0-	126	1	841	2	N	-0-					-0-
*05	964	N	964	-0-	-0-	-0-	119	1	845	2	N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 2 RRCID -> 209792 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7575 - 7624

12	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	384	1	2199	2	N	-0-					-0-
01	2945	X	2183	-0-	-762	-0-	321	1	1862	2	N	-0-					-0-
02	2755	X	2232	-0-	-523	-0-	348	1	1884	2	N	-0-					-0-
03	2945	X	2512	-0-	-433	-0-	342	1	2170	2	N	-0-					-0-
04	2700	X	2492	-0-	-208	-0-	325	1	2167	2	N	-0-					-0-
*05	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	342	1	2423	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

12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, R.G. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 069143 COMPL. DATE 11/20/1976 TOTAL DEPTH 8653 PERF. N/A

12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ (WILCOX 8400) //CONT.// 74440 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
RAMIREZ, ABEL WELL #: 1 RRCID -> 065181 COMPL. DATE 02/07/1976 TOTAL DEPTH 11210 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	2250	X	1808	-0-	-442	-0-	82	1	1726	2	N	-0-					-0-
*07	2325	X	1647	-0-	-678	-0-	78	1	1569	2	N	-0-					-0-
*08	1891	X	965	-0-	-926	-0-	50	1	915	2	N	-0-					-0-
*09	1800	X	1072	-0-	-728	-0-	50	1	1022	2	N	-0-					-0-
*10	1643	N	139	-0-	-1504	-0-	6	1	133	2	N	-0-					-0-
*11	930	N	114	-0-	-816	-0-	4	1	110	2	N	-0-					-0-
*12	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
*01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
*02	116	N	-0-	-0-	-116	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	R	186	-0-	-0-	-0-	81	1	105	2	N	-0-					-0-
01	184	R	184	-0-	-0-	-0-	72	1	112	2	N	-0-					-0-
02	116	#	-0-	-0-	-116	-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-

RANCHERIAS, N. (YEGUA, UPPER) 74545 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
SEPULVEDA, GARCIA WELL #: 1 RRCID -> 153416 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 1016 PERF. 925 - 929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-
01	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					-0-
02	2494	X	-0-	-0-	-2494	-0-					N	-0-					-0-
03	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	1820	1	2951	2	N	-0-					-0-
01	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	1876	1	2858	2	N	-0-					-0-
02	4640	X	-0-	-0-	-4640	-0-					N	-0-					-0-
03	4960	X	-0-	-0-	-4960	-0-					N	-0-					-0-
04	4800	X	-0-	-0-	-4800	-0-					N	-0-					-0-
05	4774	X	-0-	-0-	-4774	-0-					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
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
12	651	X	267	-0-	-384	-0-	12	1	255	3	N	-0-					-0-
01	651	X	268	-0-	-383	-0-	12	1	256	3	N	-0-					-0-
02	609	X	316	-0-	-293	-0-	14	1	302	3	N	-0-					-0-
03	651	X	503	-0-	-148	-0-	22	1	481	3	N	-0-					-0-
04	270	X	36	-0-	-234	-0-	2	1	34	3	N	-0-					-0-
05	279	X	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

ZACHRY, H. B. WELL #: 19 RRCID -> 114975 COMPL. DATE 09/29/1984 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7136 - 7488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2387	N	2073	-0-	-314	-0-	91	1	1982	3	N	-0-					-0-
01	2542	N	2051	-0-	-491	-0-	89	1	1962	3	N	-0-					-0-
02	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	77	1	1704	3	N	-0-					-0-
03	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	78	1	1754	3	N	-0-					-0-
04	1980	N	1702	-0-	-278	-0-	74	1	1628	3	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANCHO BLANCO WELL #: 2 RRCID -> 155948 COMPL. DATE 10/06/1995 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7114 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANCHO BLANCO WELL #: 6 RRCID -> 159114 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7191 - 7414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992	X	813	-0-	-179	-0-	36	1	777	3	N	-0-					-0-
01	961	X	672	-0-	-289	-0-	29	1	643	3	N	-0-					-0-
02	899	X	794	-0-	-105	-0-	34	1	760	3	N	-0-					-0-
03	899	X	849	-0-	-50	-0-	36	1	813	3	N	-0-					-0-
04	896	X	896	-0-	-0-	-0-	39	1	857	3	N	-0-					-0-
05	806	X	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					-0-

RANCHO BLANCO (LOBO) //CONT.// 74550 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
RANCHO BLANCO WELL #: 10 RRCID -> 177063 COMPL. DATE 04/30/2000 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6925 - 7279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1240	X	563	-0-	-677	-0-	25	1	538	3	N	-0-					8
01	1209	X	970	-0-	-239	-0-	42	1	928	3	N	-0-					8
02	1131	X	804	-0-	-327	-0-	35	1	769	3	N	-0-					8
03	1209	X	918	-0-	-291	-0-	39	1	879	3	N	-0-					8
04	930	X	837	-0-	-93	-0-	36	1	801	3	N	-0-					8
05	961	X	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					8

RANCHO BLANCO WELL #: 11 RRCID -> 183050 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6472 - 6963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1302	X	1127	-0-	-175	-0-	50	1	1077	3	N	-0-					8
01	1302	X	1190	-0-	-112	-0-	52	1	1138	3	N	-0-					8
02	1218	X	1133	-0-	-85	-0-	49	1	1084	3	N	-0-					8
03	1147	X	1054	-0-	-93	-0-	45	1	1009	3	N	-0-					8
04	1140	X	975	-0-	-165	-0-	42	1	932	3	N	1	1	8			8
							1	9									
05	1178	X	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					8

RANCHO BLANCO WELL #: 12 RRCID -> 193121 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 6538 - 6997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	X	534	-0-	-334	-0-	24	1	510	3	N	-0-					8
01	744	X	536	-0-	-208	-0-	23	1	513	3	N	-0-					8
02	696	X	495	-0-	-201	-0-	21	1	474	3	N	-0-					8
03	812	X	812	-0-	-0-	-0-	35	1	777	3	N	-0-					8
04	668	X	668	-0-	-0-	-0-	29	1	639	3	N	-0-					8
05	527	X	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					8

RANCHO BLANCO WELL #: 13 RRCID -> 193811 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6446 - 6976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	X	726	-0-	-142	-0-	32	1	694	3	N	-0-					13
01	868	X	752	-0-	-116	-0-	33	1	719	3	N	-0-					13
02	812	X	746	-0-	-66	-0-	32	1	714	3	N	-0-					13
03	868	X	790	-0-	-78	-0-	34	1	756	3	N	-0-					13
04	786	X	786	-0-	-0-	-0-	34	1	752	3	N	-0-					13
05	744	X	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					13

RANCHO BLANCO WELL #: 29 RRCID -> 193922 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6992 - 7286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1736	X	1691	-0-	-45	-0-	75	1	1616	3	N	-0-					18
01	1736	X	1545	-0-	-191	-0-	67	1	1478	3	N	-0-					18
02	1595	X	1525	-0-	-70	-0-	66	1	1459	3	N	-0-					18
03	1612	X	1449	-0-	-163	-0-	62	1	1387	3	N	-0-					18
04	1650	X	1311	-0-	-339	-0-	57	1	1254	3	N	-0-					18
05	1705	X	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					18

RANCHO BLANCO WELL #: 15 RRCID -> 194698 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7782 - 8129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2635	X	2573	-0-	-62	-0-	113	1	2460	3	N	-0-					7
01	2635	X	2428	-0-	-207	-0-	106	1	2322	3	N	-0-					7
02	2465	X	2397	-0-	-68	-0-	104	1	2293	3	N	-0-					7
03	2480	X	2406	-0-	-74	-0-	103	1	2303	3	N	-0-					7
04	2490	X	2231	-0-	-259	-0-	96	1	2135	3	N	-0-					7
05	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT					7

RANCHO BLANCO (LOBO) //CONT.// 74550 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313

RANCHO BLANCO WELL #: 16 RRCID -> 197412 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7850 - 7884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	372	N	301	-0-	-71	-0-	13	1	288	3	N	-0-			-0-
01	327	N	327	-0-	-0-	-0-	14	1	313	3	N	-0-			-0-
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	13	1	295	3	N	-0-			-0-
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	13	1	297	3	N	-0-			-0-
04	330	N	247	-0-	-83	-0-	11	1	236	3	N	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RANCHO BLANCO WELL #: 18 RRCID -> 202193 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 6906 - 7414

12	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-			13
01	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-			13
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			13

RANCHO BLANCO WELL #: 19 RRCID -> 203082 COMPL. DATE 06/22/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6800 - 7247

12	1085	X	788	-0-	-297	-0-	35	1	753	3	N	-0-			5
01	1023	X	669	-0-	-354	-0-	29	1	640	3	N	-0-			5
02	868	X	868	-0-	-0-	-0-	38	1	830	3	N	-0-			5
03	1073	X	1073	-0-	-0-	-0-	46	1	1027	3	N	-0-			5
04	823	X	823	-0-	-0-	-0-	36	1	787	3	N	-0-			5
05	775	X	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT			5

RANCHO BLANCO WELL #: 20 RRCID -> 205755 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7250 - 7604

12	1674	X	1024	-0-	-650	-0-	45	1	979	3	N	-0-			10
01	1519	X	1006	-0-	-513	-0-	44	1	962	3	N	-0-			10
02	1421	X	890	-0-	-531	-0-	39	1	851	3	N	-0-			10
03	1457	X	971	-0-	-486	-0-	42	1	929	3	N	-0-			10
04	990	X	973	-0-	-17	-0-	42	1	931	3	N	-0-			10
05	1023	X	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT			10

RANCHO BLANCO WELL #: 30 RRCID -> 206083 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7090 - 7546

12	1364	X	894	-0-	-470	-0-	39	1	855	3	N	-0-			8
01	1364	X	924	-0-	-440	-0-	40	1	884	3	N	-0-			8
02	1276	X	870	-0-	-406	-0-	38	1	832	3	N	-0-			8
03	1271	X	957	-0-	-314	-0-	41	1	916	3	N	-0-			8
04	1124	X	1124	-0-	-0-	-0-	49	1	1075	3	N	-0-			8
05	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT			8

RANCHO BLANCO WELL #: 21 RRCID -> 212158 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6462 - 6698

12	310	X	181	-0-	-129	-0-	8	1	173	3	N	-0-			13
01	465	X	432	-0-	-33	-0-	19	1	413	3	N	-0-			13
02	435	X	412	-0-	-23	-0-	18	1	394	3	N	-0-			13
03	465	X	369	-0-	-96	-0-	16	1	353	3	N	-0-			13
04	420	X	122	-0-	-298	-0-	5	1	117	3	N	-0-			13
05	434	X	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT			13

RANCHO BLANCO WELL #: 23 RRCID -> 213689 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7656 - 7794

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RANCHO BLANCO (LOBO) //CONT.// 74550 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
RANCHO BLANCO WELL #: 22 RRCID -> 214163 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6720 - 7426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	X	428	-0-	-316	-0-	19	1	409	3	N	-0-					8
01	713	X	547	-0-	-166	-0-	24	1	523	3	N	-0-					8
02	609	X	500	-0-	-109	-0-	22	1	478	3	N	-0-					8
03	651	X	453	-0-	-198	-0-	19	1	434	3	N	-0-					8
04	636	X	636	-0-	-0-	-0-	27	1	609	3	N	-0-					8
05	558	X	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					8

RANCHO SAENZ (1730 COLE) 74552 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
RYSTIN OIL & GAS 740145
SAENZ WELL #: 1 RRCID -> 153256 COMPL. DATE 04/07/1994 TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1731 - 1738

12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
*05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-

RANCHO SOLO (BRUNI) 74554 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
SHIDLER, MARK L., INC. 776590
FROST NATIONAL BANK & TRUST WELL #: 2 RRCID -> 100828 COMPL. DATE 12/10/1981 TOTAL DEPTH 11337 PERF.10897 - 10956

12	2108	#	2417	-0-	309	B	-33816	589	1	1828	2	N	-0-				-0-
01	2108	#	2258	-0-	150	B	-33666	570	1	1688	2	N	-0-				-0-
02	1972	#	1483	-0-	-489	B	-34155	494	1	989	2	N	-0-				-0-
03	2418	#	1887	-0-	-531	B	-34686	570	1	1317	2	N	-0-				-0-
04	2340	#	1842	-0-	-498	B	-35184	570	1	1272	2	N	-0-				-0-
05	2418	#	1212	-0-	-1206	B	-36390	418	1	794	2	N	-0-				-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
PETERS ESTATE GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 223039 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 16381 PERF.10366 - 10418

12	248	#	266	-0-	18	B	-13295	36	1	230	2	N	-0-				-0-
01	248	#	245	-0-	-3	B	-13298	33	1	212	2	N	-0-				-0-
02	232	#	216	-0-	-16	B	-13314	30	1	186	2	N	-0-				-0-
03	279	#	206	-0-	-73	B	-13387	32	1	174	2	N	-0-				-0-
04	270	#	157	-0-	-113	B	-13500	22	1	135	2	N	-0-				-0-
05	279	#	144	-0-	-135	B	-13635	17	1	127	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-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	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
05	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
12	198	N	198	-0-	-0-	-0-	9	1	23	2	Y	151	197	0			34
							166	9									
01	180	N	180	-0-	-0-	-0-	5	1	15	2	Y	145	128	0			51
							160	9									
02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	6	1	11	2	Y	111	113	0			49
							122	9									
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	5	1	25	2	Y	125	153	0			21
							138	9									
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	4	1	50	2	Y	123	53	0			91
							135	9									
*05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	4	1	36	2	Y	101	107	0			85
							111	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
12	651	X	447	-0-	-204	-0-	122	1	324	2	N	1	2	0			-0-
							1	9									
01	961	X	526	-0-	-435	-0-	138	1	388	2	N	-0-					-0-
02	899	X	375	-0-	-524	-0-	128	1	243	2	N	4	2	0			2
							4	9									
03	961	X	684	-0-	-277	-0-	117	1	563	2	N	4	5	0			1
							4	9									
04	1356	X	1356	-0-	-0-	-0-	90	1	1259	2	N	6	2	0			5
							7	9									
*05	979	X	979	-0-	-0-	-0-	88	1	882	2	N	8	6	0			7
							9	9									

YTURRIA, H. ET AL WELL #: 401 RRCID -> 175600 COMPL. DATE 11/13/1999 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4720 - 4723

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YTURRIA, H. WELL #: 406 RRCID -> 198870 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 7994 - 8050

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YTURRIA, H. WELL #: 407 RRCID -> 200455 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 8916 - 9148

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

RAYMONDVILLE (CONSOLIDATED) //CONT.// 74975 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
CODY ENERGY LLC //CONT.// 164455
YTURRIA, H. WELL #: 409 RRCID -> 200685 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 10445 PERF. 6998 - 7266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YTURRIA, H. WELL #: 4014 RRCID -> 200769 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6750 - 6820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YTURRIA, H. WELL #: 401 RRCID -> 201305 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 15058 PERF. 12840 - 12900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1457	X	369	-0-	-1088	-0-	101 1 9	267	2		Y	1	5	0			-0-
01	2418	X	480	-0-	-1938	-0-	124 1 7 9	349	2		Y	6	4	0			2
02	2262	X	331	-0-	-1931	-0-	114 1 2 9	215	2		Y	2	3	0			1
03	2418	X	839	-0-	-1579	-0-	144 1 2 9	693	2		Y	2	3	0			-0-
04	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	167 1 15 9	2331	2		Y	14	4	0			10
*05	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	111 1 10 9	1109	2		Y	9	11	0			8

YTURRIA, H. WELL #: 408 RRCID -> 202135 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 7350 - 7594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	160	-0-	-243	-0-	44 1 1 9	115	2		Y	1	5	0			-0-
01	899	N	167	-0-	-732	-0-	43 1 3 9	121	2		Y	3	2	0			1
02	493	N	124	-0-	-369	-0-	43 1	81	2		Y	-0-	1	0			-0-
03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	35 1 2 9	171	2		Y	2	2	0			-0-
04	567	N	567	-0-	-0-	-0-	38 1 2 9	527	2		Y	2	1	0			1
*05	557	N	557	-0-	-0-	-0-	50 1 4 9	503	2		Y	4	2	0			3

YTURRIA, H. WELL #: 4017 RRCID -> 206465 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 6905 - 7300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

RAYMONDVILLE (CONSOLIDATED) //CONT.// 74975 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
CODY ENERGY LLC //CONT.// 164455

YTURRIA, H. WELL #: 4018 RRCID -> 206932 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 7350 - 7490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YTURRIA, H. WELL #: 4012 RRCID -> 208772 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4717 - 4719

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YTURRIA, H. WELL #: 4023 RRCID -> 223882 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7719 - 7727

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YTURRIA, H. WELL #: 4021 RRCID -> 224145 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 8829 PERF. 7364 - 7376

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YTURRIA, H. WELL #: 4024 RRCID -> 226180 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8584 - 8588

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YTURRIA, H. WELL #: 4020 RRCID -> 229620 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 9190 PERF. 8110 - 8156

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YTURRIA, H. WELL #: 4019 RRCID -> 243254 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 8922 - 8950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

RAYMONDVILLE (CONSOLIDATED) //CONT.// 74975 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
CODY ENERGY LLC //CONT.// 164455
YTURRIA, H. WELL #: 4027 RRCID -> 244461 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 6522 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAYMONDVILLE, W (L-70) 74982 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
YTURRIA, FRANK D. WELL #: RRCID -> 195031 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 14912 PERF.12670 - 12830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/16/2010

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
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/01/1999

RED FISH BAY (FRIO 7450) 75203 048 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
ELECTRAGAS, INC. 247628
CORPUS CHRISTI BAY TRACT 390UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 064186 COMPL. DATE 08/06/1972 TOTAL DEPTH 11207 PERF. 7455 - 7462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RED FISH BAY (FRIO 7500) 75203 064 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 349 WELL #: 6 RRCID -> 051854 COMPL. DATE 12/04/1971 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 0 - 7513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RED FISH BAY (FRIO 8300) 75203 084 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 348 WELL #: 2 RRCID -> 127065 COMPL. DATE 03/13/1988 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8270 - 8284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RED FISH BAY (ZONE 6) 75203 192 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 349 WELL #: 10 RRCID -> 217823 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 13538 PERF. 7842 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RED FISH BAY (ZONE 13) 75203 416 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 349 WELL #: 1 RRCID -> 140661 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8923 PERF. 7978 - 7996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RED FISH BAY (ZONE 14) 75203 448 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 395 WELL #: 3 RRCID -> 233348 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8160 - 8216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	795	N	795	-0-	-0-	-0-	168	1	610	3	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
01	558	N	327	-0-	-231	-0-	22	1	294	3	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
02	377	N	-0-	-0-	-377	-0-					Y	-0-					-0-
03	806	N	154	-0-	-652	-0-	16	1	138	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	109	-0-	-221	-0-	12	1	97	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RED FISH BAY (ZONE 17 L) 75203 630 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 414 WELL #: 3 RRCID -> 186038 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 8298 - 8321

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

STATE TRACT 414 WELL #: 6 RRCID -> 186060 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 8471 PERF. 8354 - 8366

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RED FISH BAY (ZONE 17, UP.) 75203 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 414 WELL #: 7 RRCID -> 186047 COMPL. DATE 10/03/2001 TOTAL DEPTH 8449 PERF. 8342 - 8360

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

REDFISH BAY (ZONE 30) 75203 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 423 WELL #: 10 RRCID -> 124911 COMPL. DATE 08/09/1987 TOTAL DEPTH 12355 PERF. 9468 - 9484

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RED FISH BAY (ZONE 31) 75203 811 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 423 WELL #: 12 RRCID -> 124779 COMPL. DATE 06/23/1987 TOTAL DEPTH 11980 PERF. 9612 - 9618

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REDFISH BAY (ZONE 42) 75203 827 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 344 WELL #: 2 RRCID -> 215823 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 10464 PERF.10946 - 11006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3968	#	260	-0-	-3708	-0-	26	1	226	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
01	4092	#	2504	-0-	-1588	-0-	171	1	2309	3	Y	22	22	0			-0-
							24	9									
02	3828	#	-0-	-0-	-3828	-0-					Y	-0-					-0-
03	4092	#	-0-	-0-	-4092	-0-					Y	-0-					-0-
04	2430	#	-0-	-0-	-2430	-0-					Y	-0-					-0-
05	2511	#	-0-	-0-	-2511	-0-					Y	-0-					-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

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 343 WELL #: 2 RRCID -> 206082 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 10729 PERF.10894 - 11156

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STATE TRACT 345 WELL #: 2 RRCID -> 249518 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 11066 PERF.10479 - 11006

12	DLQ G-10		9936	-0-	9936	20190	1007	1	8867	3	Y	56	56	0			-0-
							62	9									
01	16424		16424	-0-	-0-	20190	1122	1	15188	3	Y	104	104	0			-0-
							114	9									
02	16638		16638	-0-	-0-	20190	1805	1	14743	3	Y	82	82	0			-0-
							90	9									
03	16316		16316	-0-	-0-	20190	1751	1	14476	3	Y	81	81	0			-0-
							89	9									
*04	34928	X	14738	-0-	-20190	-0-	1612	1	13041	3	Y	77	77	0			-0-
							85	9									
*05	14214	R	14214	-0-	-0-	-0-	1580	1	12560	3	Y	67	67	0			-0-
							74	9									

RED FISH BAY (ZONE 45) 75203 831 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 350 WELL #: 4 RRCID -> 246592 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 14576 PERF.10757 - 11427

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RED FISH BAY (ZONE 50-55 CONS.) 75203 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 348 WELL #: 4 RRCID -> 044835 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 13480 PERF.12909 - 13049

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	40230					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	40230					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	40230					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	40230					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	40230					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	40230					Y	-0-					-0-

STATE TRACT 392 WELL #: 6 RRCID -> 217021 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 15052 PERF.13040 - 13649

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE TRACT 392 WELL #: 7 RRCID -> 218635 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 14060 PERF.12618 - 12749

12	1610 X	1610	-0-	-0-	-0-	150 1 140 9	1320	3	Y	127	127	0				-0-
01	2069 X	2069	-0-	-0-	-0-	124 1 266 9	1679	3	Y	242	242	0				-0-
02	1792 X	1792	-0-	-0-	-0-	170 1 234 9	1388	3	Y	213	213	0				-0-
03	2034 X	2034	-0-	-0-	-0-	190 1 272 9	1572	3	Y	247	247	0				-0-
04	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	175 1 202 9	1415	3	Y	184	183	0	1	8		-0-
*05	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	216 1 250 9	1716	3	Y	227	227	0				-0-

STATE TRACT 392 WELL #: 5 RRCID -> 226726 COMPL. DATE 03/16/1997 TOTAL DEPTH 15010 PERF.12564 - 12792

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE TRACT 348 WELL #: 5 RRCID -> 246011 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 13691 PERF.13171 - 13247

12	2092 X	2092	-0-	-0-	-0-	198 1 154 9	1740	3	Y	140	140	0				-0-
01	3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	187 1 342 9	2534	3	Y	311	311	0				-0-
02	2121 X	2121	-0-	-0-	-0-	202 1 268 9	1651	3	Y	244	243	0	1	8		-0-
03	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	208 1 310 9	1720	3	Y	282	281	0	1	8		-0-
04	2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	242 1 294 9	1959	3	Y	267	266	0	1	8		-0-
*05	2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	233 1 272 9	1848	3	Y	247	246	0	1	8		-0-

RED FISH BAY (47 ZONE) 75203 910 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 424 WELL #: 7 RRCID -> 164962 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 13022 PERF.12650 - 12950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REDFISH BAY, NORTH (ZONE 43) 75205 065 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 344 WELL #: 1 RRCID -> 111396 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 11840 PERF.11436 - 11478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		4379	-0-	4379	4379	438 90	1 9	3851	3	Y	82	82	0			-0-
01	9285	R	4906	-0-	-4379	-0-	328 133	1 9	4445	3	Y	121	121	0			-0-
02	4999	R	4999	-0-	-0-	-0-	533 111	1 9	4355	3	Y	101	101	0			-0-
03	5487	#	4925	-0-	-562	-0-	516 140	1 9	4269	3	Y	127	127	0			-0-
04	5023	R	5023	-0-	-0-	-0-	541 110	1 9	4372	3	Y	100	100	0			-0-
05	5332	#	4964	-0-	-368	-0-	532 199	1 9	4233	3	Y	181	181	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RED FISH BAY, NORTH (9750) 75205 621 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 343 WELL #: 2 RRCID -> 215054 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 10729 PERF. 9823 - 9849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RED FISH BAY, NORTH (10050) 75205 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 343 WELL #: 2 RRCID -> 266186 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 10729 PERF.10338 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	70481					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	70481					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	70481					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	70481					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	70481					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	70481					Y	-0-					-0-

RED FISH BAY-MUS. IS (COMMON 10) 75220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
TEN SAND GAS UNIT 421 WELL #: 3 RRCID -> 043367 COMPL. DATE 11/28/1967 TOTAL DEPTH 8398 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 396 WELL #: 8 RRCID -> 126833 COMPL. DATE 01/22/1988 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 7132 - 7182

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE TRACT 423 WELL #: 12 RRCID -> 164162 COMPL. DATE 04/28/1997 TOTAL DEPTH 11980 PERF. 7190 - 7236

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 414 WELL #: 4 RRCID -> 164604 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 7161 - 7219

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RED HEAD RIDGE (2068) 75279 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CAMERON
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION 747012
STATE OF TEXAS WELL #: 1 RRCID -> 272677 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2809 - 2814

12	4751 R	4751	-0-	-0-	-0-	4751	2			N	-0-					-0-
01	6807 X	6807	-0-	-0-	-0-	6807	2			N	-0-					-0-
02	5788	5788	-0-	-0-	-0-	5788	2			N	-0-					7
03	6094	6094	-0-	-0-	-0-	6094	2			N	-0-					7
*04	6876	6876	-0-	-0-	-0-	6876	2			N	-0-					7
05	5084	-0-	-0-	-5084	-0-					N	-0-					7

REDFISH BAY, N. (D-5) 75429 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 343 WELL #: 1 RRCID -> 226727 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10138 - 10162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1240	N	917	-0-	-323	-0-	93	1	822	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
01	1860	N	635	-0-	-1225	-0-	44	1	591	3	Y	-0-					-0-
02	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	124	1	1005	3	Y	26	26	0			-0-
							29	9									
03	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	183	1	1515	3	Y	-0-					-0-
04	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	170	1	1380	3	Y	-0-					-0-
*05	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	139	1	1104	3	Y	-0-					-0-

REEDER (UPPER PETTUS) 75541 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
BRENNAN - BENAVIDES WELL #: 7059 RRCID -> 118640 COMPL. DATE 09/14/1985 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2656 - 2664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REILLY (VICKSBURG) 75752 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
REILLY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 093833 COMPL. DATE 05/20/1981 TOTAL DEPTH 4959 PERF. 4590 - 4646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REILLY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 109604 COMPL. DATE 03/14/1984 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4498 - 4560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	698	X	698	-0-	-0-	-0-	20	1	678	2	Y	-0-					44
01	992	N	717	-0-	-275	-0-	20	1	697	2	Y	-0-					44
02	725	N	217	-0-	-508	-0-	20	1	197	2	Y	-0-					44
03	977	N	977	-0-	-0-	-0-	30	1	947	2	Y	-0-					44
04	690	N	512	-0-	-178	-0-	20	1	492	2	Y	-0-					44
*05	813	N	813	-0-	-0-	-0-	20	1	793	2	Y	-0-					44

REINA (BASAL QUEEN CITY) 75777 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
COOPER FOUNDATION WELL #: 6 RRCID -> 275404 COMPL. DATE 09/06/2014 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 7030 - 7223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	X	271	-0-	-132	-0-	17	1	251	2	N	3	2	1			11
							3	9									
01	310	X	271	-0-	-39	-0-	19	1	248	2	N	4	5	1			10
							4	9									
02	347	X	347	-0-	-0-	-0-	25	1	318	2	N	4	3	1			11
							4	9									
03	310	X	300	-0-	-10	-0-	21	1	275	2	N	4	3	1			12
							4	9									
04	300	X	273	-0-	-27	-0-	19	1	252	2	N	2	2	1			12
							2	9									
05	372	X	333	-0-	-39	-0-	25	1	305	2	N	3	3	1			12
							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
12	622	N	622	-0-	-0-	-0-	69	1	546	2	N	6	40	1			61
							7	9									
01	742	N	742	-0-	-0-	-0-	68	1	667	2	N	6					67
							7	9									
02	694	N	694	-0-	-0-	-0-	54	1	634	2	N	5					72
							6	9									
03	764	N	764	-0-	-0-	-0-	73	1	688	2	N	3					75
							3	9									
04	723	N	723	-0-	-0-	-0-	77	1	643	2	N	3					78
							3	9									
05	744	N	711	-0-	-33	-0-	84	1	624	2	N	3					81
							3	9									

CANALES WELL #: 1 RRCID -> 276140 COMPL. DATE 11/01/2014 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6585 - 6800

12	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-					45
01	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	2			N	-0-					45
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					45
03	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-					45
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					45
*05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	160	2	2	9	N	2					47

XTO ENERGY INC. 945936
BUCHHOLZ, WILLIAM R. WELL #: 1 RRCID -> 188112 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 6714 - 7742

12	1984	X	1824	-0-	-160	-0-	1810	3	14	9	N	13					75
01	1984	X	1717	-0-	-267	-0-	1693	3	24	9	N	22					97
02	1827	X	1693	-0-	-134	-0-	1662	3	31	9	N	28					125
03	1865	X	1865	-0-	-0-	-0-	1832	3	33	9	N	30					155
04	1770	X	1586	-0-	-184	-0-	1561	3	25	9	N	23					178
05	1829	X	1685	-0-	-144	-0-	1681	3	4	9	N	4					182

KNOX, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 188526 COMPL. DATE 12/08/2001 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5738 - 6198

12	2387	X	2314	-0-	-73	-0-	2256	3	58	9	N	53					161
01	2387	X	2303	-0-	-84	-0-	2233	3	70	9	N	64					225
02	2233	X	2166	-0-	-67	-0-	2094	3	72	9	N	65	180	1			110
03	2325	X	2281	-0-	-44	-0-	2228	3	53	9	N	48					158
04	2250	X	2200	-0-	-50	-0-	2145	3	55	9	N	50					208
05	2325	X	2248	-0-	-77	-0-	2206	3	42	9	N	38					246

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

12	2232	N	2017	-0-	-215	-0-	1984	2	33	9	Y	30	65	1			46
01	2232	N	1912	-0-	-320	-0-	1854	2	58	9	Y	53	49	1			50
02	2088	N	913	-0-	-1175	-0-	896	2	17	9	Y	15	51	1			14
03	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	2714	2	41	9	Y	37					51
04	1680	N	1074	-0-	-606	-0-	1074	2			Y	-0-					51
*05	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			Y	-0-	51	1			-0-

RETAMIA (WILCOX 5360) 76047 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
BRUNI-LEYENDECKER WELL #: 5 RRCID -> 231993 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5324 - 5332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RETAMIA (WILCOX 9300) 76047 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
BRUNI MINERAL TRUST -B- WELL #: 3 RRCID -> 066274 COMPL. DATE 04/01/1976 TOTAL DEPTH 9586 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	330	-0-	-228	-0-	17	1	313	2	N	-0-					-0-
01	744	N	513	-0-	-231	-0-	28	1	485	2	N	-0-					-0-
02	511	N	511	-0-	-0-	-0-	25	1	486	2	N	-0-					-0-
03	341	N	234	-0-	-107	-0-	12	1	222	2	N	-0-					-0-
04	510	N	258	-0-	-252	-0-	14	1	244	2	N	-0-					-0-
05	558	N	231	-0-	-327	-0-	11	1	220	2	N	-0-					-0-

REYES (2500) 76099 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
AMERICAN SHORELINE, INC. 019365
TOM CREWS WELL #: 4SW RRCID -> 263516 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 2866 PERF. 1970 - 1980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEABURY, MARGARET MRS. WELL #: 6 RRCID -> 218827 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 2719 - 2727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ORPHAN WELLS, LLC 627006
SEABURY WELL #: 3 RRCID -> 047459 COMPL. DATE 07/24/1969 TOTAL DEPTH 2632 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICABY //CONT.// 76300 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
ORPHAN WELLS, LLC //CONT.// 627006
HINOJOSA, MEDARDO B ROY A/C 2 WELL #: 21B RRCID -> 209172 COMPL. DATE 01/06/2003 TOTAL DEPTH 1709 PERF. 842 - 850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RICABY (800) 76300 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
HINOJOSA, M., -B- ROY. ACCT. #1 WELL #: 9B RRCID -> 012860 COMPL. DATE 05/04/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PENA, SAMUEL, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 036421 COMPL. DATE 04/30/1965 TOTAL DEPTH 1620 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RICABY (1100) 76300 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
BAIRD, LILLIE MAE WELL #: 1 RRCID -> 012865 COMPL. DATE 05/22/1943 TOTAL DEPTH 1726 PERF. 1134 - 1144

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PARKS, W. S., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 012867 COMPL. DATE 05/12/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DECKER GU WELL #: 3 RRCID -> 033336 COMPL. DATE 06/10/1950 TOTAL DEPTH 1754 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RICABY (1100) //CONT.// 76300 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
ORPHAN WELLS, LLC 627006
GREEN & MANNING GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 012862 COMPL. DATE 05/08/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	521					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	521					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	521					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	521					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	521					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	521					N	NO RPT					-0-

GREEN & MANNING GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 012864 COMPL. DATE 05/09/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAIRD, LILLIE MAE WELL #: 5 RRCID -> 041133 COMPL. DATE 01/28/1967 TOTAL DEPTH 2600 PERF. N/A

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICABY (1200) 76300 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
RICABY, S. B., ESTATE WELL #: D 5 RRCID -> 055333 COMPL. DATE 05/28/1973 TOTAL DEPTH 1310 PERF. N/A

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ORPHAN WELLS, LLC 627006
RICABY, S. B., ESTATE -D- WELL #: 2 D RRCID -> 012870 COMPL. DATE 11/25/1953 TOTAL DEPTH 1725 PERF. N/A

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICABY (1200) //CONT.// 76300 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
ORPHAN WELLS, LLC //CONT.// 627006
HINOJOSA, M., -B-ROY. ACCT. #2 WELL #: 13B RRCID -> 049453 COMPL. DATE 10/27/1970 TOTAL DEPTH 1693 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICABY (1500 FRIO) 76300 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
ORPHAN WELLS, LLC 627006
RICABY WELL #: 7 RRCID -> 218778 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 1516 - 1524

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICABY (1550 FRIO) 76300 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
HINOJOSA, M., -B- ROY ACCT. #1 WELL #: 26B RRCID -> 022871 COMPL. DATE 05/31/1963 TOTAL DEPTH 1590 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	54					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	54					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	54					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	54					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	54					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	54					N	NO RPT					-0-

ORPHAN WELLS, LLC 627006
HNOJOSA WELL #: 17B RRCID -> 068256 COMPL. DATE 08/27/1976 TOTAL DEPTH 2652 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICABY (1600, UPPER) 76300 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
ORPHAN WELLS, LLC 627006
G & M /GU-2 WELL #: 1 RRCID -> 034995 COMPL. DATE 03/21/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICABY (1700) 76300 900 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
RICABY, S. B., ESTATE WELL #: 2 F RRCID -> 012871 COMPL. DATE 01/23/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3959					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3959					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3959					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3959					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3959					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3959					N	NO RPT					-0-

RICABY, SOUTH (1100) 76305 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
RICABY, S. B., ESTATE -G- WELL #: 2 RRCID -> 035291 COMPL. DATE 01/27/1965 TOTAL DEPTH 1084 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICARDO, E. (5100) 76334 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
FLATO WELL #: 1 RRCID -> 258057 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 5018 - 5022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 04 LEASE 13959 01/21/2015

RICARDO, E. (6715) 76334 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
YAKLIN WELL #: 1 RRCID -> 263134 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6766 - 6776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICARDO, NORTH (5560) 76335 045 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
YAKLIN WELL #: 1 RRCID -> 267355 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5236 - 5240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10758	R	10758	-0-	-0-	-0-	251 74	1 9	10433	3	N	67					114
01	8910	R	8910	-0-	-0-	-0-	260 56	1 9	8594	3	N	51					165
02	12760	#	7458	-0-	-5302	-0-	260 62	1 9	7136	3	N	56	178	1			43
03	13640	#	7537	-0-	-6103	-0-	261 41	1 9	7235	3	N	37					80
04	12330	#	6484	-0-	-5846	-0-	246 43	1 9	6195	3	N	39					119
05	10757	#	10612	-0-	-145	-0-	539 62	1 9	10011	3	N	56					175

RICARDO, NORTH (10,200) 76335 960 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
JOHNSON TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223630 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10216 - 10226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

RICARDO, NE (VICKSBURG 9000) 76336 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
SEXAUER WELL #: 1 RRCID -> 278408 COMPL. DATE 10/01/2015 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 8846 - 8856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2263		-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					-0-
01	2263		-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					-0-
02	2117	N	-0-	-0-	-2117	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICARDO, NE. (7450 FRIO) 76337 520 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
YAKLIN WELL #: 1 RRCID -> 237114 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7440 - 7446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICARDO, SOUTH (IRVIN 9500) 76338 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
SEXAUER WELL #: 1 RRCID -> 204590 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9531 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RICARDO, SOUTH (IRVIN 10,200) 76338 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
SEXAUER WELL #: 2 RRCID -> 223347 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10224 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RICH HURT (WX. GUERRA) 76375 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
RUIZ 127 "B" WELL #: 2 RRCID -> 200750 COMPL. DATE 05/12/2016 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8666 - 8709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	187	-0-	-340	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
01	434	N	143	-0-	-291	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
02	290	N	220	-0-	-70	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
03	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			Y	-0-					-0-
04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			Y	-0-					-0-
05	248	N	144	-0-	-104	-0-	144	2			Y	-0-					-0-

SUN WELL #: 1 RRCID -> 203503 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9529 - 9560

12	248	N	214	-0-	-34	-0-	214	2			Y	-0-					11
01	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			Y	-0-					11
02	261	N	201	-0-	-60	-0-	201	2			Y	-0-					11
03	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-					11
04	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-					11
*05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	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

12	682	X	470	-0-	-212	-0-	470	2			N	-0-					100
01	682	X	436	-0-	-246	-0-	436	2			N	-0-					100
02	493	X	306	-0-	-187	-0-	304	2	2	9	N	2					102
03	527	X	378	-0-	-149	-0-	378	2			N	-0-					102
04	480	X	432	-0-	-48	-0-	432	2			N	-0-					102
05	465	X	402	-0-	-63	-0-	402	2			N	-0-					102

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

12	2170	X	2000	-0-	-170	-0-	1997	2	3	9	Y	3					131
01	2170	X	1895	-0-	-275	-0-	1893	2	2	9	Y	2					133
02	2131	X	2131	-0-	-0-	-0-	2128	2	3	9	Y	3					136
03	2015	X	1964	-0-	-51	-0-	1961	2	3	9	Y	3					139
04	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	2565	2			Y	-0-					139
*05	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	2501	2			Y	-0-					139

RUIZ 127 "D" WELL #: 4 RRCID -> 256655 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9286 - 9369

12	2325	X	1039	-0-	-1286	-0-	1039	2			Y	-0-					114
01	2325	X	1365	-0-	-960	-0-	1364	2	1	9	Y	1					115
02	1595	X	891	-0-	-704	-0-	891	2			Y	-0-					115
03	1612	X	1071	-0-	-541	-0-	1067	2	4	9	Y	4					119
04	1515	X	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			Y	-0-					119
*05	1526	X	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			Y	-0-					119

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

12	3751	X	3725	-0-	-26	-0-	3717	2	8	9	Y	7					177
01	3689	X	2179	-0-	-1510	-0-	2173	2	6	9	Y	5					182
02	3625	X	2111	-0-	-1514	-0-	2103	2	8	9	Y	7					189
03	3875	X	1685	-0-	-2190	-0-	1685	2			Y	-0-					189
04	3750	X	2152	-0-	-1598	-0-	2151	2	1	9	Y	1					190
05	3720	X	3192	-0-	-528	-0-	3188	2	4	9	Y	4					194

RICH HURT (WX. 4TH HINNANT) //CONT.// 76375 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
SUN WELL #: 1 RRCID -> 169603 COMPL. DATE 03/14/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8672 - 8688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUN WELL #: 2 RRCID -> 171100 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8734 - 8744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DCR "576" WELL #: 1 RRCID -> 173047 COMPL. DATE 03/30/1999 TOTAL DEPTH 8948 PERF. 8737 - 8754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1643	X	1631	-0-	-12	-0-	1631	2			N	-0-					28
01	1645	X	1645	-0-	-0-	-0-	1602	2	43	9	N	39					67
02	1508	X	1373	-0-	-135	-0-	1361	2	12	9	N	11					78
03	1643	X	1341	-0-	-302	-0-	1341	2			N	-0-					78
04	1590	X	1516	-0-	-74	-0-	1516	2			N	-0-					78
05	1643	X	1578	-0-	-65	-0-	1578	2			N	-0-					78

RODESSA OPERATING COMPANY 723592
DCRC WELL #: RRCID -> 177299 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 8913 PERF. 8586 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					301
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					301
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					301
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					301
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					301
05	P&A	COND	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	5691	-0-	2591	4406	5691	2			Y	-0-					3
01	3100	N	5205	-0-	2105	6511	5205	2			Y	-0-					3
02	2900	N	4316	-0-	1416	7927	4316	2			Y	-0-					3
03	11774	X	3847	-0-	-7927	-0-	3847	2			Y	-0-	2	1			1
*04	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	3614	2			Y	-0-					1
05	1581	X	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT					1

GRAHAM CATTLE CO. WELL #: 3 RRCID -> 243899 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5160 - 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
12	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			Y	-0-					-0-
01	1023	N	910	-0-	-113	-0-	910	2			Y	-0-					-0-
02	928	N	872	-0-	-56	-0-	872	2			Y	-0-					-0-
03	1023	N	865	-0-	-158	-0-	865	2			Y	-0-					-0-
04	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			Y	-0-					-0-
05	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					-0-

RICHARD KING (FRIO CONS.) //CONT.// 76410 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP //CONT.// 003599
GRAHAM CATTLE CO. WELL #: 4 RRCID -> 248415 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3782	X	3341	-0-	-441	-0-	3327	2	14	9	Y	13					113
01	3596	X	3139	-0-	-457	-0-	3120	2	19	9	Y	17					130
02	3364	X	3002	-0-	-362	-0-	2976	2	26	9	Y	24					154
03	3596	X	2988	-0-	-608	-0-	2966	2	22	9	Y	20	147	1			27
04	3330	X	3048	-0-	-282	-0-	3029	2	19	9	Y	17					44
05	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					Y	NO RPT					44

GRAHAM CATTLE CO. WELL #: 5 RRCID -> 252024 COMPL. DATE 09/05/2009 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5164 - 5176

12	465	N	457	-0-	-8	-0-	457	2			Y	-0-					-0-
01	527	N	504	-0-	-23	-0-	504	2			Y	-0-					-0-
02	464	N	373	-0-	-91	-0-	373	2			Y	-0-					-0-
03	465	N	243	-0-	-222	-0-	243	2			Y	-0-					-0-
04	480	N	398	-0-	-82	-0-	398	2			Y	-0-					-0-
05	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRIDWELL OIL CO. 092480
REED & HANKAMER "A" WELL #: 1 RRCID -> 143679 COMPL. DATE 12/22/1992 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4841 - 4858

12	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1069	2	32	9	N	29	29	8			-0-
01	1085	N	1066	-0-	-19	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
02	1015	N	727	-0-	-288	-0-	727	2			N	-0-					-0-
03	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
04	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					-0-
05	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-

DURANGO RESOURCES CORP. 235945
ESTELL, MARY KING WELL #: A 12 RRCID -> 012898 COMPL. DATE 05/09/1962 TOTAL DEPTH 5398 PERF. 4250 - 4256

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 13 RRCID -> 012899 COMPL. DATE 09/05/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: C 17 RRCID -> 012903 COMPL. DATE 12/09/1944 TOTAL DEPTH 6304 PERF. N/A

12	122	N	122	-0-	-0-	-0-	13	1	109	2	Y	-0-					-0-
01	147	N	147	-0-	-0-	-0-	17	1	130	2	Y	-0-					-0-
02	87	N	69	-0-	-18	-0-	7	1	62	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-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 #: B 25 RRCID -> 039367 COMPL. DATE 06/24/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	731	N	731	-0-	-0-	-0-	77	1	654	2	N	-0-					-0-
01	527	N	525	-0-	-2	-0-	62	1	463	2	N	-0-					-0-
02	792	N	792	-0-	-0-	-0-	78	1	714	2	N	-0-					-0-
03	744	N	487	-0-	-257	-0-	50	1	437	2	N	-0-					-0-
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	18	1	199	2	N	-0-					-0-
05	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: C 12 RRCID -> 045201 COMPL. DATE 12/04/1968 TOTAL DEPTH 5372 PERF. N/A

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	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

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: C 28 RRCID -> 064193 COMPL. DATE 08/27/1975 TOTAL DEPTH 6362 PERF. 5054 - 6067

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

ESTELL, MARY KING WELL #: J 2 RRCID -> 118680 COMPL. DATE 07/05/1985 TOTAL DEPTH 5738 PERF. 5361 - 5366

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 16 RRCID -> 131339 COMPL. DATE 06/22/1989 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5491 - 5500

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 17 RRCID -> 137650 COMPL. DATE 06/08/1990 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5048 - 5056

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-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 #: J 1 RRCID -> 143583 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 3920 - 3940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 7 RRCID -> 145009 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 6153 PERF. 5196 - 5209

12	1131	X	1131	-0-	-0-	-0-	119	1	1012	2	N	-0-					-0-
01	930	N	565	-0-	-365	-0-	67	1	498	2	N	-0-					-0-
02	870	N	792	-0-	-78	-0-	78	1	714	2	N	-0-					-0-
03	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	171	1	1507	2	N	-0-					-0-
04	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	175	1	1949	2	N	-0-					-0-
05	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 9 RRCID -> 145591 COMPL. DATE 06/09/1993 TOTAL DEPTH 5414 PERF. 5014 - 5098

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 27 RRCID -> 145592 COMPL. DATE 05/20/1993 TOTAL DEPTH 5668 PERF. 5082 - 5109

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

ESTELL, MARY KING WELL #: A 2 RRCID -> 149154 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 4791 - 4856

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 12 RRCID -> 151069 COMPL. DATE 08/26/1994 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5501 - 5511

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 3 RRCID -> 151383 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 5407 PERF. 4960 - 4966

12	894	N	894	-0-	-0-	-0-	94	1	800	2	Y	-0-					-0-
01	989	N	989	-0-	-0-	-0-	117	1	872	2	Y	-0-					-0-
02	696	N	621	-0-	-75	-0-	61	1	560	2	Y	-0-					-0-
03	899	N	462	-0-	-437	-0-	47	1	415	2	Y	-0-					-0-
04	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	121	1	1344	2	Y	-0-					-0-
05	651	N	NO RPT	-0-	-651	-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 24 RRCID -> 154788 COMPL. DATE 05/31/1995 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4134 - 4148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: C 30 RRCID -> 156881 COMPL. DATE 01/02/1996 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 3880 - 4120

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: C 21 RRCID -> 165285 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 3892 - 3922

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 6 RRCID -> 167009 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 3890 - 3910

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

ESTELL, MARY KING WELL #: A 13 RRCID -> 167010 COMPL. DATE 10/08/1997 TOTAL DEPTH 5396 PERF. 4116 - 4126

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

KING, RICHARD WELL #: R 1 RRCID -> 179283 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5464 - 5572

12	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	122	1	1036	2	N	-0-					-0-
01	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	145	1	1085	2	N	-0-					-0-
02	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	177	1	1611	2	N	-0-					-0-
03	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	145	1	1273	2	N	-0-					-0-
04	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	136	1	1512	2	N	-0-					-0-
05	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

KING, RICHARD WELL #: R 4 RRCID -> 180509 COMPL. DATE 01/02/2001 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5526 - 5530

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

RICHARD KING (FRIO CONS.) //CONT.// 76410 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DURANGO RESOURCES CORP. //CONT.// 235945
ESTELL, MARY KING WELL #: C 31 RRCID -> 233340 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 4871 - 5485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	527	N	472	-0-	-55	-0-	58	1	414	2	N	-0-			84
01	651	N	355	-0-	-296	-0-	41	1	314	2	N	-0-			84
02	497	N	497	-0-	-0-	-0-	57	1	440	2	N	-0-			84
03	465	N	323	-0-	-142	-0-	38	1	285	2	N	-0-			84
04	377	N	377	-0-	-0-	-0-	40	1	337	2	N	-0-			84
05	527	N	NO RPT	-0-	-527	-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
12	627	N	627	-0-	-0-	-0-	77	1	550	2	N	-0-			-0-
01	708	N	708	-0-	-0-	-0-	82	1	626	2	N	-0-			-0-
02	770	N	770	-0-	-0-	-0-	88	1	682	2	N	-0-			-0-
03	620	N	607	-0-	-13	-0-	71	1	536	2	N	-0-			-0-
04	693	N	693	-0-	-0-	-0-	74	1	619	2	N	-0-			-0-
05	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT			-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: C 33 RRCID -> 244516 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 4225 - 4237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

ESTELL, MARY KING WELL #: C 15 RRCID -> 246932 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 5349 PERF. 4306 - 4316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	372	N	311	-0-	-61	-0-	33	1	278	2	N	-0-			-0-
01	348	N	348	-0-	-0-	-0-	41	1	307	2	N	-0-			-0-
02	290	N	155	-0-	-135	-0-	15	1	140	2	N	-0-			-0-
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT			-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: C 34 RRCID -> 249361 COMPL. DATE 03/12/2000 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 5212 - 5222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	868	N	358	-0-	-510	-0-	44	1	314	2	N	-0-			-0-
01	682	N	344	-0-	-338	-0-	40	1	304	2	N	-0-			-0-
02	575	N	575	-0-	-0-	-0-	66	1	509	2	N	-0-			-0-
03	482	N	482	-0-	-0-	-0-	57	1	425	2	N	-0-			-0-
04	740	N	740	-0-	-0-	-0-	79	1	661	2	N	-0-			-0-
05	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT			-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: C 35 RRCID -> 252017 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 5776 PERF. 4846 - 4972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	130	1	928	2	N	-0-			-0-
01	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	148	1	1137	2	N	-0-			-0-
02	1044	N	689	-0-	-355	-0-	79	1	610	2	N	-0-			-0-
03	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	144	1	1078	2	N	-0-			-0-
04	987	N	987	-0-	-0-	-0-	106	1	881	2	N	-0-			-0-
05	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT			-0-

KING, RICHARD WELL #: R 5 RRCID -> 252938 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 5789 - 5792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			19

RICHARD KING (FRIO CONS.) //CONT.// 76410 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DURANGO RESOURCES CORP. //CONT.// 235945
ESTELL, MARY KING WELL #: B 15 RRCID -> 253813 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 6390 PERF. 4990 - 4998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 29 RRCID -> 253817 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 4999 - 5007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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-

ESTELL, MARY KING WELL #: C 20 RRCID -> 253828 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 5174 - 5180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 14 RRCID -> 253833 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5372 - 5380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

ESTELL, MARY KING WELL #: C 10 RRCID -> 265457 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 5389 PERF. 5192 - 5198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 2 RRCID -> 270497 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5540 - 5544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	3871	2			N	-0-					-0-
01	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	3460	2			N	-0-					-0-
02	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	2987	2			N	-0-					-0-
03	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	3201	2			N	-0-					-0-
04	1724	X	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			N	-0-					-0-
05	527	X	NO RPT	-0-	-527	-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
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARD KING (4300) 76410 390 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
BRIDWELL OIL CO. 092480
REED & HANKAMER WELL #: 1 RRCID -> 094444 COMPL. DATE 01/21/1981 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4288 - 4300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PREVAIL ENERGY, INCORPORATED 681711
SWILLING,W.D. WELL #: 1 RRCID -> 102678 COMPL. DATE 09/22/1982 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4340 - 4350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARD KING (4900) 76410 440 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
GRAHAM CATTLE COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 233973 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4954 - 4968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2972	N	1265	-0-	-1707	-0-	1265	2			Y	-0-					-0-
01	1457	N	1067	-0-	-390	-0-	1067	2			Y	-0-					-0-
02	1334	N	1043	-0-	-291	-0-	1043	2			Y	-0-					-0-
03	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	3383	-0-	383	383	3383	2			Y	-0-					-0-
05	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	151	-0-	-4	-0-	123	2	28	9	Y	25	29	1			8
01	186	N	146	-0-	-40	-0-	110	2	36	9	Y	33	29	1			12
02	221	N	221	-0-	-0-	-0-	180	2	41	9	Y	37	28	1			21
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	164	2	53	9	Y	48	55	1			14
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	127	2	23	9	Y	21	28	1			7
05	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					7

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2046	N	1863	-0-	-183	-0-	144	1	1657	3	Y	56	88	1			84
							62	9									
01	1860	N	1427	-0-	-433	-0-	134	1	1242	3	Y	46					130
							51	9									
02	1740	N	1417	-0-	-323	-0-	132	1	1240	3	Y	41	88	1			83
							45	9									
03	1860	N	1573	-0-	-287	-0-	156	1	1347	3	Y	64					147
							70	9									
04	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	162	1	1230	3	Y	35	93	1			89
							39	9									
*05	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	176	1	1357	3	Y	40					129
							44	9									

THOMAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230934 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10392 - 10398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1612	N	1546	-0-	-66	-0-	119	1	1376	3	Y	46	73	1			38
							51	9									
01	1364	N	1344	-0-	-20	-0-	126	1	1168	3	Y	45					83
							50	9									
02	1421	N	1284	-0-	-137	-0-	120	1	1124	3	Y	36	80	1			39
							40	9									
03	1550	N	1428	-0-	-122	-0-	142	1	1223	3	Y	57					96
							63	9									
04	1290	N	1281	-0-	-9	-0-	145	1	1101	3	Y	32	83	1			45
							35	9									
*05	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	159	1	1223	3	Y	36					81
							40	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

12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RINCON 76721 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
NADCF RECOVERY GROUP, INC. 598932
DAVENPORT WELL #: 11 B RRCID -> 131142 COMPL. DATE 03/07/1987 TOTAL DEPTH 5458 PERF. N/A

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

OXY USA INC. 630591
SLICK, T.B. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 133638 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 3540 - 3580

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RINCON (A-8) 76721 084 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
LA BRISA LAND & CATTLE CO. WELL #: 1 L RRCID -> 012917 COMPL. DATE 01/25/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON (B-1 FRIO) 76721 126 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SLICK, T. B. EST. -C- WELL #: 65 RRCID -> 051380 COMPL. DATE 09/27/1971 TOTAL DEPTH 5617 PERF. N/A

12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	13	1	80	3	Y	-0-					-0-
01	93	N	71	-0-	-22	-0-	11	1	60	3	Y	-0-					-0-
02	87	N	67	-0-	-20	-0-	10	1	57	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	71	-0-	-22	-0-	11	1	60	3	Y	-0-					-0-
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	11	1	52	3	Y	-0-					-0-
*05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	13	1	58	3	Y	-0-					-0-

SLICK, T.B. EST.-A-485 WELL #: 136 RRCID -> 199739 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 3500 - 3514

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "C" 221 WELL #: 215 RRCID -> 265267 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 3460 - 4498

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	-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-

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

12	4588	#	4743	-0-	155	B	-4544	670 7	1 9	4066	3	Y	6	6	0				-0-	
01	4743	#	3587	-0-	-1156	B	-5700	534 28	1 9	3025	3	Y	25	23	0				2	
02	4437	#	4349	-0-	-88	B	-5788	668 2	1 9	3679	3	Y	2	4	0				-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1826 CANCELLED UNDERAGE -> -3962																				
03	4743	#	3580	-0-	-1163	B	-2989	569	1	3011	3	Y	-0-						-0-	
04	751	R	3740	-0-	2989	B	-0-	608 23	1 9	3109	3	Y	21	19	0				2	
*05	3388	R	3388	-0-	-0-	B	-0-	599 24	1 9	2765	3	Y	22	22	0				2	

RINCON (B-2 FRIO) //CONT.// 76721 147 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SLICK, T.B. EST -A- WELL #: 73 RRCID -> 071462 COMPL. DATE 05/17/1977 TOTAL DEPTH 4239 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992	#	524	-0-	-468 B	-1919	74	1	450	3	Y	-0-					-0-
01	992	#	458	-0-	-534 B	-2453	69	1	389	3	Y	-0-					-0-
02	928	#	448	-0-	-480 B	-2933	69	1	379	3	Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1825	CANCELLED UNDERAGE ->		-1108										
03	899	#	392	-0-	-507 B	-2332	62	1	330	3	Y	-0-					-0-
04	570	#	366	-0-	-204 B	-2536	60	1	306	3	Y	-0-					-0-
05	527	#	407	-0-	-120 B	-2656	73	1	334	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON (C-7) 76721 189 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SLICK, T. B., EST. -E- -537 WELL #: 4 RRCID -> 012922 COMPL. DATE 12/08/1956 TOTAL DEPTH 4115 PERF. N/A

12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	15	1	87	3	Y	-0-					-0-
01	180	N	180	-0-	-0-	-0-	27	1	153	3	Y	-0-					-0-
02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	21	1	114	3	Y	-0-					-0-
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	20	1	107	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	40	-0-	-140	-0-	7	1	33	3	Y	-0-					-0-
*05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	20	1	93	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

SLICK, T.B. ESTATE A 527 WELL #: 203 RRCID -> 249515 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 4037 - 4763

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

RINCON (E 1 & 2) //CONT.// 76721 210 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
GARCIA, M.M. "D" WELL #: 26 RRCID -> 135384 COMPL. DATE 07/24/1990 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3393 - 3403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RINCON (FRIO CONSOLIDATED H & J) 76721 257 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SEMMES TRUST, ET AL "906" WELL #: 9 T RRCID -> 193558 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 5236 PERF. 4024 - 4529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	53	56	0			6
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	309	286	0			29
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	146	161	0			14
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	Y	-0-	14	0			-0-
04	264	N	264	-0-	-0-	-0-	43	1	221	3	Y	-0-					-0-
*05	330	N	330	-0-	-0-	-0-	59	1	271	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON (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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA BRISA RANCH 907-1 WELL #: 1 RRCID -> 148514 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 3514 - 3910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON (H- 7) 76721 399 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
OXY USA INC. 630591
SLICK ESTATE 539 WELL #: 4 A RRCID -> 140624 COMPL. DATE 01/28/1992 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3779 - 3844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON (H- 7) //CONT.// 76721 399 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
LA BRISA RANCH/STATE 542 WELL #: 8 RRCID -> 200827 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 5748 PERF. 4139 - 4146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RINCON (H-20) 76721 441 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
LA BRISA 92 WELL #: 1 RRCID -> 139859 COMPL. DATE 11/04/1991 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3696 - 3702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
LMB CORP - STATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 155243 COMPL. DATE 02/25/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7166 - 7176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

HEARD WELL #: 2 RRCID -> 199684 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6926 - 6942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 164 RRCID -> 115410 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6028 - 6364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	396	N	396	-0-	-0-	-0-	56	1	340	3	Y	-0-					-0-
01	558	N	439	-0-	-119	-0-	66	1	373	3	Y	-0-					-0-
02	569	N	569	-0-	-0-	-0-	88	1	481	3	Y	-0-					-0-
03	776	N	776	-0-	-0-	-0-	123	1	653	3	Y	-0-					-0-
04	932	N	932	-0-	-0-	-0-	152	1	780	3	Y	-0-					-0-
*05	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	201	1	929	3	Y	-0-					-0-

SLICK T.B. "H" WELL #: 85 RRCID -> 134053 COMPL. DATE 03/09/1990 TOTAL DEPTH 5766 PERF. 5560 - 5590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 160 RRCID -> 137378 COMPL. DATE 02/13/1991 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6771 - 6980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	521	-0-	-6	-0-	74	1	447	3	Y	-0-					-0-
01	558	N	509	-0-	-49	-0-	76	1	433	3	Y	-0-					-0-
02	493	N	467	-0-	-26	-0-	72	1	395	3	Y	-0-					-0-
03	527	N	466	-0-	-61	-0-	74	1	392	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	401	-0-	-79	-0-	66	1	335	3	Y	-0-					-0-
*05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	73	1	336	3	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 163 RRCID -> 140063 COMPL. DATE 10/25/1991 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 6754 - 6898

12	3038	X	1928	-0-	-1110	-0-	273	1	1655	3	Y	-0-					-0-
01	3038	X	2285	-0-	-753	-0-	343	1	1942	3	Y	-0-					-0-
02	2755	X	1772	-0-	-983	-0-	273	1	1499	3	Y	-0-					-0-
03	2945	X	1998	-0-	-947	-0-	318	1	1680	3	Y	-0-					-0-
04	2370	X	1988	-0-	-382	-0-	325	1	1663	3	Y	-0-					-0-
05	2294	X	2072	-0-	-222	-0-	369	1	1703	3	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 166 RRCID -> 148383 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7112 - 7456

12	613	N	613	-0-	-0-	-0-	87	1	526	3	Y	-0-					-0-
01	721	N	721	-0-	-0-	-0-	108	1	613	3	Y	-0-					-0-
02	696	N	564	-0-	-132	-0-	86	1	478	3	Y	-0-					-0-
03	620	N	85	-0-	-535	-0-	14	1	71	3	Y	-0-					-0-
04	690	N	65	-0-	-625	-0-	10	1	55	3	Y	-0-					-0-
*05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	25	1	115	3	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 169 RRCID -> 148971 COMPL. DATE 03/01/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7042 - 7116

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 170 RRCID -> 149571 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7127 - 7510

12	217	N	138	-0-	-79	-0-	20	1	118	3	Y	-0-					-0-
01	217	N	189	-0-	-28	-0-	28	1	161	3	Y	-0-					-0-
02	145	N	144	-0-	-1	-0-	22	1	122	3	Y	-0-					-0-
03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	24	1	128	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	81	-0-	-99	-0-	13	1	68	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 167 RRCID -> 150325 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 8786 PERF. 8278 - 8312

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	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	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 172 RRCID -> 154448 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 6691 - 7327

12	1333	N	1212	-0-	-121	-0-	171	1	1041	3	Y	-0-					-0-
01	1302	N	1163	-0-	-139	-0-	174	1	989	3	Y	-0-					-0-
02	1218	N	1042	-0-	-176	-0-	160	1	882	3	Y	-0-					-0-
03	1209	N	1084	-0-	-125	-0-	173	1	911	3	Y	-0-					-0-
04	1140	N	1032	-0-	-108	-0-	169	1	863	3	Y	-0-					-0-
*05	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	189	1	869	3	Y	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 171 RRCID -> 155685 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6992 - 7304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5487	X	1589	-0-	-3898	-0-	225	1	1364	3	Y	-0-					-0-
01	5487	X	1872	-0-	-3615	-0-	281	1	1591	3	Y	-0-					-0-
02	5133	X	1942	-0-	-3191	-0-	298	1	1644	3	Y	-0-					-0-
03	3534	X	1903	-0-	-1631	-0-	302	1	1601	3	Y	-0-					-0-
04	1822	X	1822	-0-	-0-	-0-	298	1	1524	3	Y	-0-					-0-
05	1860	X	1534	-0-	-326	-0-	273	1	1261	3	Y	-0-					-0-

SLICK, T.B. ESTATE #175 UNIT WELL #: 175 RRCID -> 156766 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6933 - 6947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 173 RRCID -> 158350 COMPL. DATE 12/26/2003 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6902 - 6922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 174 RRCID -> 159496 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 6798 - 6812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	91	N	91	-0-	-0-	-0-	10	1	60	3	Y	19	18	0			1
							21	9									
01	339	N	339	-0-	-0-	-0-	49	1	280	3	Y	9	9	0			1
							10	9									
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	26	1	145	3	Y	1	1	0			1
							1	9									
03	523	N	523	-0-	-0-	-0-	83	1	440	3	Y	-0-	1	0			-0-
04	330	N	302	-0-	-28	-0-	49	1	253	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
12	445	N	445	-0-	-0-	-0-	63	1	382	3	Y	-0-					-0-
01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	42	1	239	3	Y	-0-					-0-
02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	37	1	205	3	Y	-0-					-0-
03	341	N	245	-0-	-96	-0-	39	1	206	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	265	-0-	-5	-0-	43	1	222	3	Y	-0-					-0-
*05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	47	1	221	3	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 178 RRCID -> 178148 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 5327 - 5337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 184 C RRCID -> 178303 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 5952 - 6436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 197 RRCID -> 188687 COMPL. DATE 03/26/2002 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5712 - 5773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 183 RRCID -> 191720 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8085 PERF. 5620 - 6778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		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
12	237	N	237	-0-	-0-	-0-	33 2	1 9	202	3	Y	2	2	0			-0-
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	7	1	38	3	Y	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 199 RRCID -> 192909 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 5714 - 5912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. EST. B-534 WELL #: 173 RRCID -> 195083 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 4998 - 5006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		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-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 168 RRCID -> 197827 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 8924 PERF. 6695 - 6708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	42	1	229	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	224	N	224	-0-	-0-	-0-	40	1	184	3	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. -A- 229 WELL #: 177 RRCID -> 198881 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6828 - 6894

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	3	1	13	3	Y	7	6	0			1
							8	9									
02	58	N	10	-0-	-48	-0-	3	3	7	9	Y	6	6	0			1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	1	1	4	3	Y	11	9	0			2
							12	9									
*05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	25	23	0			4
							28	9									

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 201 RRCID -> 199590 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 5812 - 5852

12	994	N	994	-0-	-0-	-0-	140	1	852	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
02	769	X	769	-0-	-0-	-0-	117	1	643	3	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
03	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					-0-
04	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-					-0-
05	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 150L RRCID -> 199716 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 3931 PERF. 3665 - 3671

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		-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-

SLICK, T. B. STATE HB 222 WELL #: 202 RRCID -> 202512 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 5229 - 5744

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SLICK, T.B. STATE HB-222 WELL #: 205 RRCID -> 208775 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 6098 PERF. 5478 - 5482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	569	1	3449	3	Y	74	72	0			6
							81	9									
01	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	605	1	3428	3	Y	-0-	6	0			-0-
02	3915	X	1055	-0-	-2860	-0-	162	1	893	3	Y	-0-					-0-
03	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					Y	-0-					-0-
04	4050	X	-0-	-0-	-4050	-0-					Y	-0-					-0-
05	4092	X	-0-	-0-	-4092	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 209 RRCID -> 221731 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6934 - 7060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1705	X	357	-0-	-1348	-0-	50	1	307	3	Y	-0-					-0-
01	1209	X	263	-0-	-946	-0-	39	1	222	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
02	406	N	204	-0-	-202	-0-	32	1	172	3	Y	-0-					-0-
03	372	N	319	-0-	-53	-0-	50	1	269	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	238	-0-	-2	-0-	39	1	199	3	Y	-0-					-0-
*05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	42	1	192	3	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 210 RRCID -> 222141 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7026 - 7244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	138	-0-	-110	-0-	20	1	118	3	Y	-0-					-0-
01	186	N	98	-0-	-88	-0-	15	1	83	3	Y	-0-					-0-
02	232	N	38	-0-	-194	-0-	5	1	33	3	Y	-0-					-0-
03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	70	1	367	3	Y	-0-					-0-
04	201	N	201	-0-	-0-	-0-	33	1	168	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
12	8261	X	1276	-0-	-6985	-0-	181	1	1095	3	Y	-0-					-0-
01	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	166	1	943	3	Y	-0-					-0-
02	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	161	1	885	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
03	938	N	938	-0-	-0-	-0-	149	1	789	3	Y	-0-					-0-
04	855	N	855	-0-	-0-	-0-	140	1	715	3	Y	-0-					-0-
*05	894	N	894	-0-	-0-	-0-	159	1	735	3	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 222 WELL #: 221 RRCID -> 223407 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5320 - 5436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 226 RRCID -> 223478 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6562 - 6849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1705	N	638	-0-	-1067	-0-	40	1	242	3	Y	324	320	0			20
							356	9									
01	1674	N	448	-0-	-1226	-0-	28	1	156	3	Y	240	238	0			22
							264	9									
02	402	N	402	-0-	-0-	-0-	28	1	157	3	Y	197	204	0			15
							217	9									
03	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	259	1	1368	3	Y	350	337	0			28
							385	9									
04	2846	N	2846	-0-	-0-	-0-	340	1	1741	3	Y	695	659	0			64
							765	9									
*05	3100	N	4149	-0-	1049	1049	668	1	3079	3	Y	365	385	0			44
							402	9									

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 224 RRCID -> 223479 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 6512 - 7317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 225 RRCID -> 223566 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6442 - 7154

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	362	1	2195	3	Y	-0-					-0-
01	2728	N	2610	-0-	-118	-0-	392	1	2218	3	Y	-0-					-0-
02	2204	N	2095	-0-	-109	-0-	322	1	1773	3	Y	-0-					-0-
03	2542	N	2302	-0-	-240	-0-	366	1	1936	3	Y	-0-					-0-
04	2520	N	2077	-0-	-443	-0-	339	1	1738	3	Y	-0-					-0-
*05	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	350	1	1615	3	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 227 RRCID -> 223897 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 4935 - 4950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 213 RRCID -> 223931 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6423 - 7610

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1870	X	-0-	-0-	-1870	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 266 WELL #: 232 RRCID -> 224231 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5906 - 5935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T.B. ESTATE #175 UNIT WELL #: 223 RRCID -> 225668 COMPL. DATE 04/23/2013 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 5489 - 5567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 231 RRCID -> 225673 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 7112 - 7196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
T. B. SLICK ESTATE 537-222 UNIT WELL #: 222 RRCID -> 226217 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 4967 - 5044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 234 RRCID -> 226592 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6589 - 7100

12	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	236	1	1431	3	Y	-0-					-0-
01	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	241	1	1362	3	Y	-0-					-0-
02	1711	N	871	-0-	-840	-0-	134	1	737	3	Y	-0-					-0-
03	1674	N	903	-0-	-771	-0-	143	1	760	3	Y	-0-					-0-
04	1560	N	752	-0-	-808	-0-	123	1	629	3	Y	-0-					-0-
*05	494	N	494	-0-	-0-	-0-	88	1	406	3	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 236 RRCID -> 227528 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6410 - 7358

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 233 RRCID -> 227539 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6498 - 8196

12	2152	X	607	-0-	-1545	-0-	86	1	521	3	Y	-0-					-0-
01	609	N	609	-0-	-0-	-0-	91	1	518	3	Y	-0-					-0-
02	551	N	538	-0-	-13	-0-	83	1	455	3	Y	-0-					-0-
03	620	N	248	-0-	-372	-0-	39	1	209	3	Y	-0-					-0-
04	600	N	237	-0-	-363	-0-	39	1	198	3	Y	-0-					-0-
*05	240	N	240	-0-	-0-	-0-	43	1	197	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 206 RRCID -> 229590 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6292 - 7500

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SLICK, T. B. ESTATE "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
12	2852	X	1923	-0-	-929	-0-	269	1	1629	3	Y	23	23	0			4
							25	9									
01	2821	X	1771	-0-	-1050	-0-	262	1	1484	3	Y	23	22	0			5
							25	9									
02	2262	X	1440	-0-	-822	-0-	220	1	1209	3	Y	10	11	0			4
							11	9									
03	2310	X	2310	-0-	-0-	-0-	367	1	1943	3	Y	-0-	4	0			-0-
04	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	708	1	3623	3	Y	-0-					-0-
*05	2138	X	2138	-0-	-0-	-0-	381	1	1757	3	Y	-0-					-0-

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
12	7502	X	4063	-0-	-3439	-0-	567	1	3440	3	Y	51	59	0			3
							56	9									
01	7502	X	4233	-0-	-3269	-0-	625	1	3540	3	Y	62	59	0			6
							68	9									
02	6612	X	4366	-0-	-2246	-0-	650	1	3578	3	Y	125	121	0			10
							138	9									
03	6603	X	4445	-0-	-2158	-0-	688	1	3639	3	Y	107	108	0			9
							118	9									
04	5010	X	3162	-0-	-1848	-0-	511	1	2614	3	Y	34	39	0			4
							37	9									
05	4247	X	2936	-0-	-1311	-0-	512	1	2363	3	Y	55	53	0			6
							61	9									

SLICK T.B. ESTATE "B" 528 WELL #: 245 RRCID -> 246611 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 4898 - 5534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

SLICK, T.B. ESTATE "B" 536 WELL #: 240 RRCID -> 250568 COMPL. DATE 06/21/2013 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6502 - 8196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3503	X	1066	-0-	-2437	-0-	151	1	915	3	Y	-0-					-0-
01	3193	X	1014	-0-	-2179	-0-	152	1	862	3	Y	-0-					-0-
02	2349	X	847	-0-	-1502	-0-	130	1	717	3	Y	-0-					-0-
03	2480	X	798	-0-	-1682	-0-	127	1	671	3	Y	-0-					-0-
04	2010	X	823	-0-	-1187	-0-	135	1	688	3	Y	-0-					-0-
05	1054	X	792	-0-	-262	-0-	141	1	651	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 #: 244 RRCID -> 255770 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6428 - 6800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5766	X	4926	-0-	-840	-0-	696	1	4220	3	Y	9	8	0			1
							10	9									
01	5704	X	4926	-0-	-778	-0-	739	1	4187	3	Y	-0-	1	0			-0-
02	4872	X	4540	-0-	-332	-0-	698	1	3842	3	Y	-0-					-0-
03	5208	X	5137	-0-	-71	-0-	817	1	4320	3	Y	-0-					-0-
04	4830	X	4801	-0-	-29	-0-	785	1	4016	3	Y	-0-					-0-
*05	5176	X	5176	-0-	-0-	-0-	922	1	4254	3	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 251 RRCID -> 256190 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 6700 - 7892

12	6820	X	5248	-0-	-1572	-0-	743	1	4505	3	Y	-0-					-0-
01	6820	X	4934	-0-	-1886	-0-	740	1	4194	3	Y	-0-					-0-
02	6380	X	4789	-0-	-1591	-0-	735	1	4047	3	Y	6	5	0			1
							7	9									
03	6293	X	5495	-0-	-798	-0-	873	1	4622	3	Y	-0-	1	0			-0-
04	5850	X	5562	-0-	-288	-0-	909	1	4653	3	Y	-0-					-0-
*05	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	960	1	4428	3	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 254 RRCID -> 257419 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7506 - 7528

12	4495	X	3787	-0-	-708	-0-	531	1	3222	3	Y	31	31	0			-0-
							34	9									
01	4495	X	3238	-0-	-1257	-0-	482	1	2730	3	Y	24	24	0			-0-
							26	9									
02	4118	X	3387	-0-	-731	-0-	517	1	2848	3	Y	20	20	0			-0-
							22	9									
03	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	772	1	4088	3	Y	45	43	0			2
							50	9									
04	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	693	1	3543	3	Y	36	36	0			2
							40	9									
*05	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	900	1	4149	3	Y	42	41	0			3
							46	9									

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 253 RRCID -> 257580 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 6854 - 7030

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 258 RRCID -> 261349 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6628 - 6792

12	1240	N	354	-0-	-886	-0-	50	1	301	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
01	744	N	85	-0-	-659	-0-	13	1	72	3	Y	-0-					-0-
02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	43	1	241	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
04	90	N	25	-0-	-65	-0-	4	1	21	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 255 RRCID -> 262205 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 6722 - 6984

12	1209	X	341	-0-	-868	-0-	48	1	293	3	Y	-0-					-0-
01	1612	X	1380	-0-	-232	-0-	207	1	1173	3	Y	-0-					-0-
02	725	N	707	-0-	-18	-0-	108	1	599	3	Y	-0-					-0-
03	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	202	1	1069	3	Y	-0-					-0-
04	1350	N	767	-0-	-583	-0-	125	1	642	3	Y	-0-					-0-
*05	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	220	1	1015	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
12	2077	N	1843	-0-	-234	-0-	261	1	1582	3	N	-0-					-0-
01	1984	N	1846	-0-	-138	-0-	277	1	1569	3	N	-0-					-0-
02	1769	N	1682	-0-	-87	-0-	259	1	1423	3	N	-0-					-0-
03	1829	N	1739	-0-	-90	-0-	277	1	1462	3	N	-0-					-0-
04	1800	N	1643	-0-	-157	-0-	268	1	1375	3	N	-0-					-0-
*05	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	293	1	1356	3	N	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 261 RRCID -> 264865 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6655 - 6744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	-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-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 256 RRCID -> 265232 COMPL. DATE 06/05/2011 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 6754 - 6782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1984	X	1196	-0-	-788	-0-	169	1	1027	3	Y	-0-					-0-
01	1705	X	1085	-0-	-620	-0-	163	1	922	3	Y	-0-					-0-
02	1189	N	962	-0-	-227	-0-	147	1	815	3	Y	-0-					-0-
03	1209	N	989	-0-	-220	-0-	157	1	832	3	Y	-0-					-0-
04	1050	N	848	-0-	-202	-0-	138	1	710	3	Y	-0-					-0-
*05	679	N	679	-0-	-0-	-0-	121	1	558	3	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 264 RRCID -> 265824 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 6796 - 7038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10633	X	6763	-0-	-3870	-0-	951	1	5770	3	N	38	36	0			2
							42	9									
01	10137	X	6489	-0-	-3648	-0-	962	1	5446	3	N	74	70	0			6
							81	9									
02	8555	X	5234	-0-	-3321	-0-	800	1	4405	3	N	26	30	0			2
							29	9									
03	8649	X	5466	-0-	-3183	-0-	866	1	4583	3	N	15	16	0			1
							17	9									
04	7830	X	4834	-0-	-2996	-0-	790	1	4044	3	N	-0-	1	0			-0-
05	6758	X	5180	-0-	-1578	-0-	921	1	4242	3	N	15	14	0			1
							17	9									

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 267 RRCID -> 265825 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6754 - 7130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	441	-0-	-334	-0-	62	1	379	3	N	-0-					-0-
01	558	N	397	-0-	-161	-0-	60	1	337	3	N	-0-					-0-
02	435	N	287	-0-	-148	-0-	44	1	243	3	N	-0-					-0-
03	716	N	716	-0-	-0-	-0-	114	1	602	3	N	-0-					-0-
04	390	N	368	-0-	-22	-0-	61	1	307	3	N	-0-					-0-
*05	337	N	337	-0-	-0-	-0-	60	1	277	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
12	5177	X	3444	-0-	-1733	-0-	483 32	1 9	2929	3	Y	29	30	0			2
01	4805	X	3793	-0-	-1012	-0-	552 111	1 9	3130	3	Y	101	95	0			8
02	4205	X	3538	-0-	-667	-0-	531 86	1 9	2921	3	Y	78	81	0			5
03	4061	X	3336	-0-	-725	-0-	526 28	1 9	2782	3	Y	25	29	0			1
04	3930	X	2948	-0-	-982	-0-	479 17	1 9	2452	3	Y	15	16	0			-0-
05	3782	X	3196	-0-	-586	-0-	566 17	1 9	2613	3	Y	15	15	0			-0-

MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
LA BRISA LAND & CATTLE CO. WELL #: 1 U RRCID -> 012916 COMPL. DATE 01/25/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OXY USA INC. 630591
URSCHEL, C. F. WELL #: 1 RRCID -> 035813 COMPL. DATE 09/02/1991 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 7320 - 7394

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYFAIR LA BRISA WELL #: 1 RRCID -> 133679 COMPL. DATE 01/08/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6196 - 6222

12	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
01	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
02	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
*05	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-

FINA CONOCO FEE WELL #: 6 RRCID -> 133900 COMPL. DATE 09/18/1989 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 5985 - 6005

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FINA CONOCO FEE WELL #: 12 L RRCID -> 135060 COMPL. DATE 05/25/1990 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 7222 - 7430

12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK WELL #: 5352 RRCID -> 136013 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6950 - 7224

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

HMC-TIE LA BRISA WELL #: 3 RRCID -> 137424 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6366 - 6476

12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					7
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					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

MAYFAIR LA BRISA WELL #: 3 RRCID -> 138023 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7590 PERF. 6668 - 6800

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37	0			13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 5353 RRCID -> 138162 COMPL. DATE 05/06/1991 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6792 - 7061

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

FINA-CONOCO FEE WELL #: 14 L RRCID -> 138642 COMPL. DATE 04/16/1991 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 7812 - 7876

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FINA-CONOCO FEE WELL #: 1 RRCID -> 141857 COMPL. DATE 06/25/1992 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6114 - 6198

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
URSCHEL, C.F. WELL #: 5 RRCID -> 142418 COMPL. DATE 04/27/1993 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 3787 - 3906

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FINA-CONOCO FEE WELL #: 2 RRCID -> 142605 COMPL. DATE 08/01/1992 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 6083 - 6106

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TB SLICK 535 WELL #: 4 A RRCID -> 143475 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 6246 - 6524

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

FINA CONOCO FEE WELL #: 11 RRCID -> 146681 COMPL. DATE 09/01/1993 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6103 - 6176

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FINA-CONOCO FEE WELL #: 3 RRCID -> 146705 COMPL. DATE 02/01/1993 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5740 - 5762

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

URSCHEL, C.F. WELL #: 4 RRCID -> 148339 COMPL. DATE 02/13/1994 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 6043 - 6060

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HMC-TIE LA BRISA WELL #: 4 RRCID -> 149053 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6734 - 7311

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2805 N	2805	-0-	-0-	-0-	2805	2			N	-0-					28
01	3100 N	3135	-0-	35	35	3112	2	23	9	N	21	20	0			29
02	2495 N	2460	-0-	-35	-0-	2458	2	2	9	N	2					31
03	2715 N	2715	-0-	-0-	-0-	2702	2	13	9	N	12					43
04	2580 X	2057	-0-	-523	-0-	2057	2			N	-0-					43
*05	2666 X	1615	-0-	-1051	-0-	1615	2			N	-0-					43

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
FINA-CONOCO FEE WELL #: 14 RRCID -> 151463 COMPL. DATE 08/27/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6104 - 6248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FINA-CONOCO FEE WELL #: 7 RRCID -> 154171 COMPL. DATE 03/12/1995 TOTAL DEPTH 8998 PERF. 6173 - 6187

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HMC-TIE LA BRISA WELL #: 1 RRCID -> 158151 COMPL. DATE 03/18/1996 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6322 - 6474

12	558	N	528	-0-	-30	-0-	528	2			N	-0-					-0-
01	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					-0-
02	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-
03	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					-0-
04	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					-0-
*05	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-

HMC-TIE LA BRISA WELL #: 5 RRCID -> 159136 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6640 - 6708

12	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	2915	2	28	9	N	25	105	0			40
01	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	2477	2	24	9	N	22	37	0			25
02	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	2887	2	238	9	N	216	204	0			37
03	1313	X	1313	-0-	-0-	-0-	1306	2	7	9	N	6					43
04	1850	X	1850	-0-	-0-	-0-	1566	2	284	9	N	258	188	0			113
*05	2376	X	2376	-0-	-0-	-0-	2355	2	21	9	N	19					132

HMC-TIE LA BRISA WELL #: 6 RRCID -> 159877 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6570 - 6690

12	18916	X	18916	-0-	-0-	-0-	18888	2	28	9	N	25	190	0	90	1	28
01	17525	X	17525	-0-	-0-	-0-	17325	2	200	9	N	182	153	0			57
02	16425	X	16425	-0-	-0-	-0-	16425	2			N	-0-					57
03	15535	X	15535	-0-	-0-	-0-	15374	2	161	9	N	146					203
04	14744	X	14744	-0-	-0-	-0-	14744	2			N	-0-					203
*05	12199	X	12199	-0-	-0-	-0-	12134	2	65	9	N	59	177	1			85

SLICK ESTATE 539 WELL #: 12 RRCID -> 162315 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5944 - 6275

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HMC-TIE LA BRISA WELL #: 8 RRCID -> 162494 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6032 - 6044

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
FINA-CONOCO FEE WELL #: 4 RRCID -> 162540 COMPL. DATE 02/06/1997 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6172 - 6194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLICK ESTATE 539 WELL #: 2 RRCID -> 162648 COMPL. DATE 01/14/1997 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 6414 - 6422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HMC-TIE LA BRISA WELL #: 7 RRCID -> 162829 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6442 - 6456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

FINA-CONOCO FEE WELL #: 10 RRCID -> 172829 COMPL. DATE 06/30/1998 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 5832 - 5845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FINA-CONOCO FEE WELL #: 15 RRCID -> 173493 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5946 - 5956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYFAIR LA BRISA WELL #: 5 RRCID -> 174939 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7214 - 7234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9547	X	9547	-0-	-0-	-0-	9493	2	54	9	N	49	142	0			11
01	9974	X	9974	-0-	-0-	-0-	9841	2	133	9	N	121					132
02	8395	X	8395	-0-	-0-	-0-	8348	2	47	9	N	43					175
03	6954	X	6954	-0-	-0-	-0-	6904	2	50	9	N	45					220
04	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	5248	2	34	9	N	31	189	1			62
*05	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	5277	2	12	9	N	11					73

HMC-TIE LA BRISA WELL #: 9 RRCID -> 175359 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7169 - 7211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	179	2	1	9	N	1					6
01	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	2			N	-0-					6
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					6
03	155	N	95	-0-	-60	-0-	95	2			N	-0-					6
04	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	2			N	-0-					6
05	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	2			N	-0-					6

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HMC-TIE LA BRISA WELL #: 2 RRCID -> 175585 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7798 PERF. 5986 - 6078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86

SLICK 541 WELL #: 3 RRCID -> 175681 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6252 - 6264

12	403	N	266	-0-	-137	-0-	266	2			N	-0-					10
01	372	N	350	-0-	-22	-0-	350	2			N	-0-					10
02	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					10
03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	328	2	46	9	N	42					52
04	330	N	304	-0-	-26	-0-	303	2	1	9	N	1					53
05	341	N	303	-0-	-38	-0-	301	2	2	9	N	2					55

SLICK 541 WELL #: 5 RRCID -> 181143 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6900 - 7034

12	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	3531	2			N	-0-					2
01	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	3731	2			N	-0-					2
02	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	3281	2			N	-0-					2
03	3317	X	3307	-0-	-10	-0-	3307	2			N	-0-					2
04	3210	X	3013	-0-	-197	-0-	3013	2			N	-0-					2
05	3317	X	2800	-0-	-517	-0-	2800	2			N	-0-					2

MAYFAIR LA BRISA WELL #: 7 RRCID -> 181250 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6456 - 6524

12	T. A.		2	-0-	2	96	2	2			N	-0-					12
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	96					N	-0-					12
02	96	N	-0-	-0-	-96	-0-					N	-0-					12
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					12
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

SLICK 539 WELL #: 14 RRCID -> 182343 COMPL. DATE 01/17/2010 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6077 - 6748

12	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					70
01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					70
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
*05	3100	N	3180	-0-	80	80	3180	2			Y	-0-					70

SLICK 539 WELL #: 16 RRCID -> 183463 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6494 - 6508

12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					28
01	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					28
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-					28
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
*05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					28

SLICK, T. B. ESTATE B1 WELL #: 182 RRCID -> 184154 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7588 - 7618

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. A-535 WELL #: 165 RRCID -> 185248 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6578 - 6598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	339	-0-	-64	-0-	313	2	26	9	N	24					137
01	465	N	262	-0-	-203	-0-	245	2	17	9	N	15					152
02	435	N	247	-0-	-188	-0-	218	2	29	9	N	26					178
03	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					178
*04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	345	2	24	9	N	22					200
05	279	N	219	-0-	-60	-0-	201	2	18	9	N	16	186	1			30

SLICK 531 WELL #: 2 RRCID -> 185481 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6708 PERF. 6045 - 6263

12	465	N	69	-0-	-396	-0-	69	2			N	-0-					6
01	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					6
02	1653	N	1640	-0-	-13	-0-	1640	2			N	-0-					6
03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	286	2	3	9	N	3					9
04	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1837	2	46	9	N	42					51
05	1767	N	1589	-0-	-178	-0-	1589	2			N	-0-					51

MAYFAIR LA BRISA WELL #: 9 RRCID -> 186069 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6580 - 6668

12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					75
01	62	N	-0-	-0-	-62	-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

SLICK 539 WELL #: 19R RRCID -> 187131 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 6961 - 7030

12	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-					56
01	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-					56
02	377	N	337	-0-	-40	-0-	337	2			Y	-0-					56
03	341	N	315	-0-	-26	-0-	315	2			Y	-0-					56
04	330	N	324	-0-	-6	-0-	324	2			Y	-0-					56
05	372	N	321	-0-	-51	-0-	321	2			Y	-0-					56

SLICK 539 WELL #: 23 RRCID -> 193316 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6992 - 7122

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

SLICK 541 WELL #: 6 RRCID -> 196617 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7124 - 8180

12	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	4537	2	31	9	N	28					150
01	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	4957	2	2	9	N	2					152
02	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	4422	2	31	9	N	28					180
03	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	4649	2	3	9	N	3					183
04	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	4114	2	8	9	N	7					190
*05	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	3598	2	10	9	N	9	177	0			22

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
01	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	1	1	28	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					-0-

SLICK WELL #: 5351 RRCID -> 259449 COMPL. DATE 09/16/1998 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 6186 - 6208

12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					23
01	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					23
02	348	N	323	-0-	-25	-0-	317	2	6	9	N	5					28
03	310	N	287	-0-	-23	-0-	287	2			N	-0-					28
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	296	2	4	9	N	4					32
05	341	N	252	-0-	-89	-0-	249	2	3	9	N	3					35

PYLE PETROLEUM, INC. 683968
SLICK WELL #: 1 RRCID -> 116495 COMPL. DATE 05/10/1985 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 7113 - 7143

12	868	N	822	-0-	-46	-0-	53	1	756	2	N	12					112
							13	9									
01	926	N	926	-0-	-0-	-0-	59	1	847	2	N	18					130
							20	9									
02	868	N	868	-0-	-0-	-0-	56	1	803	2	N	8					138
							9	9									
03	979	N	979	-0-	-0-	-0-	63	1	905	2	N	10					148
							11	9									
04	795	N	795	-0-	-0-	-0-	51	1	723	2	N	19					167
							21	9									
*05	972	N	972	-0-	-0-	-0-	63	1	899	2	N	9					176
							10	9									

SMITH PRODUCTION INC. 789662
DE GARCIA, B. G. WELL #: 34 RRCID -> 084911 COMPL. DATE 09/21/1979 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 5729 - 5735

12	427	N	427	-0-	-0-	-0-	37	1	390	2	Y	-0-					1
01	475	N	475	-0-	-0-	-0-	37	1	438	2	Y	-0-					1
02	488	N	488	-0-	-0-	-0-	37	1	451	2	Y	-0-					1
03	617	N	617	-0-	-0-	-0-	50	1	567	2	Y	-0-					1
04	628	N	628	-0-	-0-	-0-	48	1	580	2	Y	-0-					1
*05	479	N	479	-0-	-0-	-0-	45	1	434	2	Y	-0-					1

CARDENAS, R.R. WELL #: 1 RRCID -> 117431 COMPL. DATE 05/08/1985 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 8694 - 8938

12	15934	X	15597	-0-	-337	-0-	1326	1	14091	2	Y	164	165	1			14
							180	9									
01	15903	X	15553	-0-	-350	-0-	1182	1	14188	2	Y	166	160	1			20
							183	9									
02	14478	X	14478	-0-	-0-	-0-	1084	1	13264	2	Y	118	120	1			18
							130	9									
03	15492	X	15492	-0-	-0-	-0-	1245	1	14072	2	Y	159	177	1			-0-
							175	9									
04	14949	X	14949	-0-	-0-	-0-	1139	1	13670	2	Y	127	123	1			4
							140	9									
*05	15503	X	15503	-0-	-0-	-0-	1436	1	13896	2	Y	155	159	1			-0-
							171	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ORIVE, A. WELL #: 4 RRCID -> 128549 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 10261 PERF. 5634 - 5643

12	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-					2
01	1798	N	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	-0-					2
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

ORIVE, A. WELL #: 5 RRCID -> 141840 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5586 - 5594

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DE GARCIA, B.G. WELL #: 44 RRCID -> 149020 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 7138 - 7254

12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ORIVE, A. WELL #: 6 RRCID -> 151520 COMPL. DATE 12/23/1994 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 5534 - 5542

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARDENAS, R.R. WELL #: 2 RRCID -> 151880 COMPL. DATE 10/30/1994 TOTAL DEPTH 8217 PERF. 6340 - 6350

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 39 RRCID -> 154183 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 8852 PERF. 4692 - 5768

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
DE GARCIA, B. G. WELL #: 41 RRCID -> 164147 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 5090 - 5097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	87	1	922	2	Y	407	410	1			8
							448	9									
01	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	79	1	945	2	Y	412	398	1			22
							453	9									
02	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	80	1	973	2	Y	364	352	1			34
							400	9									
03	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	66	1	748	2	Y	485	517	1			2
							534	9									
04	1260	N	1103	-0-	-157	-0-	54	1	642	2	Y	370	359	1			13
							407	9									
*05	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	78	1	751	2	Y	452	465	1			-0-
							497	9									

DE GARCIA, B. G. WELL #: 43 RRCID -> 165011 COMPL. DATE 09/21/1997 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 5795 - 5809

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 45 RRCID -> 165069 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 10037 PERF. 6150 - 6160

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARDENAS, R. R. WELL #: 4 RRCID -> 168071 COMPL. DATE 04/21/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6165 - 6171

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

REILLY HEIRS WELL #: 30C RRCID -> 168116 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6022 - 7510

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
DE GARCIA, B. G. WELL #: 49 RRCID -> 168549 COMPL. DATE 05/27/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7590 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	774	N	774	-0-	-0-	-0-	67	1	707	2	Y	-0-					1
01	754	N	754	-0-	-0-	-0-	58	1	696	2	Y	-0-					1
02	631	N	631	-0-	-0-	-0-	48	1	583	2	Y	-0-					1
03	759	N	759	-0-	-0-	-0-	62	1	697	2	Y	-0-					1
04	685	N	685	-0-	-0-	-0-	53	1	632	2	Y	-0-					1
*05	744	N	744	-0-	-0-	-0-	69	1	666	2	Y	8	8	1			1
							9	9									

REILLY HEIRS WELL #: 31 RRCID -> 168898 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 5498 - 6184

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175587 COMPL. DATE 01/18/2000 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 6104 - 6112

12	868	N	756	-0-	-112	-0-	64	1	683	2	Y	8	8	1			8
							9	9									
01	878	N	878	-0-	-0-	-0-	67	1	802	2	Y	8	8	1			8
							9	9									
02	725	N	539	-0-	-186	-0-	40	1	492	2	Y	6	6	1			8
							7	9									
03	891	N	891	-0-	-0-	-0-	72	1	809	2	Y	9	9	1			8
							10	9									
04	810	N	786	-0-	-24	-0-	60	1	719	2	Y	6	6	1			8
							7	9									
*05	818	N	818	-0-	-0-	-0-	76	1	734	2	Y	7	7	1			8
							8	9									

DE GARCIA, B. G. WELL #: 47-T RRCID -> 180209 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 8846 PERF. 6376 - 6392

12	3100	N	4360	-0-	1260	1260	375	1	3984	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
01	3100	N	3330	-0-	230	1490	256	1	3070	2	Y	4	4	1			5
							4	9									
02	2319	X	829	-0-	-1490	-0-	62	1	764	2	Y	3	3	1			5
							3	9									
03	4371	X	551	-0-	-3820	-0-	44	1	503	2	Y	4	4	1			5
							4	9									
04	4230	X	445	-0-	-3785	-0-	34	1	408	2	Y	3	3	1			5
							3	9									
05	4371	X	601	-0-	-3770	-0-	56	1	543	2	Y	2	3	1			4
							2	9									

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181606 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 4700 - 4708

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HERMANN, A.G. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 182669 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 5550 - 5556

12	651	N	534	-0-	-117	-0-	46	1	488	2	Y	-0-					-0-
01	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	87	1	1039	2	Y	-0-					-0-
02	901	N	901	-0-	-0-	-0-	68	1	833	2	Y	-0-					-0-
03	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	83	1	940	2	Y	-0-					-0-
04	1050	N	989	-0-	-61	-0-	76	1	913	2	Y	-0-					-0-
05	961	N	435	-0-	-526	-0-	41	1	394	2	Y	-0-					-0-

GARCIA L&L CO. WELL #: C 16 RRCID -> 185942 COMPL. DATE 11/22/2013 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5604 - 6258

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HERMANN, A. G. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 188092 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 3741 - 3750

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 191237 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 5996 - 6010

12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HERMANN, A.G. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 206500 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 4782 - 4786

12	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-					38
01	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					38
02	261	N	-0-	-0-	-261	-0-					Y	-0-					38
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38

HERMANN, A.G. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211353 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 6076 - 7588

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 53 RRCID -> 212895 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 6818 - 7326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3038	X	2265	-0-	-773	-0-	195	1	2070	2	Y	-0-					5
01	3038	X	2338	-0-	-700	-0-	180	1	2158	2	Y	-0-					5
02	2842	X	2206	-0-	-636	-0-	167	1	2039	2	Y	-0-					5
03	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	195	1	2205	2	Y	-0-					5
04	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	176	1	2114	2	Y	-0-					5
*05	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	227	1	2197	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HERMANN, A.G. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 213316 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6137 - 7240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	142	1	1511	2	Y	-0-					1
01	1705	N	1621	-0-	-84	-0-	125	1	1496	2	Y	-0-					1
02	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	114	1	1398	2	Y	-0-					1
03	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	132	1	1494	2	Y	-0-					1
04	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	118	1	1416	2	Y	-0-					1
*05	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	146	1	1408	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 56 RRCID -> 215508 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 6031 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	323	N	323	-0-	-0-	-0-	28	1	295	2	Y	-0-					3
01	395	N	395	-0-	-0-	-0-	30	1	365	2	Y	-0-					3
02	377	N	366	-0-	-11	-0-	28	1	338	2	Y	-0-					3
03	356	N	356	-0-	-0-	-0-	29	1	327	2	Y	-0-					3
04	390	N	354	-0-	-36	-0-	27	1	327	2	Y	-0-					3
05	403	N	399	-0-	-4	-0-	37	1	362	2	Y	-0-					3

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
CARDENAS, R. R. WELL #: 8 RRCID -> 217412 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 7188 - 7830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	165	1	1756	2	Y	-0-					3
01	803	N	803	-0-	-0-	-0-	62	1	741	2	Y	-0-					3
02	841	N	432	-0-	-409	-0-	33	1	399	2	Y	-0-					3
03	1085	N	440	-0-	-645	-0-	36	1	404	2	Y	-0-					3
04	800	N	800	-0-	-0-	-0-	62	1	738	2	Y	-0-					3
*05	682	N	682	-0-	-0-	-0-	64	1	618	2	Y	-0-					3

DE GARCIA, B.G. WELL #: 61 RRCID -> 217422 COMPL. DATE 05/06/2007 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 6138 - 7742

12	155	N	154	-0-	-1	-0-	13	1	141	2	Y	-0-					-0-
01	155	N	97	-0-	-58	-0-	7	1	90	2	Y	-0-					-0-
02	87	N	50	-0-	-37	-0-	4	1	46	2	Y	-0-					-0-
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	13	1	143	2	Y	-0-					-0-
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	7	1	84	2	Y	-0-					-0-
*05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	10	1	99	2	Y	-0-					-0-

CARDENAS, R. R. WELL #: 7 RRCID -> 217423 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 9391 PERF. 6506 - 6548

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARDENAS, R.R. WELL #: 9 RRCID -> 220128 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 6072 - 7180

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	T. A.		-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

DE GARCIA, B.G. WELL #: 64 RRCID -> 220743 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 9496 PERF. 7618 - 7970

12	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	-0-					-0-
01	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		27	-0-	27	27	2	1	25	2	Y	-0-					-0-
03	27	X	-0-	-0-	-27	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

CARDENAS, R. R. WELL #: 10 RRCID -> 220927 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 6400 - 6519

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 67 RRCID -> 221739 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 7528 - 7942

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
DE GARCIA, B. G. WELL #: 66 RRCID -> 221757 COMPL. DATE 06/29/2009 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 7306 - 7364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 68 RRCID -> 222478 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6746 - 7580

12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1
01	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	191	1	2287	2	Y	-0-					1
02	T. A.		1505	-0-	1505	1505	114	1	1391	2	Y	-0-					1
03	T. A.		642	-0-	642	2147	51	1	580	2	Y	10	11	1			-0-
							11	9									
04	T. A.		362	-0-	362	2509	27	1	325	2	Y	9	8	1			1
							10	9									
*05	3041	X	532	-0-	-2509	-0-	50	1	479	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									

GARCIA L&L CO. WELL #: C 17 RRCID -> 222859 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 9691 PERF. 7230 - 8990

12	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	233	1	2475	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
01	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	216	1	2597	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
02	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	195	1	2382	2	Y	-0-					2
03	2697	N	2656	-0-	-41	-0-	216	1	2438	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
04	2730	N	2358	-0-	-372	-0-	181	1	2175	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
05	2759	N	2212	-0-	-547	-0-	207	1	2003	2	Y	2	2	1			2
							2	9									

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 223356 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 6090 - 6098

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	1165	-0-	1165	1165	88	1	1077	2	Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	1720	-0-	1720	2885	140	1	1580	2	Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	1093	-0-	1093	3978	84	1	1009	2	Y	-0-					-0-
*05	4471	X	493	-0-	-3978	-0-	46	1	447	2	Y	-0-					-0-

CHAPOTAL LAND CO. -A- WELL #: 30 RRCID -> 224011 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 6463 - 6496

12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 69 RRCID -> 224219 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 5400 - 5408

12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
ALVAREZ-HINOJOSA UNIT (UPPER) WELL #: 2 RRCID -> 229002 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 4634 - 4640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REILLY HEIRS WELL #: 33 RRCID -> 229863 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 6150 - 6170

12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					1
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					1
02	87	N	-0-	-0-	-87	-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

GARCIA L&L CO. WELL #: C 18 RRCID -> 229960 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 9423 PERF. 5543 - 5735

12	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	89	1	949	2	Y	-0-					3
01	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	81	1	970	2	Y	-0-					3
02	829	N	829	-0-	-0-	-0-	63	1	766	2	Y	-0-					3
03	984	N	984	-0-	-0-	-0-	80	1	904	2	Y	-0-					3
04	900	N	900	-0-	-0-	-0-	69	1	831	2	Y	-0-					3
*05	963	N	963	-0-	-0-	-0-	90	1	873	2	Y	-0-					3

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230755 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 7400 - 7420

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ORIVE, A. WELL #: 10 RRCID -> 231180 COMPL. DATE 11/17/2013 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6406 - 6434

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 231943 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 6474 - 6484

12	682	N	417	-0-	-265	-0-	36	1	381	2	Y	-0-					14
01	558	N	501	-0-	-57	-0-	39	1	462	2	Y	-0-					14
02	471	N	471	-0-	-0-	-0-	36	1	435	2	Y	-0-					14
03	454	N	454	-0-	-0-	-0-	37	1	417	2	Y	-0-					14
04	450	N	360	-0-	-90	-0-	28	1	332	2	Y	-0-					14
*05	499	N	499	-0-	-0-	-0-	47	1	452	2	Y	-0-					14

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
HERMANN, A.G.GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 238125 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 4368 - 4375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					Y	-0-					2
01	3472	X	-0-	-0-	-3472	-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

ORIVE, A. WELL #: 9 RRCID -> 242577 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 5642 - 5648

12	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	202	1	2151	2	Y	41	41	1			14
							45	9									
01	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	181	1	2167	2	Y	9	8	1			15
							10	9									
02	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	165	1	2022	2	Y	3	3	1			15
							3	9									
03	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	192	1	2171	2	Y	3	4	1			14
							3	9									
04	2250	N	1884	-0-	-366	-0-	145	1	1736	2	Y	3	3	1			14
							3	9									
05	2325	N	2256	-0-	-69	-0-	211	1	2042	2	Y	3	3	1			14
							3	9									

HERMANN A. G. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 243244 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 9419 PERF. 5612 - 5620

12	775	N	433	-0-	-342	-0-	37	1	396	2	Y	-0-					5
01	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	87	1	1038	2	Y	-0-					5
02	652	N	652	-0-	-0-	-0-	49	1	603	2	Y	-0-					5
03	434	N	372	-0-	-62	-0-	30	1	342	2	Y	-0-					5
04	825	N	825	-0-	-0-	-0-	63	1	762	2	Y	-0-					5
*05	599	N	599	-0-	-0-	-0-	56	1	543	2	Y	-0-					5

HERMANN, A.G. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 243593 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7390 - 7476

12	9951	X	7134	-0-	-2817	-0-	601	1	6389	2	Y	131	132	1			3
							144	9									
01	8742	X	6855	-0-	-1887	-0-	517	1	6202	2	Y	124	120	1			7
							136	9									
02	6380	X	6185	-0-	-195	-0-	460	1	5627	2	Y	89	86	1			10
							98	9									
03	6820	X	6460	-0-	-360	-0-	515	1	5815	2	Y	118	126	1			2
							130	9									
04	6600	X	6077	-0-	-523	-0-	460	1	5518	2	Y	90	87	1			5
							99	9									
05	6820	X	6098	-0-	-722	-0-	564	1	5456	2	Y	71	76	1			-0-
							78	9									

REILLY HEIRS WELL #: 24 RRCID -> 243728 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 10382 PERF. 8838 - 8850

12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	45	2	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
01	279	N	92	-0-	-187	-0-	6	1	71	2	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
02	377	N	-0-	-0-	-377	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 246001 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7732 - 7752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2525	N	2525	-0-		-0-	-0-	214	1	2275	2	Y	33	33	1			-0-
								36	9									
01	2389	N	2389	-0-		-0-	-0-	181	1	2172	2	Y	33	32	1			1
								36	9									
02	2146	N	2048	-0-		-98	-0-	153	1	1867	2	Y	25	24	1			2
								28	9									
03	2294	N	1260	-0-		-1034	-0-	99	1	1125	2	Y	33	35	1			-0-
								36	9									
04	2220	N	1719	-0-		-501	-0-	130	1	1561	2	Y	25	24	1			1
								28	9									
05	2201	N	1483	-0-		-718	-0-	137	1	1327	2	Y	17	18	1			-0-
								19	9									

HERMANN, E. WELL #: 17 RRCID -> 247000 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7780 - 7878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3720	X	3321	-0-		-399	-0-	285	1	3028	2	Y	7	7	1			-0-
								8	9									
01	3780	X	3780	-0-		-0-	-0-	290	1	3482	2	Y	7	7	1			-0-
								8	9									
02	3248	X	2155	-0-		-1093	-0-	162	1	1986	2	Y	6	6	1			-0-
								7	9									
03	3472	X	1964	-0-		-1508	-0-	159	1	1795	2	Y	9	9	1			-0-
								10	9									
04	3360	X	1544	-0-		-1816	-0-	118	1	1419	2	Y	6	6	1			-0-
								7	9									
05	3472	X	2017	-0-		-1455	-0-	188	1	1821	2	Y	7	7	1			-0-
								8	9									

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 247725 COMPL. DATE 02/21/2014 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 6142 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1364	N	1234	-0-		-130	-0-	103	1	1095	2	Y	33	33	1			3
								36	9									
01	1426	N	977	-0-		-449	-0-	72	1	868	2	Y	34	33	1			4
								37	9									
02	1015	N	860	-0-		-155	-0-	63	1	773	2	Y	22	21	1			5
								24	9									
03	1240	N	748	-0-		-492	-0-	58	1	655	2	Y	32	35	1			2
								35	9									
04	960	N	867	-0-		-93	-0-	65	1	774	2	Y	25	24	1			3
								28	9									
*05	1329	N	1329	-0-		-0-	-0-	121	1	1175	2	Y	30	32	1			1
								33	9									

REILLY HEIRS WELL #: 37 RRCID -> 248791 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8851 - 9212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1694	N	1694	-0-		-0-	-0-	138	1	1467	2	Y	81	83	1			2
								89	9									
01	1801	N	1801	-0-		-0-	-0-	132	1	1578	2	Y	83	80	1			5
								91	9									
02	1595	N	1436	-0-		-159	-0-	103	1	1265	2	Y	62	60	1			7
								68	9									
03	1705	N	1642	-0-		-63	-0-	126	1	1425	2	Y	83	88	1			2
								91	9									
04	1740	N	1507	-0-		-233	-0-	111	1	1327	2	Y	63	61	1			4
								69	9									
*05	1625	N	1625	-0-		-0-	-0-	145	1	1408	2	Y	65	68	1			1
								72	9									

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
HERMANN, E. WELL #: 18 RRCID -> 249066 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 8386 - 8434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5673	X	2857	-0-	-2816	-0-	246	1	2611	2	Y	-0-					2
01	6386	X	2425	-0-	-3961	-0-	186	1	2228	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
02	5974	X	1810	-0-	-4164	-0-	136	1	1662	2	Y	11	11	1			2
							12	9									
03	6386	X	5323	-0-	-1063	-0-	431	1	4875	2	Y	15	16	1			1
							17	9									
04	7205	X	7205	-0-	-0-	-0-	554	1	6650	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*05	6886	X	6886	-0-	-0-	-0-	645	1	6241	2	Y	-0-					1

DE GARCIA, B. G. WELL #: 79 RRCID -> 249199 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 6200 - 6220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	440	N	440	-0-	-0-	-0-	38	1	402	2	Y	-0-					4
01	93	N	47	-0-	-46	-0-	4	1	43	2	Y	-0-					4
02	357	N	357	-0-	-0-	-0-	27	1	330	2	Y	-0-					4
03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	20	1	221	2	Y	-0-					4
04	60	N	28	-0-	-32	-0-	2	1	26	2	Y	-0-					4
05	186	N	17	-0-	-169	-0-	2	1	15	2	Y	-0-					4

HERMANN, A. G. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 249217 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8954 - 9024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3162	X	2107	-0-	-1055	-0-	178	1	1893	2	Y	33	34	1			1
							36	9									
01	3162	X	2613	-0-	-549	-0-	198	1	2378	2	Y	34	32	1			3
							37	9									
02	2436	X	2140	-0-	-296	-0-	160	1	1952	2	Y	25	25	1			3
							28	9									
03	2604	X	2455	-0-	-149	-0-	196	1	2220	2	Y	35	37	1			1
							39	9									
04	2520	X	2028	-0-	-492	-0-	154	1	1845	2	Y	26	25	1			2
							29	9									
05	2604	X	2287	-0-	-317	-0-	212	1	2050	2	Y	23	24	1			1
							25	9									

HERMANN, E. WELL #: 19 RRCID -> 249565 COMPL. DATE 09/11/2013 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 5730 - 5738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3317	X	2984	-0-	-333	-0-	257	1	2727	2	Y	-0-					1
01	3193	X	2935	-0-	-258	-0-	226	1	2709	2	Y	-0-					1
02	2900	X	2719	-0-	-181	-0-	205	1	2514	2	Y	-0-					1
03	3100	X	2791	-0-	-309	-0-	227	1	2564	2	Y	-0-					1
04	2880	X	2673	-0-	-207	-0-	206	1	2467	2	Y	-0-					1
05	2976	X	2728	-0-	-248	-0-	256	1	2472	2	Y	-0-					1

DE GARCIA, B. G. WELL #: 82 RRCID -> 250432 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8790 - 8810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2317	X	2317	-0-	-0-	-0-	196	1	2081	2	Y	36	36	1			5
							40	9									
01	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	281	1	3371	2	Y	47	40	1			12
							52	9									
02	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	286	1	3504	2	Y	32	31	1			13
							35	9									
03	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	413	1	4669	2	Y	41	44	1			10
							45	9									
04	5525	X	5525	-0-	-0-	-0-	422	1	5068	2	Y	32	31	1			11
							35	9									
*05	5676	X	5676	-0-	-0-	-0-	529	1	5115	2	Y	29	34	1			6
							32	9									

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
DE GARCIA, B. G. WELL #: 81 RRCID -> 250558 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6158 - 6238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4185	X	3624	-0-	-561	-0-	312	1	3312	2	Y	-0-					-0-
01	4185	X	3443	-0-	-742	-0-	265	1	3178	2	Y	-0-					-0-
02	3480	X	3087	-0-	-393	-0-	233	1	2854	2	Y	-0-					-0-
03	3720	X	2866	-0-	-854	-0-	233	1	2633	2	Y	-0-					-0-
04	3600	X	2350	-0-	-1250	-0-	181	1	2169	2	Y	-0-					-0-
05	3627	X	2249	-0-	-1378	-0-	211	1	2038	2	Y	-0-					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 83 RRCID -> 251245 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 5166 - 5172

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 84 RRCID -> 253499 COMPL. DATE 03/22/2014 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7610 - 7692

12	7750	X	5534	-0-	-2216	-0-	476	1	5058	2	Y	-0-					-0-
01	7192	X	5069	-0-	-2123	-0-	390	1	4679	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		4311	-0-	4311	4311	326	1	3985	2	Y	-0-					-0-
03	8672	X	4361	-0-	-4311	-0-	354	1	4007	2	Y	-0-					-0-
04	5820	X	3995	-0-	-1825	-0-	307	1	3688	2	Y	-0-					-0-
05	5549	X	4162	-0-	-1387	-0-	390	1	3772	2	Y	-0-					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 86 RRCID -> 254517 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 5622 - 5708

12	620	N	553	-0-	-67	-0-	48	1	505	2	Y	-0-					2
01	622	N	622	-0-	-0-	-0-	48	1	574	2	Y	-0-					2
02	T. A.		585	-0-	585	585	44	1	541	2	Y	-0-					2
03	T. A.		629	-0-	629	1214	51	1	578	2	Y	-0-					2
04	T. A.		609	-0-	609	1823	47	1	562	2	Y	-0-					2
*05	2425	X	602	-0-	-1823	-0-	56	1	546	2	Y	-0-					2

GARCIA L&L CO. WELL #: C 14 RRCID -> 273445 COMPL. DATE 03/06/2014 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4574 - 4580

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA L&L CO WELL #: C 23 RRCID -> 275299 COMPL. DATE 01/22/2015 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4313 - 4316

12	8463	X	7199	-0-	-1264	-0-	619	1	6580	2	Y	-0-					3
01	8463	X	7063	-0-	-1400	-0-	543	1	6520	2	Y	-0-					3
02	7917	X	6631	-0-	-1286	-0-	501	1	6130	2	Y	-0-					3
03	8246	X	6978	-0-	-1268	-0-	567	1	6411	2	Y	-0-					3
04	7140	X	6422	-0-	-718	-0-	494	1	5928	2	Y	-0-					3
05	7192	X	6908	-0-	-284	-0-	647	1	6261	2	Y	-0-					3

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TEXAS INJECTION, L.P. 846642
YZAGUIRRE, MANUEL WELL #: 7 RRCID -> 114929 COMPL. DATE 03/19/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 2538 - 2548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
LA BRISA RANCH / STATE 542 WELL #: 6 RRCID -> 228884 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 7020 - 7027

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

M.M. GARCIA 'D' WELL #: 29 RRCID -> 240336 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3926 - 6770

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA BRISA RANCH / STATE 542 WELL #: 5 RRCID -> 242190 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3230 - 3238

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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-

FLORES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 242271 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 6360 - 6412

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA BRISA RANCH 907 WELL #: 2 RRCID -> 249338 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 3102 - 3186

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRAP ROCK OIL, LTD. //CONT.// 865425
LA BRISA RANCH 907 WELL #: 4 RRCID -> 254522 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6350 PERF. 3156 - 3161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1054	N	966	-0-	-88	-0-	203	1	763	2	N	-0-					-0-
01	992	N	918	-0-	-74	-0-	230	1	688	2	N	-0-					-0-
02	994	N	994	-0-	-0-	-0-	246	1	748	2	N	-0-					-0-
03	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	321	1	779	2	N	-0-					-0-
04	939	N	939	-0-	-0-	-0-	284	1	655	2	N	-0-					-0-
05	1054	N	844	-0-	-210	-0-	215	1	629	2	N	-0-					-0-

SLICK ESTATE WELL #: 1D RRCID -> 262175 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 3908 PERF. 3393 - 3413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992	N	888	-0-	-104	-0-	525	1	363	2	N	-0-					-0-
01	837	N	770	-0-	-67	-0-	515	1	255	2	N	-0-					-0-
02	812	N	383	-0-	-429	-0-	331	1	52	2	N	-0-					-0-
03	899	N	63	-0-	-836	-0-	59	1	4	2	N	-0-					-0-
04	750	N	363	-0-	-387	-0-	38	1	325	2	N	-0-					-0-
*05	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	372	1	1590	2	N	-0-					-0-

SLICK ESTATE WELL #: 12D RRCID -> 268004 COMPL. DATE 07/07/2014 TOTAL DEPTH 4408 PERF. 3420 - 3450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	617	1	426	2	N	-0-					-0-
01	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	684	1	338	2	N	-0-					-0-
02	957	N	467	-0-	-490	-0-	403	1	64	2	N	-0-					-0-
03	1054	N	97	-0-	-957	-0-	90	1	7	2	N	-0-					-0-
04	990	N	173	-0-	-817	-0-	18	1	155	2	N	-0-					-0-
*05	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	372	1	1593	2	N	-0-					-0-

LA BRISA RANCH PARTNERS 91 WELL #: 9171 RRCID -> 270273 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 3507 - 3831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
ECHOLS WELL #: 4 RRCID -> 257163 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 7806 - 7826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

RINCON (VICKSBURG LOWER 5480) 76721 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
LA BRISA RANCH WELL #: 1 T RRCID -> 162586 COMPL. DATE 01/27/2000 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 5640 - 5660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

RINCON (VICKSBURG LOWER 5480) //CONT.// 76721 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
LA BRISA RANCH WELL #: 1AT RRCID -> 176135 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5644 - 5672

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG SAND) 76721 693 ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SLICK, T.B. EST. A-485 WELL #: 183 RRCID -> 195491 COMPL. DATE 05/03/1998 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 4889 - 5538

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
LA BRISA RANCH/STATE 542 WELL #: 7 RRCID -> 139315 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5510 PERF. 5383 - 5388

12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG UPPER 5480) 76721 700 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
LA BRISA RANCH WELL #: 1 C RRCID -> 175937 COMPL. DATE 10/27/2012 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 5482 - 5570

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA BRISA RANCH WELL #: 1AC RRCID -> 176138 COMPL. DATE 11/02/2012 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5568 - 5626

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
LA BRISA RANCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 162587 COMPL. DATE 03/15/1997 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5606 - 5666

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON (VICKSBURG 3400) 76721 735 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
LA BRISA RANCH 913 WELL #: 1 RRCID -> 108213 COMPL. DATE 09/26/1979 TOTAL DEPTH 3560 PERF. 2984 - 2992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	#	387	-0-	-78	-0-	81	1	306	2	N	-0-					-0-
01	434	#	366	-0-	-68	-0-	92	1	274	2	N	-0-					-0-
02	450	R	450	-0-	-0-	-0-	111	1	339	2	N	-0-					-0-
03	531	R	531	-0-	-0-	-0-	155	1	376	2	N	-0-					-0-
04	437	R	437	-0-	-0-	-0-	132	1	305	2	N	-0-					-0-
05	496	#	432	-0-	-64	-0-	110	1	322	2	N	-0-					-0-

RINCON (80 VICKSBURG) 76721 977 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SLICK, T.B. ESTATE A 527 WELL #: 182 RRCID -> 244570 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 4756 - 4792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	40	1	246	3	Y	22	22	0			-0-
							24	9									
01	341	N	283	-0-	-58	-0-	39	1	220	3	Y	22	21	0			1
							24	9									
02	232	N	204	-0-	-28	-0-	31	1	169	3	Y	4	5	0			-0-
							4	9									
03	310	N	254	-0-	-56	-0-	41	1	213	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	252	-0-	-18	-0-	41	1	211	3	Y	-0-					-0-
*05	212	N	212	-0-	-0-	-0-	38	1	174	3	Y	-0-					-0-

RINCON, E. (DEEP 8550) 76722 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
STATE LMB PARTNERSHIP WELL #: 1 RRCID -> 188128 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7532 - 7618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

SLICK ESTATE '527' WELL #: 1 RRCID -> 192378 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8444 - 9406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON, E. (FRIO 4030) 76722 040 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
REA OIL & GAS, INC. 695743
SLICK, EARL F. ET AL WELL #: A 1 C RRCID -> 063232 COMPL. DATE 06/17/1975 TOTAL DEPTH 6173 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON, E. (FRIO 4200) 76722 050 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
REA OIL & GAS, INC. 695743
SLICK, EARL F. ET AL WELL #: A 1 T RRCID -> 063233 COMPL. DATE 06/17/1975 TOTAL DEPTH 6173 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH 76723 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CM TX PRODUCTION, LLC 161403
D.D. OIL CO. -B- WELL #: 9 RRCID -> 252712 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3797 - 3805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ "B" WELL #: 29 L RRCID -> 133856 COMPL. DATE 03/05/1990 TOTAL DEPTH 5671 PERF. 5760 - 5780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH (A) 76723 008 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
NADCF RECOVERY GROUP, INC. 598932
DAVENPORT, D. STATE WELL #: 4 RRCID -> 060686 COMPL. DATE 10/10/1979 TOTAL DEPTH 4551 PERF. 3072 - 3084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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-

RINCON, NORTH (C-1) 76723 032 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
CM TX PRODUCTION, LLC 161403
GARZA-RIVAS UNIT WELL #: 105 RRCID -> 135799 COMPL. DATE 09/02/1990 TOTAL DEPTH 4397 PERF. 3249 - 3264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RINCON, NORTH (COATES -B-) 76723 048 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
SCORPION OPERATING, INC. 758492
HEARD, J.F.B. WELL #: 17 C RRCID -> 062140 COMPL. DATE 04/05/1975 TOTAL DEPTH 4406 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH (D- 1) 76723 053 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
CM TX PRODUCTION, LLC 161403
GARZA - RIVAS UNIT WELL #: 1010 RRCID -> 135531 COMPL. DATE 07/30/1990 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 3811 - 3819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RINCON, NORTH (D- 3) 76723 064 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
CM TX PRODUCTION, LLC 161403
GARZA, JUAN M. WELL #: 4 RRCID -> 254217 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5845 PERF. 3972 - 3979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RINCON, NORTH (D- 3-G) 76723 072 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
NADCF RECOVERY GROUP, INC. 598932
DAVENPORT WELL #: 13 B RRCID -> 123400 COMPL. DATE 12/08/1986 TOTAL DEPTH 5604 PERF. 3864 - 3870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207

RINCON, N. (F-2-O) 76723 120 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
CM TX PRODUCTION, LLC 161403
GARZA-RIVAS UNIT WELL #: 0201 RRCID -> 147150 COMPL. DATE 10/18/1993 TOTAL DEPTH 4403 PERF. 4081 - 4093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
HALL, J.F. -STATE- WELL #: 23 RRCID -> 129198 COMPL. DATE 10/13/1988 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 4412 - 4428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RINCON, N. (F-2-O) //CONT.// 76723 120 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
SAENZ, M. -STATE- WELL #: 25 RRCID -> 143246 COMPL. DATE 12/03/1992 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 4174 - 4185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RINCON, NORTH (FRIO B) 76723 152 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CM TX PRODUCTION, LLC 161403
GARZA, JUAN M. WELL #: 2 RRCID -> 033424 COMPL. DATE 05/21/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3313 - 3319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CAMERON, DON WELL #: 2 RRCID -> 012941 COMPL. DATE 04/19/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992	X	517	-0-	-475	-0-	73	1	444	3	Y	-0-					-0-
01	992	X	755	-0-	-237	-0-	112	1	632	3	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
02	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	253	1	1394	3	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
03	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	414	1	2194	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
04	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	317	1	1623	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*05	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	343	1	1585	3	Y	16	14	0			2
							18	9									

KEBO OIL & GAS, INC. 453170
KING EDMUNDS WELL #: 1 RRCID -> 065233 COMPL. DATE 01/20/1976 TOTAL DEPTH 3411 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCORPION OPERATING, INC. 758492
HEARD, J. F. B. WELL #: 2B RRCID -> 056590 COMPL. DATE 08/03/1973 TOTAL DEPTH 3297 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH (FRIO B) //CONT.// 76723 152 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH OPERATING AND MGMT CO. 794541
EVELYN CAMERON STATE WELL #: 1 RRCID -> 159252 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 3495 PERF. 3154 - 3196

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	372 X	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-			64
01	372 X	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-			64
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64

RINCON, NORTH (FRIO E) 76723 160 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
SCORPION OPERATING, INC. 758492
HEARD, J. F. B. WELL #: 17 T RRCID -> 039040 COMPL. DATE 05/26/1957 TOTAL DEPTH 4406 PERF. N/A

12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	1171		Y	-0-			-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	1171		Y	-0-			-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	1171		Y	-0-			-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	1171		Y	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	1171		Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	1171		Y	NO RPT			-0-

SMITH OPERATING AND MGMT CO. 794541
EVELYN CAMERON STATE WELL #: 2 RRCID -> 159308 COMPL. DATE 03/13/1996 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 3248 - 3317

12	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	403		N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	403		N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	403		N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	403		N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	403		N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	403		N	NO RPT			-0-

RINCON, N. (FRIO 5300) 76723 184 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
OXY USA INC. 630591
THOMAS, MARY S. WELL #: 3 U RRCID -> 124190 COMPL. DATE 07/16/1994 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 3588 - 4920

12	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

RINCON, N. (G-76) 76723 208 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
BLUE AGAVE RESOURCES, LLC 076425
GARZA STATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172472 COMPL. DATE 03/26/1999 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 6726 - 6733

12	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			106
01	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			106
02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			106
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			106
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			106
05	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			106

RINCON, NORTH (STRAY 3050) 76723 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ -B- WELL #: 43R RRCID -> 229384 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 3052 - 3060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCORPION OPERATING, INC. 758492
HEARD, J. F. B. WELL #: 1A RRCID -> 168900 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 3010 - 3015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

HEARD, J.F.B. WELL #: 7A RRCID -> 199513 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 6035 PERF. 2980 - 2989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

SMITH OPERATING AND MGMT CO. 794541
EVELYN CAMERON STATE WELL #: 3 RRCID -> 160580 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2848 - 2870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RINCON, NORTH (STRAY 3160) 76723 404 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
CM TX PRODUCTION, LLC 161403
GARZA - RIVAS UNIT WELL #: 0304 RRCID -> 075911 COMPL. DATE 03/08/1978 TOTAL DEPTH 4220 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEBO OIL & GAS, INC. 453170
EDMUNDS, A. K. WELL #: 3 RRCID -> 176905 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 5927 PERF. 3149 - 3159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH (STRAY 3300) 76723 408 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CM TX PRODUCTION, LLC 161403
GARZA-RIVAS UNIT WELL #: 0104 RRCID -> 073238 COMPL. DATE 09/12/1977 TOTAL DEPTH 4389 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH OPERATING AND MGMT CO. 794541
CAMERON, EVELYN WELL #: 5 RRCID -> 160582 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3128 - 3176

12	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					83
01	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					83
02	754	X	-0-	-0-	-754	-0-					N	-0-					83
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83

CAMERON, EVELYN STATE WELL #: 2 RRCID -> 165423 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 3160 - 3202

12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RINCON, NORTH (STRAY 3800) 76723 416 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CM TX PRODUCTION, LLC 161403
GARZA-RIVAS UNIT(D.D.OIL CO.-B-) WELL #: 108 RRCID -> 135827 COMPL. DATE 09/04/1990 TOTAL DEPTH 4378 PERF. 3835 - 3840

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEBO OIL & GAS, INC. 453170
EDMUNDS, A. K. WELL #: 2A RRCID -> 175271 COMPL. DATE 11/09/1999 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 3785 - 3825

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCORPION OPERATING, INC. 758492
HEARD, J. F. B. WELL #: 1 C RRCID -> 046591 COMPL. DATE 07/01/1969 TOTAL DEPTH 6405 PERF. N/A

12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH (STRAY 3800) //CONT.// 76723 416 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SCORPION OPERATING, INC. //CONT.// 758492
HEARD, J.F.B. WELL #: 3A RRCID -> 142998 COMPL. DATE 11/05/1992 TOTAL DEPTH 5902 PERF. 3740 - 3749

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

RINCON, NORTH (STRAY 4000) 76723 424 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
CM TX PRODUCTION, LLC 161403
GARZA-RIVAS UNIT WELL #: 0301 RRCID -> 012953 COMPL. DATE 06/22/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3993 - 4002

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RINCON, NORTH (STRAY 4270) 76723 428 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
OXY USA INC. 630591
COATES 553 WELL #: 8 RRCID -> 209878 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 4278 - 4294

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

RINCON, NORTH (STRAY 4620) 76723 429 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ -B- WELL #: 49 RRCID -> 179405 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 4677 - 4684

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCORPION OPERATING, INC. 758492
HEARD, J. F. B. WELL #: 6A RRCID -> 167769 COMPL. DATE 08/25/1997 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4610 - 4616

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

RINCON, NORTH (STRAY 4960) 76723 431 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
EDMUNDS, A.K. WELL #: 1 A RRCID -> 127162 COMPL. DATE 04/21/1988 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4955 - 4959

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-

RINCON, NORTH (STRAY 5000) 76723 436 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
SCORPION OPERATING, INC. 758492
HEARD, J.F.B. WELL #: 2 A RRCID -> 143454 COMPL. DATE 11/16/1992 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5019 - 5021

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

RINCON, NORTH (VICKSBURG) 76723 448 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
SAENZ, M. -STATE WELL #: 26 RRCID -> 141950 COMPL. DATE 11/01/1992 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5976 - 6000

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			-0-

SMITH OPERATING AND MGMT CO. 794541
CAMERON, EVELYN STATE WELL #: 4 RRCID -> 161394 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ -B- WELL #: 31 RRCID -> 013017 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 6810 - 6900

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

MARTINEZ -B- WELL #: 48 RRCID -> 164821 COMPL. DATE 10/06/1997 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6974 - 7014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2201	X	1341	-0-	-860	-0-	104	1	1235	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	2170	X	1105	-0-	-1065	-0-	68	1	1033	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
02	1943	X	1240	-0-	-703	-0-	71	1	1162	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
03	2015	X	1744	-0-	-271	-0-	82	1	1645	3	Y	15	14	1			3
							17	9									
04	1858	X	1858	-0-	-0-	-0-	101	1	1727	3	Y	27	24	1			6
							30	9									
*05	2241	X	2241	-0-	-0-	-0-	117	1	2088	3	Y	33	30	1			9
							36	9									

MARTINEZ -B- WELL #: 54 RRCID -> 177641 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6168 - 6988

12	2418	X	1144	-0-	-1274	-0-	88	1	1053	3	Y	3	2	1			4
							3	9									
01	2294	X	566	-0-	-1728	-0-	35	1	531	3	Y	-0-	1	1			3
02	2001	X	499	-0-	-1502	-0-	29	1	470	3	Y	-0-	3	1			-0-
03	1457	X	659	-0-	-798	-0-	31	1	628	3	Y	-0-					-0-
04	1110	X	651	-0-	-459	-0-	36	1	615	3	Y	-0-					-0-
05	1147	X	742	-0-	-405	-0-	39	1	703	3	Y	-0-					-0-

MARTINEZ C WELL #: 6 RRCID -> 185641 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7052 - 7122

12	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	103	1	1228	3	Y	-0-					-0-
01	3100	N	5805	-0-	2705	2705	359	1	5446	3	Y	-0-					-0-
02	2900	N	5981	-0-	3081	5786	343	1	5638	3	Y	-0-					-0-
03	3100	N	6047	-0-	2947	8733	286	1	5761	3	Y	-0-					-0-
04	12801	X	4068	-0-	-8733	-0-	225	1	3843	3	Y	-0-					-0-
*05	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	198	1	3532	3	Y	-0-					-0-

MARTINEZ C WELL #: 8 RRCID -> 189648 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 7852 PERF. 6888 - 7746

*10	253	X	253	-0-	-0-	-0-	16	1	237	3	Y	-0-					-0-
*11	240	X	229	-0-	-11	-0-	17	1	212	3	Y	-0-					-0-
*12	248	X	224	-0-	-24	-0-	17	1	207	3	Y	-0-					-0-
01	248	X	195	-0-	-53	-0-	12	1	183	3	Y	-0-					-0-
02	232	N	192	-0-	-40	-0-	11	1	181	3	Y	-0-					-0-
03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	11	1	217	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	127	-0-	-53	-0-	7	1	120	3	Y	-0-					-0-
*05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	17	1	302	3	Y	-0-					-0-

MARTINEZ B WELL #: 33U RRCID -> 211172 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 6198 - 6286

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		6	-0-	6	6	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
*05	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-

MARTINEZ "B" WELL #: 42 RRCID -> 211198 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5920 - 5929

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTINEZ, B WELL #: 57 RRCID -> 212265 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 5184 - 7558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
SAENZ, M., -STATE WELL #: 18 RRCID -> 013015 COMPL. DATE 05/02/1957 TOTAL DEPTH 8553 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/21/2016 - PLUGGED 01/21/16

HALL, J. F., STATE WELL #: 24 RRCID -> 156041 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 7127 - 7985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	678	-0-	-35	-0-	678	2			Y	-0-					-0-
01	713	N	688	-0-	-25	-0-	688	2			Y	-0-					-0-
02	667	N	626	-0-	-41	-0-	626	2			Y	-0-					-0-
03	682	N	568	-0-	-114	-0-	568	2			Y	-0-					-0-
04	660	N	533	-0-	-127	-0-	533	2			Y	-0-					-0-
05	682	N	505	-0-	-177	-0-	505	2			Y	-0-					-0-

HALL-STATE, J.F. WELL #: 26 RRCID -> 197917 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 5967 - 6128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALL, J. F.-STATE WELL #: 29 RRCID -> 228703 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 7256 - 7270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1365	2	8	9	N	7					60
01	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1171	2	6	9	N	5					65
02	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1526	2	13	9	N	12					77
03	1364	N	1101	-0-	-263	-0-	1101	2			N	-0-					77
04	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-					77
05	1643	N	1119	-0-	-524	-0-	1119	2			N	-0-					77

TCR SPEER-STATE WELL #: 2 RRCID -> 234649 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5152 - 5157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
TCR SPEER-STATE WELL #: 1 RRCID -> 242516 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7116 - 7158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

C. M. HALL WELL #: 19 RRCID -> 272672 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7048 - 7081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OXY USA INC. 630591
GARZA, A. M., STATE WELL #: 4 U RRCID -> 013013 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 8948 PERF. 7331 - 7461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9021	X	7497	-0-	-1524	-0-	372 24	1 9	7101	2	Y	22	22	0			1
01	9300	X	6068	-0-	-3232	-0-	289 22	1 9	5757	2	Y	20	19	0			2
02	7714	X	5294	-0-	-2420	-0-	263 17	1 9	5014	2	Y	15	16	0			1
03	8246	X	6270	-0-	-1976	-0-	399 22	1 9	5849	2	Y	20	20	0			1
04	8041	X	8041	-0-	-0-	-0-	398 24	1 9	7619	2	Y	22	22	0			1
*05	14354	X	14354	-0-	-0-	-0-	694 12	1 9	13648	2	Y	11	11	0			1

GARZA, A. M., -STATE- WELL #: 13 RRCID -> 042818 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 6570 - 7593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

THOMAS-RIFE G. U. WELL #: 4 C RRCID -> 051804 COMPL. DATE 05/18/1960 TOTAL DEPTH 9102 PERF. 6349 - 6380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA, A. M., -STATE WELL #: 3AL RRCID -> 056429 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 7790 - 7800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1395	X	1159	-0-	-236	-0-	58	1	1101	2	Y	-0-					-0-
01	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-					-0-
02	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	74	1	1409	2	Y	-0-					-0-
03	2888	N	2888	-0-	-0-	-0-	185	1	2703	2	Y	-0-					-0-
04	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	77	1	1471	2	Y	-0-					-0-
05	1116	N	12	-0-	-1104	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MARTINEZ, F.F. WELL #: 1 RRCID -> 072144 COMPL. DATE 07/07/1977 TOTAL DEPTH 7542 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	563	-0-	-212	-0-	563	2			N	-0-					27
01	775	N	764	-0-	-11	-0-	725	2	39	9	N	35					62
02	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					62
03	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					62
*04	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					62
*05	930	N	557	-0-	-373	-0-	557	2			N	-0-					62

THOMAS - RIFE GAS UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 121634 COMPL. DATE 06/16/1986 TOTAL DEPTH 9102 PERF. 6638 - 6714

12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
02	58	N	52	-0-	-6	-0-	3	1	49	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	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

MARTINEZ STATE WELL #: 7 RRCID -> 125449 COMPL. DATE 07/30/1987 TOTAL DEPTH 9449 PERF. 8922 - 8955

12	557	N	557	-0-	-0-	-0-	20 19	1 9	518	2	Y	17	17	0			1
01	651	N	374	-0-	-277	-0-	13 14	1 9	347	2	Y	13	13	0			1
02	609	X	558	-0-	-51	-0-	20 21	1 9	517	2	Y	19	18	0			2
03	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
04	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-
*05	1166	X	1166	-0-	-0-	-0-	25 44	1 9	1097	2	Y	40	38	0			2

THOMAS - RIFE ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 133222 COMPL. DATE 07/29/2000 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 7630 - 7674

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

GARZA, A.M. - STATE WELL #: 15 RRCID -> 139560 COMPL. DATE 06/30/1999 TOTAL DEPTH 9564 PERF. 7011 - 7856

12	3028	N	3028	-0-	-0-	-0-	151	1	2877	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	3612	-0-	512	512	173	1	3439	2	Y	-0-					-0-
02	2900	N	3710	-0-	810	1322	185	1	3525	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	3800	-0-	700	2022	243	1	3557	2	Y	-0-					-0-
04	6275	X	4253	-0-	-2022	-0-	211	1	4042	2	Y	-0-					-0-
*05	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	212	1	4163	2	Y	-0-					-0-

YZAGUIRRE WELL #: 1 C RRCID -> 139924 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 6613 - 7774

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	46	58	1			15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMERON 487 WELL #: 1 RRCID -> 153680 COMPL. DATE 09/03/1998 TOTAL DEPTH 8263 PERF. 6764 - 6896

12	T. A.		4	-0-	4	20	4	2			N	-0-					9
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	20					N	-0-					9
02	20	N	-0-	-0-	-20	-0-					N	-0-	9	0			-0-
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

12	434	N	416	-0-	-18	-0-	20 11	1 9	385	2	Y	10	10	0			1
01	310	N	290	-0-	-20	-0-	13 9	1 9	268	2	Y	8	8	0			1
02	667	X	598	-0-	-69	-0-	29 15	1 9	554	2	Y	14	14	0			1
03	713	X	286	-0-	-427	-0-	18 8	1 9	260	2	Y	7	8	0			-0-
04	690	X	287	-0-	-403	-0-	14 8	1 9	265	2	Y	7	7	0			-0-
05	651	X	183	-0-	-468	-0-	9 6	1 9	168	2	Y	5	5	0			-0-

COATES 553 WELL #: 2 RRCID -> 160993 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7411 - 7439

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
05	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

12	5952	X	5023	-0-	-929	-0-	5023	2			N	-0-					95
01	5952	X	4628	-0-	-1324	-0-	4575	2	53	9	N	48					143
02	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	4428	2	28	9	N	25					168
03	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	4651	2	22	9	N	20					188
04	4470	X	3899	-0-	-571	-0-	3884	2	15	9	N	14					202
*05	6233	X	6233	-0-	-0-	-0-	6199	2	34	9	N	31					233

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
GARZA, A. M. -ST WELL #: 8 RRCID -> 174499 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 6640 - 7234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	41881	X	15983	-0-	-25898	-0-	787	1	15046	2	Y	136	136	0			9
							150	9									
01	34224	X	12297	-0-	-21927	-0-	582	1	11595	2	Y	109	109	0			9
							120	9									
02	29406	X	8456	-0-	-20950	-0-	417	1	7960	2	Y	72	74	0			7
							79	9									
03	27404	X	11812	-0-	-15592	-0-	748	1	10951	2	Y	103	105	0			5
							113	9									
04	20730	X	9294	-0-	-11436	-0-	455	1	8699	2	Y	127	126	0			6
							140	9									
05	15996	X	6184	-0-	-9812	-0-	284	1	5583	2	Y	288	277	0			17
							317	9									

THOMAS-RIFE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 175381 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6401 - 7642

12	4836	X	4424	-0-	-412	-0-	217	1	4146	2	Y	55	55	0			3
							61	9									
01	4836	X	4255	-0-	-581	-0-	200	1	3992	2	Y	57	55	0			5
							63	9									
02	4060	X	3982	-0-	-78	-0-	196	1	3731	2	Y	50	50	0			5
							55	9									
03	4340	X	4233	-0-	-107	-0-	267	1	3905	2	Y	55	57	0			3
							61	9									
04	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	207	1	3960	2	Y	55	55	0			3
							61	9									
05	4340	X	3073	-0-	-1267	-0-	147	1	2882	2	Y	40	41	0			2
							44	9									

GARZA, A. M. - STATE WELL #: 9 RRCID -> 175510 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 7416 - 7426

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COATES ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 175837 COMPL. DATE 09/05/1999 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7092 - 7187

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
01	0	N	-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

THOMAS-RIFE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 176199 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 8872 PERF. 6789 - 8828

12	7167	X	7167	-0-	-0-	-0-	331	1	6320	2	Y	469	463	0			30
							516	9									
01	7116	X	7116	-0-	-0-	-0-	314	1	6264	2	Y	489	478	0			41
							538	9									
02	6864	X	6864	-0-	-0-	-0-	317	1	6056	2	Y	446	446	0			41
							491	9									
03	6812	X	6812	-0-	-0-	-0-	403	1	5902	2	Y	461	478	0			24
							507	9									
04	7323	X	7323	-0-	-0-	-0-	337	1	6446	2	Y	491	490	0			25
							540	9									
*05	7733	X	7733	-0-	-0-	-0-	365	1	7171	2	Y	179	193	0			11
							197	9									

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
THOMAS-RIFE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 178695 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 8658 PERF. 6738 - 7733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7905	X	5246	-0-	-2659	-0-	259	1	4948	2	Y	35	35	0			2
							39	9									
01	8432	X	8432	-0-	-0-	-0-	400	1	7966	2	Y	60	57	0			5
							66	9									
02	12180	X	9646	-0-	-2534	-0-	477	1	9099	2	Y	64	63	0			6
							70	9									
03	8735	X	8735	-0-	-0-	-0-	554	1	8114	2	Y	61	64	0			3
							67	9									
04	11039	X	11039	-0-	-0-	-0-	544	1	10410	2	Y	77	76	0			4
							85	9									
*05	15343	X	15343	-0-	-0-	-0-	737	1	14487	2	Y	108	106	0			6
							119	9									

THOMAS-RIFE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 179238 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 7421 - 8024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4557	X	3125	-0-	-1432	-0-	149	1	2857	2	Y	108	108	0			7
							119	9									
01	4557	X	2873	-0-	-1684	-0-	132	1	2625	2	Y	105	103	0			9
							116	9									
02	3799	X	3245	-0-	-554	-0-	156	1	2967	2	Y	111	110	0			10
							122	9									
03	4123	X	1577	-0-	-2546	-0-	97	1	1417	2	Y	57	64	0			3
							63	9									
04	3750	X	65	-0-	-3685	-0-	3	1	60	2	Y	2	5	0			-0-
							2	9									
05	3472	X	2654	-0-	-818	-0-	123	1	2424	2	Y	97	91	0			6
							107	9									

MARTINEZ, F. F. 546 WELL #: 3B RRCID -> 180706 COMPL. DATE 08/06/2000 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6925 - 6986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1056	2	127	9	N	115					142
01	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2			N	-0-					142
02	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			N	-0-					142
03	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2013	2	22	9	N	20					162
04	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	1997	2	6	9	N	5					167
*05	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1765	2	6	9	N	5					172

COATES 553 WELL #: 4 RRCID -> 180717 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7476 - 7814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	N	675	-0-	-162	-0-	675	2			N	-0-					119
01	868	N	693	-0-	-175	-0-	693	2			N	-0-					119
02	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					119
03	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					119
*04	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					119
*05	682	N	647	-0-	-35	-0-	647	2			N	-0-					119

MARTINEZ, F. F. 546 WELL #: 4B RRCID -> 181124 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7041 - 7158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18					158
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALVARADO 550 WELL #: 2 RRCID -> 181245 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7623 - 7712

12	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-					74
01	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					74
02	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					74
03	953	N	953	-0-	-0-	-0-	941	2	12	9	N	11					85
04	780	N	759	-0-	-21	-0-	757	2	2	9	N	2					87
*05	971	N	971	-0-	-0-	-0-	960	2	11	9	N	10					97

COATES 553 WELL #: 13 RRCID -> 181314 COMPL. DATE 11/23/2000 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 6938 - 7081

12	248	N	126	-0-	-122	-0-	126	2			N	-0-					91
01	248	N	44	-0-	-204	-0-	44	2			N	-0-					91
02	319	N	278	-0-	-41	-0-	278	2			N	-0-					91
03	124	N	72	-0-	-52	-0-	72	2			N	-0-					91
*04	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					91
*05	310	N	280	-0-	-30	-0-	280	2			N	-0-					91

GARZA, A. M. STATE WELL #: 17 RRCID -> 181470 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7405 - 7609

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALVARADO, FRANCISCO ET UX WELL #: 1 RRCID -> 181534 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8101 - 8422

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

MARTINEZ, F. F. 546 WELL #: 2B RRCID -> 182137 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7588 - 7598

12	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					81
01	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					81
02	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					81
03	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					81
*04	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					81
*05	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					81

YZAGUIRRE 227 WELL #: 4 RRCID -> 185475 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7810 - 7814

12	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					63
01	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					63
02	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					63
03	1178	N	1141	-0-	-37	-0-	1141	2			N	-0-					63
*04	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					63
*05	1023	N	805	-0-	-218	-0-	798	2	7	9	N	6					69

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
COATES 553 WELL #: 14 RRCID -> 185477 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8024 - 8099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1426	X	1186	-0-	-240	-0-	1186	2			N	-0-					86
01	3100	N	3445	-0-	345	345	3445	2			N	-0-					86
02	2900	N	4195	-0-	1295	1640	4044	2	151	9	N	137					223
03	3100	N	3470	-0-	370	2010	3448	2	22	9	N	20	179	0			64
04	5172	X	3162	-0-	-2010	-0-	3162	2			N	-0-					64
*05	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	2774	2	29	9	N	26					90

COATES 553 WELL #: 9 RRCID -> 186065 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 8096 - 8217

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

MARTINEZ, F. F. 546 WELL #: 5B RRCID -> 186876 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6476 - 7208

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

THOMAS-RIFE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 187140 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 7372 - 8165

12	13830	X	13830	-0-	-0-	-0-	679	1	12977	2	Y	158	156	0			10
							174	9									
01	14260	X	12925	-0-	-1335	-0-	610	1	12143	2	Y	156	153	0			13
							172	9									
02	13340	X	11426	-0-	-1914	-0-	562	1	10721	2	Y	130	131	0			12
							143	9									
03	14508	X	12271	-0-	-2237	-0-	774	1	11336	2	Y	146	150	0			8
							161	9									
04	13830	X	11755	-0-	-2075	-0-	576	1	11026	2	Y	139	140	0			7
							153	9									
05	13826	X	11969	-0-	-1857	-0-	574	1	11289	2	Y	96	97	0			6
							106	9									

THOMAS-RIFE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 190834 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7064 - 7232

12	31	X	8	-0-	-23	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
01	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
03	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COATES 553 WELL #: 6 RRCID -> 191704 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7806 - 7968

12	744	N	622	-0-	-122	-0-	622	2			N	-0-					315
01	703	N	703	-0-	-0-	-0-	671	2	32	9	N	29					344
02	638	N	595	-0-	-43	-0-	595	2			N	-0-					344
03	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					344
04	660	N	640	-0-	-20	-0-	640	2			N	-0-					344
*05	720	N	720	-0-	-0-	-0-	650	2	70	9	N	64					408

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143

SEYFRIEDT 928 WELL #: 2 RRCID -> 192850 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8092 - 9584

12	992	N	563	-0-	-429	-0-	563	2			N	-0-					18
01	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1939	2	26	9	N	24					42
02	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1880	2	14	9	N	13					55
03	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	2			N	-0-					55
*04	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	2			N	-0-					55
*05	2987	N	2987	-0-	-0-	-0-	2987	2			N	-0-					55

SEYFREIDT 928 WELL #: 3 RRCID -> 193079 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8547 - 9100

12	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-					45
01	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					45
02	773	N	773	-0-	-0-	-0-	756	2	17	9	N	15					60
03	780	N	780	-0-	-0-	-0-	774	2	6	9	N	5					65
04	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					65
*05	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					65

SLICK 230 " A " WELL #: 6 RRCID -> 194399 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8665 - 9256

12	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					50
01	155	N	61	-0-	-94	-0-	61	2			N	-0-					50
02	145	N	90	-0-	-55	-0-	90	2			N	-0-					50
03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					50
*04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					50
*05	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-					50

THOMAS-RIFE GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 195771 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 6575 - 7706

12	11257	X	360	-0-	-10897	-0-	18	1	342	2	Y	-0-					-0-
01	3906	X	2318	-0-	-1588	-0-	111	1	2207	2	Y	-0-					-0-
02	3654	X	2419	-0-	-1235	-0-	120	1	2299	2	Y	-0-					-0-
03	2511	X	1026	-0-	-1485	-0-	66	1	960	2	Y	-0-					-0-
04	2250	X	1029	-0-	-1221	-0-	51	1	978	2	Y	-0-					-0-
05	2573	X	962	-0-	-1611	-0-	47	1	915	2	Y	-0-					-0-

SEYFREIDT 928 WELL #: 4 RRCID -> 197018 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8272 - 8850

12	2759	N	2631	-0-	-128	-0-	2625	2	6	9	N	5					28
01	2728	N	2561	-0-	-167	-0-	2561	2			N	-0-					28
02	2552	N	2521	-0-	-31	-0-	2482	2	39	9	N	35					63
03	2635	N	2173	-0-	-462	-0-	2160	2	13	9	N	12					75
04	2914	N	2914	-0-	-0-	-0-	2872	2	42	9	N	38					113
*05	3063	N	3063	-0-	-0-	-0-	2962	2	101	9	N	92					205

SEYFREIDT 928 WELL #: 5 RRCID -> 197916 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8986 - 9388

12	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	2839	2	2	9	N	2					20
01	1891	X	1680	-0-	-211	-0-	1680	2			N	-0-					20
02	1856	X	1551	-0-	-305	-0-	1551	2			N	-0-					20
03	1984	N	1058	-0-	-926	-0-	1058	2			N	-0-					20
04	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1667	2	6	9	N	5					25
*05	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	2595	2			N	-0-					25

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
GARZA, A. M. -STATE WELL #: 18 RRCID -> 198110 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7510 - 7572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15522	X	15522	-0-	-0-	-0-	767	1	14660	2	Y	86	85	0			5
							95	9									
01	15199	X	15199	-0-	-0-	-0-	722	1	14379	2	Y	89	87	0			7
							98	9									
02	14141	X	14141	-0-	-0-	-0-	700	1	13355	2	Y	78	78	0			7
							86	9									
03	14509	X	14509	-0-	-0-	-0-	921	1	13497	2	Y	83	86	0			4
							91	9									
04	14242	X	14242	-0-	-0-	-0-	703	1	13449	2	Y	82	82	0			4
							90	9									
*05	15927	X	15927	-0-	-0-	-0-	766	1	15062	2	Y	90	89	0			5
							99	9									

GARZA, A. M. -STATE WELL #: 19 RRCID -> 204641 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8879 - 8889

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-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

12	155	N	74	-0-	-81	-0-	4	1	70	2	Y	-0-					-0-
01	93	N	17	-0-	-76	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	2	Y	-0-					-0-
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	8	1	119	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	8	-0-	-54	-0-	8	2			Y	-0-					-0-

THOMAS-RIFE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 229295 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 9158 PERF. 7490 - 8452

12	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	6	1	94	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	56	2	Y	-0-					-0-

GARZA, A. M.-STATE WELL #: 22 RRCID -> 230451 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 5363 - 8331

12	2883	X	921	-0-	-1962	-0-	44	1	841	2	Y	33	36	0			2
							36	9									
01	1804	X	1804	-0-	-0-	-0-	83	1	1645	2	Y	69	65	0			6
							76	9									
02	2523	X	1439	-0-	-1084	-0-	69	1	1313	2	Y	52	53	0			5
							57	9									
03	2759	X	2048	-0-	-711	-0-	125	1	1838	2	Y	77	78	0			4
							85	9									
04	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	151	1	2889	2	Y	119	117	0			6
							131	9									
*05	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	162	1	3187	2	Y	133	131	0			8
							146	9									

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
12	5084	X	316	-0-	-4768	-0-	15	1	295	2	Y	5	7	0			-0-
							6	9									
01	6417	X	119	-0-	-6298	-0-	6	1	111	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
02	6003	X	119	-0-	-5884	-0-	6	1	111	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
03	6510	X	64	-0-	-6446	-0-	4	1	59	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
04	10927	X	10927	-0-	-0-	-0-	532	1	10178	2	Y	197	187	0			10
							217	9									
*05	6320	X	6320	-0-	-0-	-0-	300	1	5892	2	Y	116	119	0			7
							128	9									

GARZA, A. M.-STATE WELL #: 21 RRCID -> 256548 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 9284 PERF. 7119 - 9012

12	47	X	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	2	Y	-0-					-0-
01	62	X	46	-0-	-16	-0-	2	1	44	2	Y	-0-					-0-
02	58	X	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	X	2	-0-	-60	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					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

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
CAMERON, DON ET AL -A- WELL #: 1 RRCID -> 015329 COMPL. DATE 08/12/1953 TOTAL DEPTH 7035 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NIMMO GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4P RRCID -> 141203 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 9796 PERF. 8394 - 8456

12	2573	X	2010	-0-	-563	-0-	2004	2	6	9	N	5					222
01	2170	X	1368	-0-	-802	-0-	1368	2			N	-0-					222
02	1885	N	253	-0-	-1632	-0-	253	2			N	-0-					222
03	2015	N	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					222
04	1320	N	12	-0-	-1308	-0-	12	2			N	-0-					222
05	279	N	230	-0-	-49	-0-	230	2			N	-0-					222

DON CAMERON ETAL UNIT WELL #: 3A RRCID -> 142131 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8066 - 8080

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
CAMERON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191517 COMPL. DATE 09/30/2002 TOTAL DEPTH 10003 PERF. 7240 - 7260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	130	-0-	-87	-0-	130	2			N	-0-					63
01	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					63
02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					63
03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					63
04	240	N	157	-0-	-83	-0-	157	2			N	-0-					63
05	186	N	94	-0-	-92	-0-	94	2			N	-0-					63

CAMERON WELL #: B 1 RRCID -> 197104 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 6815 - 6825

12	1271	N	72	-0-	-1199	-0-	72	2			N	-0-					167
01	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					167
02	1595	N	-0-	-0-	-1595	-0-					N	-0-					167
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					167
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167

RINCON, NORTH (VICKSBURG 6) 76723 466 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SCORPION OPERATING, INC. 758492
HEARD, J.F.B. WELL #: 1 A RRCID -> 131481 COMPL. DATE 06/15/1989 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5862 - 5868

12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH (VICKSBURG 5300) 76723 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ -B- WELL #: 53 RRCID -> 224730 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5220 - 5240

12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH (VICKSBURG 5500) 76723 488 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SCORPION OPERATING, INC. 758492
HEARD, J. F. B. WELL #: 1 T RRCID -> 041546 COMPL. DATE 12/22/1966 TOTAL DEPTH 6405 PERF. N/A

12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH (VICKSBURG 6700) 76723 563 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
SAENZ, M. - STATE WELL #: 21 RRCID -> 074915 COMPL. DATE 01/14/2003 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 6706 - 6718

12	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			N	-0-					79
01	1643	N	1614	-0-	-29	-0-	1614	2			N	-0-					79
02	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1644	2	120	9	N	109					188
03	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1786	2	8	9	N	7	168	1			27
04	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1709	2	2	9	N	2					29
05	1891	N	1799	-0-	-92	-0-	1798	2	1	9	N	1					30

RINCON, NORTH (VICKSBURG 6700) //CONT.// 76723 563 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
HALL, C. M. WELL #: 18 RRCID -> 157340 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7255 - 7285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	N	990	-0-	-33	-0-	980	2	10	9	Y	9					67
01	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	998	2	7	9	Y	6					73
02	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1065	2	12	9	Y	11					84
03	995	N	995	-0-	-0-	-0-	989	2	6	9	Y	5					89
04	965	N	965	-0-	-0-	-0-	958	2	7	9	Y	6					95
05	1085	N	972	-0-	-113	-0-	966	2	6	9	Y	5					100

L & B OIL AND GAS EQUIPMENT, LLC 479409
GONZALEZ, OSBELIA SAENZ ET AL WELL #: 1 RRCID -> 164403 COMPL. DATE 04/08/1997 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7389 - 7426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	2			N	-0-					4
01	2914	N	2208	-0-	-706	-0-	2208	2			N	-0-					4
02	2117	N	1975	-0-	-142	-0-	1975	2			N	-0-					4
03	2294	N	1804	-0-	-490	-0-	1804	2			N	-0-					4
04	2130	N	1750	-0-	-380	-0-	1750	2			N	-0-					4
05	2108	N	1549	-0-	-559	-0-	1549	2			N	-0-					4

RINCON, NORTH (VICKSBURG 6820) 76723 584 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ B WELL #: 47 RRCID -> 162232 COMPL. DATE 11/01/1998 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 6537 - 6737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1116	#	831	-0-	-285	-0-	64	1	765	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
01	1116	#	626	-0-	-490	-0-	38	1	578	3	Y	9	8	1			3
							10	9									
02	957	#	631	-0-	-326	-0-	36	1	591	3	Y	4	4	1			3
							4	9									
03	861	N	861	-0-	-0-	-0-	41	1	817	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
04	820	N	820	-0-	-0-	-0-	44	1	748	3	Y	25	20	1			7
							28	9									
*05	871	N	871	-0-	-0-	-0-	45	1	800	3	Y	24	23	1			8
							26	9									

RINCON, NORTH (VICKSBURG 7250) 76723 624 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ -B- WELL #: 41 RRCID -> 154873 COMPL. DATE 05/10/1995 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7344 - 7376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	85	-0-	-39	-0-	7	1	78	3	Y	-0-					-0-
01	124	N	62	-0-	-62	-0-	4	1	58	3	Y	-0-					-0-
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	13	1	213	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	70	1	1414	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
04	984	N	984	-0-	-0-	-0-	54	1	930	3	Y	-0-	1	1			-0-
*05	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	72	1	1281	3	Y	22	17	1			5
							24	9									

MARTINEZ -B- WELL #: 51 RRCID -> 166753 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7432 - 7447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH (VICKSBURG 7250) //CONT.// 76723 624 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
NEUHAUS, V. F. PROPERTIES, INC. 605917
MARTINEZ, FELIX WELL #: RRCID -> 157664 COMPL. DATE 02/24/1996 TOTAL DEPTH 8407 PERF. 7258 - 7263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/24/2012

RINCON, NORTH (VICKSBURG 8200) 76723 688 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ, B. WELL #: 33 U RRCID -> 037623 COMPL. DATE 11/24/1965 TOTAL DEPTH 9005 PERF. N/A

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINEZ -B- WELL #: 32 RRCID -> 176565 COMPL. DATE 03/23/2000 TOTAL DEPTH 8948 PERF. 7898 - 8024

12	2294	X	1260	-0-	-1034	-0-	97 4	1 9	1159	3	Y	4	3	1			5
01	2294	X	707	-0-	-1587	-0-	44 1	1 9	662	3	Y	1	2	1			4
02	1914	X	645	-0-	-1269	-0-	37	1	608	3	Y	-0-	1	1			3
03	1829	X	1093	-0-	-736	-0-	52	1	1041	3	Y	-0-	3	1			-0-
04	1290	X	1091	-0-	-199	-0-	60	1	1031	3	Y	-0-					-0-
05	1271	X	1210	-0-	-61	-0-	64	1	1146	3	Y	-0-					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
HALL, J. F., -STATE WELL #: 21 RRCID -> 070638 COMPL. DATE 05/12/1994 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 7878 - 7976

12	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	4009	2	37	9	Y	34					114
01	4154	X	3264	-0-	-890	-0-	3236	2	28	9	Y	25					139
02	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	3859	2	36	9	Y	33					172
03	4154	X	3427	-0-	-727	-0-	3402	2	25	9	Y	23					195
04	3930	X	3167	-0-	-763	-0-	3146	2	21	9	Y	19					214
05	4154	X	3098	-0-	-1056	-0-	3080	2	18	9	Y	16	178	1			52

HALL, J. F., STATE WELL #: 24 RRCID -> 156040 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 7127 - 7985

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON, N (VICKSBURG 8200 SEG B) 76723 696 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ, B. WELL #: 33 L RRCID -> 037704 COMPL. DATE 11/24/1965 TOTAL DEPTH 9005 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RINCON, NORTH (VICKSBURG 8500) 76723 714 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
NEUHAUS, V. F. PROPERTIES, INC. 605917
ALVARADO, FRANCISCO WELL #: 2 RRCID -> 066568 COMPL. DATE 05/24/1976 TOTAL DEPTH 8789 PERF. N/A

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	21	1	21
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	21	7	-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/15/2014 - P/A 12-15-14

RINCON, NORTH (4050) 76723 740 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ B WELL #: 52 RRCID -> 191593 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4037 - 5303

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RINCON, NORTH (4200) 76723 764 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
EDMUNDS, A. K. WELL #: 5 RRCID -> 069739 COMPL. DATE 12/05/1976 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 4195 - 4201

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RINCON, NORTH (4500) 76723 789 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
NADCF RECOVERY GROUP, INC. 598932
DAVENPORT, D. - STATE WELL #: 7 RRCID -> 055120 COMPL. DATE 03/15/1973 TOTAL DEPTH 4532 PERF. N/A

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RINCON, NORTH (4500) //CONT.// 76723 789 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SCORPION OPERATING, INC. 758492
HEARD, J. F. B. WELL #: 8A RRCID -> 168488 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4503 - 4508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

RINCON, NORTH (5200) 76723 816 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ -B- WELL #: 34 U RRCID -> 052067 COMPL. DATE 01/29/1972 TOTAL DEPTH 7600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RINCON, NORTH (5350) 76723 824 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ -B- WELL #: 34 L RRCID -> 052066 COMPL. DATE 01/29/1972 TOTAL DEPTH 7600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RINCON, N. (5850) 76723 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
NADCF RECOVERY GROUP, INC. 598932
DAVENPORT "B" WELL #: 26 RRCID -> 149035 COMPL. DATE 04/13/1994 TOTAL DEPTH 6359 PERF. 6026 - 6034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RINCON, NORTH (6690) 76723 882 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
HALL, C.M. WELL #: 17 RRCID -> 141274 COMPL. DATE 01/30/1992 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 6680 - 6694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

RINCON, SW. (2800) 76728 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
GREINER ESTATE WELL #: RRCID -> 165638 COMPL. DATE 11/22/1997 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3150 - 3159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/10/2011

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SLICK, T. B. ESTATE "B-222" WELL #: 229 RRCID -> 223563 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 3272 PERF. 2777 - 2837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
02	754	X	-0-	-0-	-754	-0-					Y	-0-					-0-
03	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					-0-
04	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
SLICK ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 170855 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 3598 PERF. 2800 - 2832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIO BRAVO (L-6) 76810 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
WATSON, H. WELL #: 1 RRCID -> 119705 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6664 - 6674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WATSON, H. WELL #: 2 RRCID -> 150748 COMPL. DATE 07/24/1994 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 6424 - 6548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	793	1	1039	3	N	-0-					-0-
01	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	885	1	1221	3	N	-0-					-0-
02	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	773	1	1006	3	N	-0-					-0-
03	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	700	1	915	3	N	-0-					-0-
04	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	825	1	1001	3	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIO BRAVO (L-6) //CONT.// 76810 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ERVIN WELL #: 1A RRCID -> 161697 COMPL. DATE 01/29/1997 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6550 - 6650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIO-SHEERIN (600) 76856 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
NEUHAUS, V. F. PROPERTIES, INC. 605917
SHEERIN,IRENE-TEXAS STATE WELL #: 13 RRCID -> 081038 COMPL. DATE 03/05/1979 TOTAL DEPTH 800 PERF. 623 - 628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1653	X	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			N	-0-					-0-
01	1732	X	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			N	-0-					-0-
02	1573	X	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			N	-0-					-0-
03	1643	X	1626	-0-	-17	-0-	1626	2			N	-0-					-0-
04	1680	X	1514	-0-	-166	-0-	1514	2			N	-0-					-0-
05	1736	X	1395	-0-	-341	-0-	1395	2			N	-0-					-0-

RIO - SHEERIN (700) 76856 310 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
NEUHAUS, V. F. PROPERTIES, INC. 605917
SHEERIN, IRENE - TEXAS STATE WELL #: 9 RRCID -> 139522 COMPL. DATE 06/27/1991 TOTAL DEPTH 1092 PERF. 700 - 703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1240	N	1175	-0-	-65	-0-	1175	2			N	-0-					-0-
01	1240	N	1168	-0-	-72	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
02	1131	N	1085	-0-	-46	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
03	1178	N	1142	-0-	-36	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	1099	-0-	-41	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	1114	-0-	-33	-0-	1114	2			N	-0-					-0-

SHEERIN, IRENE-TEXAS STATE WELL #: 10 RRCID -> 156735 COMPL. DATE 11/28/1995 TOTAL DEPTH 1092 PERF. 690 - 697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	727	X	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					-0-
01	775	X	768	-0-	-7	-0-	768	2			N	-0-					-0-
02	725	X	697	-0-	-28	-0-	697	2			N	-0-					-0-
03	775	X	694	-0-	-81	-0-	694	2			N	-0-					-0-
04	750	X	625	-0-	-125	-0-	625	2			N	-0-					-0-
05	775	X	645	-0-	-130	-0-	645	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1147	#	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
01	1147	#	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
02	1077	R	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
03	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1147	N	590	-0-	-557	-0-	590	2			N	-0-					-0-

RITA (4-R, SEG I) 76936 090 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
EAST, S.K., MRS. WELL #: 73 D RRCID -> 274072 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4524 - 5042

12	6045	3126	-0-	-2919	54747	97	1	3026	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
01	6045	4540	-0-	-1505	53242	177	1	4005	3	Y	-0-					-0-
						358	4									
02	5655	4105	-0-	-1550	51692	137	1	3849	3	Y	-0-					-0-
						119	4									
03	6045	3096	-0-	-2949	48743	371	1	2692	3	Y	-0-					-0-
						33	4									
04	3900	3625	-0-	-275	48468	547	1	3067	3	Y	-0-					-0-
						11	4									
*05	4030	4456	-0-	426	48894	733	1	3538	3	Y	-0-					-0-
						185	4									

RITA (CONSOLIDATED) 76936 990 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
EAST, S. K., MRS WELL #: 26 D RRCID -> 049926 COMPL. DATE 02/01/1971 TOTAL DEPTH 9110 PERF. N/A

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EAST, S. K. MRS. WELL #: 31 H RRCID -> 050499 COMPL. DATE 05/20/1971 TOTAL DEPTH 7686 PERF. N/A

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RITA (CONSOLIDATED) //CONT.// 76936 990 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
EAST,S.K. MRS WELL #: 72 C RRCID -> 072746 COMPL. DATE 08/07/1977 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 4504 - 4530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12400	X	10422	-0-	-1978	-0-	321	1	10091	3	Y	-0-	2	1			-0-
							10	4									
01	11284	X	6679	-0-	-4605	-0-	259	1	5895	3	Y	-0-					-0-
							525	4									
02	10092	X	8532	-0-	-1560	-0-	283	1	8002	3	Y	-0-					-0-
							247	4									
03	10709	X	10709	-0-	-0-	-0-	1278	1	9316	3	Y	-0-					-0-
							115	4									
*04	11320	X	11320	-0-	-0-	-0-	1708	1	9579	3	Y	-0-					-0-
							33	4									
*05	10771	X	10771	-0-	-0-	-0-	1771	1	8552	3	Y	-0-					-0-
							448	4									

EAST, S.K., MRS. WELL #: 72 T RRCID -> 073884 COMPL. DATE 08/07/1977 TOTAL DEPTH 5175 PERF. N/A

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	752						Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	752						Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	752						Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	752						Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	752						Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	752						Y	NO RPT					-0-

EAST, S.K. MRS WELL #: 26 F RRCID -> 083811 COMPL. DATE 10/29/1985 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 4683 - 4695

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

EAST, MRS S K WELL #: 45 F RRCID -> 083957 COMPL. DATE 06/21/1979 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 4620 - 4626

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

EAST, S.K. MRS. WELL #: 33 H RRCID -> 104791 COMPL. DATE 01/23/1983 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5415 - 5423

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

RITA (CONSOLIDATED) //CONT.// 76936 990 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
EAST, MRS. S.K. WELL #: 96 F RRCID -> 138946 COMPL. DATE 07/16/1991 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 4656 - 4664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5270	X	2236	-0-	-3034	-0-	70	1	2164	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
01	6199	X	6199	-0-	-0-	-0-	244	1	5458	3	Y	2	2	1			-0-
							495	4	2	9							
02	7628	X	7628	-0-	-0-	-0-	257	1	7145	3	Y	2	2	1			-0-
							224	4	2	9							
03	8162	X	8162	-0-	-0-	-0-	992	1	7079	3	Y	2	2	1			-0-
							89	4	2	9							
*04	6597	X	6597	-0-	-0-	-0-	995	1	5581	3	Y	2	2	1			-0-
							19	4	2	9							
05	5425	X	4704	-0-	-721	-0-	773	1	3735	3	Y	1	1	1			-0-
							195	4	1	9							

EAST, S.K. MRS. WELL #: 33 F RRCID -> 139398 COMPL. DATE 09/15/1991 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5092 - 5114

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

EAST, MRS. S.K. WELL #: 94 F RRCID -> 139427 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 6202 - 6207

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

EAST, S. K. MRS. WELL #: 94-F RRCID -> 148989 COMPL. DATE 10/24/1993 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 6168 - 6173

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-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-

EAST, S. K., MRS. WELL #: 26H RRCID -> 228477 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 6136 - 6150

12	124	N	3	-0-	-121	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
01	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	Y	1	1	1			-0-
							2	4	1	9							
02	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.		11	-0-	11	11	2	1	9	3	Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					-0-

RITA (CONSOLIDATED) //CONT.// 76936 990 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
EAST, MRS. S.K. WELL #: 207 RRCID -> 254179 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 9738 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5332	X	3779	-0-	-1553	-0-	77	1	3699	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
01	4774	X	2335	-0-	-2439	-0-	59	1	2259	3	Y	15	14	1			1
							17	9									
02	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	103	1	4608	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	4912	X	4912	-0-	-0-	-0-	581	1	4279	3	Y	-0-					-0-
							52	4									
*04	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	525	1	2944	3	Y	222	205	1			17
							10	4	244	9							
05	5022	X	2879	-0-	-2143	-0-	457	1	2204	3	Y	94	104	1			7
							115	4	103	9							

EAST, MRS. S.K. WELL #: 205 RRCID -> 271625 COMPL. DATE 10/17/2013 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9510 - 9694

12	2480	X	1905	-0-	-575	-0-	15	1	384	3	Y	1368	1330	1			175
							1	4	1505	9							
01	2480	X	2334	-0-	-146	-0-	25	1	339	3	Y	1757	1865	1			67
							37	4	1933	9							
02	2320	X	1959	-0-	-361	-0-	15	1	270	3	Y	1514	1357	1			224
							9	4	1665	9							
03	2480	X	1535	-0-	-945	-0-	54	1	314	3	Y	1057	1144	1			137
							4	4	1163	9							
*04	5694	X	5694	-0-	-0-	-0-	84	1	473	3	Y	1271	1301	1			107
							2	4	3737	5							
*05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					107

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 04 LEASE 13812 04/02/2016

EAST, MRS. S.K. WELL #: 58 F RRCID -> 274945 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 5944 - 6066

12	10385	X	10034	-0-	-351	-0-	308	1	9717	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
01	10292	X	4554	-0-	-5738	-0-	176	1	4021	3	Y	-0-					-0-
							357	4									
02	9251	X	1488	-0-	-7763	-0-	49	1	1396	3	Y	-0-					-0-
							43	4									
03	10044	X	4092	-0-	-5952	-0-	487	1	3561	3	Y	-0-					-0-
							44	4									
04	9000	X	2737	-0-	-6263	-0-	413	1	2316	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
05	9300	X	2834	-0-	-6466	-0-	466	1	2250	3	Y	-0-					-0-
							118	4									

RITA, N.E. (H-68,S) 76939 260 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
MRS. S. K. EAST WELL #: 141 RRCID -> 217442 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7518 - 7525

12	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			Y	-0-	1	1			-0-
01	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			Y	-0-					-0-
02	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	3			Y	-0-					-0-
03	775	N	774	-0-	-1	-0-	774	3			Y	-0-					-0-
04	750	N	528	-0-	-222	-0-	40	1	486	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*05	904	N	904	-0-	-0-	-0-	69	1	805	3	Y	-0-					-0-
							30	4									

RITA, N.E. (I-70) 76939 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
EAST, MRS. S. K. WELL #: 124 RRCID -> 093832 COMPL. DATE 04/12/1981 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8682 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
01	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	514	N	514	-0-	-0-	-0-	39	1	473	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

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

12	815	N	815	-0-	-0-	-0-	197	1	576	3	Y	38	30	1			12
							42	9									
01	961	N	702	-0-	-259	-0-	149	1	505	3	Y	30	29	1			13
							15	4	33	9							
02	609	N	242	-0-	-367	-0-	56	1	170	3	Y	1	11	1			3
							15	4	1	9							
03	806	N	293	-0-	-513	-0-	76	1	216	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
04	690	N	476	-0-	-214	-0-	113	1	357	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
*05	401	N	401	-0-	-0-	-0-	100	1	273	3	Y	19	15	1			6
							7	4	21	9							

MRS. EAST, S.K. WELL #: 121 RRCID -> 132829 COMPL. DATE 10/18/1989 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11912 - 11976

12	5373	X	5373	-0-	-0-	-0-	109	1	5215	3	Y	40	40	1			5
							5	4	44	9							
01	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	95	1	3612	3	Y	33	37	1			1
							1	4	36	9							
02	1675	X	1675	-0-	-0-	-0-	37	1	1620	3	Y	16	15	1			2
							18	9									
03	1166	X	1166	-0-	-0-	-0-	89	1	1035	3	Y	38	36	1			4
							42	9									
04	1500	X	192	-0-	-1308	-0-	20	1	164	3	Y	7	10	1			1
							8	9									
05	1550	X	191	-0-	-1359	-0-	22	1	163	3	Y	5	6	1			-0-
							6	9									

ARMSTRONG, CHARLES M. (AREA X) WELL #: 60 RRCID -> 136409 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 15040 PERF.11832 - 11879

12	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	287	1	835	3	Y	-0-					-0-
01	1085	N	798	-0-	-287	-0-	178	1	602	3	Y	-0-					-0-
							18	4									
02	1015	N	532	-0-	-483	-0-	109	1	329	3	Y	58	45	1			13
							30	4	64	9							
03	1085	N	597	-0-	-488	-0-	143	1	406	3	Y	44	44	1			13
							48	9									
*04	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	319	1	1008	3	Y	5	12	1			6
							6	9									
*05	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	355	1	974	3	Y	4	7	1			3
							24	4	4	9							

RITA, S.E. (CONSOLIDATED) //CONT.// 76941 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 1 RRCID -> 201255 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 12414 PERF.11908 - 11956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1915	X	1915	-0-	-0-	-0-	477	1	1361	3	Y	70	56	1			22
							77	9									
01	1860	X	1806	-0-	-54	-0-	396	1	1327	3	Y	38	41	1			19
							41	4	42	9							
02	1856	X	1842	-0-	-14	-0-	425	1	1268	3	Y	29	37	1			11
							117	4	32	9							
03	1984	X	1678	-0-	-306	-0-	441	1	1219	3	Y	16	21	1			6
							18	9									
*04	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	526	1	1659	3	Y	23	20	1			9
							25	9									
*05	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	571	1	1565	3	Y	19	20	1			8
							38	4	21	9							

EAST, S. K. MRS. WELL #: 206 RRCID -> 242568 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 16700 PERF.15150 - 16110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	89311	X	78586	-0-	-10725	-0-	1652	1	74595	3	Y	2059	1949	1			257
							74	4	2265	9							
01	89311	X	70208	-0-	-19103	-0-	1873	1	67328	3	Y	898	1115	1			40
							19	4	988	9							
02	82505	X	73078	-0-	-9427	-0-	1665	1	69774	3	Y	1482	1306	1			216
							9	4	1630	9							
03	81065	X	79344	-0-	-1721	-0-	93	1	76997	3	Y	2042	2017	1			241
							8	4	2246	9							
*04	82416	X	82416	-0-	-0-	-0-	1767	1	79596	3	Y	950	1100	1			91
							8	4	1045	9							
*05	82756	X	82756	-0-	-0-	-0-	1844	1	79250	3	Y	1440	1432	1			99
							78	4	1584	9							

EAST, S. K. MRS. WELL #: 204 RRCID -> 243084 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11960 - 12682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	53010	X	44374	-0-	-8636	-0-	457	1	43570	3	Y	278	271	1			36
							41	4	306	9							
01	51584	X	2482	-0-	-49102	-0-	64	1	2397	3	Y	19	53	1			2
							21	9									
02	48256	X	4659	-0-	-43597	-0-	103	1	4513	3	Y	39	35	1			6
							43	9									
03	51584	X	7924	-0-	-43660	-0-	2	1	7868	3	Y	49	49	1			6
							54	9									
04	45330	X	105	-0-	-45225	-0-	2	1	97	3	Y	5	10	1			1
							6	9									
05	44361	X	21	-0-	-44340	-0-	21	3			Y	-0-	1	1			-0-

EAST, S. K., MRS. WELL #: 209 RRCID -> 255756 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 16693 PERF.15292 - 16524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	32337	X	32337	-0-	-0-	-0-	691	1	31064	3	Y	501	477	1			63
							31	4	551	9							
01	31000	X	23996	-0-	-7004	-0-	633	1	22476	3	Y	791	825	1			29
							17	4	870	9							
02	29000	X	28363	-0-	-637	-0-	637	1	26485	3	Y	1122	988	1			163
							7	4	1234	9							
03	31000	X	19353	-0-	-11647	-0-	25	1	18734	3	Y	538	626	1			75
							2	4	592	9							
04	22500	X	10884	-0-	-11616	-0-	242	1	10208	3	Y	394	433	1			36
							1	4	433	9							
05	23250	X	13532	-0-	-9718	-0-	311	1	12570	3	Y	576	572	1			40
							17	4	634	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
12	27900	X	15075	-0-	-12825	-0-	150	1	14268	3	Y	585	533	1			70
							13	4	644	9							
01	18693	X	16727	-0-	-1966	-0-	422	1	16023	3	Y	252	311	1			11
							5	4	277	9							
02	21067	X	21067	-0-	-0-	-0-	459	1	20235	3	Y	337	299	1			49
							2	4	371	9							
03	24123	X	24123	-0-	-0-	-0-	12	1	23815	3	Y	268	283	1			34
							1	4	295	9							
*04	24966	X	24966	-0-	-0-	-0-	535	1	24113	3	Y	287	297	1			24
							2	4	316	9							
05	20150	X	14430	-0-	-5720	-0-	318	1	13945	3	Y	141	154	1			11
							12	4	155	9							

EAST, MRS. S.K. WELL #: 214 RRCID -> 265916 COMPL. DATE 08/28/2011 TOTAL DEPTH 19211 PERF.15448 - 15928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	40300	X	39742	-0-	-558	-0-	851	1	38789	3	Y	58	54	1			7
							38	4	64	9							
01	40300	X	40203	-0-	-97	-0-	1068	1	38863	3	Y	243	241	1			9
							5	4	267	9							
02	37700	X	34981	-0-	-2719	-0-	799	1	33903	3	Y	252	224	1			37
							2	4	277	9							
03	40300	X	38241	-0-	-2059	-0-	9	1	38019	3	Y	193	205	1			25
							1	4	212	9							
*04	39463	X	39463	-0-	-0-	-0-	838	1	38368	3	Y	231	237	1			19
							3	4	254	9							
*05	39535	X	39535	-0-	-0-	-0-	876	1	38070	3	Y	504	489	1			34
							35	4	554	9							

EAST, MRS. S.K. WELL #: 220 RRCID -> 273028 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 13345 PERF.11996 - 12016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	24986	X	19223	-0-	-5763	-0-	387	1	18581	3	Y	216	214	1			28
							17	4	238	9							
01	24986	X	21259	-0-	-3727	-0-	3	1	20942	3	Y	280	297	1			11
							6	4	308	9							
02	19517	X	18904	-0-	-613	-0-	2	1	18604	3	Y	269	240	1			40
							2	4	296	9							
03	21186	X	21186	-0-	-0-	-0-	9	1	20948	3	Y	207	221	1			26
							1	4	228	9							
*04	20651	X	20651	-0-	-0-	-0-	442	1	19975	3	Y	211	219	1			18
							2	4	232	9							
*05	20524	X	20524	-0-	-0-	-0-	452	1	19859	3	Y	178	183	1			13
							17	4	196	9							

RITA, S.E. (L-83, III) 76941 292 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
KMF WELL #: 4 RRCID -> 171964 COMPL. DATE 01/21/1999 TOTAL DEPTH 13267 PERF.11718 - 11750

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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

RITA, S. E. (N-10, III) 76941 671 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
KMF WELL #: 4 RRCID -> 155804 COMPL. DATE 09/10/1995 TOTAL DEPTH 13267 PERF.12862 - 12878

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RIVERSIDE (4600) 77047 282 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PANTERA ENERGY COMPANY 638486
FISCHER, NELLIE I. WELL #: 4A RRCID -> 140569 COMPL. DATE 01/21/1992 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 4649 - 4652

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIVERSIDE (5150) 77047 423 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
KOVAR OPERATING, LLC 448984
JONES,L.H. WELL #: 2 RRCID -> 123401 COMPL. DATE 01/29/1987 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 5179 - 5184

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7750	18026	-0-	10276 B	404	17971	2	55	9	N	50					139
01	7750	18022	-0-	10272 B	10676	17969	2	53	9	N	48					187
02	7250	16248	-0-	8998 B	19674	16204	2	44	9	N	40					227
03	5735	17599	-0-	11864 B	31538	17547	2	52	9	N	47	128	1			146
04	5550	17281	-0-	11731 B	43269	17209	2	72	9	N	65					211
05	5735	13879	-0-	8144 B	51413	13845	2	34	9	N	31					242

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
THOMPSON, J.A. WELL #: 30 RRCID -> 147524 COMPL. DATE 10/26/1993 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5093 - 5200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

RIVERSIDE (5200) 77047 470 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PANTERA ENERGY COMPANY 638486
THOMPSON, J. A. WELL #: 6 RRCID -> 045556 COMPL. DATE 11/15/1968 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					41
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					48
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					50
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					57
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57

RIVERSIDE (5320) 77047 564 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
PANTERA ENERGY COMPANY 638486
WIGGINS WELL #: 1 RRCID -> 137133 COMPL. DATE 02/08/1991 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 5314 - 5420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIVERSIDE (5335) 77047 611 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
WILSON, E.C. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 136537 COMPL. DATE 08/24/1990 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 5092 - 5108

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
	12	1984	N	1862	-0-	-122	-0-	166	1	1696	2	N	-0-					54
	01	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	127	1	1297	2	N	-0-					54
	02	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	167	1	1701	2	N	-0-					54
	03	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	134	1	1369	2	N	-0-					54
	04	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	175	1	1789	2	N	-0-					54
*	05	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	180	1	1836	2	N	-0-					54

RIVERSIDE (6560) 77047 893 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
PANTERA ENERGY COMPANY 638486
THOMPSON, J.A. WELL #: 3 RRCID -> 133748 COMPL. DATE 11/15/1989 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 6546 - 6557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RIVERSIDE (6750) 77047 920 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
FIRSTRIKE ENERGY CORPORATION 269066
MEJIA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 279807 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6702 - 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	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	3752		-0-	-0-	-3752	-0-					N	-0-					-0-
05	4154		-0-	-0-	-4154	-0-					N	7					7

RIVERSIDE (6900) 77047 940 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
THOMPSON, J. A. WELL #: 41 RRCID -> 171766 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 5844 - 6376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RIVERSIDE, EAST (1900) 77048 116 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
CLARK, GEORGE R. WELL #: 1 RRCID -> 125978 COMPL. DATE 10/15/1987 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 1990 - 1999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIVERSIDE, E. (4700) 77048 390 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
THOMPSON, J. A. WELL #: 31R RRCID -> 198717 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 7050 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
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIVERSIDE, EAST (5000 SD.) 77048 493 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
CLARK, GEORGE R. WELL #: 1 RRCID -> 201286 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 5028 - 5043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RIVERSIDE, EAST (5200) 77048 522 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PANTERA ENERGY COMPANY 638486
THOMPSON, J.A. WELL #: 20 RRCID -> 132275 COMPL. DATE 10/06/1989 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5160 - 5170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

RIVERSIDE, EAST (5500 FRIO M) 77048 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PANTERA ENERGY COMPANY 638486
MILLER "B" WELL #: 3-U RRCID -> 144766 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5571 - 5598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAMURAI OPERATING CO. L.L.C. 745042
WILSON, E. C. WELL #: 10 RRCID -> 152971 COMPL. DATE 08/15/1994 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 5469 - 5480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
*07	589	X	429	-0-	-160	-0-	429	2			N	-0-					-0-
*08	1623	X	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			N	-0-					-0-
*09	1470	X	1457	-0-	-13	-0-	1267	2	190	9	N	173	173	1			-0-
*10	979	X	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					-0-
*11	865	X	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					-0-
*12	252	X	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
*01	218	X	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
*02	464	X	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-
*03	607	X	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-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-

RIVERSIDE, EAST (5900) 77048 667 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PANTERA ENERGY COMPANY 638486
THOMPSON WELL #: 22 C RRCID -> 166705 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5946 - 5950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					293
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					293
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	153	1			140
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140

RIVERSIDE, EAST (6375) 77048 775 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PANTERA ENERGY COMPANY 638486
FISCHER, NELLIE I. WELL #: 3A RRCID -> 157109 COMPL. DATE 01/06/1996 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6242 - 6244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIVERSIDE, EAST (6400 FRIO) 77048 783 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PANTERA ENERGY COMPANY 638486
MILLER "B" WELL #: 3-Q RRCID -> 144767 COMPL. DATE 12/08/1992 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6388 - 6404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RIVERSIDE, EAST (6400 FRIO) //CONT.// 77048 783 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
MILLER UNIT WELL #: 4-L RRCID -> 149231 COMPL. DATE 04/12/1994 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6474 - 6478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RIVERSIDE, EAST (7000 FRIO) 77048 957 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
PANTERA ENERGY COMPANY 638486
MILLER "B" WELL #: 3-L RRCID -> 144765 COMPL. DATE 12/02/1992 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6998 - 7003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROADRUNNER (BASAL QUEEN CITY) 77106 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
RLU OPERATING, LLC 714217
GUITERREZ, J.M. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 106783 COMPL. DATE 06/24/1983 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8092 - 8106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2440	2	23	9	N	21	153	1			107
*12	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1503	2	21	9	N	19					126
*01	479	N	479	-0-	-0-	-0-	465	2	14	9	N	13					139
*02	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1286	2	15	9	N	14					153
*03	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1545	2	21	9	N	19					172
*04	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1091	2	10	9	N	9					181
05	1395	N	778	-0-	-617	-0-	778	2			N	-0-					181

GUTIERREZ, J. M. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 256831 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8152 - 8219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-					172
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172

LOPEZ, J. G. WELL #: 1 RRCID -> 270772 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 9619 PERF. 8190 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6634	X	5756	-0-	-878	-0-	5712	2	44	9	N	40	178	1			91
01	6913	X	3434	-0-	-3479	-0-	3398	2	36	9	N	33					124
02	6467	X	4296	-0-	-2171	-0-	4260	2	36	9	N	33					157
03	6572	X	5949	-0-	-623	-0-	5896	2	53	9	N	48					205
04	5580	X	4977	-0-	-603	-0-	4942	2	35	9	N	32					237
05	5766	X	2845	-0-	-2921	-0-	2843	2	2	9	N	2	184	1			55

ROBINSON, N. (HOCKLEY 5) 77410 178 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HAWK PETROLEUM, L L C 366634
DAVY, C. R. WELL #: RRCID -> 141158 COMPL. DATE 03/28/1992 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 4028 - 4032

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/10/2004

ROCKPORT (FRIO M-1) 77724 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
CREST PETROLEUM, LLC 189894
T.S.T. 196-197 UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 124164 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 11326 PERF. 9908 - 10288

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKPORT, WEST (-I-2) 77731 290 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
DOMINION OIL USA CORP. 222285
ZEPH - ROUQUETTE WELL #: 1 RRCID -> 169584 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8756 - 8790

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RODRIGUEZ (LOBO 6) 77850 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MARIA LAFON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 141558 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6614 - 6714

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1085 X	96	-0-	-989	-0-	20 1		76 3		N	-0-					32
01	1085 X	8	-0-	-1077	-0-	2 1		6 3		N	-0-					32
02	1015 X	21	-0-	-994	-0-	5 1		16 3		N	-0-					32
03	62 X	16	-0-	-46	-0-	4 1		12 3		N	-0-					32
04	90 X	17	-0-	-73	-0-	4 1		13 3		N	-0-					32
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

ROLETA (C-5) 77973 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SERAPIO VELA E WELL #: 25 RRCID -> 175506 COMPL. DATE 02/25/2000 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8626 - 9636

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8463 X	8096	-0-	-367	-0-	8096 2				Y	-0-					19
01	8463 X	8115	-0-	-348	-0-	1285 1		6830 2		Y	-0-	19 7				-0-
02	7801 X	6037	-0-	-1764	-0-	6037 2				Y	-0-					-0-
03	8339 X	6773	-0-	-1566	-0-	1181 1		5555 2		Y	34					34
						37 9										
04	7860 X	7421	-0-	-439	-0-	1298 1		6122 2		Y	1	1 1				34
						1 9										
05	8122 X	6231	-0-	-1891	-0-	684 1		5493 2		Y	49	70 1				13
						54 9										

ROLETA (C-5) //CONT.// 77973 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELA, SERAPIO E WELL #: 26 RRCID -> 175950 COMPL. DATE 02/27/2000 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8510 - 9142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8091	X	6582	-0-	-1509	-0-	6582	2			Y	-0-					6
01	8091	X	5648	-0-	-2443	-0-	894	1	4754	2	Y	-0-	6	7			-0-
02	6003	X	4761	-0-	-1242	-0-	4761	2			Y	-0-					-0-
03	6572	X	6397	-0-	-175	-0-	1115	1	5246	2	Y	33					33
							36	9									
04	6774	X	6774	-0-	-0-	-0-	1185	1	5589	2	Y	-0-					33
05	6572	X	5539	-0-	-1033	-0-	608	1	4883	2	Y	44	66	1			11
							48	9									

GARCIA, SALVADOR B WELL #: 25 RRCID -> 179920 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8380 - 9086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VELA, SERAPIO HEIRS B WELL #: 23 RRCID -> 180531 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 7927 - 7958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	108368					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	108368					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	108368					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	108368					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	108368					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	108368					N	NO RPT					-0-

LOPEZ, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 182648 COMPL. DATE 02/19/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8215 - 8230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VELA, SERAPIO HEIRS B WELL #: 29 RRCID -> 186376 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 11825 PERF. 8775 - 9134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3937	X	3853	-0-	-84	-0-	3853	2			Y	-0-					22
01	3937	X	3740	-0-	-197	-0-	592	1	3148	2	Y	-0-	22	7			-0-
02	3683	X	2997	-0-	-686	-0-	2997	2			Y	-0-					-0-
03	3937	X	3854	-0-	-83	-0-	661	1	3110	2	Y	75					75
							83	9									
04	3720	X	3578	-0-	-142	-0-	626	1	2952	2	Y	-0-					75
05	3844	X	3542	-0-	-302	-0-	390	1	3132	2	Y	18	54	1			39
							20	9									

GARCIA, SALVADOR A WELL #: 26 RRCID -> 187471 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 12490 PERF. 9020 - 10932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11656	X	11638	-0-	-18	-0-	934	1	10550	2	Y	140	197	1			23
							154	9									
01	11656	X	10800	-0-	-856	-0-	10800	2			Y	-0-	23	7			-0-
02	10817	X	10412	-0-	-405	-0-	10411	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	11625	X	11220	-0-	-405	-0-	11219	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	11250	X	10812	-0-	-438	-0-	10809	2	3	9	Y	3					3
05	11625	X	11127	-0-	-498	-0-	11116	2	11	9	Y	10	11	1			2

ROLETA (DEEP WILCOX) 77973 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
ALEXANDER, M. M. WELL #: 5 RRCID -> 157995 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 9184 - 9194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GUERRA L WELL #: 13 RRCID -> 182157 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 15267 PERF.10421 - 12030

12	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	103	1	933	2	Y	9	12	1			3
							10	9									
01	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			Y	-0-	3	7			-0-
02	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			Y	-0-					-0-
03	775	N	664	-0-	-111	-0-	664	2			Y	-0-					-0-
04	840	N	767	-0-	-73	-0-	767	2			Y	-0-					-0-
*05	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			Y	-0-					-0-

ALEXANDER WELL #: 9 RRCID -> 218272 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 12307 PERF. 9286 - 12006

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	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	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VELA ESTATE WELL #: 21 RRCID -> 223373 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 11206 PERF.11683 - 11777

12	62	N	6	-0-	-56	-0-	6	2			N	-0-					-0-
01	186	N	83	-0-	-103	-0-	83	2			N	-0-					-0-
02	174	N	128	-0-	-46	-0-	128	2			N	-0-					-0-
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
04	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					-0-
*05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-

ALEXANDER WELL #: 10 RRCID -> 223783 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 12165 PERF. 9056 - 11958

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	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	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALEXANDER WELL #: 11 RRCID -> 224951 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 9030 - 10432

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	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	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROLETA (DEEP WILCOX) //CONT.// 77973 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALEXANDER-SAENZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242875 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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		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	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROLETA (GL SANDS) 77973 037 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GUERRA L WELL #: 13 RRCID -> 183174 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 15267 PERF.11572 - 14046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VELA, SERAPIO HEIRS B WELL #: 29 RRCID -> 186058 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 11825 PERF. 9118 - 9134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
GUTIERREZ, J. M. "B" WELL #: 5 RRCID -> 254045 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8364 - 9148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	15 10	1 9	102	2	Y	9					21
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	13	1	80	2	Y	-0-					21
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	14 1	1 9	86	2	Y	1					22
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	13	1	92	2	Y	-0-					22
04	DLQ G-10		119	-0-	119	119	16 4	1 9	99	2	Y	4					26
05	DLQ G-10		93	-0-	93	212	12	1	81	2	Y	-0-					26

ELIZONDO WELL #: 4 RRCID -> 275403 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10082 - 10098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	402	-0-	-156	-0-	52	1	350	2	N	-0-					-0-
01	465	N	405	-0-	-60	-0-	57	1	348	2	N	-0-					-0-
02	348	N	334	-0-	-14	-0-	47	1	287	2	N	-0-					-0-
03	403	N	383	-0-	-20	-0-	47	1	336	2	N	-0-					-0-
04	390	N	244	-0-	-146	-0-	34	1	210	2	N	-0-					-0-
05	372	N	264	-0-	-108	-0-	34	1	230	2	N	-0-					-0-

CANTERA OPERATING, LLC 129692
GUERRA "L" WELL #: 4 RRCID -> 111421 COMPL. DATE 07/05/1984 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8099 - 8236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
02	T. A.		-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

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GUERRA "L" WELL #: 5 RRCID -> 113099 COMPL. DATE 09/12/1984 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7750 - 7806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TREVINO "B" WELL #: 1T RRCID -> 118880 COMPL. DATE 10/31/1985 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8239 - 8265

12	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	4	1	69	2	Y	-0-					-0-
							2061	3									
01	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	4	1	35	2	Y	-0-					-0-
							2169	3									
02	1914	N	1898	-0-	-16	-0-	4	1	21	2	Y	-0-					-0-
							1873	3									
03	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	4	1	17	2	Y	-0-					-0-
							2117	3									
04	2130	N	2115	-0-	-15	-0-	4	1	18	2	Y	-0-					-0-
							2093	3									
*05	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	5	1	139	2	Y	-0-					-0-
							2055	3									

VELA-SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 121567 COMPL. DATE 06/16/1986 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8656 - 8703

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

TREVINO "B" WELL #: 2T RRCID -> 123086 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 8674 - 9095

12	4309	X	3377	-0-	-932	-0-	6	1	109	2	Y	-0-					-0-
							3262	3									
01	4309	X	3130	-0-	-1179	-0-	6	1	50	2	Y	-0-					-0-
							3074	3									
02	4031	X	2831	-0-	-1200	-0-	5	1	32	2	Y	-0-					-0-
							2794	3									
03	4123	X	3084	-0-	-1039	-0-	6	1	24	2	Y	-0-					-0-
							3054	3									
04	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	6	1	26	2	Y	-0-					-0-
							2956	3									
*05	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	7	1	205	2	Y	-0-					-0-
							3036	3									

GUERRA "M" WELL #: 3 RRCID -> 125835 COMPL. DATE 11/22/1987 TOTAL DEPTH 10021 PERF. 9264 - 9320

12	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	89	1	1681	2	Y	-0-					5
01	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	61	1	1273	2	Y	-0-					5
02	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	48	1	1061	2	Y	-0-					5
03	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	54	1	1003	2	Y	-0-					5
04	T. A.		562	-0-	562	562	28	1	534	2	Y	-0-					5
05	T. A.		627	-0-	627	1189	35	1	592	2	Y	-0-					5

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
TREVINO "B" WELL #: 3T RRCID -> 134519 COMPL. DATE 05/20/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8460 - 8484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10292	X	8743	-0-	-1549	-0-	16	1	283	2	Y	-0-					10
							8444	3									
01	9517	X	7756	-0-	-1761	-0-	15	1	124	2	Y	-0-					10
							7617	3									
02	9048	X	8010	-0-	-1038	-0-	15	1	90	2	Y	4	4	8			10
							7901	3	4	9							
03	9672	X	8150	-0-	-1522	-0-	16	1	64	2	Y	2	2	8			10
							8068	3	2	9							
04	8940	X	7718	-0-	-1222	-0-	16	1	67	2	Y	-0-					10
							7635	3									
05	8742	X	7840	-0-	-902	-0-	16	1	494	2	Y	-0-					10
							7330	3									

VELA-SMITH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 140572 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 7708 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	179	1	1327	2	Y	-0-					6
01	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	187	1	1505	2	Y	-0-					6
02	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	165	1	1562	2	Y	4	4	8			6
							4	9									
03	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	317	1	1649	2	Y	-0-					6
04	1350	N	1251	-0-	-99	-0-	314	1	937	2	Y	-0-					6
05	1395	N	1294	-0-	-101	-0-	158	1	1136	2	Y	-0-					6

VELA-SMITH G. U. WELL #: 6 RRCID -> 144371 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8310 - 8464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3064	N	3064	-0-	-0-	-0-	6	1	99	2	Y	-0-					10
							2959	3									
01	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	5	1	43	2	Y	-0-					10
							2626	3									
02	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	5	1	27	2	Y	-0-					10
							2385	3									
03	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	5	1	18	2	Y	-0-					10
							2302	3									
04	T. A.		1902	-0-	1902	1902	4	1	17	2	Y	-0-					10
							1881	3									
05	T. A.		1947	-0-	1947	3849	4	1	123	2	Y	-0-					10
							1820	3									

GUERRA "M" WELL #: 4 RRCID -> 146774 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8724 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	14B2 EXT		547	-0-	547	547	25	1	522	2	Y	-0-					6
02	14B2 EXT		969	-0-	969	1516	42	1	927	2	Y	-0-					6
03	14B2 EXT		1333	-0-	1333	2849	68	1	1265	2	Y	-0-					6
04	3759	X	910	-0-	-2849	-0-	46	1	864	2	Y	-0-					6
05	1023	X	842	-0-	-181	-0-	47	1	795	2	Y	-0-					6

BENAVIDES WELL #: 1 RRCID -> 186781 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 7790 - 7830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2356	N	2347	-0-	-9	-0-	3	1	76	2	Y	-0-					27
							2268	3									
01	2356	N	2259	-0-	-97	-0-	3	1	36	2	Y	-0-					27
							2220	3									
02	2059	N	2025	-0-	-34	-0-	3	1	23	2	Y	4	4	8			27
							1995	3	4	9							
03	2356	N	2105	-0-	-251	-0-	3	1	17	2	Y	1	1	8			27
							2084	3	1	9							
04	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	3	1	18	2	Y	-0-					27
							2092	3									
*05	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	3	1	135	2	Y	-0-					27
							2007	3									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
VELA, G. O. WELL #: 1 RRCID -> 187697 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 10668 PERF. 8780 - 8985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	578	-0-	-11	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
							558	3									
01	651	N	567	-0-	-84	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
							557	3									
02	602	N	602	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
							594	3									
03	589	N	561	-0-	-28	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					-0-
							556	3									
04	599	N	599	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					-0-
							593	3									
05	651	N	592	-0-	-59	-0-	1	1	37	2	Y	-0-					-0-
							554	3									

SMITH, A. H. WELL #: 6 RRCID -> 198143 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 7601 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	111617					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	111617					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	111617					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-

GUERRA "M" WELL #: 5 RRCID -> 198910 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 10114 PERF. 9895 - 9988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					12
							1009	3									
01	3100	N	3519	-0-	419	419	7	1	56	2	Y	-0-					12
							3456	3									
02	2900	N	4537	-0-	1637	2056	9	1	51	2	Y	-0-					12
							4477	3									
03	3100	N	3806	-0-	706	2762	8	1	30	2	Y	-0-					12
							3768	3									
*04	5947	X	3185	-0-	-2762	-0-	6	1	28	2	Y	1	1	8			12
							3150	3	1	9							
*05	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	6	1	180	2	Y	-0-					12
							2673	3									

GUERRA "L" WELL #: 6 RRCID -> 210423 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7408 - 7565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		51	-0-	51	396	4	1	47	2	Y	-0-					9
01	T. A.		16	-0-	16	412	1	1	15	2	Y	-0-					9
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	412					Y	-0-					9
03	412	X	-0-	-0-	-412	-0-					Y	-0-					9
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	2	Y	-0-					9
*05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2	Y	-0-					9

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
VELA B WELL #: 7 RRCID -> 210978 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8896 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	3	1	58	2	N	-0-					14
							1716	3									
01	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	3	1	27	2	N	-0-					14
							1653	3									
02	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	4	1	21	2	N	4	4	8			14
							1857	3	4	9							
03	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	4	1	16	2	N	5	5	8			14
							2011	3	6	9							
04	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	4	1	17	2	N	-0-					14
							1890	3									
*05	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	4	1	125	2	N	-0-					14
							1852	3									

GUERRA "L" WELL #: 7 T RRCID -> 212778 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 7727 - 8146

12	465	N	358	-0-	-107	-0-	30	1	328	2	Y	-0-					-0-
01	558	N	376	-0-	-182	-0-	33	1	343	2	Y	-0-					-0-
02	385	N	385	-0-	-0-	-0-	31	1	354	2	Y	-0-					-0-
03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	30	1	354	2	Y	-0-					-0-
04	410	N	410	-0-	-0-	-0-	33	1	377	2	Y	-0-					-0-
05	403	N	398	-0-	-5	-0-	34	1	364	2	Y	-0-					-0-

SMITH, A.H. WELL #: 8 RRCID -> 215052 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 10416 PERF. 8580 - 10032

12	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	4	1	74	2	Y	-0-					4
							2212	3									
01	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	5	1	38	2	Y	-0-					4
							2370	3									
02	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	4	1	25	2	Y	-0-					4
							2177	3									
03	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	5	1	19	2	Y	-0-					4
							2417	3									
04	2340	N	2251	-0-	-89	-0-	5	1	20	2	Y	-0-					4
							2226	3									
05	2356	N	2142	-0-	-214	-0-	4	1	135	2	Y	-0-					4
							2003	3									

GUTIERREZ ET AL WELL #: 1 RRCID -> 216340 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8098 - 8442

12	2294	N	2269	-0-	-25	-0-	194	1	67	2	N	-0-					39
							2008	3									
01	2170	N	2060	-0-	-110	-0-	167	1	30	2	N	-0-					39
							1863	3									
02	1972	N	1884	-0-	-88	-0-	149	1	19	2	N	4	4	8			39
							1712	3	4	9							
03	2263	N	2055	-0-	-208	-0-	169	1	15	2	N	8	8	8			39
							1862	3	9	9							
04	1980	N	1897	-0-	-83	-0-	160	1	15	2	N	-0-					39
							1722	3									
05	2015	N	1876	-0-	-139	-0-	162	1	108	2	N	-0-					39
							1606	3									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4960	X	4047	-0-	-913	-0-	346	1	120	2	N	-0-					48
							3581	3									
01	4805	X	3269	-0-	-1536	-0-	262	1	48	2	N	28					76
							2928	3	31	9							
02	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	381	1	50	2	N	24	8	8			92
							4389	3	26	9							
03	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	354	1	31	2	N	18	76	1	2	8	32
							3896	3	20	9							
04	3930	X	3682	-0-	-248	-0-	311	1	29	2	N	-0-					32
							3342	3									
05	5177	X	4051	-0-	-1126	-0-	349	1	234	2	N	-0-					32
							3468	3									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	320	-0-	-21	-0-	1	1	10	2	N	-0-					77
							309	3									
01	372	N	308	-0-	-64	-0-	1	1	5	2	N	-0-					77
							302	3									
02	319	N	310	-0-	-9	-0-	1	1	3	2	N	-0-					77
							306	3									
03	394	N	394	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	N	-0-					77
							390	3									
04	328	N	328	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	N	-0-					77
							324	3									
05	341	N	333	-0-	-8	-0-	1	1	21	2	N	-0-					77
							311	3									

VELA, G. O. ET AL "A" WELL #: 1 RRCID -> 218027 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 8346 - 8466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	282	1	98	2	N	-0-					15
							2919	3									
01	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	246	1	45	2	N	-0-					15
							2740	3									
02	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	237	1	31	2	N	-0-					15
							2729	3									
03	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	244	1	21	2	N	-0-					15
							2692	3									
04	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	254	1	24	2	N	-0-					15
							2734	3									
*05	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	263	1	176	2	N	-0-					15
							2609	3									

EL CLARENO WELL #: 2 RRCID -> 218433 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7490 - 8966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4030	X	3884	-0-	-146	-0-	7	1	126	2	Y	-0-					-0-
							3751	3									
01	4030	X	3827	-0-	-203	-0-	7	1	61	2	Y	-0-					-0-
							3759	3									
02	3770	X	3300	-0-	-470	-0-	6	1	37	2	Y	4	4	8			-0-
							3253	3	4	9							
03	4030	X	3785	-0-	-245	-0-	7	1	30	2	Y	3	3	8			-0-
							3745	3	3	9							
04	3870	X	3432	-0-	-438	-0-	7	1	30	2	Y	-0-					-0-
							3395	3									
05	3875	X	3350	-0-	-525	-0-	7	1	211	2	Y	-0-					-0-
							3132	3									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
EL CLARENO WELL #: 3 RRCID -> 218795 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 7832 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2573	X	2119	-0-	-454	-0-	4	1	64	2	N	135					156
							1902	3	149	9							
01	2573	X	1969	-0-	-604	-0-	4	1	29	2	N	127	144	1			139
							1796	3	140	9							
02	2262	X	1657	-0-	-605	-0-	3	1	18	2	N	74	174	1	11	8	28
							1555	3	81	9							
03	2232	X	1738	-0-	-494	-0-	3	1	13	2	N	95	10	8			113
							1617	3	105	9							
*04	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	3	1	13	2	N	96	175	1	4	8	30
							1504	3	106	9							
*05	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	3	1	99	2	N	52					82
							1467	3	57	9							

TREVINO "B" WELL #: 5 RRCID -> 219410 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8578 - 9200

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

BENAVIDES "A" WELL #: 5 RRCID -> 219422 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 11290 PERF. 8579 - 8662

12	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	291	1	101	2	N	-0-					21
							3017	3									
01	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	274	1	50	2	N	-0-					21
							3060	3									
02	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	238	1	31	2	N	-0-					21
							2738	3									
03	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	265	1	23	2	N	-0-					21
							2916	3									
04	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	270	1	26	2	N	-0-					21
							2903	3									
*05	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	248	1	166	2	N	-0-					21
							2464	3									

EL CLARENO WELL #: 4 RRCID -> 221267 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 12202 PERF. 8766 - 9336

12	10757	X	9978	-0-	-779	-0-	18	1	323	2	N	1					30
							9636	3	1	9							
01	10757	X	9827	-0-	-930	-0-	19	1	157	2	N	-0-					30
							9651	3									
02	9860	X	8928	-0-	-932	-0-	17	1	100	2	N	-0-					30
							8811	3									
03	10323	X	9519	-0-	-804	-0-	19	1	75	2	N	6	6	8			30
							9418	3	7	9							
04	9930	X	9304	-0-	-626	-0-	19	1	81	2	N	-0-					30
							9204	3									
05	9982	X	9562	-0-	-420	-0-	20	1	603	2	N	-0-					30
							8939	3									

GUERRA "M" WELL #: 6 RRCID -> 221857 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 10310 - 10450

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50

BENAVIDES "A" WELL #: 6 RRCID -> 223391 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8120 - 8720

12	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	234	1	81	2	N	-0-			8
							2426	3							
01	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	198	1	36	2	N	-0-			8
							2214	3							
02	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	156	1	20	2	N	-0-			8
							1792	3							
03	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	194	1	17	2	N	-0-			8
							2134	3							
04	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	198	1	19	2	N	-0-			8
							2125	3							
*05	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	199	1	133	2	N	-0-			8
							1978	3							

EL CLARENO WELL #: 5 RRCID -> 223776 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 11757 PERF. 9938 - 9958

12	1705	N	1125	-0-	-580	-0-	837	1	9	2	N	-0-			-0-
							279	3							
01	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	838	1	6	2	N	-0-			-0-
							394	3							
02	954	N	954	-0-	-0-	-0-	783	1	2	2	N	-0-			-0-
							169	3							
03	1116	N	1026	-0-	-90	-0-	837	1	1	2	N	-0-			-0-
							188	3							
04	1200	N	831	-0-	-369	-0-	418	1	4	2	N	-0-			-0-
							409	3							
05	1023	N	631	-0-	-392	-0-	432	1	13	2	N	-0-			-0-
							186	3							

BENAVIDES "A" WELL #: 8 RRCID -> 227547 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7645 - 8724

12	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	247	1	86	2	N	-0-			15
							2555	3							
01	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	245	1	44	2	N	-0-			15
							2737	3							
02	2588	X	2588	-0-	-0-	-0-	205	1	27	2	N	-0-			15
							2356	3							
03	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	233	1	20	2	N	-0-			15
							2564	3							
04	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	232	1	22	2	N	-0-			15
							2492	3							
*05	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	244	1	164	2	N	-0-			15
							2426	3							

EL CLARENO WELL #: 6 RRCID -> 227979 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 7350 - 7868

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3534	X	3143	-0-		-391	-0-	4	1	102	2	N	-0-					35
								3037	3									
01	3503	X	3180	-0-		-323	-0-	4	1	49	2	N	127	136	1			26
								2987	3	140	9							
02	3219	X	2804	-0-		-415	-0-	4	1	31	2	N	-0-					26
								2769	3									
03	3317	X	3107	-0-		-210	-0-	4	1	24	2	N	2	2	8			26
								3077	3	2	9							
04	3210	X	2932	-0-		-278	-0-	4	1	26	2	N	-0-					26
								2902	3									
05	3193	X	3025	-0-		-168	-0-	4	1	191	2	N	-0-					26
								2830	3									

EL CLARENO WELL #: 7 RRCID -> 229265 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9620 PERF. 7483 - 8832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2255	X	2255	-0-		-0-	-0-	4	1	73	2	Y	-0-					6
								2178	3									
01	2377	X	2377	-0-		-0-	-0-	5	1	38	2	Y	-0-					6
								2334	3									
02	2084	X	2084	-0-		-0-	-0-	4	1	23	2	Y	-0-					6
								2057	3									
03	2015	X	1869	-0-		-146	-0-	4	1	15	2	Y	-0-					6
								1850	3									
04	2580	X	1900	-0-		-680	-0-	4	1	17	2	Y	-0-					6
								1879	3									
05	2387	X	2204	-0-		-183	-0-	5	1	139	2	Y	-0-					6
								2060	3									

EL CLARENO WELL #: 8 RRCID -> 231172 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8831 - 9313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1953	N	1796	-0-		-157	-0-	3	1	58	2	N	-0-					28
								1735	3									
01	1860	N	1752	-0-		-108	-0-	3	1	28	2	N	-0-					28
								1721	3									
02	1711	N	1631	-0-		-80	-0-	3	1	18	2	N	4	4	8			28
								1606	3	4	9							
03	1798	N	1758	-0-		-40	-0-	3	1	14	2	N	-0-					28
								1741	3									
04	1837	N	1837	-0-		-0-	-0-	4	1	16	2	N	-0-					28
								1817	3									
*05	1853	N	1853	-0-		-0-	-0-	4	1	117	2	N	-0-					28
								1732	3									

VELA, G. O. ET AL "A" WELL #: 4 RRCID -> 231859 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 10564 PERF. 7857 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4030	X	3456	-0-		-574	-0-	4	1	112	2	N	-0-					15
								3340	3									
01	4030	X	3321	-0-		-709	-0-	4	1	53	2	N	-0-					15
								3264	3									
02	3248	X	3104	-0-		-144	-0-	4	1	35	2	N	-0-					15
								3065	3									
03	3472	X	3181	-0-		-291	-0-	4	1	25	2	N	-0-					15
								3152	3									
04	3360	X	3086	-0-		-274	-0-	4	1	27	2	N	-0-					15
								3055	3									
05	3441	X	3181	-0-		-260	-0-	4	1	201	2	N	-0-					15
								2976	3									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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
12	3875	X	3343	-0-	-532	-0-	6	1	108	2	N	-0-					13
							3229	3									
01	3751	X	2988	-0-	-763	-0-	6	1	48	2	N	-0-					13
							2934	3									
02	3480	X	2889	-0-	-591	-0-	6	1	32	2	N	-0-					13
							2851	3									
03	3348	X	2928	-0-	-420	-0-	6	1	23	2	N	2	2	8			13
							2897	3	2	9							
04	3240	X	2983	-0-	-257	-0-	6	1	26	2	N	-0-					13
							2951	3									
*05	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	8	1	230	2	N	-0-					13
							3418	3									

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
12	10540	X	6833	-0-	-3707	-0-	874	1	253	2	N	-0-					-0-
							5706	3									
01	10389	X	10389	-0-	-0-	-0-	1242	1	237	2	N	-0-					-0-
							8910	3									
02	9541	X	6502	-0-	-3039	-0-	1007	1	117	2	N	4	4	8			-0-
							5374	3	4	9							
03	10304	X	10304	-0-	-0-	-0-	1239	1	163	2	N	3	3	8			-0-
							8899	3	3	9							
*04	10050	X	7942	-0-	-2108	-0-	1043	1	129	2	N	2	2	8			-0-
							6768	3	2	9							
05	10385	X	10057	-0-	-328	-0-	1159	1	651	2	N	-0-					-0-
							8247	3									

EL CLARENO WELL #: 10 RRCID -> 233164 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8946 - 8956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	294	-0-	-16	-0-	1	1	10	2	N	-0-					10
							283	3									
01	236	N	236	-0-	-0-	-0-	4	2	232	3	N	-0-					10
02	174	N	172	-0-	-2	-0-	2	2	170	3	N	-0-					10
03	279	N	114	-0-	-165	-0-	1	2	113	3	N	-0-					10
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	2	2	238	3	N	-0-					10
*05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	12	2	176	3	N	-0-					10

BENAVIDES "A" WELL #: 9 RRCID -> 233629 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8384 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1674	N	1267	-0-	-407	-0-	2	1	41	2	N	-0-					18
							1224	3									
01	1612	N	1181	-0-	-431	-0-	2	1	19	2	N	-0-					18
							1160	3									
02	1450	N	1314	-0-	-136	-0-	2	1	15	2	N	5	5	8			18
							1291	3	6	9							
03	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	2	1	12	2	N	-0-					18
							1536	3									
04	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	2	1	12	2	N	-0-					18
							1383	3									
*05	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	2	1	100	2	N	-0-					18
							1479	3									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
BENAVIDES "A" WELL #: 10 RRCID -> 233680 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8732 - 8962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2976	N	2817	-0-	-159	-0-	4	1	91	2	N	-0-					23
							2722	3									
01	2945	N	2816	-0-	-129	-0-	4	1	45	2	N	-0-					23
							2767	3									
02	2755	N	2547	-0-	-208	-0-	3	1	29	2	N	-0-					23
							2515	3									
03	2821	N	2707	-0-	-114	-0-	4	1	21	2	N	3	3	8			23
							2679	3	3	9							
04	2730	N	2699	-0-	-31	-0-	4	1	24	2	N	-0-					23
							2671	3									
*05	2832	N	2832	-0-	-0-	-0-	4	1	179	2	N	-0-					23
							2649	3									

BENAVIDES "A" WELL #: 14 RRCID -> 238477 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8152 - 9366

12	434	N	387	-0-	-47	-0-	13	2	374	3	N	-0-					28
01	435	N	435	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-					28
							427	3									
02	406	N	367	-0-	-39	-0-	4	2	363	3	N	-0-					28
03	372	N	271	-0-	-101	-0-	2	2	269	3	N	-0-					28
04	420	N	369	-0-	-51	-0-	1	1	3	2	N	-0-					28
							365	3									
*05	412	N	412	-0-	-0-	-0-	1	1	26	2	N	-0-					28
							385	3									

BENAVIDES "A" WELL #: 13 RRCID -> 239401 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8470 - 9410

12	7068	X	5427	-0-	-1641	-0-	7	1	176	2	N	-0-					21
							5244	3									
01	6820	X	5085	-0-	-1735	-0-	7	1	79	2	N	101	106	1			16
							4888	3	111	9							
02	6119	X	4397	-0-	-1722	-0-	6	1	49	2	N	-0-					16
							4342	3									
03	6262	X	5282	-0-	-980	-0-	7	1	42	2	N	4	4	8			16
							5229	3	4	9							
04	5220	X	4619	-0-	-601	-0-	6	1	40	2	N	-0-					16
							4573	3									
05	5394	X	4452	-0-	-942	-0-	6	1	281	2	N	-0-					16
							4165	3									

VELA, G.O. ET AL "A" WELL #: 5 RRCID -> 240272 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8568 - 9646

12	13175	X	11168	-0-	-2007	-0-	14	1	362	2	N	-0-					11
							10792	3									
01	13175	X	10741	-0-	-2434	-0-	14	1	171	2	N	-0-					11
							10556	3									
02	11687	X	9582	-0-	-2105	-0-	13	1	107	2	N	65	4	8			72
							9390	3	72	9							
03	11966	X	10033	-0-	-1933	-0-	14	1	79	2	N	25	84	1			13
							9912	3	28	9							
04	11130	X	9434	-0-	-1696	-0-	13	1	82	2	N	-0-					13
							9339	3									
05	11160	X	9930	-0-	-1230	-0-	14	1	626	2	N	-0-					13
							9290	3									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
DON JOSE LAND WELL #: 1 RRCID -> 241936 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10267 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-

VELA, G. O. ET AL "A" WELL #: 6 RRCID -> 242034 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8444 - 9197

12	2015	N	1955	-0-	-60	-0-	2	1	63	2	N	-0-					18
							1890	3									
01	1984	N	1923	-0-	-61	-0-	3	1	31	2	N	-0-					18
							1889	3									
02	1856	N	1739	-0-	-117	-0-	2	1	19	2	N	40					58
							1674	3	44	9							
03	1953	N	1833	-0-	-120	-0-	2	1	14	2	N	4	4	8			58
							1813	3	4	9							
*04	1860	N	1785	-0-	-75	-0-	2	1	16	2	N	2	2	8			58
							1765	3	2	9							
05	1860	N	1824	-0-	-36	-0-	3	1	115	2	N	-0-					58
							1706	3									

BENAVIDES "A" WELL #: 15 RRCID -> 242210 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8412 - 9040

12	620	N	489	-0-	-131	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
							472	3									
01	560	N	560	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
							550	3									
02	551	N	425	-0-	-126	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
							419	3									
03	496	N	451	-0-	-45	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-
							446	3									
04	540	N	453	-0-	-87	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-
							448	3									
*05	561	N	561	-0-	-0-	-0-	1	1	35	2	N	-0-					-0-
							525	3									

VELA, G. O. ET AL "A" WELL #: 7 RRCID -> 243092 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8980 - 9468

12	2139	N	1775	-0-	-364	-0-	2	1	58	2	N	-0-					13
							1715	3									
01	2015	N	1997	-0-	-18	-0-	3	1	32	2	N	-0-					13
							1962	3									
02	1827	N	1666	-0-	-161	-0-	2	1	19	2	N	-0-					13
							1645	3									
03	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	2	1	14	2	N	-0-					13
							1790	3									
04	1920	N	1789	-0-	-131	-0-	2	1	16	2	N	-0-					13
							1771	3									
*05	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	3	1	112	2	N	-0-					13
							1662	3									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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
12	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	122	1	42	2	N	-0-					15
							1261	3									
01	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	113	1	21	2	N	-0-					15
							1266	3									
02	1247	N	1171	-0-	-76	-0-	93	1	12	2	N	-0-					15
							1066	3									
03	1333	N	1126	-0-	-207	-0-	93	1	8	2	N	-0-					15
							1025	3									
04	1290	N	1063	-0-	-227	-0-	90	1	9	2	N	-0-					15
							964	3									
05	1240	N	1097	-0-	-143	-0-	95	1	63	2	N	-0-					15
							939	3									

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
12	1364	N	1016	-0-	-348	-0-	1	1	33	2	N	-0-					15
							982	3									
01	1240	N	916	-0-	-324	-0-	1	1	15	2	N	-0-					15
							900	3									
02	1015	N	841	-0-	-174	-0-	1	1	9	2	N	3	3	8			15
							828	3	3	9							
03	1023	N	618	-0-	-405	-0-	1	1	5	2	N	-0-					15
							612	3									
04	900	N	719	-0-	-181	-0-	1	1	6	2	N	-0-					15
							712	3									
05	899	N	834	-0-	-65	-0-	1	1	53	2	N	-0-					15
							780	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
12	2015	N	1841	-0-	-174	-0-	157	1	55	2	N	-0-					32
							1629	3									
01	1829	N	1683	-0-	-146	-0-	136	1	25	2	N	-0-					32
							1522	3									
02	1682	N	1530	-0-	-152	-0-	121	1	16	2	N	-0-					32
							1393	3									
03	1829	N	1342	-0-	-487	-0-	111	1	10	2	N	-0-					32
							1221	3									
*04	1620	N	1592	-0-	-28	-0-	134	1	13	2	N	2	2	8			32
							1443	3	2	9							
*05	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	146	1	98	2	N	-0-					32
							1449	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
12	9108	X	9108	-0-	-0-	-0-	17	1	295	2	N	10					36
							8785	3	11	9							
01	7861	X	7861	-0-	-0-	-0-	15	1	125	2	N	-0-					36
							7721	3									
02	7480	X	7480	-0-	-0-	-0-	14	1	84	2	N	4	4	8			36
							7378	3	4	9							
03	8048	X	8048	-0-	-0-	-0-	16	1	62	2	N	155	174	1	7	8	10
							7799	3	171	9							
04	7668	X	7668	-0-	-0-	-0-	15	1	67	2	N	-0-					10
							7586	3									
*05	6190	X	6190	-0-	-0-	-0-	13	1	390	2	N	-0-					10
							5787	3									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

EL CLARENO WELL #: 13 RRCID -> 247248 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8838 - 9222

12	2077	X	1047	-0-	-1030	-0-	2	1	34	2	N	-0-					15
							1011	3									
01	2077	X	1230	-0-	-847	-0-	2	1	20	2	N	-0-					15
							1208	3									
02	1856	X	1059	-0-	-797	-0-	2	1	12	2	N	-0-					15
							1045	3									
03	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	2	1	9	2	N	-0-					15
							1163	3									
04	1200	N	964	-0-	-236	-0-	2	1	8	2	N	-0-					15
							954	3									
05	1147	N	1042	-0-	-105	-0-	2	1	66	2	N	-0-					15
							974	3									

BENAVIDES "A" WELL #: 16 RRCID -> 247844 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8552 - 9346

12	4185	X	3706	-0-	-479	-0-	5	1	120	2	N	-0-					20
							3581	3									
01	4185	X	2535	-0-	-1650	-0-	3	1	40	2	N	-0-					20
							2492	3									
02	3915	X	3561	-0-	-354	-0-	5	1	40	2	N	3	3	8			20
							3513	3	3	9							
03	3937	X	3816	-0-	-121	-0-	5	1	30	2	N	-0-					20
							3781	3									
04	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	5	1	29	2	N	-0-					20
							3290	3									
*05	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	5	1	223	2	N	-0-					20
							3301	3									

GUTIERREZ, ROMEO WELL #: 1 RRCID -> 248012 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9778 - 11202

12	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	665	1	93	2	N	-0-					-0-
							2077	3									
01	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	701	1	51	2	N	-0-					-0-
							1936	3									
02	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	658	1	49	2	N	-0-					-0-
							2291	3									
03	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	722	1	38	2	N	4	4	8			-0-
							2100	3	4	9							
04	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	695	1	41	2	N	-0-					-0-
							2117	3									
*05	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	650	1	156	2	N	-0-					-0-
							1972	3									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
EL CLARENO WELL #: 16 RRCID -> 248018 COMPL. DATE 01/08/2014 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7526 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EL CLARENO WELL #: 18 RRCID -> 248793 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7818 - 7887

12	1271	N	1057	-0-	-214	-0-	1	1	34	2	N	3					15
							1019	3	3	9							
01	1178	N	996	-0-	-182	-0-	1	1	16	2	N	-0-					15
							979	3									
02	1131	N	873	-0-	-258	-0-	1	1	10	2	N	-0-					15
							862	3									
03	1054	N	929	-0-	-125	-0-	1	1	7	2	N	-0-					15
							921	3									
04	960	N	890	-0-	-70	-0-	1	1	8	2	N	-0-					15
							881	3									
05	930	N	826	-0-	-104	-0-	1	1	52	2	N	-0-					15
							773	3									

BENAVIDES "A" WELL #: 17 RRCID -> 248815 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8452 - 8530

12	1271	N	1210	-0-	-61	-0-	2	1	39	2	N	-0-					13
							1169	3									
01	1240	N	1140	-0-	-100	-0-	2	1	18	2	N	-0-					13
							1120	3									
02	1102	N	978	-0-	-124	-0-	1	1	11	2	N	-0-					13
							966	3									
03	1209	N	1115	-0-	-94	-0-	2	1	9	2	N	-0-					13
							1104	3									
04	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	2	1	10	2	N	-0-					13
							1105	3									
*05	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	2	1	71	2	N	-0-					13
							1050	3									

BENAVIDES "A" WELL #: 20 RRCID -> 248994 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8164 - 8675

12	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	291	1	101	2	N	-0-					15
							3017	3									
01	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	276	1	50	2	N	-0-					15
							3079	3									
02	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	238	1	31	2	N	-0-					15
							2743	3									
03	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	245	1	21	2	N	-0-					15
							2702	3									
04	2820	X	2574	-0-	-246	-0-	217	1	21	2	N	-0-					15
							2336	3									
05	2914	X	2671	-0-	-243	-0-	230	1	154	2	N	-0-					15
							2287	3									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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
12	3937	X	3456	-0-	-481	-0-	6	1	112	2	N	-0-					7
							3338	3									
01	3999	X	3389	-0-	-610	-0-	7	1	54	2	N	-0-					7
							3328	3									
02	3741	X	2906	-0-	-835	-0-	6	1	33	2	N	-0-					7
							2867	3									
03	3999	X	3087	-0-	-912	-0-	6	1	24	2	N	-0-					7
							3057	3									
04	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	6	1	28	2	N	-0-					7
							3186	3									
*05	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	7	1	202	2	N	-0-					7
							2992	3									

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
12	2666	X	2579	-0-	-87	-0-	5	1	84	2	N	-0-					-0-
							2490	3									
01	2666	X	2554	-0-	-112	-0-	5	1	41	2	N	-0-					-0-
							2508	3									
02	2494	X	2283	-0-	-211	-0-	4	1	26	2	N	-0-					-0-
							2253	3									
03	2573	N	2331	-0-	-242	-0-	5	1	18	2	N	-0-					-0-
							2308	3									
04	2460	N	2185	-0-	-275	-0-	4	1	19	2	N	-0-					-0-
							2162	3									
05	2449	N	2265	-0-	-184	-0-	5	1	143	2	N	-0-					-0-
							2117	3									

EL CLARENO WELL #: 24ST RRCID -> 251872 COMPL. DATE 09/08/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8814 - 8982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	575	N	575	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	N	-0-					42
							555	3									
01	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	3			N	-0-					42
02	174	N	-0-	-0-	-174	-0-					N	-0-					42
03	589	N	4	-0-	-585	-0-	4	3			N	-0-					42
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					42
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

ELIZONDO ET AL WELL #: 5 RRCID -> 255208 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8466 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2821	X	2042	-0-	-779	-0-	267	1	1775	2	N	-0-					-0-
01	2821	X	2240	-0-	-581	-0-	367	1	1873	2	N	-0-					-0-
02	2639	X	1879	-0-	-760	-0-	304	1	1575	2	N	-0-					-0-
03	2821	X	1429	-0-	-1392	-0-	226	1	1200	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
04	2730	X	-0-	-0-	-2730	-0-					N	-0-					-0-
05	2821	X	2708	-0-	-113	-0-	308	1	2400	2	N	-0-					-0-

TREVINO "B" WELL #: 9 RRCID -> 256350 COMPL. DATE 11/28/2009 TOTAL DEPTH 9302 PERF. 8318 - 8326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
ELIZONDO WELL #: 6 RRCID -> 256464 COMPL. DATE 05/29/2010 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8228 - 8254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELIZONDO ET AL WELL #: 8 RRCID -> 257230 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8484 - 8778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2573	X	1592	-0-	-981	-0-	208	1	1384	2	N	-0-					-0-
01	2573	X	1747	-0-	-826	-0-	286	1	1461	2	N	-0-					-0-
02	2407	X	1296	-0-	-1111	-0-	209	1	1087	2	N	-0-					-0-
03	2573	X	1013	-0-	-1560	-0-	160	1	849	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
04	2490	X	-0-	-0-	-2490	-0-					N	-0-					-0-
05	2542	X	2115	-0-	-427	-0-	240	1	1875	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALEXANDER, M. WELL #: 6 RRCID -> 165826 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12326 PERF. 7735 - 10074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

EARTHSTONE OPERATING, LLC 238732
ACELA SAN CRISTOBAL WELL #: 1ST RRCID -> 250452 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 10543 PERF. 9194 - 9382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1333	N	813	-0-	-520	-0-	813	2			N	-0-					28
01	1178	N	1084	-0-	-94	-0-	1084	2			N	-0-					28
02	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					28
03	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1217	2	31	9	N	28					56
04	1020	N	850	-0-	-170	-0-	850	2			N	-0-					56
05	1178	N	623	-0-	-555	-0-	623	2			N	-0-					56

ELIZONDO ET AL WELL #: 1 RRCID -> 251994 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8490 - 9582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2914	X	2028	-0-	-886	-0-	2028	2			N	-0-					16
01	2914	X	1827	-0-	-1087	-0-	1827	2			N	-0-					16
02	2610	X	1958	-0-	-652	-0-	1958	2			N	-0-					16
03	2728	X	1721	-0-	-1007	-0-	1614	2	107	9	N	97					113
04	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	3106	2			N	-0-					113
*05	2348	X	2348	-0-	-0-	-0-	2348	2			N	-0-					113

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EMBARK ENVIRONMENTAL HLDGS., LTD 250844
LALAJITA RANCH WELL #: 1 RRCID -> 133143 COMPL. DATE 10/01/1989 TOTAL DEPTH 9100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
VELA, A. WELL #: 2 RRCID -> 122547 COMPL. DATE 01/30/1986 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8026 - 8070

12	1981	X	1981	-0-	-0-	-0-	509	1	1459	2	Y	12								70
							13	9												
01	2286	X	2286	-0-	-0-	-0-	573	1	1693	2	Y	18								88
							20	9												
02	1784	X	1784	-0-	-0-	-0-	420	1	1341	2	Y	21								109
							23	9												
03	1984	X	1676	-0-	-308	-0-	423	1	1232	2	Y	19								128
							21	9												
04	2220	X	505	-0-	-1715	-0-	115	1	387	2	Y	3								131
							3	9												
05	2294	X	1458	-0-	-836	-0-	324	1	1116	2	Y	16								147
							18	9												

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VELA, ANTONIO WELL #: 1 RRCID -> 095206 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8537 PERF. 7630 - 8397

12	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	4152	2			Y	-0-								11
01	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	654	1	3475	2	Y	-0-	1	1	10	7				-0-
02	3509	X	3198	-0-	-311	-0-	3198	2			Y	-0-								-0-
03	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	714	1	3358	2	Y	19								19
							21	9												
04	3990	X	3919	-0-	-71	-0-	685	1	3233	2	Y	1	1	1						19
							1	9												
05	4123	X	4009	-0-	-114	-0-	444	1	3563	2	Y	2								21
							2	9												

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELA, SERAPIO HEIRS GU "D" WELL #: 3 RRCID -> 099178 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8430 PERF. 7485 - 7705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			Y	-0-					3
01	806	N	709	-0-	-97	-0-	112	1	597	2	Y	-0-	3	7			-0-
02	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			Y	-0-					-0-
03	744	N	687	-0-	-57	-0-	119	1	560	2	Y	7					7
							8	9									
04	690	N	617	-0-	-73	-0-	108	1	509	2	Y	-0-	7	1			-0-
*05	699	N	699	-0-	-0-	-0-	77	1	621	2	Y	1					1
							1	9									

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
12	678	N	678	-0-	-0-	-0-	55	1	623	2	Y	-0-					-0-
01	620	N	612	-0-	-8	-0-	612	2			Y	-0-					-0-
02	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			Y	-0-					-0-
03	620	N	595	-0-	-25	-0-	595	2			Y	-0-					-0-
04	600	N	575	-0-	-25	-0-	575	2			Y	-0-					-0-
*05	595	N	595	-0-	-0-	-0-	594	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

GARCIA, SALVADOR "C" WELL #: 2 RRCID -> 111397 COMPL. DATE 05/01/1984 TOTAL DEPTH 8827 PERF. 7746 - 7775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	803	N	803	-0-	-0-	-0-	65	1	738	2	Y	-0-					-0-
01	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			Y	-0-					-0-
02	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			Y	-0-					-0-
03	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			Y	-0-					-0-
04	870	N	789	-0-	-81	-0-	789	2			Y	-0-					-0-
*05	956	N	956	-0-	-0-	-0-	955	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

VELA ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 111623 COMPL. DATE 07/13/1984 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 8091 - 8102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITTIER, L. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 112275 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 9056 PERF. 8604 - 8736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7138	X	7138	-0-	-0-	-0-	7138	2			Y	-0-					5
01	4867	X	4254	-0-	-613	-0-	493	1	3728	2	Y	30	30	1	5	7	-0-
							33	9									
02	4553	X	3669	-0-	-884	-0-	189	1	3477	2	Y	3					3
							3	9									
03	4867	X	3720	-0-	-1147	-0-	245	1	3453	2	Y	20					23
							22	9									
04	6900	X	3713	-0-	-3187	-0-	247	1	3442	2	Y	22					45
							24	9									
05	7130	X	6857	-0-	-273	-0-	454	1	6375	2	Y	25	59	1			11
							28	9									

GARCIA, SALVADOR "E" WELL #: 3 RRCID -> 112962 COMPL. DATE 07/10/1984 TOTAL DEPTH 8939 PERF. 8515 - 8714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12152	X	11180	-0-	-972	-0-	909	1	10271	2	Y	-0-					-0-
01	12152	X	10315	-0-	-1837	-0-	10315	2			Y	-0-					-0-
02	11078	X	9463	-0-	-1615	-0-	9462	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	11191	X	9646	-0-	-1545	-0-	9645	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	10800	X	9728	-0-	-1072	-0-	9725	2	3	9	Y	3					3
05	11160	X	10086	-0-	-1074	-0-	10075	2	11	9	Y	10	10	1			3

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELA, SERAPIO HEIRS "B" WELL #: 5 RRCID -> 114017 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7705 - 8029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			Y	-0-					-0-
01	1271	N	1031	-0-	-240	-0-	163	1	868	2	Y	-0-					-0-
02	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			Y	-0-					-0-
03	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	209	1	983	2	Y	31					31
							34	9									
04	990	N	730	-0-	-260	-0-	128	1	602	2	Y	-0-	20	1			11
*05	791	N	791	-0-	-0-	-0-	87	1	697	2	Y	6					17
							7	9									

VELA ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 114256 COMPL. DATE 11/07/1984 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8464 - 8495

12	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	4144	2			Y	-0-					-0-
01	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	3800	2			Y	-0-					-0-
02	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	3643	2			Y	-0-					-0-
03	2377	X	2377	-0-	-0-	-0-	2377	2			Y	-0-					-0-
04	4020	X	2833	-0-	-1187	-0-	2790	2	43	9	Y	39					39
05	4154	X	3219	-0-	-935	-0-	3219	2			Y	-0-					39

VELA, EMILIANO WELL #: 2 RRCID -> 114416 COMPL. DATE 12/21/1984 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8095 - 8153

12	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			Y	-0-					25
01	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	251	1	1332	2	Y	195	195	1	25	7	-0-
							215	9									
02	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1231	2	20	9	Y	18					18
03	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	277	1	1302	2	Y	112					130
							123	9									
04	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	255	1	1203	2	Y	26	28	1			128
							29	9									
*05	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	168	1	1348	2	Y	32	129	1			31
							35	9									

GUTIERREZ WELL #: 1 RRCID -> 114747 COMPL. DATE 01/21/1985 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 8792 - 8885

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA, SALVADOR "B" WELL #: 5 RRCID -> 115677 COMPL. DATE 03/17/1985 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 7699 - 7723

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3306	2			N	-0-					-0-
01	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	5506	2			N	-0-					-0-
02	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	3337	2			N	-0-					-0-
03	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	4607	2			N	-0-					-0-
04	4290	X	4028	-0-	-262	-0-	4028	2			N	-0-					-0-
05	4433	X	3438	-0-	-995	-0-	3438	2			N	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELA, SERAPIO HEIRS "B" WELL #: 6 RRCID -> 117589 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8498 PERF. 7662 - 8131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			Y	-0-					42
01	493	N	493	-0-	-0-	-0-	78	1	415	2	Y	-0-	42	7			-0-
02	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			Y	-0-					-0-
03	538	N	538	-0-	-0-	-0-	94	1	444	2	Y	-0-					-0-
04	519	N	519	-0-	-0-	-0-	79	1	374	2	Y	60					60
							66	9									
*05	466	N	466	-0-	-0-	-0-	50	1	397	2	Y	17	66	1			11
							19	9									

EMILIANO VELA WELL #: 3 RRCID -> 117751 COMPL. DATE 01/31/1991 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7822 - 7846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	22	1	118	2	Y	-0-					-0-
02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	24	1	115	2	Y	-0-					-0-
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	24	1	114	2	Y	-0-					-0-
*05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	15	1	121	2	Y	1					1
							1	9									

VELA ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 117933 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 7457 - 8506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2845	N	2845	-0-	-0-	-0-	2814	2	31	9	Y	28	19	1			9
01	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	2725	2	14	9	Y	13	9	1			13
02	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2			Y	-0-					13
03	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1620	2	43	9	Y	39					52
04	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	2686	2	9	9	Y	8					60
*05	2831	N	2831	-0-	-0-	-0-	2817	2	14	9	Y	13					73

GUERRA "L" WELL #: 1 RRCID -> 118188 COMPL. DATE 07/21/1985 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8010 - 8208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	193	1	1742	2	Y	16	21	1			6
							18	9									
01	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			Y	-0-	6	7			-0-
02	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			Y	-0-					-0-
03	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			Y	-0-					-0-
04	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1505	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*05	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2231	2	1	9	Y	1					1

VELA, EMILIANO WELL #: 1 RRCID -> 118881 COMPL. DATE 11/03/1985 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 7643 - 7670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					18
01	93	N	84	-0-	-9	-0-	13	1	71	2	Y	-0-	18	7			-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	75	-0-	-18	-0-	13	1	62	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	76	-0-	-14	-0-	13	1	63	2	Y	-0-					-0-
*05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	9	1	70	2	Y	-0-					-0-

RAMIREZ, L.O. WELL #: 1 RRCID -> 119002 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9961 - 10162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
01	217	N	147	-0-	-70	-0-	147	2			N	-0-					-0-
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
03	248	N	166	-0-	-82	-0-	166	2			N	-0-					-0-
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
*05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

VELA, ADRIAN WELL #: 2 RRCID -> 119783 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8655 - 8691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			Y	-0-					4
01	1209	N	1124	-0-	-85	-0-	1124	2			Y	-0-	4	7			-0-
02	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			Y	-0-					-0-
03	1178	N	1026	-0-	-152	-0-	1025	2	1	9	Y	1					1
04	1080	N	1049	-0-	-31	-0-	1049	2			Y	-0-					1
*05	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			Y	-0-					1

ANDREWS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 120591 COMPL. DATE 03/01/1986 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9010 - 9052

12	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	4314	2			N	-0-					-0-
01	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	4760	2			N	-0-					-0-
02	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	4848	2			N	-0-					-0-
03	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	4777	2			N	-0-					-0-
04	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	5084	2			N	-0-					-0-
*05	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	5066	2			N	-0-					-0-

VELA, SERAPIO HEIRS GU "D" WELL #: 8 RRCID -> 121048 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8615 PERF. 7552 - 8178

12	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	2872	2			Y	-0-					3
01	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	488	1	2596	2	Y	-0-	3	7			-0-
02	2581	X	1341	-0-	-1240	-0-	1341	2			Y	-0-					-0-
03	3007	X	1191	-0-	-1816	-0-	206	1	971	2	Y	13					13
							14	9									
04	2880	N	327	-0-	-2553	-0-	57	1	270	2	Y	-0-	11	1			2
*05	716	N	716	-0-	-0-	-0-	79	1	636	2	Y	1					3
							1	9									

VELA, SERAPIO HEIRS "B" WELL #: 10 RRCID -> 121548 COMPL. DATE 06/16/1986 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 8851 - 8879

12	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	4207	2			Y	-0-					-0-
01	4774	X	4129	-0-	-645	-0-	654	1	3475	2	Y	-0-					-0-
02	4466	X	3109	-0-	-1357	-0-	3109	2			Y	-0-					-0-
03	4433	X	2773	-0-	-1660	-0-	473	1	2223	2	Y	70					70
							77	9									
04	4050	X	2726	-0-	-1324	-0-	477	1	2249	2	Y	-0-	44	1			26
05	4185	X	4143	-0-	-42	-0-	455	1	3654	2	Y	31					57
							34	9									

GARCIA, SALVADOR "C" WELL #: 10 RRCID -> 121611 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7846 - 8649

12	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	207	1	2336	2	Y	-0-					-0-
01	2449	N	2198	-0-	-251	-0-	2198	2			Y	-0-					-0-
02	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2317	2			Y	-0-					-0-
03	2480	N	2183	-0-	-297	-0-	2183	2			Y	-0-					-0-
04	2460	X	2325	-0-	-135	-0-	2324	2	1	9	Y	1					1
05	2542	X	2354	-0-	-188	-0-	2352	2	2	9	Y	2	2	1			1

VELA, ANTONIO WELL #: 5 RRCID -> 122045 COMPL. DATE 08/27/1986 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8176 - 8222

12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
01	124	N	79	-0-	-45	-0-	13	1	66	2	Y	-0-					-0-
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	11	1	52	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	42	-0-	-48	-0-	7	1	35	2	Y	-0-					-0-
*05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	8	1	67	2	Y	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

VELA, ANTONIO WELL #: 4 RRCID -> 122548 COMPL. DATE 09/25/1986 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 7948 - 8116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VELA, SERAPIO HEIRS "A" WELL #: 12 RRCID -> 122549 COMPL. DATE 10/06/1986 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8915 - 8952

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VELA, SERAPIO HEIRS GU "C" WELL #: 14 RRCID -> 122677 COMPL. DATE 11/16/1986 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 7815 - 8350

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VELA, SERAPIO HEIRS GU "D" WELL #: 16 RRCID -> 122828 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8228 - 8410

12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-					3
01	279	N	252	-0-	-27	-0-	40	1	212	2	Y	-0-	3	7			-0-
02	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
03	248	N	247	-0-	-1	-0-	43	1	201	2	Y	3					3
							3	9									
04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	43	1	204	2	Y	-0-	3	1			-0-
*05	246	N	246	-0-	-0-	-0-	27	1	219	2	Y	-0-					-0-

MENDOZA, E.G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 122934 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10247 PERF. 9120 - 10008

12	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			Y	-0-					2
01	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			Y	-0-	2	7			-0-
02	807	N	807	-0-	-0-	-0-	805	2	2	9	Y	2					2
03	1426	N	526	-0-	-900	-0-	526	2			Y	-0-					2
04	1410	N	478	-0-	-932	-0-	478	2			Y	-0-					2
*05	660	N	660	-0-	-0-	-0-	659	2	1	9	Y	1					3

VELA, EMILIANO WELL #: 4 RRCID -> 123008 COMPL. DATE 12/28/1986 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8726 - 8832

12	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			Y	-0-					14
01	823	N	823	-0-	-0-	-0-	130	1	693	2	Y	-0-	14	7			-0-
02	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			Y	-0-					-0-
03	832	N	832	-0-	-0-	-0-	146	1	686	2	Y	-0-					-0-
04	807	N	807	-0-	-0-	-0-	141	1	666	2	Y	-0-					-0-
*05	832	N	832	-0-	-0-	-0-	92	1	740	2	Y	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELA, SERAPIO HEIRS "B" WELL #: 18 RRCID -> 123146 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7946 - 8796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			Y	-0-					-0-
01	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	249	1	1323	2	Y	-0-					-0-
02	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			Y	-0-					-0-
03	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	207	1	975	2	Y	30					30
							33	9									
04	1530	N	658	-0-	-872	-0-	115	1	543	2	Y	-0-	19	1			11
*05	905	N	905	-0-	-0-	-0-	99	1	798	2	Y	7					18
							8	9									

GARCIA, SALVADOR "A" WELL #: 15 RRCID -> 123447 COMPL. DATE 09/15/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8840 - 8850

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VELA, SERAPIO HEIRS "A" WELL #: 20 RRCID -> 123750 COMPL. DATE 03/27/1987 TOTAL DEPTH 9262 PERF. 8288 - 8317

12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VELA - GUERRA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 124064 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7754 - 7780

12	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					-0-
01	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-
02	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					-0-
03	620	N	558	-0-	-62	-0-	558	2			N	-0-					-0-
04	600	N	562	-0-	-38	-0-	562	2			N	-0-					-0-
*05	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					-0-

BENAVIDES, J.G. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 124073 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9555 PERF. 7845 - 8445

12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
12	798	N	798	-0-	-0-	-0-	65	1	733	2	Y	-0-					-0-
01	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			Y	-0-					-0-
02	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1170	2	99	9	Y	90	72	1			18
03	368	N	368	-0-	-0-	-0-	343	2	25	9	Y	23	37	1			4
04	720	N	275	-0-	-445	-0-	266	2	9	9	Y	8					12
*05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	245	2	23	9	Y	21	27	1			6

MENDOZA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 125909 COMPL. DATE 12/08/1987 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8790 - 8954

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BENAVIDES, C.Y. WELL #: 1 T RRCID -> 126834 COMPL. DATE 02/16/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8506 - 8608

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BENAVIDES, C.Y. WELL #: 1 C RRCID -> 127139 COMPL. DATE 02/16/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8088 - 8115

12	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
01	1054	N	1016	-0-	-38	-0-	119	1	897	2	N	-0-					-0-
02	818	N	818	-0-	-0-	-0-	42	1	776	2	N	-0-					-0-
03	1054	N	829	-0-	-225	-0-	55	1	774	2	N	-0-					-0-
04	990	N	833	-0-	-157	-0-	56	1	777	2	N	-0-					-0-
*05	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	78	1	1090	2	N	-0-					-0-

AMOCO FEE WELL #: 2 RRCID -> 127140 COMPL. DATE 04/23/1988 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8912 - 9207

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ALEXANDER WELL #: 4 RRCID -> 127631 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 7252 - 7582

12	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			Y	-0-					-0-
01	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			Y	-0-					-0-
02	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-					-0-
04	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			Y	-0-					-0-
*05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WHITTIER, HELEN COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 127776 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7876 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			Y	-0-					7
01	600	N	600	-0-	-0-	-0-	70	1	530	2	Y	-0-	4	1	3	7	-0-
02	544	N	544	-0-	-0-	-0-	28	1	516	2	Y	-0-					-0-
03	558	N	427	-0-	-131	-0-	28	1	397	2	Y	2					2
							2	9									
04	570	N	481	-0-	-89	-0-	32	1	446	2	Y	3					5
							3	9									
*05	826	N	826	-0-	-0-	-0-	55	1	768	2	Y	3	7	1			1
							3	9									

GUERRA "L" WELL #: 4 RRCID -> 128260 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8256 - 9191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2321	X	2321	-0-	-0-	-0-	231	1	2083	2	Y	6	9	1			1
							7	9									
01	2449	N	2109	-0-	-340	-0-	2109	2			Y	-0-	1	7			-0-
02	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2			Y	-0-					-0-
03	2325	N	1853	-0-	-472	-0-	1853	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	3311	-0-	311	311	3309	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*05	3100	N	3163	-0-	63	374	3162	2	1	9	Y	1					1

WHITTIER, L. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 128443 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7890 - 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
12	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			Y	-0-					5
01	899	N	808	-0-	-91	-0-	94	1	713	2	Y	1	6	1			-0-
							1	9									
02	638	N	638	-0-	-0-	-0-	33	1	604	2	Y	1					1
							1	9									
03	899	N	642	-0-	-257	-0-	42	1	596	2	Y	4					5
							4	9									
04	780	N	653	-0-	-127	-0-	44	1	605	2	Y	4					9
							4	9									
*05	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	71	1	996	2	Y	4	10	1			3
							4	9									

GUERRA "L" WELL #: 5 RRCID -> 128899 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 9801 PERF. 8494 - 8534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	246	1	2218	2	Y	6	9	1			1
							7	9									
01	2511	N	2411	-0-	-100	-0-	2411	2			Y	-0-	1	7			-0-
02	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	2			Y	-0-					-0-
03	2480	N	2232	-0-	-248	-0-	2232	2			Y	-0-					-0-
04	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2454	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*05	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	2648	2	1	9	Y	1					1

VELA ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 129418 COMPL. DATE 10/21/1988 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8386 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	Y	6	9	1			1
							7	9									
01	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			Y	-0-	1	7			-0-
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
*05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					-0-

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
12	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	2			Y	-0-					4
01	2418	N	2163	-0-	-255	-0-	2163	2			Y	-0-	4	7			-0-
02	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2			Y	-0-					-0-
03	2325	N	2178	-0-	-147	-0-	2175	2	3	9	Y	3					3
04	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	2			Y	-0-					3
*05	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	2			Y	-0-					3

GARCIA, SALVADOR "D" WELL #: 19 RRCID -> 130701 COMPL. DATE 05/03/1989 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8045 - 8085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	834	N	834	-0-	-0-	-0-	68	1	766	2	Y	-0-					-0-
01	806	N	757	-0-	-49	-0-	757	2			Y	-0-					-0-
02	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			Y	-0-					-0-
03	837	N	733	-0-	-104	-0-	733	2			Y	-0-					-0-
04	720	N	712	-0-	-8	-0-	712	2			Y	-0-					-0-
*05	672	N	672	-0-	-0-	-0-	671	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

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
12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	7	1	59	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
01	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-	1	7			-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
03	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-					-0-
04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
*05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					-0-

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
12	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	258	1	2328	2	Y	6	9	1			1
							7	9									
01	2666	N	2449	-0-	-217	-0-	2449	2			Y	-0-	1	7			-0-
02	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2358	2			Y	-0-					-0-
03	2604	N	2328	-0-	-276	-0-	2328	2			Y	-0-					-0-
04	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2481	2	2	9	Y	2	1	1			1
*05	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2299	2	1	9	Y	1					2

DE BARBERIO WELL #: 1T RRCID -> 131435 COMPL. DATE 06/16/1995 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8873 - 8926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	138	1	1121	2	Y	-0-					2
01	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2			Y	-0-	2	7			-0-
02	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			Y	-0-					-0-
03	1240	N	912	-0-	-328	-0-	909	2	3	9	Y	3					3
04	1770	X	829	-0-	-941	-0-	829	2			Y	-0-					3
05	1829	X	873	-0-	-956	-0-	873	2			Y	-0-					3

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

GUERRA "L" WELL #: 8 RRCID -> 131451 COMPL. DATE 07/26/1989 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 8910 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	152	1	1375	2	Y	5	6	1			2
							6	9									
01	1550	N	1432	-0-	-118	-0-	1432	2			Y	-0-	2	7			-0-
02	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			Y	-0-					-0-
03	1519	N	1360	-0-	-159	-0-	1360	2			Y	-0-					-0-
04	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1427	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*05	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1534	2	1	9	Y	1					1

GUERRA "L" WELL #: 10 RRCID -> 132510 COMPL. DATE 11/08/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8956 - 8983

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VELA ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 133353 COMPL. DATE 05/13/2006 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7690 - 8560

12	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			Y	-0-					-0-
01	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			Y	-0-					-0-
02	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			Y	-0-					-0-
03	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			Y	-0-					-0-
04	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			Y	-0-					-0-
*05	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			Y	-0-					-0-

WHITTIER, L. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 134363 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8535 - 8619

12	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2			Y	-0-					5
01	1271	N	1186	-0-	-85	-0-	138	1	1045	2	Y	3	8	1			-0-
							3	9									
02	908	N	908	-0-	-0-	-0-	47	1	860	2	Y	1					1
							1	9									
03	1271	N	880	-0-	-391	-0-	58	1	816	2	Y	5					6
							6	9									
04	1140	N	797	-0-	-343	-0-	53	1	738	2	Y	5					11
							6	9									
*05	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	79	1	1112	2	Y	4	13	1			2
							4	9									

VELA ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 135892 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 7820 - 8242

12	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			Y	-0-					-0-
01	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			Y	-0-					-0-
02	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			Y	-0-					-0-
03	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			Y	-0-					-0-
04	630	X	340	-0-	-290	-0-	340	2			Y	-0-					-0-
05	651	X	404	-0-	-247	-0-	404	2			Y	-0-					-0-

J. G. BENAVIDES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 136213 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8890 - 9794

12	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	5400	2			Y	-0-					20
01	5301	X	4462	-0-	-839	-0-	4462	2			Y	-0-	20	7			-0-
02	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	4950	2			Y	-0-					-0-
03	5394	X	4848	-0-	-546	-0-	4848	2			Y	-0-					-0-
04	5220	X	4452	-0-	-768	-0-	4452	2			Y	-0-					-0-
05	5394	X	4471	-0-	-923	-0-	4471	2			Y	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUTIERREZ WELL #: 2 RRCID -> 136377 COMPL. DATE 08/27/1990 TOTAL DEPTH 9319 PERF. 8888 - 8994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	3217	2			N	-0-					-0-
01	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	3188	2			N	-0-					-0-
02	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	2894	2			N	-0-					-0-
03	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	3246	2			N	-0-					-0-
04	3150	X	3097	-0-	-53	-0-	3097	2			N	-0-					-0-
05	3224	X	3189	-0-	-35	-0-	3189	2			N	-0-					-0-

GUERRA "L" WELL #: 12 RRCID -> 137360 COMPL. DATE 02/27/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8852 - 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
12	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	374	1	3377	2	Y	6	9	1			1
							7	9									
01	3503	X	3409	-0-	-94	-0-	3409	2			Y	-0-	1	7			-0-
02	3277	X	3217	-0-	-60	-0-	3217	2			Y	-0-					-0-
03	3503	X	3194	-0-	-309	-0-	3194	2			Y	-0-					-0-
04	3630	X	3303	-0-	-327	-0-	3301	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	3751	X	3436	-0-	-315	-0-	3435	2	1	9	Y	1					1

BENAVIDES, J. G. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 137468 COMPL. DATE 02/13/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8678 - 9339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			Y	-0-					20
01	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			Y	-0-	20	7			-0-
02	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			Y	-0-					-0-
03	465	N	369	-0-	-96	-0-	369	2			Y	-0-					-0-
04	420	N	346	-0-	-74	-0-	346	2			Y	-0-					-0-
*05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			Y	-0-					-0-

GARCIA, SALVADOR D WELL #: 8 RRCID -> 137963 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7896 - 8588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VELA, SERAPIO HEIRS B WELL #: 1 RRCID -> 138217 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8352 PERF. 7614 - 8288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
01	868	N	63	-0-	-805	-0-	10	1	53	2	Y	-0-					-0-
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-					-0-
03	876	N	876	-0-	-0-	-0-	150	1	703	2	Y	21					21
							23	9									
04	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	250	1	1180	2	Y	-0-	13	1			8
*05	616	N	616	-0-	-0-	-0-	68	1	544	2	Y	4					12
							4	9									

VELA, ANTONIO WELL #: 2 RRCID -> 138233 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7859 - 8279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			Y	-0-					15
01	461	N	461	-0-	-0-	-0-	73	1	388	2	Y	-0-	15	7			-0-
02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
03	465	N	367	-0-	-98	-0-	64	1	301	2	Y	2					2
							2	9									
04	450	N	381	-0-	-69	-0-	67	1	314	2	Y	-0-					2
*05	271	N	271	-0-	-0-	-0-	30	1	241	2	Y	-0-					2

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VELA, ADRIAN WELL #: 1 RRCID -> 138821 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8373 - 9272

12	6510	X	5985	-0-	-525	-0-	5985	2			Y	-0-					4
01	6494	X	6494	-0-	-0-	-0-	6494	2			Y	-0-	4	7			-0-
02	6670	X	6670	-0-	-0-	-0-	6670	2			Y	-0-					-0-
03	6951	X	6951	-0-	-0-	-0-	6941	2	10	9	Y	9					9
04	5960	X	5960	-0-	-0-	-0-	5960	2			Y	-0-					9
05	6138	X	5221	-0-	-917	-0-	5221	2			Y	-0-					9

VELA, SERAPIO HEIRS B WELL #: 22 RRCID -> 139318 COMPL. DATE 08/12/1991 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8171 - 8294

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VELA, SERAPIO HEIRS GU C LSE WELL #: 13 RRCID -> 139456 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9332 PERF. 7598 - 7834

12	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			Y	-0-					4
01	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	179	1	950	2	Y	-0-	4	7			-0-
02	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			Y	-0-					-0-
03	1054	N	972	-0-	-82	-0-	168	1	793	2	Y	10					10
							11	9									
04	1080	N	996	-0-	-84	-0-	174	1	821	2	Y	1	9	1			2
							1	9									
*05	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	129	1	1038	2	Y	1					3
							1	9									

VELA, ADRIAN WELL #: 5 RRCID -> 139839 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8428 - 8998

12	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					16
01	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-	16	7			-0-
02	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2			N	-0-					-0-
03	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1943	2	3	9	N	3					3
04	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			N	-0-					3
*05	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-					3

VERA, SERAPIO HEIRS G.U. D. WELL #: 7 RRCID -> 140140 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7354 - 7948

12	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			Y	-0-					3
01	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	199	1	1060	2	Y	-0-	3	7			-0-
02	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			Y	-0-					-0-
03	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	225	1	1056	2	Y	14					14
							15	9									
04	1050	N	825	-0-	-225	-0-	144	1	681	2	Y	-0-	12	1			2
*05	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	131	1	1048	2	Y	1					3
							1	9									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUTIERREZ WELL #: 3 RRCID -> 140871 COMPL. DATE 07/10/1990 TOTAL DEPTH 9576 PERF. 9150 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VELA, CONSUELO G. WELL #: 1 RRCID -> 141415 COMPL. DATE 06/06/1995 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7532 - 8741

12	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	2			Y	-0-					17
01	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	318	1	1688	2	Y	-0-	17	7			-0-
02	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			Y	-0-					-0-
03	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	346	1	1629	2	Y	9					9
							10	9									
04	1920	N	1765	-0-	-155	-0-	309	1	1456	2	Y	-0-					9
*05	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			Y	-0-					9

MENDOZA, E. G. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141563 COMPL. DATE 06/03/1992 TOTAL DEPTH 10233 PERF. 9604 - 9750

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	7			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA, SALVADOR B WELL #: 22 RRCID -> 144220 COMPL. DATE 01/28/1993 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7710 - 8119

12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	18	1	201	2	Y	-0-					-0-
01	186	N	153	-0-	-33	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
02	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			Y	-0-					-0-
03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			Y	-0-					-0-
04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
*05	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			Y	-0-					-0-

VELA, SERAPIO HEIRS GU C WELL #: 2 RRCID -> 145377 COMPL. DATE 09/12/1992 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7452 - 7464

12	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2			Y	-0-					3
01	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	297	1	1581	2	Y	-0-	3	7			-0-
02	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			Y	-0-					-0-
03	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	340	1	1600	2	Y	20					20
							22	9									
04	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	303	1	1431	2	Y	1	18	1			3
							1	9									
*05	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	205	1	1645	2	Y	1					4
							1	9									

VELA, ANTONIO WELL #: 3 RRCID -> 145379 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 7903 - 8105

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

RAMIREZ, L. O. WELL #: 3 RRCID -> 146882 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9734 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8060	X	6508	-0-	-1552	-0-	6508	2			N	-0-					-0-
01	8060	X	5340	-0-	-2720	-0-	5340	2			N	-0-					-0-
02	6206	X	6087	-0-	-119	-0-	6087	2			N	-0-					-0-
03	6603	X	5978	-0-	-625	-0-	5978	2			N	-0-					-0-
04	6270	X	4367	-0-	-1903	-0-	4367	2			N	-0-					-0-
05	6479	X	4417	-0-	-2062	-0-	4417	2			N	-0-					-0-

GUERRA "L" WELL #: 11 RRCID -> 147100 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9414 - 9752

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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-

VELA ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 148956 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7685 - 7704

12	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
01	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
04	210	N	150	-0-	-60	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
*05	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-					-0-

GUERRA "L" WELL #: 9 RRCID -> 151699 COMPL. DATE 10/19/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8494 - 8678

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CUELLAR, JUAN WELL #: 2 RRCID -> 159775 COMPL. DATE 07/18/1996 TOTAL DEPTH 13179 PERF. 9108 - 9698

12	248	N	150	-0-	-98	-0-	150	2			N	-0-					-0-
01	217	N	59	-0-	-158	-0-	59	2			N	-0-					-0-
02	174	N	57	-0-	-117	-0-	57	2			N	-0-					-0-
03	155	N	96	-0-	-59	-0-	96	2			N	-0-					-0-
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
*05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-

RAMIREZ, L.O. A WELL #: 5 RRCID -> 161597 COMPL. DATE 12/04/1996 TOTAL DEPTH 10904 PERF. 9893 - 10083

12	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			Y	-0-					44
01	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2			Y	-0-	44	7			-0-
02	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2			Y	-0-					-0-
03	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	2			Y	-0-					-0-
04	1980	N	1405	-0-	-575	-0-	1405	2			Y	-0-					-0-
*05	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			Y	-0-					-0-

VELA ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 161676 COMPL. DATE 04/23/1996 TOTAL DEPTH 12857 PERF. 8429 - 8435

12	4154	X	1339	-0-	-2815	-0-	1339	2			N	-0-					-0-
01	4092	X	739	-0-	-3353	-0-	739	2			N	-0-					-0-
02	3277	X	1027	-0-	-2250	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
03	3503	X	1731	-0-	-1772	-0-	1731	2			N	-0-					-0-
04	1043	X	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
*05	2197	X	2197	-0-	-0-	-0-	2197	2			N	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUERRA, JTS WELL #: 1 RRCID -> 161933 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 11309 PERF. 7854 - 8818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1685	2	12	9	N	11	7	1			4
01	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			N	-0-	4	1			-0-
02	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			N	-0-					-0-
03	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2			N	-0-					-0-
04	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2			N	-0-					-0-
*05	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					-0-

VELA ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 162066 COMPL. DATE 10/16/1996 TOTAL DEPTH 9321 PERF. 9568 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1333	N	1263	-0-	-70	-0-	1263	2			N	-0-					9
01	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			N	-0-					9
02	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			N	-0-					9
03	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-					9
04	1500	N	1294	-0-	-206	-0-	1294	2			N	-0-					9
*05	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-					9

AMOCO FEE WELL #: 4 RRCID -> 163657 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8944 - 10002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7253	X	7253	-0-	-0-	-0-	7253	2			N	-0-					-0-
01	5907	X	5907	-0-	-0-	-0-	5907	2			N	-0-					-0-
02	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	5267	2			N	-0-					-0-
03	6407	X	6407	-0-	-0-	-0-	6407	2			N	-0-					-0-
04	6240	X	5898	-0-	-342	-0-	5898	2			N	-0-					-0-
05	6448	X	6183	-0-	-265	-0-	6183	2			N	-0-					-0-

MENDOZA WELL #: 3 RRCID -> 164103 COMPL. DATE 07/28/1997 TOTAL DEPTH 10213 PERF. 8718 - 10074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MENDOZA WELL #: 4 RRCID -> 164379 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 9343 - 9462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	2108	N	2055	-0-	-53	-0-	1943	2	112	9	N	102	94	1			46
01	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2033	2	155	9	N	141	114	1			73
02	1972	N	1938	-0-	-34	-0-	1938	2			N	-0-	73	1			-0-
03	2046	N	1859	-0-	-187	-0-	1859	2			N	-0-					-0-
04	2130	N	1834	-0-	-296	-0-	1834	2			N	-0-					-0-
*05	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2			N	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
12	1240	N	1212	-0-	-28	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
*01	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1224	2	6	9	N	5					5
*02	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-					5
*03	1209	N	1188	-0-	-21	-0-	1188	2			N	-0-					5
*04	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-					5
*05	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-					5

AMOCO FEE WELL #: 3 RRCID -> 164754 COMPL. DATE 07/24/1998 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8852 - 9837

12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
01	465	N	65	-0-	-400	-0-	65	2			N	-0-					-0-
02	435	N	184	-0-	-251	-0-	184	2			N	-0-					-0-
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
*05	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-

AMOCO FEE WELL #: 5 RRCID -> 165017 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 8996 - 9428

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

AMOCO FEE WELL #: 6 RRCID -> 165319 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 10386 PERF. 8890 - 9410

12	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			N	-0-					-0-
01	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			N	-0-					-0-
02	1479	N	1441	-0-	-38	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
03	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	1513	-0-	-17	-0-	1513	2			N	-0-					-0-
*05	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			N	-0-					-0-

ANDREWS WELL #: 2 RRCID -> 165850 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 10391 PERF. 8762 - 8777

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GUERRA-RAYMOND WELL #: 2 RRCID -> 165873 COMPL. DATE 08/05/1997 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 8914 - 9330

12	4827	X	4827	-0-	-0-	-0-	4814	2	13	9	N	12	10	1			5
01	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	4515	2			N	-0-	5	1			-0-
02	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	3671	2			N	-0-					-0-
03	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	4977	2			N	-0-					-0-
04	4680	X	3908	-0-	-772	-0-	3908	2			N	-0-					-0-
05	4836	X	4088	-0-	-748	-0-	4002	2	86	9	N	78	47	1			31

VELA ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 165921 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 9337 PERF. 8367 - 8860

12	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	3929	2			N	-0-					-0-
01	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	3511	2			N	-0-					-0-
02	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	3135	2			N	-0-					-0-
03	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	3188	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	3121	-0-	-479	-0-	3121	2			N	-0-					-0-
05	3720	X	2738	-0-	-982	-0-	2738	2			N	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUERRA, M. WELL #: 3 RRCID -> 166580 COMPL. DATE 12/26/1996 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8738 - 9018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11878	X	11878	-0-	-0-	-0-	11846	2	32	9	N	29	28	1			13
01	11601	X	11601	-0-	-0-	-0-	11567	2	34	9	N	31	28	1			16
02	8665	X	8665	-0-	-0-	-0-	8544	2	121	9	N	110	52	1			74
03	10707	X	10707	-0-	-0-	-0-	10543	2	164	9	N	149	93	1	2	6	128
04	10632	X	10632	-0-	-0-	-0-	10537	2	95	9	N	86	99	1			115
*05	12535	X	12535	-0-	-0-	-0-	12396	2	139	9	N	126	232	1			9

VELA WELL #: 16 RRCID -> 166711 COMPL. DATE 08/05/1997 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8160 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20961	X	20961	-0-	-0-	-0-	20926	2	35	9	N	32	31	1			15
01	20942	X	20942	-0-	-0-	-0-	20889	2	53	9	N	48	37	1			26
02	19070	X	19070	-0-	-0-	-0-	18931	2	139	9	N	126	66	1			86
03	20813	X	20813	-0-	-0-	-0-	20706	2	107	9	N	97	97	1	3	6	83
04	20363	X	20363	-0-	-0-	-0-	20273	2	90	9	N	82	98	1			67
*05	21570	X	21570	-0-	-0-	-0-	21285	2	285	9	N	259	75	1			251

VELA ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 166712 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 9313 PERF. 8160 - 9138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MENDOZA WELL #: 6 RRCID -> 167076 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 8782 - 9908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					-0-
01	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					-0-
02	783	N	742	-0-	-41	-0-	742	2			N	-0-					-0-
03	837	N	778	-0-	-59	-0-	778	2			N	-0-					-0-
04	780	N	729	-0-	-51	-0-	729	2			N	-0-					-0-
*05	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					-0-

ALEXANDER, M. M. WELL #: 3 RRCID -> 167759 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9639 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	17	-0-	-43	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
*05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-

GUERRA L WELL #: 14 RRCID -> 167827 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8866 - 9418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	522	1	4706	2	Y	11	15	1			4
							12	9									
01	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	4312	2			Y	-0-	4	7			-0-
02	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	3610	2			Y	-0-					-0-
03	5288	X	5288	-0-	-0-	-0-	5287	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	6582	X	6582	-0-	-0-	-0-	6578	2	4	9	Y	4	3	1			1
*05	5824	X	5824	-0-	-0-	-0-	5821	2	3	9	Y	3					4

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
12	868	N	598	-0-	-270	-0-	598	2			N	-0-	1	1			-0-
01	868	N	515	-0-	-353	-0-	515	2			N	-0-					-0-
02	812	N	566	-0-	-246	-0-	566	2			N	-0-					-0-
03	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					-0-
04	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					-0-
*05	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					-0-

CUELLAR WELL #: 3 RRCID -> 168754 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 10169 PERF. 9260 - 9606

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRAVO WELL #: 2 RRCID -> 168940 COMPL. DATE 10/21/1999 TOTAL DEPTH 10768 PERF. 8780 - 9744

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA WELL #: 4 RRCID -> 168978 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 7834 - 9174

12	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	3253	2			N	-0-					-0-
01	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	2969	2			N	-0-					-0-
02	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	2717	2			N	-0-					-0-
03	2590	X	2590	-0-	-0-	-0-	2590	2			N	-0-					-0-
04	3150	X	3110	-0-	-40	-0-	3110	2			N	-0-					-0-
05	3255	X	3134	-0-	-121	-0-	3099	2	35	9	N	32	15	1			17

ALEXANDER WELL #: 8 RRCID -> 169028 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 10433 PERF.10134 - 10162

12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
01	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
02	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
03	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	2			N	-0-					-0-
04	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
*05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-

JMV UNIT WELL #: 2 RRCID -> 169552 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 11605 PERF.10780 - 7720

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRAVO, J. E. WELL #: 4 RRCID -> 169562 COMPL. DATE 07/18/1998 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 8096 - 8108

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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
12	744	N	433	-0-	-311	-0-	433	2			N	-0-					-0-
01	806	N	670	-0-	-136	-0-	670	2			N	-0-					-0-
02	667	N	636	-0-	-31	-0-	636	2			N	-0-					-0-
03	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					-0-
04	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					-0-
*05	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					-0-

RAMIREZ, L. O. WELL #: 8 RRCID -> 171015 COMPL. DATE 12/05/1998 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10251 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA WELL #: 5 RRCID -> 171981 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 8466 - 8514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	583	-0-	-6	-0-	583	2			N	-0-					-0-
01	589	N	566	-0-	-23	-0-	566	2			N	-0-					-0-
02	551	N	526	-0-	-25	-0-	526	2			N	-0-					-0-
03	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-
04	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-
*05	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-

GUERRA L WELL #: 16 RRCID -> 172965 COMPL. DATE 02/17/1999 TOTAL DEPTH 9903 PERF. 9110 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	337	1	3041	2	Y	6	9	1			2
							7	9									
01	3224	X	3057	-0-	-167	-0-	3057	2			Y	-0-	2	7			-0-
02	2987	X	2763	-0-	-224	-0-	2763	2			Y	-0-					-0-
03	3379	X	2571	-0-	-808	-0-	2571	2			Y	-0-					-0-
04	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	3389	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	3348	X	3113	-0-	-235	-0-	3112	2	1	9	Y	1					1

RAMIREZ, L. O. A WELL #: 11 RRCID -> 173298 COMPL. DATE 04/21/1999 TOTAL DEPTH 10944 PERF.10118 - 11218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	3436	2			Y	-0-					28
01	3782	X	3086	-0-	-696	-0-	3086	2			Y	-0-	28	7			-0-
02	3538	X	2764	-0-	-774	-0-	2764	2			Y	-0-					-0-
03	3782	X	2952	-0-	-830	-0-	2952	2			Y	-0-					-0-
04	3300	X	2928	-0-	-372	-0-	2928	2			Y	-0-					-0-
05	3410	X	2817	-0-	-593	-0-	2817	2			Y	-0-					-0-

RAMIREZ, J. S. WELL #: 3 RRCID -> 173325 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 11122 PERF.10674 - 10845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					-0-
01	558	N	484	-0-	-74	-0-	484	2			N	-0-					-0-
02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
03	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					-0-
04	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
*05	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELA, SERAPIO B WELL #: 27 RRCID -> 173977 COMPL. DATE 07/08/1999 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7660 - 8348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			Y	-0-					-0-
01	434	N	402	-0-	-32	-0-	64	1	338	2	Y	-0-					-0-
02	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
03	434	N	381	-0-	-53	-0-	65	1	306	2	Y	9					9
							10	9									
04	390	N	349	-0-	-41	-0-	61	1	287	2	Y	1	6	1			4
							1	9									
*05	492	N	492	-0-	-0-	-0-	54	1	434	2	Y	4					8
							4	9									

SERAPIO VELA E WELL #: 25 RRCID -> 175682 COMPL. DATE 02/25/2000 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8626 - 9636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VELA, SERAPIO E WELL #: 26 RRCID -> 178055 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8510 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARCIA, SALVADOR B WELL #: 25 RRCID -> 179792 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 7990 - 9086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	181	1	2040	2	Y	-0-					-0-
01	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	2657	2			Y	-0-					-0-
02	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2291	2	171	9	Y	155	123	1			32
03	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	2433	2	158	9	Y	144	157	1			19
04	2580	N	2363	-0-	-217	-0-	2300	2	63	9	Y	57					76
*05	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2217	2	186	9	Y	169	195	1			50

VELA, SERAPIO HEIRS B WELL #: 23 RRCID -> 180943 COMPL. DATE 01/21/2001 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 8222 - 9137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			Y	-0-					15
01	465	N	381	-0-	-84	-0-	60	1	321	2	Y	-0-	15	7			-0-
02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			Y	-0-					-0-
03	465	N	442	-0-	-23	-0-	76	1	356	2	Y	9					9
							10	9									
04	388	N	388	-0-	-0-	-0-	68	1	320	2	Y	-0-					9
*05	361	N	361	-0-	-0-	-0-	40	1	319	2	Y	2	6	1			5
							2	9									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LOPEZ, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 182700 COMPL. DATE 04/02/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7503 - 8230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-					25
01	1085	N	1074	-0-	-11	-0-	125	1	949	2	N	-0-	25	7			-0-
02	845	N	845	-0-	-0-	-0-	44	1	801	2	N	-0-					-0-
03	1116	N	1084	-0-	-32	-0-	70	1	977	2	N	34					34
							37	9									
04	1050	N	864	-0-	-186	-0-	58	1	806	2	N	-0-					34
*05	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	87	1	1223	2	N	-0-					34

VELA, OSCAR WELL #: 2 RRCID -> 183138 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 9944 PERF. 8188 - 8397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					61
01	963	N	963	-0-	-0-	-0-	107	1	808	2	N	44	105	1			-0-
							48	9									
02	702	N	702	-0-	-0-	-0-	35	1	652	2	N	14					14
							15	9									
03	806	N	754	-0-	-52	-0-	50	1	704	2	N	-0-					14
04	806	N	806	-0-	-0-	-0-	54	1	752	2	N	-0-					14
*05	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	103	1	1445	2	N	-0-					14

VELA, SERAPIO B WELL #: 24 RRCID -> 194921 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9770 - 10112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VELA ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 202187 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8564 - 8588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-					3
*01	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1474	2	1	9	N	1					4
*02	1305	N	1168	-0-	-137	-0-	1168	2			N	-0-					4
*03	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			N	-0-					4
*04	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					4
*05	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			N	-0-					4

VELA ESTATE UNIT WELL #: 18 RRCID -> 202511 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 8863 - 10138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3026	-0-	-74	201	3026	2			N	-0-	1	1			-0-
01	3337	X	3136	-0-	-201	-0-	3136	2			N	-0-					-0-
02	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	2780	2			N	-0-					-0-
03	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	3061	2			N	-0-					-0-
04	2700	X	2407	-0-	-293	-0-	2407	2			N	-0-					-0-
*05	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	3025	2			N	-0-					-0-

DOMINGUEZ WELL #: 1 RRCID -> 212705 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 12652 PERF. 8206 - 8222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	186	1	1805	2	Y	-0-					-0-
01	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	199	1	2047	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1972	N	1854	-0-	-118	-0-	147	1	1706	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	149	1	2094	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	2160	N	2043	-0-	-117	-0-	137	1	1905	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*05	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	82	1	1151	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RED CREST TRUST WELL #: 2 RRCID -> 213498 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 8858 PERF. 8495 - 8578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10079	X	10079	-0-	-0-	-0-	941	1	9138	2	Y	-0-					129
01	7926	X	7926	-0-	-0-	-0-	691	1	7104	2	Y	119	144	1			104
							131	9									
02	5655	X	3971	-0-	-1684	-0-	311	1	3595	2	Y	59	84	1			79
							65	9									
03	6045	X	5689	-0-	-356	-0-	374	1	5270	2	Y	41	81	1			39
							45	9									
04	5924	X	5924	-0-	-0-	-0-	393	1	5474	2	Y	52	52	1			39
							57	9									
*05	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	346	1	4851	2	Y	64	53	1			50
							70	9									

DOMINGUEZ WELL #: 3 RRCID -> 214177 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 9031 PERF. 8280 - 8426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	410	1	3981	2	Y	-0-					1
01	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	406	1	4172	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	327	1	3781	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	333	1	4688	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	306	1	4255	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*05	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	217	1	3050	2	Y	1					2
							1	9									

DOMINGUEZ WELL #: 2 RRCID -> 214700 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7462 - 7498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	116	N	-0-	-0-	-116	-0-					Y	-0-					-0-
03	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	9	1	121	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
12	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	171	1	1663	2	Y	-0-					18
01	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	177	1	1816	2	Y	24	21	1			21
							26	9									
02	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	141	1	1631	2	Y	27	25	1			23
							30	9									
03	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	145	1	2039	2	Y	15	27	1			11
							17	9									
04	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	121	1	1689	2	Y	16	16	1			11
							18	9									
*05	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	89	1	1256	2	Y	16	15	1			12
							18	9									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
12	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	136	1	1320	2	Y	-0-					13
01	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	138	1	1421	2	Y	19	17	1			15
							21	9									
02	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	105	1	1215	2	Y	20	19	1			16
							22	9									
03	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	112	1	1580	2	Y	12	20	1			8
							13	9									
04	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	109	1	1522	2	Y	14	14	1			8
							15	9									
*05	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	67	1	942	2	Y	21	16	1			13
							23	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
12	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	217	1	2101	2	Y	-0-					-0-
01	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	205	1	2110	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	167	1	1936	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	175	1	2473	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	168	1	2340	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*05	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	95	1	1338	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
12	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	2			N	-0-					-0-
01	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	2			N	-0-					-0-
02	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	2			N	-0-					-0-
03	2232	N	2182	-0-	-50	-0-	2182	2			N	-0-					-0-
04	2280	N	2050	-0-	-230	-0-	2050	2			N	-0-					-0-
*05	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2			N	-0-					-0-

DOMINGUEZ WELL #: 4 RRCID -> 218747 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8140 - 8462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3952	-0-	852	1552	369	1	3583	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	4620	-0-	1520	3072	409	1	4210	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	6961	X	3889	-0-	-3072	-0-	309	1	3579	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	297	1	4184	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	5664	X	5664	-0-	-0-	-0-	380	1	5283	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*05	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	352	1	4936	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

3J ZAPATA/MEZA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219652 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8174 - 8208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	429	-0-	-284	-0-	21	1	408	2	N	-0-					-0-
01	620	N	503	-0-	-117	-0-	108	1	395	2	N	-0-					-0-
02	464	N	429	-0-	-35	-0-	21	1	408	3	N	-0-					-0-
03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	22	1	412	3	N	-0-					-0-
04	480	N	398	-0-	-82	-0-	19	1	379	3	N	-0-					-0-
*05	398	N	398	-0-	-0-	-0-	20	1	378	3	N	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VILLARREAL WELL #: 1 RRCID -> 221210 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9828 - 9894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	3536	2			N	-0-					-0-
01	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	3422	2			N	-0-					-0-
02	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	3685	3			N	-0-					-0-
03	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	3571	3			N	-0-					-0-
04	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	3455	3			N	-0-					-0-
05	3534	X	3508	-0-	-26	-0-	3508	3			N	-0-					-0-

ALEXANDER WELL #: 10 RRCID -> 223501 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 12165 PERF. 9056 - 11958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	3093	2			N	-0-					-0-
01	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	3281	2			N	-0-					-0-
02	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	2858	2			N	-0-					-0-
03	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	2896	2			N	-0-					-0-
04	3390	X	2724	-0-	-666	-0-	2724	2			N	-0-					-0-
05	3286	X	2483	-0-	-803	-0-	2483	2			N	-0-					-0-

DE BARBERIO WELL #: 5 RRCID -> 223504 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8802 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	469	1	3805	2	Y	-0-					16
01	6320	X	6320	-0-	-0-	-0-	6320	2			Y	-0-	16	7			-0-
02	5585	X	5585	-0-	-0-	-0-	5585	2			Y	-0-					-0-
03	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	3718	2	13	9	Y	12					12
04	4590	X	3243	-0-	-1347	-0-	3243	2			Y	-0-					12
05	4743	X	3304	-0-	-1439	-0-	3304	2			Y	-0-					12

DOMINGUEZ WELL #: 6 RRCID -> 224045 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8320 - 8436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	209	1	2033	2	Y	-0-					-0-
01	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	213	1	2188	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	172	1	1992	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	177	1	2502	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	171	1	2381	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*05	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	107	1	1494	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

ALEXANDER WELL #: 11 RRCID -> 224750 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 9030 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1922	N	1496	-0-	-426	-0-	1496	2			N	-0-					-0-
01	1550	N	1483	-0-	-67	-0-	1483	2			N	-0-					-0-
02	1566	N	1364	-0-	-202	-0-	1364	2			N	-0-					-0-
03	1488	N	916	-0-	-572	-0-	916	2			N	-0-					-0-
04	1440	N	960	-0-	-480	-0-	960	2			N	-0-					-0-
*05	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	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
12	1612	N	1478	-0-	-134	-0-	72	1	1406	2	N	-0-					-0-
01	1736	N	1626	-0-	-110	-0-	349	1	1277	2	N	-0-					-0-
02	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	61	1	1202	3	N	-0-					-0-
03	1488	N	1226	-0-	-262	-0-	63	1	1163	3	N	-0-					-0-
04	1560	N	898	-0-	-662	-0-	44	1	854	3	N	-0-					-0-
*05	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	52	1	957	3	N	42	21	1			21
							46	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
12	3085	N	3085	-0-	-0-	-0-	288	1	2797	2	Y	-0-					1
01	3100	N	3858	-0-	758	758	342	1	3515	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	2900	N	4547	-0-	1647	2405	361	1	4185	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	3100	N	3421	-0-	321	2726	227	1	3193	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	5240	X	2514	-0-	-2726	-0-	169	1	2344	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	2573	X	2240	-0-	-333	-0-	149	1	2090	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

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
12	4495	X	4085	-0-	-410	-0-	448	1	3637	2	Y	-0-					2
01	4309	X	-0-	-0-	-4309	-0-					Y	-0-	2	7			-0-
02	4031	X	-0-	-0-	-4031	-0-					Y	-0-					-0-
03	4092	X	3531	-0-	-561	-0-	3531	2			Y	-0-					-0-
04	3960	X	3321	-0-	-639	-0-	3321	2			Y	-0-					-0-
05	4092	X	3653	-0-	-439	-0-	3653	2			Y	-0-					-0-

SALINAS, G. G. WELL #: 2 RRCID -> 229337 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7451 - 7570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1426	N	1332	-0-	-94	-0-	65	1	1267	2	N	-0-					3
01	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	349	1	1277	2	N	-0-	3	1			-0-
02	1653	N	1309	-0-	-344	-0-	64	1	1245	3	N	-0-					-0-
03	1333	N	1296	-0-	-37	-0-	67	1	1229	3	N	-0-					-0-
04	1560	N	1300	-0-	-260	-0-	63	1	1237	3	N	-0-					-0-
*05	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	62	1	1145	3	N	-0-					-0-

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
12	5890	X	5844	-0-	-46	-0-	5844	2			Y	-0-					7
01	5890	X	5504	-0-	-386	-0-	5504	2			Y	-0-	7	7			-0-
02	5423	X	5024	-0-	-399	-0-	5006	2	18	9	Y	16					16
03	5859	X	5323	-0-	-536	-0-	5321	2	2	9	Y	2					18
04	5640	X	4963	-0-	-677	-0-	4963	2			Y	-0-					18
05	5828	X	4844	-0-	-984	-0-	4843	2	1	9	Y	1					19

SALINAS, G. G. WELL #: 3 RRCID -> 233142 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 803 PERF. 8184 - 8384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10571	X	4313	-0-	-6258	-0-	209	1	4104	2	N	-0-					-0-
01	10571	X	7799	-0-	-2772	-0-	1675	1	6124	2	N	-0-					-0-
02	6902	X	5417	-0-	-1485	-0-	264	1	5153	3	N	-0-					-0-
03	6882	X	5422	-0-	-1460	-0-	279	1	5143	3	N	-0-					-0-
04	6990	X	5757	-0-	-1233	-0-	281	1	5476	3	N	-0-					-0-
05	7223	X	5635	-0-	-1588	-0-	288	1	5347	3	N	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
TEPOZAN WELL #: 1 RRCID -> 233225 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 8050 - 8438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	5	-0-	-181	-0-	5	2			N	-0-					-0-
01	124	N	56	-0-	-68	-0-	12	1	44	2	N	-0-					-0-
02	408	N	408	-0-	-0-	-0-	19	1	389	3	N	-0-					-0-
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	12	1	216	3	N	6					6
							7	9									
04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	14	1	270	3	N	9					15
							10	9									
*05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	11	1	201	3	N	3					18
							3	9									

SALINAS, G.G. WELL #: 4 RRCID -> 235029 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7478 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3038	X	1534	-0-	-1504	-0-	75	1	1459	2	N	-0-					-0-
01	3038	X	1921	-0-	-1117	-0-	413	1	1508	2	N	-0-					-0-
02	1537	N	1471	-0-	-66	-0-	72	1	1399	3	N	-0-					-0-
03	1519	N	1493	-0-	-26	-0-	77	1	1416	3	N	-0-					-0-
04	1860	N	1411	-0-	-449	-0-	69	1	1342	3	N	-0-					-0-
*05	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	75	1	1399	3	N	-0-					-0-

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
12	4371	X	4331	-0-	-40	-0-	4331	2			Y	-0-					-0-
01	4960	X	3464	-0-	-1496	-0-	3464	2			Y	-0-					-0-
02	4640	X	3441	-0-	-1199	-0-	3441	2			Y	-0-					-0-
03	4836	X	3592	-0-	-1244	-0-	3592	2			Y	-0-					-0-
04	4170	X	3005	-0-	-1165	-0-	75	1	2930	2	Y	-0-					-0-
05	4309	X	3502	-0-	-807	-0-	3502	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
12	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	4276	2			Y	-0-					7
01	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	388	1	2936	2	Y	17	24	1			-0-
							19	9									
02	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	146	1	2689	2	Y	2					2
							2	9									
03	2322	X	2322	-0-	-0-	-0-	153	1	2155	2	Y	13					15
							14	9									
04	4110	X	2357	-0-	-1753	-0-	157	1	2185	2	Y	14					29
							15	9									
05	4247	X	3950	-0-	-297	-0-	262	1	3673	2	Y	14	37	1			6
							15	9									

SALINAS G.G. WELL #: 5 RRCID -> 236533 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8865 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1643	N	1202	-0-	-441	-0-	58	1	1144	2	N	-0-					-0-
01	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	308	1	1124	2	N	-0-					-0-
02	1189	N	1132	-0-	-57	-0-	55	1	1077	3	N	-0-					-0-
03	1209	N	1171	-0-	-38	-0-	60	1	1111	3	N	-0-					-0-
04	1380	N	1133	-0-	-247	-0-	55	1	1078	3	N	-0-					-0-
*05	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	61	1	1130	3	N	-0-					-0-

BENAVIDES, C. Y. WELL #: 2 RRCID -> 237406 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8580 - 8715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					-0-
01	554	N	554	-0-	-0-	-0-	65	1	489	2	N	-0-					-0-
02	419	N	419	-0-	-0-	-0-	22	1	397	2	N	-0-					-0-
03	407	N	407	-0-	-0-	-0-	27	1	380	2	N	-0-					-0-
04	540	N	356	-0-	-184	-0-	24	1	332	2	N	-0-					-0-
*05	629	N	629	-0-	-0-	-0-	42	1	587	2	N	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALEXANDER-SAENZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239656 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 10701 PERF. 9716 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2352	2			N	-0-					-0-
01	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2			N	-0-					-0-
02	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	2535	2			N	-0-					-0-
03	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2480	2			N	-0-					-0-
04	2280	X	1836	-0-	-444	-0-	1836	2			N	-0-					-0-
*05	2371	X	2371	-0-	-0-	-0-	2371	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
12	3100	N	3534	-0-	434	885	330	1	3204	2	Y	-0-					38
01	3100	N	3838	-0-	738	1623	336	1	3451	2	Y	46	41	1			43
							51	9									
02	5411	X	3788	-0-	-1623	-0-	296	1	3430	2	Y	56	50	1			49
							62	9									
03	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	312	1	4401	2	Y	34	56	1			27
							37	9									
04	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	291	1	4055	2	Y	39	37	1			29
							43	9									
05	3844	X	2807	-0-	-1037	-0-	184	1	2587	2	Y	33	32	1			30
							36	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
12	372	N	105	-0-	-267	-0-	5	1	100	2	N	-0-					-0-
01	279	N	249	-0-	-30	-0-	53	1	196	2	N	-0-					-0-
02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	11	1	212	3	N	-0-					-0-
03	678	N	678	-0-	-0-	-0-	35	1	643	3	N	-0-					-0-
04	935	N	935	-0-	-0-	-0-	46	1	889	3	N	-0-					-0-
*05	721	N	721	-0-	-0-	-0-	37	1	684	3	N	-0-					-0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 5 RRCID -> 241661 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7770 - 8638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	4774	X	2498	-0-	-2276	-0-	121	1	2377	2	N	-0-					-0-
01	4774	X	2642	-0-	-2132	-0-	567	1	2075	2	N	-0-					-0-
02	3335	X	2493	-0-	-842	-0-	122	1	2371	3	N	-0-					-0-
03	3410	X	2509	-0-	-901	-0-	129	1	2380	3	N	-0-					-0-
04	2730	X	2060	-0-	-670	-0-	101	1	1959	3	N	-0-					-0-
05	2635	X	2536	-0-	-99	-0-	130	1	2406	3	N	-0-					-0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 4 RRCID -> 242174 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 8148 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	77476					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	77476					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	77476					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	77476					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	77476					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	77476					N	NO RPT					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 12 RRCID -> 242220 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7838 - 8415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 6 RRCID -> 243079 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7727 - 7950

12	5239	X	5075	-0-	-164	-0-	5075	2			Y	-0-					-0-
01	5239	X	4195	-0-	-1044	-0-	4195	2			Y	-0-					-0-
02	4901	X	4172	-0-	-729	-0-	4172	2			Y	-0-					-0-
03	5239	X	4902	-0-	-337	-0-	4902	2			Y	-0-					-0-
04	4890	X	4195	-0-	-695	-0-	105	1	4089	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	5053	X	4868	-0-	-185	-0-	4868	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

12	2976	X	2368	-0-	-608	-0-	2368	2			Y	-0-					-0-
01	2976	X	2304	-0-	-672	-0-	2304	2			Y	-0-					-0-
02	2697	X	1762	-0-	-935	-0-	1762	2			Y	-0-					-0-
03	2790	X	2003	-0-	-787	-0-	2003	2			Y	-0-					-0-
04	2220	N	1733	-0-	-487	-0-	43	1	1690	2	Y	-0-					-0-
*05	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	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

12	5561	X	5561	-0-	-0-	-0-	5561	2			Y	-0-					-0-
01	5394	X	4770	-0-	-624	-0-	4770	2			Y	-0-					-0-
02	5046	X	4300	-0-	-746	-0-	4300	2			Y	-0-					-0-
03	5394	X	4590	-0-	-804	-0-	4590	2			Y	-0-					-0-
04	5370	X	3747	-0-	-1623	-0-	93	1	3654	2	Y	-0-					-0-
05	5549	X	4528	-0-	-1021	-0-	4528	2			Y	-0-					-0-

GUERRA L WELL #: 18 RRCID -> 243248 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9091 - 10134

12	16647	X	16577	-0-	-70	-0-	16570	2	7	9	Y	6	9	1			1
01	16647	X	14780	-0-	-1867	-0-	14780	2			Y	-0-	1	7			-0-
02	15573	X	14053	-0-	-1520	-0-	14050	2	3	9	Y	3	1	1			2
03	16647	X	14369	-0-	-2278	-0-	14366	2	3	9	Y	3	2	1			3
04	16074	X	16074	-0-	-0-	-0-	16063	2	11	9	Y	10	8	1			5
05	16554	X	14821	-0-	-1733	-0-	14814	2	7	9	Y	6					11

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 11 RRCID -> 244500 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7540 - 8485

12	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	3978	2			Y	-0-					-0-
01	3906	X	3273	-0-	-633	-0-	3273	2			Y	-0-					-0-
02	3654	X	3017	-0-	-637	-0-	3017	2			Y	-0-					-0-
03	3906	X	3383	-0-	-523	-0-	3383	2			Y	-0-					-0-
04	3840	X	2808	-0-	-1032	-0-	70	1	2738	2	Y	-0-					-0-
05	3968	X	3380	-0-	-588	-0-	3380	2			Y	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 13 RRCID -> 244501 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 8176 - 8498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			Y	-0-					-0-
01	899	N	727	-0-	-172	-0-	727	2			Y	-0-					-0-
02	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			Y	-0-					-0-
03	837	N	603	-0-	-234	-0-	603	2			Y	-0-					-0-
04	690	N	512	-0-	-178	-0-	13	1	499	2	Y	-0-					-0-
*05	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, J. M. "C" WELL #: 1 RRCID -> 244624 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 8405 - 8645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2573	N	2095	-0-	-478	-0-	102	1	1993	2	N	-0-					-0-
01	2480	N	2272	-0-	-208	-0-	488	1	1784	2	N	-0-					-0-
02	2146	N	1883	-0-	-263	-0-	92	1	1791	3	N	-0-					-0-
03	2108	N	1766	-0-	-342	-0-	91	1	1675	3	N	-0-					-0-
04	2190	N	1591	-0-	-599	-0-	78	1	1513	3	N	-0-					-0-
*05	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	74	1	1382	3	N	6					6
							7	9									

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 10 RRCID -> 245559 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 8366 - 8542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	248	N	152	-0-	-96	-0-	7	1	145	2	N	-0-					-0-
01	217	N	190	-0-	-27	-0-	41	1	149	2	N	-0-					-0-
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	6	1	140	3	N	-0-					-0-
03	155	N	139	-0-	-16	-0-	7	1	132	3	N	-0-					-0-
04	180	N	132	-0-	-48	-0-	6	1	126	3	N	-0-					-0-
*05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	8	1	153	3	N	1					1
							1	9									

MEZA WELL #: 1 RRCID -> 248005 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7734 - 8425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1612	N	1165	-0-	-447	-0-	57	1	1108	2	N	-0-					11
01	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	315	1	1150	2	N	-0-	11	1			-0-
02	1276	N	1242	-0-	-34	-0-	60	1	1182	3	N	-0-					-0-
03	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	66	1	1215	3	N	-0-					-0-
04	1410	N	954	-0-	-456	-0-	44	1	851	3	N	54	27	1			27
							59	9									
*05	667	N	667	-0-	-0-	-0-	34	1	633	3	N	-0-	20	1			7

DON HILARIO "A" WELL #: 2 RRCID -> 248033 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8242 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	532	N	532	-0-	-0-	-0-	26	1	506	2	N	-0-					-0-
01	439	N	439	-0-	-0-	-0-	94	1	345	2	N	-0-					-0-
02	492	N	492	-0-	-0-	-0-	24	1	468	3	N	-0-					-0-
03	527	N	384	-0-	-143	-0-	20	1	364	3	N	-0-					-0-
04	554	N	554	-0-	-0-	-0-	27	1	527	3	N	-0-					-0-
*05	635	N	635	-0-	-0-	-0-	32	1	603	3	N	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUTIERREZ, J. M. "C" WELL #: 3 RRCID -> 248035 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8437 - 8637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4898	X	4025	-0-	-873	-0-	195	1	3830	2	N	-0-					-0-
01	4898	X	4677	-0-	-221	-0-	1004	1	3673	2	N	-0-					-0-
02	4466	X	3848	-0-	-618	-0-	188	1	3660	3	N	-0-					-0-
03	4619	X	3800	-0-	-819	-0-	195	1	3605	3	N	-0-					-0-
04	4530	X	3871	-0-	-659	-0-	189	1	3682	3	N	-0-					-0-
05	4681	X	3948	-0-	-733	-0-	201	1	3728	3	N	17					17
							19	9									

MARTINEZ, IMELDA WELL #: 1 RRCID -> 249486 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 11028 PERF. 7380 - 8716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			N	-0-					24
01	1674	N	1287	-0-	-387	-0-	133	1	1009	2	N	132	156	1			-0-
							145	9									
02	999	N	999	-0-	-0-	-0-	50	1	918	2	N	28					28
							31	9									
03	1457	N	1164	-0-	-293	-0-	77	1	1087	2	N	-0-					28
04	1260	N	1015	-0-	-245	-0-	68	1	947	2	N	-0-					28
*05	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	179	1	2507	2	N	-0-					28

DON HILARIO "A" WELL #: 5 RRCID -> 250565 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8030 - 8678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4247	X	3770	-0-	-477	-0-	183	1	3587	2	N	-0-					-0-
01	6157	X	6157	-0-	-0-	-0-	1322	1	4835	2	N	-0-					-0-
02	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	231	1	4491	3	N	-0-					-0-
03	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	244	1	4503	3	N	-0-					-0-
04	5970	X	4051	-0-	-1919	-0-	198	1	3853	3	N	-0-					-0-
05	6169	X	4993	-0-	-1176	-0-	255	1	4738	3	N	-0-					-0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 9 RRCID -> 250598 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 8705 PERF. 7855 - 8304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5084	X	4759	-0-	-325	-0-	4759	2			Y	-0-					-0-
01	5084	X	3848	-0-	-1236	-0-	3848	2			Y	-0-					-0-
02	4756	X	3317	-0-	-1439	-0-	3317	2			Y	-0-					-0-
03	5084	X	4103	-0-	-981	-0-	4103	2			Y	-0-					-0-
04	4590	X	3526	-0-	-1064	-0-	88	1	3438	2	Y	-0-					-0-
05	4743	X	4107	-0-	-636	-0-	4107	2			Y	-0-					-0-

BENAVIDES, C. Y. WELL #: 3 RRCID -> 250856 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 12005 PERF. 7842 - 8726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2537	X	2537	-0-	-0-	-0-	2537	2			N	-0-					-0-
01	3007	X	2292	-0-	-715	-0-	268	1	2024	2	N	-0-					-0-
02	2813	X	1656	-0-	-1157	-0-	85	1	1571	2	N	-0-					-0-
03	2542	N	2204	-0-	-338	-0-	146	1	2058	2	N	-0-					-0-
04	2220	N	2114	-0-	-106	-0-	142	1	1972	2	N	-0-					-0-
*05	3100	N	3946	-0-	846	846	263	1	3683	2	N	-0-					-0-

GUERRA L WELL #: 17 RRCID -> 251536 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 9115 PERF. 8205 - 8456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5952	X	5873	-0-	-79	-0-	585	1	5281	2	Y	6	9	1			1
							7	9									
01	5952	X	5023	-0-	-929	-0-	5023	2			Y	-0-	1	7			-0-
02	5579	X	5579	-0-	-0-	-0-	5335	2	244	9	Y	222	189	1			33
03	5952	X	5166	-0-	-786	-0-	4954	2	212	9	Y	193	190	1			36
04	8637	X	8637	-0-	-0-	-0-	8438	2	199	9	Y	181	170	1			47
*05	6436	X	6436	-0-	-0-	-0-	6335	2	101	9	Y	92					139

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 3 RRCID -> 251540 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7682 - 7990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			Y	-0-					-0-
01	2170	N	1677	-0-	-493	-0-	1677	2			Y	-0-					-0-
02	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			Y	-0-					-0-
03	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2			Y	-0-					-0-
04	1620	N	711	-0-	-909	-0-	18	1	693	2	Y	-0-					-0-
*05	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			Y	-0-					-0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 2 RRCID -> 251547 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 7644 - 8118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			Y	-0-					-0-
01	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2			Y	-0-					-0-
02	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2			Y	-0-					-0-
03	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			Y	-0-					-0-
04	1140	N	821	-0-	-319	-0-	20	1	801	2	Y	-0-					-0-
*05	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			Y	-0-					-0-

ALEXANDER-MANDEL WELL #: 2 RRCID -> 251896 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 11576 PERF. 9212 - 10012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6466	X	6466	-0-	-0-	-0-	6466	2			N	-0-					-0-
01	6065	X	6065	-0-	-0-	-0-	6054	2	11	9	N	10					10
02	5902	X	5902	-0-	-0-	-0-	5898	3	4	9	N	4	6	1			8
03	6150	X	6150	-0-	-0-	-0-	6150	3			N	-0-	8	1			-0-
04	6330	X	5678	-0-	-652	-0-	5678	3			N	-0-					-0-
05	6479	X	6165	-0-	-314	-0-	6165	3			N	-0-					-0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 16 RRCID -> 253221 COMPL. DATE 05/17/2009 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8562 - 9017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5456	X	5451	-0-	-5	-0-	5451	2			Y	-0-					-0-
01	5456	X	4609	-0-	-847	-0-	4609	2			Y	-0-					-0-
02	5104	X	4243	-0-	-861	-0-	4243	2			Y	-0-					-0-
03	5456	X	4529	-0-	-927	-0-	4529	2			Y	-0-					-0-
04	13701	X	13701	-0-	-0-	-0-	342	1	13356	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
*05	7498	X	7498	-0-	-0-	-0-	7498	2			Y	-0-					1

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 17 RRCID -> 253365 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8705 - 8917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			Y	-0-					-0-
01	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-					-0-
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
03	341	N	60	-0-	-281	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
04	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	35	1	1349	2	Y	-0-					-0-
*05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	383	N	383	-0-	-0-	-0-	381	2	2	9	N	2	3	1			1
01	527	N	319	-0-	-208	-0-	317	2	2	9	N	2	1	7			2
02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-	2	1			-0-
03	372	N	15	-0-	-357	-0-	15	2			N	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
*05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DON HILARIO "A" WELL #: 4 RRCID -> 254646 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8070 - 10294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DON JOSE LAND AND CATTLE CO. LTD WELL #: 24 RRCID -> 255566 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 9022 PERF. 8259 - 8581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	3172	2			Y	-0-					-0-
01	2485	X	2485	-0-	-0-	-0-	2485	2			Y	-0-					-0-
02	2054	X	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2			Y	-0-					-0-
03	2431	X	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2			Y	-0-					-0-
04	3060	X	1995	-0-	-1065	-0-	50	1	1945	2	Y	-0-					-0-
05	3162	X	2341	-0-	-821	-0-	2341	2			Y	-0-					-0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 20 RRCID -> 256852 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8153 - 8881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4340	X	4032	-0-	-308	-0-	4032	2			Y	-0-					-0-
01	4278	X	3490	-0-	-788	-0-	3490	2			Y	-0-					-0-
02	3886	X	3090	-0-	-796	-0-	3090	2			Y	-0-					-0-
03	4154	X	3390	-0-	-764	-0-	3390	2			Y	-0-					-0-
04	3900	X	2267	-0-	-1633	-0-	57	1	2210	2	Y	-0-					-0-
05	4030	X	2394	-0-	-1636	-0-	2394	2			Y	-0-					-0-

GUERRA L WELL #: 20 RRCID -> 256917 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8474 - 8887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	3255	2	7	9	Y	6	9	1			2
01	3100	X	2969	-0-	-131	-0-	2969	2			Y	-0-	2	7			-0-
02	2900	X	2767	-0-	-133	-0-	2767	2			Y	-0-					-0-
03	3100	X	2715	-0-	-385	-0-	2715	2			Y	-0-					-0-
04	3150	X	3033	-0-	-117	-0-	3031	2	2	9	Y	2	1	1			1
05	3255	X	2895	-0-	-360	-0-	2894	2	1	9	Y	1					2

DON HILARIO "A" WELL #: 6 RRCID -> 257035 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8400 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	256	N	256	-0-	-0-	-0-	12	1	244	2	N	-0-					-0-
01	562	N	562	-0-	-0-	-0-	121	1	441	2	N	-0-					-0-
02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	14	1	284	3	N	-0-					-0-
03	248	N	180	-0-	-68	-0-	9	1	171	3	N	-0-					-0-
04	351	N	351	-0-	-0-	-0-	17	1	334	3	N	-0-					-0-
*05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	12	1	216	3	N	-0-					-0-

ALEXANDER-MANDEL WELL #: 3 RRCID -> 257039 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9694 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6765	X	6765	-0-	-0-	-0-	6765	2			N	-0-					-0-
01	5952	X	5952	-0-	-0-	-0-	5952	2			N	-0-					-0-
02	6347	X	6347	-0-	-0-	-0-	6347	3			N	-0-					-0-
03	5963	X	5963	-0-	-0-	-0-	5963	3			N	-0-					-0-
04	5754	X	5754	-0-	-0-	-0-	5754	3			N	-0-					-0-
*05	6231	X	6231	-0-	-0-	-0-	6231	3			N	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DODIER "A" WELL #: 1 RRCID -> 258748 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8397 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6149	X	6149	-0-	-0-	-0-	297	1	5829	2	N	21					21
							23	9									
01	7241	X	7241	-0-	-0-	-0-	1517	1	5546	2	N	162	169	1			14
							178	9									
02	6376	X	6376	-0-	-0-	-0-	308	1	6006	3	N	56	66	1			4
							62	9									
03	6817	X	6817	-0-	-0-	-0-	348	1	6415	3	N	49					53
							54	9									
04	7020	X	7000	-0-	-20	-0-	337	1	6564	3	N	90					143
							99	9									
*05	7402	X	7402	-0-	-0-	-0-	377	1	7012	3	N	12	146	1			9
							13	9									

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 19 RRCID -> 258997 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 9427 PERF. 8303 - 9360

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DODIER "A" WELL #: 2 RRCID -> 259756 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8932 - 9121

12	6328	X	6328	-0-	-0-	-0-	307	1	6021	2	N	-0-					4
01	7957	X	7957	-0-	-0-	-0-	1709	1	6248	2	N	-0-	4	1			-0-
02	6418	X	6418	-0-	-0-	-0-	307	1	5980	3	N	119	111	1			8
							131	9									
03	6466	X	6466	-0-	-0-	-0-	333	1	6133	3	N	-0-					8
04	7710	X	5960	-0-	-1750	-0-	290	1	5658	3	N	11					19
							12	9									
05	7967	X	5909	-0-	-2058	-0-	301	1	5583	3	N	23	18	1			24
							25	9									

GUTIERREZ, J. M. "C" WELL #: 4 RRCID -> 259782 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8558 - 8594

12	5053	X	3826	-0-	-1227	-0-	186	1	3640	2	N	-0-					-0-
01	5053	X	4748	-0-	-305	-0-	1020	1	3728	2	N	-0-					-0-
02	4640	X	3594	-0-	-1046	-0-	176	1	3418	3	N	-0-					-0-
03	4929	X	3649	-0-	-1280	-0-	188	1	3461	3	N	-0-					-0-
04	4530	X	3393	-0-	-1137	-0-	166	1	3227	3	N	-0-					-0-
05	4681	X	3499	-0-	-1182	-0-	178	1	3304	3	N	15					15
							17	9									

GUTIERREZ, J. M. "C" WELL #: 5 RRCID -> 260905 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8302 - 9511

12	13268	X	10093	-0-	-3175	-0-	489	1	9583	2	N	19	16	1			3
							21	9									
01	13268	X	10105	-0-	-3163	-0-	2170	1	7935	2	N	-0-					3
02	12035	X	9244	-0-	-2791	-0-	452	1	8792	3	N	-0-					3
03	12431	X	9414	-0-	-3017	-0-	484	1	8930	3	N	-0-					3
04	9780	X	9076	-0-	-704	-0-	443	1	8633	3	N	-0-					3
05	10106	X	8996	-0-	-1110	-0-	459	1	8533	3	N	4					7
							4	9									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DODIER "A" WELL #: 3 RRCID -> 261150 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 9407 PERF. 8408 - 9180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10323	X	4506	-0-	-5817	-0-	219	1	4287	2	N	-0-					-0-
01	10323	X	5715	-0-	-4608	-0-	1227	1	4488	2	N	-0-					-0-
02	9657	X	3501	-0-	-6156	-0-	171	1	3326	3	N	4	4	1			-0-
							4	9									
03	10323	X	3433	-0-	-6890	-0-	177	1	3256	3	N	-0-					-0-
04	11289	X	11289	-0-	-0-	-0-	550	1	10731	3	N	7					7
							8	9									
*05	10605	X	10605	-0-	-0-	-0-	542	1	10062	3	N	1	8	1			-0-
							1	9									

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
12	29419	X	21090	-0-	-8329	-0-	1024	1	20066	2	N	-0-					-0-
01	29140	X	25235	-0-	-3905	-0-	5410	1	19778	2	N	43					43
							47	9									
02	27260	X	19576	-0-	-7684	-0-	954	1	18618	3	N	4					47
							4	9									
03	29016	X	19697	-0-	-9319	-0-	1013	1	18684	3	N	-0-					47
04	24420	X	18889	-0-	-5531	-0-	922	1	17967	3	N	-0-					47
05	25234	X	18370	-0-	-6864	-0-	938	1	17422	3	N	9					56
							10	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
12	8135	X	8135	-0-	-0-	-0-	395	1	7740	2	N	-0-					-0-
01	9721	X	9721	-0-	-0-	-0-	2088	1	7633	2	N	-0-					-0-
02	7695	X	7695	-0-	-0-	-0-	376	1	7310	3	N	8	8	1			-0-
							9	9									
03	7794	X	7794	-0-	-0-	-0-	401	1	7393	3	N	-0-					-0-
04	9420	X	7476	-0-	-1944	-0-	365	1	7105	3	N	5					5
							6	9									
05	9734	X	7324	-0-	-2410	-0-	374	1	6950	3	N	-0-	5	1			-0-

GUTIERREZ, J. M. "C" WELL #: 7 RRCID -> 267179 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9652 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	36146	X	29124	-0-	-7022	-0-	1409	1	27605	2	N	100	85	1			15
							110	9									
01	36022	X	34678	-0-	-1344	-0-	7448	1	27230	2	N	-0-					15
02	33031	X	27191	-0-	-5840	-0-	1327	1	25864	3	N	-0-					15
03	34193	X	27875	-0-	-6318	-0-	1434	1	26441	3	N	-0-					15
04	33450	X	26432	-0-	-7018	-0-	1289	1	25143	3	N	-0-					15
05	34565	X	26712	-0-	-7853	-0-	1360	1	25290	3	N	56					71
							62	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
12	2139	X	1690	-0-	-449	-0-	201	1	1479	2	N	9	11	1			25
							10	9									
01	2217	X	2217	-0-	-0-	-0-	256	1	1958	2	N	3					28
							3	9									
02	2001	X	1655	-0-	-346	-0-	204	1	1441	2	N	9	11	1			26
							10	9									
03	1891	X	1718	-0-	-173	-0-	185	1	1529	2	N	4	6	1			24
							4	9									
04	2160	X	1487	-0-	-673	-0-	161	1	1319	2	N	6					30
							7	9									
05	2232	X	1168	-0-	-1064	-0-	118	1	1044	2	N	5	9	1			26
							6	9									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
LOPEZ WELL #: 2 RRCID -> 211548 COMPL. DATE 07/17/2005 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7840 - 8370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	699	-0-	-14	-0-	80	1	619	2	Y	-0-					86
01	744	N	730	-0-	-14	-0-	86	1	644	2	Y	-0-					86
02	696	N	679	-0-	-17	-0-	84	1	595	2	Y	-0-					86
03	802	N	802	-0-	-0-	-0-	94	1	708	2	Y	-0-					86
04	796	N	796	-0-	-0-	-0-	103	1	693	2	Y	-0-					86
*05	791	N	791	-0-	-0-	-0-	100	1	691	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
12	124	N	105	-0-	-19	-0-	12	1	93	2	Y	-0-					25
01	153	N	153	-0-	-0-	-0-	18	1	135	2	Y	-0-					25
02	145	N	83	-0-	-62	-0-	10	1	73	2	Y	-0-					25
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	12	1	88	2	Y	-0-					25
04	150	N	116	-0-	-34	-0-	15	1	101	2	Y	-0-					25
*05	123	N	123	-0-	-0-	-0-	16	1	107	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
12	961	N	454	-0-	-507	-0-	52	1	402	2	Y	-0-					-0-
01	961	N	752	-0-	-209	-0-	89	1	663	2	Y	-0-					-0-
02	783	N	556	-0-	-227	-0-	69	1	487	2	Y	-0-					-0-
03	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	124	1	932	2	Y	-0-					-0-
04	789	N	789	-0-	-0-	-0-	102	1	687	2	Y	-0-					-0-
05	589	N	539	-0-	-50	-0-	68	1	471	2	Y	-0-					-0-

WHITTIER WELL #: 1 RRCID -> 221851 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8530 - 8548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1271	N	1094	-0-	-177	-0-	130	1	957	2	N	6	7	1			24
							7	9									
01	1147	N	1039	-0-	-108	-0-	120	1	917	2	N	2					26
							2	9									
02	1218	N	995	-0-	-223	-0-	123	1	866	2	N	5	6	1			25
							6	9									
03	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	159	1	1315	2	N	3	4	1			24
							3	9									
04	1020	N	1017	-0-	-3	-0-	110	1	901	2	N	5					29
							6	9									
*05	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	106	1	945	2	N	5	7	1			27
							6	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
12	6789	X	6541	-0-	-248	-0-	770	1	5671	2	N	91	169	1			79
							100	9									
01	6665	X	6069	-0-	-596	-0-	701	1	5358	2	N	9					88
							10	9									
02	6235	X	6117	-0-	-118	-0-	754	1	5327	2	N	33	37	1			84
							36	9									
03	6541	X	6223	-0-	-318	-0-	671	1	5535	2	N	15	24	1			75
							17	9									
04	6377	X	6377	-0-	-0-	-0-	689	1	5658	2	N	27					102
							30	9									
05	6541	X	6438	-0-	-103	-0-	649	1	5759	2	N	27	35	1			94
							30	9									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
GALO WELL #: 2 RRCID -> 225605 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8220 - 8658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21018	X	15734	-0-	-5284	-0-	1871	1	13775	2	N	80	90	1			144
							88	9									
01	20057	X	16253	-0-	-3804	-0-	1877	1	14350	2	N	24					168
							26	9									
02	14645	X	13346	-0-	-1299	-0-	1645	1	11623	2	N	71	91	1			148
							78	9									
03	16676	X	16676	-0-	-0-	-0-	1797	1	14821	2	N	53	52	1			149
							58	9									
04	16931	X	16931	-0-	-0-	-0-	1824	1	14969	2	N	125	98	1			176
							138	9									
*05	22220	X	22220	-0-	-0-	-0-	2237	1	19843	2	N	127	96	1			207
							140	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
12	2015	X	1969	-0-	-46	-0-	234	1	1724	2	N	10	11	1			97
							11	9									
01	2015	X	1885	-0-	-130	-0-	218	1	1664	2	N	3					100
							3	9									
02	1885	X	1711	-0-	-174	-0-	211	1	1491	2	N	8	11	1			97
							9	9									
03	2015	X	1847	-0-	-168	-0-	199	1	1642	2	N	5	7	1			95
							6	9									
04	1830	N	1597	-0-	-233	-0-	173	1	1416	2	N	7					102
							8	9									
05	1829	N	1740	-0-	-89	-0-	175	1	1557	2	N	7	10	1			99
							8	9									

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
12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	14	1	111	2	Y	-0-					1
01	124	N	121	-0-	-3	-0-	14	1	107	2	Y	-0-					1
02	116	N	96	-0-	-20	-0-	12	1	84	2	Y	-0-					1
03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	17	1	127	2	Y	-0-					1
04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	19	1	124	2	Y	-0-					1
*05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	18	1	127	2	Y	-0-					1

WHITTIER WELL #: 3 RRCID -> 227511 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 9513 PERF. 8176 - 8726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2635	N	2379	-0-	-256	-0-	283	1	2083	2	N	12	14	1			127
							13	9									
01	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	292	1	2235	2	N	3					130
							3	9									
02	2262	N	2250	-0-	-12	-0-	277	1	1960	2	N	12	14	1			128
							13	9									
03	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	266	1	2194	2	N	6	9	1			125
							7	9									
04	2460	N	2106	-0-	-354	-0-	228	1	1868	2	N	9					134
							10	9									
05	2418	N	2170	-0-	-248	-0-	219	1	1940	2	N	10	13	1			131
							11	9									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
GALO WELL #: 4 RRCID -> 230371 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 9008 PERF. 8508 - 8652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2449	X	1797	-0-	-652	-0-	214	1	1572	2	N	10	11	1			51
							11	9									
01	2317	X	2317	-0-	-0-	-0-	268	1	2046	2	N	3					54
							3	9									
02	2087	X	2087	-0-	-0-	-0-	257	1	1818	2	N	11	12	1			53
							12	9									
03	1860	X	1661	-0-	-199	-0-	179	1	1478	2	N	4	8	1			49
							4	9									
04	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	282	1	2317	2	N	12					61
							13	9									
*05	2421	X	2421	-0-	-0-	-0-	244	1	2167	2	N	9	12	1			58
							10	9									

GALO WELL #: 5 RRCID -> 242082 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8489 - 8756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2108	N	1682	-0-	-426	-0-	200	1	1472	2	N	9	11	1			153
							10	9									
01	1891	N	1700	-0-	-191	-0-	196	1	1502	2	N	2					155
							2	9									
02	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	202	1	1429	2	N	9	10	1			154
							10	9									
03	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	231	1	1903	2	N	5	6	1			153
							6	9									
04	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	181	1	1488	2	N	7					160
							8	9									
05	1767	N	1635	-0-	-132	-0-	165	1	1462	2	N	7	10	1			157
							8	9									

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
WHITTIER WELL #: 2 RRCID -> 222308 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8908 - 9308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-	529	1	4896	2	N	21					263
							23	9									
*01	6755	X	6755	-0-	-0-	-0-	694	1	6055	2	N	5					269
							6	9									
*02	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	570	1	4697	2	N	12					281
							13	9									
*03	5283	X	5283	-0-	-0-	-0-	577	1	4702	2	N	4					285
							4	9									
04	5280	X	4997	-0-	-283	-0-	553	1	4427	2	N	15					300
							17	9									
05	5611	X	4951	-0-	-660	-0-	627	1	4294	2	N	27					327
							30	9									

WHITTIER WELL #: 3 RRCID -> 226714 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8766 - 9106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	183	1	1754	2	N	-0-					102
*01	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	207	1	1808	2	N	1					103
							1	9									
*02	1247	N	1172	-0-	-75	-0-	127	1	1045	2	N	-0-					103
*03	1922	N	1280	-0-	-642	-0-	140	1	1140	2	N	-0-					103
04	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	150	1	1204	2	N	-0-					103
05	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					103

WHITTIER WELL #: 5 RRCID -> 226801 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9186 - 9192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6732	X	6732	-0-	-0-	-0-	638	1	6094	2	N	-0-					22
*01	6776	X	6776	-0-	-0-	-0-	696	1	6080	2	N	-0-					-0-
*02	4930	X	4072	-0-	-858	-0-	440	1	3632	2	N	-0-					-0-
*03	6727	X	6500	-0-	-227	-0-	710	1	5790	2	N	-0-					-0-
04	6510	X	6461	-0-	-49	-0-	717	1	5744	2	N	-0-					-0-
05	7130	X	4240	-0-	-2890	-0-	540	1	3700	2	N	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
LA SOLEDAD WELL #: 5 RRCID -> 229039 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9216 - 9222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	458	-0-	-7	-0-	44	1	414	2	N	-0-					108
*01	545	N	545	-0-	-0-	-0-	56	1	489	2	N	-0-					92
*02	491	N	491	-0-	-0-	-0-	53	1	438	2	N	-0-					92
*03	465	N	364	-0-	-101	-0-	40	1	324	2	N	-0-					92
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	28	1	222	2	N	-0-					92
05	527	N	184	-0-	-343	-0-	23	1	161	2	N	-0-					92

TX ENERGY SERVICES, LLC 875192
CHIHUAHUA DISPOSAL SYSTEM WELL #: 1 RRCID -> 091311 COMPL. DATE 07/13/1995 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 2760 - 3300

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ROLETA (6800) 77973 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC 129692
VELA B WELL #: 8 RRCID -> 222266 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7238 - 7406

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SMITH A. H. WELL #: 6 RRCID -> 273108 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 6531 - 6548

12	28	X	28	-0-	-0-	-0-	1	2	27	3	Y	-0-					15
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8			15
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

ROLETA (7483) 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC 129692
GUERRA "L" WELL #: 1 RRCID -> 097235 COMPL. DATE 10/29/1981 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 7570 - 7596

12	333	N	333	-0-	-0-	-0-	28	1	305	2	Y	-0-					9
01	227	N	227	-0-	-0-	-0-	20	1	207	2	Y	-0-					9
02	380	N	380	-0-	-0-	-0-	30	1	340	2	Y	9	9	8			9
							10	9									
03	341	N	250	-0-	-91	-0-	19	1	223	2	Y	7	7	8			9
							8	9									
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	20	1	222	2	Y	-0-					9
05	403	N	261	-0-	-142	-0-	22	1	239	2	Y	-0-					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
12	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	93	1	1026	2	Y	-0-					9
01	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	93	1	964	2	Y	-0-					9
02	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	101	1	1145	2	Y	-0-					9
03	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	112	1	1300	2	Y	6	6	8			9
							7	9									
04	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	106	1	1198	2	Y	-0-					9
*05	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	115	1	1242	2	Y	-0-					9

SMITH "AH" WELL #: 1 RRCID -> 114029 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7422 - 7515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	142	1	1052	2	N	-0-					-0-
01	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	149	1	1198	2	N	-0-					-0-
02	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	122	1	1155	2	N	-0-					-0-
03	1209	N	1134	-0-	-75	-0-	181	1	942	2	N	10	10	8			-0-
							11	9									
*04	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	329	1	983	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
*05	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	186	1	1340	2	N	-0-					-0-

SMITH "AH" WELL #: 2 RRCID -> 117752 COMPL. DATE 08/01/1985 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7363 - 7404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	Y	-0-					-0-
							1178	3									
01	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	2	1	19	2	Y	-0-					-0-
							1156	3									
02	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	2	1	12	2	Y	9	9	8			-0-
							1072	3	10	9							
03	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	2	1	8	2	Y	6	6	8			-0-
							1026	3	7	9							
04	1140	N	921	-0-	-219	-0-	2	1	8	2	Y	-0-					-0-
							911	3									
05	1178	N	927	-0-	-251	-0-	2	1	58	2	Y	-0-					-0-
							867	3									

VELA "B" WELL #: 5 RRCID -> 142113 COMPL. DATE 08/12/1992 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7653 - 7694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8			1
03	T. A.		-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

VELA "B" WELL #: 4 RRCID -> 142898 COMPL. DATE 10/11/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7561 - 7596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
VELA "B" WELL #: 3 RRCID -> 144655 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7394 - 7496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	504	-0-	-23	-0-	60	1	444	2	Y	-0-					-0-
01	607	N	607	-0-	-0-	-0-	67	1	540	2	Y	-0-					-0-
02	580	N	579	-0-	-1	-0-	55	1	521	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
03	496	N	467	-0-	-29	-0-	75	1	388	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
04	549	N	549	-0-	-0-	-0-	138	1	411	2	Y	-0-					-0-
*05	644	N	644	-0-	-0-	-0-	79	1	565	2	Y	-0-					-0-

SMITH, A.H. WELL #: 4 RRCID -> 165488 COMPL. DATE 11/12/1997 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 7406 - 7503

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

VELA "C" WELL #: 1 RRCID -> 175460 COMPL. DATE 12/15/1999 TOTAL DEPTH 9817 PERF. 7576 - 7608

12	310	N	236	-0-	-74	-0-	8	2	228	3	Y	-0-					5
01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					5
							307	3									
02	452	N	452	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	Y	8	8	8			5
							437	3	9	9							
03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	Y	6	6	8			5
							342	3	7	9							
04	354	N	354	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	Y	-0-					5
							350	3									
05	496	N	244	-0-	-252	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					5
							228	3									

GUERRA "L" WELL #: 7 C RRCID -> 212780 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 7492 - 7605

12	217	N	95	-0-	-122	-0-	8	1	87	2	Y	-0-					-0-
01	124	N	100	-0-	-24	-0-	9	1	91	2	Y	-0-					-0-
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	10	1	117	2	Y	-0-					-0-
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	11	1	123	2	Y	-0-					-0-
04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	11	1	129	2	Y	-0-					-0-
*05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	12	1	125	2	Y	-0-					-0-

CARMEN VELA "C" WELL #: 2 RRCID -> 212847 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7558 - 7602

12	248	N	119	-0-	-129	-0-	4	2	115	3	Y	-0-					10
01	93	N	82	-0-	-11	-0-	1	2	81	3	Y	-0-					10
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	1	2	97	3	Y	-0-					10
03	124	N	86	-0-	-38	-0-	1	2	85	3	Y	-0-					10
04	90	N	74	-0-	-16	-0-	1	2	73	3	Y	-0-					10
05	93	N	60	-0-	-33	-0-	4	2	56	3	Y	-0-					10

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GUERRA "M" WELL #: 5 RRCID -> 221824 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 10114 PERF. 8087 - 8136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1333	N	543	-0-	-790	-0-	27	1	516	2	Y	-0-					2
01	1116	N	952	-0-	-164	-0-	43	1	909	2	Y	-0-					2
02	1044	N	891	-0-	-153	-0-	38	1	850	2	Y	3	3	8			2
							3	9									
03	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	54	1	1015	2	Y	8	8	8			2
							9	9									
04	921	N	921	-0-	-0-	-0-	47	1	874	2	Y	-0-					2
05	837	N	836	-0-	-1	-0-	47	1	789	2	Y	-0-					2

GUERRA "M" WELL #: 2 RRCID -> 223053 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8006 - 8044

12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					6
01	124	N	94	-0-	-30	-0-	4	1	90	2	Y	-0-					6
02	116	N	-0-	-0-	-116	-0-					Y	-0-					6
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
*04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	2	2	8			6
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

TREVINO "B" WELL #: 3C RRCID -> 224411 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7550 - 7617

12	1054	N	790	-0-	-264	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					20
							763	3									
01	1023	N	662	-0-	-361	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					20
							650	3									
02	841	N	673	-0-	-168	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					20
							664	3									
03	775	N	703	-0-	-72	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					20
							696	3									
04	667	N	667	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					20
							660	3									
05	713	N	679	-0-	-34	-0-	1	1	43	2	Y	-0-					20
							635	3									

TREVINO "B" WELL #: 2C RRCID -> 224413 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 7520 - 7558

12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	1	2	160	3	Y	-0-					-0-
04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	1	2	83	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	2	23	3	Y	-0-					-0-

TREVINO "B" WELL #: 1C RRCID -> 224414 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7454 - 7484

12	626	N	626	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					20
							605	3									
01	604	N	604	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					20
							593	3									
02	566	N	566	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					20
							559	3									
03	589	N	545	-0-	-44	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					20
							540	3									
04	519	N	519	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					20
							513	3									
*05	608	N	608	-0-	-0-	-0-	1	1	38	2	Y	-0-					20
							569	3									

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
TREVINO "B" WELL #: 4 RRCID -> 234643 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7818 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL CLARENO WELL #: 11 RRCID -> 235489 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7694 - 7780

12	1178	N	1174	-0-	-4	-0-	2	1	38	2	N	-0-					11
							1134	3									
01	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	2	1	19	2	N	-0-					11
							1166	3									
02	1102	N	1090	-0-	-12	-0-	2	1	12	2	N	20					31
							1054	3	22	9							
03	1178	N	1143	-0-	-35	-0-	2	1	9	2	N	-0-					31
							1132	3									
04	1140	N	1080	-0-	-60	-0-	2	1	9	2	N	-0-					31
							1069	3									
05	1178	N	1139	-0-	-39	-0-	2	1	72	2	N	-0-					31
							1065	3									

EL CLARENO WELL #: 7 RRCID -> 238175 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9620 PERF. 7483 - 7618

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA "M" WELL #: 6 RRCID -> 242265 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 8226 - 8356

12	T. A.		6312	-0-	6312	8180	317	1	5995	2	Y	-0-					-0-
01	T. A.		7012	-0-	7012	15192	320	1	6692	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		6286	-0-	6286	21478	270	1	6016	2	Y	-0-					-0-
03	27689	X	6211	-0-	-21478	-0-	315	1	5896	2	Y	-0-					-0-
04	6496	X	6496	-0-	-0-	-0-	328	1	6168	2	Y	-0-					-0-
*05	6299	X	6299	-0-	-0-	-0-	354	1	5945	2	Y	-0-					-0-

VELA, CARMEN "C" WELL #: 3 RRCID -> 242266 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7750 - 7788

12	3813	X	2365	-0-	-1448	-0-	4	1	77	2	Y	-0-					19
							2284	3									
01	3968	X	1938	-0-	-2030	-0-	4	1	31	2	Y	-0-					19
							1903	3									
02	3712	X	1764	-0-	-1948	-0-	3	1	20	2	Y	-0-					19
							1741	3									
03	3968	X	1519	-0-	-2449	-0-	3	1	12	2	Y	-0-					19
							1504	3									
04	2160	X	1298	-0-	-862	-0-	3	1	11	2	Y	-0-					19
							1284	3									
05	2232	X	1564	-0-	-668	-0-	3	1	99	2	Y	-0-					19
							1462	3									

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
EL CLARENO WELL #: 2 RRCID -> 243302 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7470 - 7496

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TREVINO "B" WELL #: 5 RRCID -> 243554 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7552 - 7588

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, A. H. WELL #: 6 RRCID -> 243753 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 7601 - 7727

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL CLARENO WELL #: 16 RRCID -> 272455 COMPL. DATE 01/08/2014 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7526 - 8350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	SWR 10	13647	-0-	13647	576736	22	1	1215	2	N	13					105
						12396	3	14	9							
*07	SWR 10	13855	-0-	13855	590591	23	1	366	2	N	1					106
						13465	3	1	9							
*08	SWR 10	13076	-0-	13076	603667	24	1	516	2	N	3	96	1			13
						12533	3	3	9							
*09	SWR 10	11853	-0-	11853	615520	21	1	469	2	N	-0-					13
						11363	3									
*10	SWR 10	11656	-0-	11656	627176	20	1	183	2	N	10					23
						11442	3	11	9							
*11	SWR 10	10933	-0-	10933	638109	20	1	2292	2	N	-0-					23
						8621	3									
*12	SWR 10	10656	-0-	10656	648765	20	1	345	2	N	-0-					23
						10291	3									
*01	SWR 10	10062	-0-	10062	658827	19	1	160	2	N	-0-					23
						9883	3									
*02	SWR 10	8817	-0-	8817	667644	17	1	99	2	N	-0-					23
						8701	3									
*03	SWR 10	9348	-0-	9348	676992	18	1	73	2	N	11					34
						9245	3	12	9							
*04	SWR 10	8797	-0-	8797	685789	18	1	77	2	N	-0-					34
						8702	3									
*05	SWR 10	8927	-0-	8927	694716	18	1	563	2	N	-0-					34
						8346	3									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		529	-0-	529	1623	1	1	17	2	Y	-0-					4
							511	3									
01	T. A.		422	-0-	422	2045	1	1	7	2	Y	-0-					4
							414	3									
02	T. A.		468	-0-	468	2513	1	1	5	2	Y	-0-					4
							462	3									
03	2830	X	317	-0-	-2513	-0-	1	1	2	2	Y	6	6	8			4
							307	3	7	9							
*04	420	N	384	-0-	-36	-0-	1	1	3	2	Y	2	2	8			4
							378	3	2	9							
05	496	N	459	-0-	-37	-0-	1	1	29	2	Y	-0-					4
							429	3									

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
ALEXANDER WELL #: 3 RRCID -> 146454 COMPL. DATE 07/23/1993 TOTAL DEPTH 10524 PERF. 8224 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1288	X	1288	-0-	-0-	-0-	331	1	951	2	Y	5					22
							6	9									
01	1420	X	1420	-0-	-0-	-0-	357	1	1054	2	Y	8					30
							9	9									
02	1537	X	1286	-0-	-251	-0-	305	1	973	2	Y	7	1	8			36
							8	9									
03	1643	X	1093	-0-	-550	-0-	277	1	809	2	Y	6					42
							7	9									
04	1590	X	700	-0-	-890	-0-	160	1	538	2	Y	2					44
							2	9									
*05	2010	X	2010	-0-	-0-	-0-	451	1	1549	2	Y	9					53
							10	9									

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VELA, SERAPIO HEIRS "B" WELL #: 4 RRCID -> 100837 COMPL. DATE 08/21/1982 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 7262 - 7283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			Y	-0-					-0-
01	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	162	1	862	2	Y	-0-					-0-
02	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			Y	-0-					-0-
03	1116	N	430	-0-	-686	-0-	73	1	345	2	Y	11					11
							12	9									
04	990	N	895	-0-	-95	-0-	157	1	738	2	Y	-0-	7	1			4
*05	736	N	736	-0-	-0-	-0-	81	1	649	2	Y	5					9
							6	9									

GARCIA, SALVADOR "E" WELL #: 7 RRCID -> 118724 COMPL. DATE 10/21/1985 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7798 - 7828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	854	N	854	-0-	-0-	-0-	69	1	785	2	Y	-0-					-0-
01	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			Y	-0-					-0-
02	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			Y	-0-					-0-
03	744	N	723	-0-	-21	-0-	723	2			Y	-0-					-0-
04	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			Y	-0-					-0-
*05	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1061	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELA, ADRIAN WELL #: 4 RRCID -> 139541 COMPL. DATE 09/15/1991 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7357 - 7390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			Y	-0-					4
01	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			Y	-0-	4	7			-0-
02	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			Y	-0-					-0-
03	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1154	2	2	9	Y	2					2
04	1230	N	1199	-0-	-31	-0-	1199	2			Y	-0-					2
*05	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			Y	-0-					2

ALEXANDER, M. M. WELL #: 2 RRCID -> 142777 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8146 - 8168

12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
01	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			Y	-0-					-0-
02	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			Y	-0-					-0-
03	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			Y	-0-					-0-
04	660	N	491	-0-	-169	-0-	491	2			Y	-0-					-0-
*05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-					-0-

GARCIA, SALVADOR E WELL #: 6 RRCID -> 143073 COMPL. DATE 11/18/1992 TOTAL DEPTH 9102 PERF. 7250 - 7258

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ADRIAN, VELA WELL #: 2 RRCID -> 145381 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7470 - 7530

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ, L. O. A WELL #: 4 RRCID -> 162605 COMPL. DATE 11/14/1996 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10040 - 10080

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAVO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164619 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7720 - 8841

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ, L. O. A WELL #: 7 RRCID -> 164941 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 10335 PERF.10062 - 10140

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RAMIREZ, L. O. A WELL #: 9 RRCID -> 170414 COMPL. DATE 08/13/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10840 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7774	X	7774	-0-	-0-	-0-	7774	2			Y	-0-					28
01	7228	X	7228	-0-	-0-	-0-	7228	2			Y	-0-	28	7			-0-
02	6556	X	6556	-0-	-0-	-0-	6556	2			Y	-0-					-0-
03	7052	X	7052	-0-	-0-	-0-	7052	2			Y	-0-					-0-
04	7500	X	6576	-0-	-924	-0-	6576	2			Y	-0-					-0-
05	7750	X	6943	-0-	-807	-0-	6943	2			Y	-0-					-0-

RAMIREZ, L. O. A WELL #: 10 RRCID -> 171423 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 11133 PERF.10602 - 10695

12	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			Y	-0-					25
01	1395	N	1246	-0-	-149	-0-	1246	2			Y	-0-	25	7			-0-
02	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			Y	-0-					-0-
03	1364	N	627	-0-	-737	-0-	627	2			Y	-0-					-0-
04	1200	N	705	-0-	-495	-0-	705	2			Y	-0-					-0-
*05	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			Y	-0-					-0-

3J ZAPATA MEZA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208803 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8140 - 8280

12	7843	X	4679	-0-	-3164	-0-	225	1	4412	2	N	38	62	1			13
							42	9									
01	7843	X	5357	-0-	-2486	-0-	1138	1	4161	2	N	53					66
							58	9									
02	6786	X	4215	-0-	-2571	-0-	205	1	4010	3	N	-0-					66
03	6262	X	3974	-0-	-2288	-0-	204	1	3770	3	N	-0-					66
04	4530	X	3431	-0-	-1099	-0-	167	1	3251	3	N	12	37	1			41
							13	9									
05	4681	X	1488	-0-	-3193	-0-	76	1	1412	3	N	-0-	28	1			13

3J ZAPATA MEZA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 210387 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8140 - 8280

12	1054	N	796	-0-	-258	-0-	39	1	757	2	N	-0-					-0-
01	954	N	954	-0-	-0-	-0-	205	1	749	2	N	-0-					-0-
02	783	N	756	-0-	-27	-0-	37	1	719	3	N	-0-					-0-
03	806	N	786	-0-	-20	-0-	40	1	746	3	N	-0-					-0-
04	930	N	758	-0-	-172	-0-	37	1	721	3	N	-0-					-0-
*05	765	N	765	-0-	-0-	-0-	39	1	726	3	N	-0-					-0-

3J ZAPATA/MEZA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216086 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8136 - 8348

12	1147	N	1105	-0-	-42	-0-	51	1	1008	2	N	42	35	1			7
							46	9									
01	1147	N	992	-0-	-155	-0-	213	1	779	2	N	-0-					7
02	928	N	856	-0-	-72	-0-	42	1	814	3	N	-0-					7
03	1116	N	700	-0-	-416	-0-	36	1	664	3	N	-0-					7
04	960	N	685	-0-	-275	-0-	33	1	652	3	N	-0-					7
*05	867	N	867	-0-	-0-	-0-	44	1	823	3	N	-0-					7

DE BARBERIO WELL #: 6 RRCID -> 226012 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8927 - 8937

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WHITTIER, L ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 236363 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 7307 - 7429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VILLARREAL WELL #: 2 RRCID -> 237531 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7678 - 8091

12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	58	X	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					-0-
03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMIREZ, L.O. A WELL #: 6 RRCID -> 253340 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10470 - 10605

12	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			Y	-0-					29
01	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			Y	-0-	29	7			-0-
02	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			Y	-0-					-0-
03	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			Y	-0-					-0-
04	660	N	470	-0-	-190	-0-	470	2			Y	-0-					-0-
*05	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			Y	-0-					-0-

SALVADOR GARCIA D WELL #: 8 RRCID -> 254393 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7184 - 7218

12	298	N	298	-0-	-0-	-0-	24	1	274	2	Y	-0-					-0-
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	23	1	237	2	Y	-0-					-0-
03	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			Y	-0-					-0-
04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
*05	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			Y	-0-					-0-

GARCIA, SALVADOR E WELL #: 28 RRCID -> 254722 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7967 - 9520

12	348	N	348	-0-	-0-	-0-	28	1	320	2	Y	-0-					-0-
01	434	N	241	-0-	-193	-0-	241	2			Y	-0-					-0-
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
03	341	N	155	-0-	-186	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
04	240	N	61	-0-	-179	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
*05	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	-0-					-0-

GUERRA "L" WELL #: 22H RRCID -> 256999 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8020 - 11264

12	4588	X	4391	-0-	-197	-0-	4384	2	7	9	Y	6	9	1			1
01	4557	X	4444	-0-	-113	-0-	4444	2			Y	-0-	1	7			-0-
02	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	4070	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	4402	X	3920	-0-	-482	-0-	3920	2			Y	-0-					-0-
04	4290	X	4238	-0-	-52	-0-	4235	2	3	9	Y	3	2	1			1
05	4433	X	4021	-0-	-412	-0-	4019	2	2	9	Y	2					3

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
12	393	R	393	-0-	-0-	-0-	70	1	323	2	N	-0-					-0-
01	372	#	277	-0-	-95	-0-	49	1	228	2	N	-0-					-0-
02	348	#	328	-0-	-20	-0-	55	1	273	2	N	-0-					-0-
03	403	#	328	-0-	-75	-0-	46	1	282	2	N	-0-					-0-
04	390	#	258	-0-	-132	-0-	40	1	218	2	N	-0-					-0-
05	403	#	194	-0-	-209	-0-	30	1	164	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
12	402	R	402	-0-	-0-	-0-	74	1	328	2	N	-0-					-0-
01	344	R	344	-0-	-0-	-0-	63	1	281	2	N	-0-					-0-
02	348	#	315	-0-	-33	-0-	55	1	260	2	N	-0-					-0-
03	403	#	366	-0-	-37	-0-	53	1	313	2	N	-0-					-0-
04	390	#	283	-0-	-107	-0-	45	1	238	2	N	-0-					-0-
*05	410	R	410	-0-	-0-	-0-	66	1	344	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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHARE 180A WELL #: 1 C RRCID -> 181097 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 3716 - 3721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROMA (CROCKETT) 78015 050 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
REMCO OIL & GAS PRODUCTION,INC. 701520
GUERRA SHARE 305-C WELL #: 26 RRCID -> 114277 COMPL. DATE 09/23/1984 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 2422 - 2434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
01	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXACO FEE GUERRA SHARE 22 WELL #: 1 RRCID -> 199758 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 6122 - 6548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROMA (YEGUA) 78015 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
PISTOL HILL WELL #: 1 RRCID -> 244695 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 2011 PERF. 1334 - 1337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1988	R	1988	-0-	-0-	-0-	868	1	1120	2	N	-0-					-0-
01	1705	#	1665	-0-	-40	-0-	754	1	911	2	N	-0-					-0-
02	1798	#	756	-0-	-1042	-0-	290	1	466	2	N	-0-					-0-
03	1984	#	736	-0-	-1248	-0-	290	1	446	2	N	-0-					-0-
04	1920	#	638	-0-	-1282	-0-	290	1	348	2	N	-0-					-0-
05	1984	#	1022	-0-	-962	-0-	250	1	772	2	N	-0-					-0-

ROMA, EAST (5650) 78016 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 218549 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 12345 PERF. 6510 - 6640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	492	-0-	-35	-0-	37 3	1 9	452	2	Y	3					8
01	496	N	488	-0-	-8	-0-	35 3	1 9	450	2	Y	3	5	1			6
02	464	N	433	-0-	-31	-0-	32	1	401	2	Y	-0-					6
03	496	N	448	-0-	-48	-0-	33	1	415	2	Y	-0-					6
04	480	N	431	-0-	-49	-0-	33 1	1 9	397	2	Y	1					7
05	465	N	429	-0-	-36	-0-	34	1	395	2	Y	-0-					7

MCCLURE WELL #: 2 RRCID -> 218550 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5841 - 6766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	623	N	623	-0-	-0-	-0-	46 4	1 9	573	2	Y	4					13
01	609	N	609	-0-	-0-	-0-	43 3	1 9	563	2	Y	3	6	1			10
02	558	N	558	-0-	-0-	-0-	41	1	517	2	Y	-0-					10
03	620	N	615	-0-	-5	-0-	46 1	1 9	568	2	Y	1					11
04	600	N	464	-0-	-136	-0-	35 2	1 9	427	2	Y	2					13
05	589	N	391	-0-	-198	-0-	31	1	360	2	Y	-0-					13

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
12	2139	N	1882	-0-	-257	-0-	140	1	1727	2	Y	14					43
							15	9									
01	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	154	1	1997	2	Y	11	23	1			31
							12	9									
02	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	153	1	1945	2	Y	1					32
							1	9									
03	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	156	1	1939	2	Y	3					35
							3	9									
04	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	154	1	1853	2	Y	5					40
							6	9									
*05	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	163	1	1883	2	Y	-0-					40

MCCLURE WELL #: 4 RRCID -> 223027 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6020 - 6910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	689	N	689	-0-	-0-	-0-	51	1	632	2	Y	5					11
							6	9									
01	716	N	716	-0-	-0-	-0-	51	1	661	2	Y	4	8	1			7
							4	9									
02	698	N	698	-0-	-0-	-0-	51	1	646	2	Y	1					8
							1	9									
03	589	N	522	-0-	-67	-0-	39	1	483	2	Y	-0-					8
04	570	N	477	-0-	-93	-0-	36	1	439	2	Y	2					10
							2	9									
05	589	N	571	-0-	-18	-0-	45	1	526	2	Y	-0-					10

MCCLURE NORTH WELL #: 1 RRCID -> 223291 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6528 - 6609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15020	X	15020	-0-	-0-	-0-	182	1	14780	2	N	53					147
							58	9									
01	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	33	180	1			-0-
02	13671	X	13671	-0-	-0-	-0-	13607	2	64	9	N	58					58
03	11103	X	11103	-0-	-0-	-0-	11079	2	24	9	N	22					80
04	8201	X	8201	-0-	-0-	-0-	8186	2	15	9	N	14					94
05	7130	X	6077	-0-	-1053	-0-	6068	2	9	9	N	8					102

BILLUPS WELL #: 3 RRCID -> 223334 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6210 - 7064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	N	520	-0-	-286	-0-	36	1	484	2	Y	-0-					17
01	589	N	557	-0-	-32	-0-	39	1	514	2	Y	4					21
							4	9									
02	522	N	470	-0-	-52	-0-	35	1	433	2	Y	2					23
							2	9									
03	527	N	460	-0-	-67	-0-	35	1	424	2	Y	1					24
							1	9									
04	540	N	482	-0-	-58	-0-	36	1	445	2	Y	1					25
							1	9									
*05	523	N	523	-0-	-0-	-0-	39	1	484	2	Y	-0-					25

BILLUPS WELL #: 1 RRCID -> 223408 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6200 - 6640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	528	-0-	-61	-0-	36	1	492	2	Y	-0-					11
01	620	N	403	-0-	-217	-0-	28	1	372	2	Y	3					14
							3	9									
02	468	N	468	-0-	-0-	-0-	35	1	432	2	Y	1					15
							1	9									
03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	38	1	458	2	Y	1					16
							1	9									
04	451	N	451	-0-	-0-	-0-	34	1	415	2	Y	2					18
							2	9									
*05	497	N	497	-0-	-0-	-0-	37	1	459	2	Y	1					19
							1	9									

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					47
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	28	1			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

GARZA, ROMEO WELL #: 2 RRCID -> 223898 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6169 - 6718

12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	14	1	186	2	Y	-0-					52
01	170	N	170	-0-	-0-	-0-	12	1	158	2	Y	-0-					52
02	319	N	146	-0-	-173	-0-	11	1	134	2	Y	1	39	1			14
							1	9									
03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	20	1	243	2	Y	-0-					14
04	318	N	318	-0-	-0-	-0-	24	1	294	2	Y	-0-					14
*05	235	N	235	-0-	-0-	-0-	18	1	216	2	Y	1					15
							1	9									

MCCLURE WELL #: 5 RRCID -> 226022 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6407 - 6824

12	93	N	62	-0-	-31	-0-	5	1	57	2	Y	-0-					1
01	62	N	49	-0-	-13	-0-	3	1	45	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	6	1	80	2	Y	-0-					1
03	62	N	24	-0-	-38	-0-	2	1	22	2	Y	-0-					1
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	8	1	91	2	Y	-0-					1
05	93	N	48	-0-	-45	-0-	4	1	44	2	Y	-0-					1

BILLUPS WELL #: 2 RRCID -> 226877 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6190 - 7044

12	1116	N	839	-0-	-277	-0-	58	1	781	2	Y	-0-					15
01	961	N	853	-0-	-108	-0-	60	1	785	2	Y	7					22
							8	9									
02	768	N	768	-0-	-0-	-0-	57	1	709	2	Y	2					24
							2	9									
03	837	N	791	-0-	-46	-0-	60	1	729	2	Y	2					26
							2	9									
04	840	N	712	-0-	-128	-0-	53	1	657	2	Y	2					28
							2	9									
05	806	N	755	-0-	-51	-0-	57	1	698	2	Y	-0-					28

MUNOZ "A" GU WELL #: 1 RRCID -> 227217 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6286 - 7170

12	1643	X	1578	-0-	-65	-0-	108	1	1470	2	N	-0-					53
01	1666	X	1666	-0-	-0-	-0-	116	1	1518	2	N	29					82
							32	9									
02	1537	X	1420	-0-	-117	-0-	106	1	1311	2	N	3					85
							3	9									
03	1581	X	1465	-0-	-116	-0-	111	1	1352	2	N	2					87
							2	9									
04	1620	X	1414	-0-	-206	-0-	106	1	1306	2	N	2					89
							2	9									
05	1674	X	1407	-0-	-267	-0-	106	1	1295	2	N	5					94
							6	9									

ROMA, EAST (5650) //CONT.// 78016 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MCCLURE WELL #: 6 RRCID -> 227775 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5920 - 6783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2666	N	2348	-0-	-318	-0-	174	1	2154	2	Y	18					23
							20	9									
01	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	179	1	2327	2	Y	13	27	1			9
							14	9									
02	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	158	1	2004	2	Y	1					10
							1	9									
03	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	175	1	2175	2	Y	3					13
							3	9									
04	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	170	1	2056	2	Y	2					15
							2	9									
05	2294	N	2214	-0-	-80	-0-	176	1	2038	2	Y	-0-					15

GARZA, ROMEO WELL #: 3 RRCID -> 228830 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6358 - 6528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	7	1	96	2	Y	-0-					46
01	62	N	19	-0-	-43	-0-	1	1	16	2	Y	2					48
							2	9									
02	116	N	109	-0-	-7	-0-	8	1	101	2	Y	-0-	46	1			2
03	93	N	30	-0-	-63	-0-	2	1	28	2	Y	-0-					2
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	13	1	164	2	Y	-0-					2
*05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	14	1	174	2	Y	1					3
							1	9									

MCCLURE WELL #: 7 RRCID -> 229049 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 5874 - 6972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6665	X	6166	-0-	-499	-0-	458	1	5656	2	Y	47					111
							52	9									
01	6386	X	6374	-0-	-12	-0-	452	1	5886	2	Y	33	68	1			76
							36	9									
02	5636	X	5636	-0-	-0-	-0-	411	1	5222	2	Y	3					79
							3	9									
03	6014	X	5779	-0-	-235	-0-	429	1	5342	2	Y	7					86
							8	9									
04	5820	X	5447	-0-	-373	-0-	416	1	5017	2	Y	13					99
							14	9									
05	6014	X	5461	-0-	-553	-0-	434	1	5027	2	Y	-0-					99

MCCLURE WELL #: 8 RRCID -> 230377 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5969 - 6851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	163	1	2008	2	Y	17					23
							19	9									
01	1829	N	1751	-0-	-78	-0-	124	1	1617	2	Y	9	19	1			13
							10	9									
02	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	152	1	1929	2	Y	1					14
							1	9									
03	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	150	1	1872	2	Y	3					17
							3	9									
04	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	144	1	1738	2	Y	2					19
							2	9									
*05	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	150	1	1739	2	Y	-0-					19

ROMA, EAST (5650) //CONT.// 78016 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

JONES FAMILY WELL #: 4 RRCID -> 233182 COMPL. DATE 10/23/2010 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5718 - 7068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4092	X	3039	-0-	-1053	-0-	227	1	2804	2	Y	7					91
							8	9									
01	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	285	1	3709	2	Y	-0-					91
02	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	265	1	3360	2	Y	-0-					91
03	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	268	1	3341	2	Y	-0-					91
04	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	264	1	3187	2	Y	-0-					91
*05	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	276	1	3191	2	Y	-0-					91

BILLUPS WELL #: 4 RRCID -> 233215 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6224 - 6966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	110	1	1487	2	Y	-0-					26
01	1519	N	1363	-0-	-156	-0-	96	1	1255	2	Y	11					37
							12	9									
02	1392	N	928	-0-	-464	-0-	69	1	856	2	Y	3					40
							3	9									
03	1488	N	890	-0-	-598	-0-	68	1	821	2	Y	1					41
							1	9									
04	1320	N	856	-0-	-464	-0-	64	1	788	2	Y	4					45
							4	9									
*05	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	77	1	938	2	Y	-0-					45

JONES FAMILY WELL #: 2 RRCID -> 235496 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5778 - 7116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	671	N	671	-0-	-0-	-0-	50	1	618	2	Y	3					7
							3	9									
01	661	N	661	-0-	-0-	-0-	47	1	614	2	Y	-0-					7
02	594	N	594	-0-	-0-	-0-	43	1	551	2	Y	-0-					7
03	622	N	622	-0-	-0-	-0-	46	1	576	2	Y	-0-					7
04	600	N	582	-0-	-18	-0-	44	1	537	2	Y	1					8
							1	9									
05	620	N	565	-0-	-55	-0-	45	1	520	2	Y	-0-					8

JONES FAMILY WELL #: 3 RRCID -> 236597 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 5796 - 7108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	91	1	1129	2	Y	3					23
							3	9									
01	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	87	1	1134	2	Y	-0-					23
02	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	80	1	1017	2	Y	-0-					23
03	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	86	1	1069	2	Y	-0-					23
04	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	86	1	1032	2	Y	-0-					23
*05	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	91	1	1058	2	Y	-0-					23

BILLUPS WELL #: 2H RRCID -> 237457 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7150 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	323	1	4377	2	Y	-0-					67
01	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	341	1	4485	2	Y	38					105
							42	9									
02	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	332	1	4089	2	Y	14					119
							15	9									
03	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	365	1	4429	2	Y	10					129
							11	9									
04	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	346	1	4267	2	Y	13					142
							14	9									
*05	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	351	1	4308	2	Y	2					144
							2	9									

ROMA, EAST (5650) //CONT.// 78016 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
CANALES, E. G. -GARZA GU WELL #: 3H RRCID -> 248009 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7645 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	813	N	813	-0-	-0-	-0-	61	1	752	2	N	-0-					38
01	826	N	826	-0-	-0-	-0-	59	1	767	2	N	-0-					38
02	812	N	812	-0-	-0-	-0-	52	1	666	2	N	85	84	1			39
							94	9									
03	806	N	779	-0-	-27	-0-	58	1	721	2	N	-0-					39
04	810	N	760	-0-	-50	-0-	58	1	702	2	N	-0-					39
05	868	N	768	-0-	-100	-0-	61	1	707	2	N	-0-					39

JONES FAMILY WELL #: 6 RRCID -> 274136 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 6060 - 6925

12	3844	X	3209	-0-	-635	-0-	240	1	2969	2	N	-0-					87
01	3503	X	3255	-0-	-248	-0-	230	1	2989	2	N	33					120
							36	9									
02	3277	X	2811	-0-	-466	-0-	204	1	2588	2	N	17					137
							19	9									
03	3224	X	2866	-0-	-358	-0-	212	1	2643	2	N	10					147
							11	9									
04	3150	X	2734	-0-	-416	-0-	208	1	2515	2	N	10					157
							11	9									
05	3255	X	2676	-0-	-579	-0-	212	1	2458	2	N	5					162
							6	9									

JONES FAMILY WELL #: 5 RRCID -> 274232 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 5880 - 6778

12	2480	X	1962	-0-	-518	-0-	147	1	1815	2	N	-0-					212
01	2232	X	2046	-0-	-186	-0-	143	1	1859	2	N	40	184	1			68
							44	9									
02	2059	X	1735	-0-	-324	-0-	126	1	1601	2	N	7					75
							8	9									
03	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	199	1	2476	2	N	2					77
							2	9									
04	2207	X	2207	-0-	-0-	-0-	169	1	2035	2	N	3					80
							3	9									
*05	2185	X	2185	-0-	-0-	-0-	174	1	2011	2	N	-0-					80

RLU OPERATING, LLC 714217
GARZA WELL #: 1 RRCID -> 247278 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6445 - 6643

*06	1860	X	1342	-0-	-518	-0-	29	1	1313	2	N	-0-					242
*07	1767	X	1130	-0-	-637	-0-	29	1	1101	2	N	-0-					242
*08	1550	X	1289	-0-	-261	-0-	29	1	1260	2	N	-0-					242
*09	1470	X	1174	-0-	-296	-0-	29	1	1145	2	N	-0-					242
*10	1395	X	1179	-0-	-216	-0-	29	1	1150	2	N	-0-					242
*11	1435	X	1435	-0-	-0-	-0-	29	1	1406	2	N	-0-					242
*12	1302	X	1288	-0-	-14	-0-	29	1	1258	2	N	1					243
							1	9									
*01	1302	X	1186	-0-	-116	-0-	29	1	1157	2	N	-0-					243
*02	1131	X	939	-0-	-192	-0-	29	1	910	2	N	-0-					243
*03	1488	X	1315	-0-	-173	-0-	29	1	1286	2	N	-0-					243
*04	1440	X	1252	-0-	-188	-0-	29	1	1223	2	N	-0-					243
05	1302	X	1180	-0-	-122	-0-	29	1	1151	2	N	-0-					243

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
GARCIA - GONZALES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150128 COMPL. DATE 06/21/1994 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 5659 - 5817

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					151
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					151

ROMA, EAST (5650) //CONT.// 78016 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
VISION OIL AND GAS LLC 886198
HASTINGS-LOPEZ WELL #: 1 RRCID -> 248300 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 14611 PERF. 7082 - 7090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					134
01	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1023	2	22	9	N	20					154
02	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1373	2	30	9	N	27	167	1			14
*03	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1029	2	28	9	N	25					39
*04	487	N	487	-0-	-0-	-0-	481	2	6	9	N	5					44
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

ROMA, N. (WILCOX) 78017 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
GONZALES, LUCIO WELL #: 1 RRCID -> 197022 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 13318 PERF.10140 - 11508

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

ROMA, W. (QUEEN CITY 5700) 78020 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
GUERRA, H.P. JR ET AL WELL #: 1 RRCID -> 125458 COMPL. DATE 10/07/1987 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 5716 - 5730

12	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1182	2	6	9	N	5					147
01	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1554	2	11	9	N	10					157
02	985	N	985	-0-	-0-	-0-	979	2	6	9	N	5					162
03	1178	N	404	-0-	-774	-0-	401	2	3	9	N	3					165
04	1500	N	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					165
05	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					165

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

12	762	N	762	-0-	-0-	-0-	136	1	626	2	N	-0-					-0-
01	746	N	746	-0-	-0-	-0-	133	1	613	2	N	-0-					-0-
02	642	N	642	-0-	-0-	-0-	108	1	534	2	N	-0-					-0-
03	859	N	859	-0-	-0-	-0-	121	1	738	2	N	-0-					-0-
04	734	N	734	-0-	-0-	-0-	113	1	621	2	N	-0-					-0-
*05	581	N	581	-0-	-0-	-0-	90	1	491	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

12	929	N	929	-0-	-0-	-0-	139	1	790	2	Y	-0-					5
01	884	N	884	-0-	-0-	-0-	134	1	749	2	Y	1					6
							1	9									
02	870	N	843	-0-	-27	-0-	128	1	715	2	Y	-0-	6	1			-0-
03	930	N	890	-0-	-40	-0-	138	1	752	2	Y	-0-					-0-
04	870	N	858	-0-	-12	-0-	135	1	723	2	Y	-0-					-0-
05	899	N	636	-0-	-263	-0-	101	1	535	2	Y	-0-					-0-

ROMA, W. (REKLAW) //CONT.// 78020 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
NILO SHALLOW A GU WELL #: 2 RRCID -> 153722 COMPL. DATE 03/31/1995 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5650 - 5674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	491	1	2800	2	Y	-0-					19
01	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	545	1	3059	2	Y	5					24
							6	9									
02	3161	X	3103	-0-	-58	-0-	471	1	2632	2	Y	-0-	22	1			2
03	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	530	1	2883	2	Y	-0-					2
04	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	542	1	2901	2	Y	-0-					2
*05	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	571	1	3031	2	Y	-0-					2

MINITA SHALLOW GU WELL #: 2 RRCID -> 153756 COMPL. DATE 04/18/1995 TOTAL DEPTH 5804 PERF. 5603 - 5614

12	248	N	134	-0-	-114	-0-	20	1	114	2	Y	-0-					2
01	186	N	122	-0-	-64	-0-	18	1	103	2	Y	1					3
							1	9									
02	116	N	79	-0-	-37	-0-	12	1	67	2	Y	-0-	1	1			2
03	124	N	101	-0-	-23	-0-	16	1	85	2	Y	-0-					2
04	120	N	76	-0-	-44	-0-	12	1	64	2	Y	-0-					2
05	93	N	9	-0-	-84	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					2

GONZALEZ, L. WELL #: 3 RRCID -> 154065 COMPL. DATE 04/27/1995 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5644 - 5656

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GONZALEZ, L. WELL #: 4 RRCID -> 240353 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5632 - 5712

12	29	N	29	-0-	-0-	-0-	4	1	25	2	Y	-0-					-0-
01	93	N	8	-0-	-85	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
02	29	N	24	-0-	-5	-0-	4	1	20	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	5	1	25	2	Y	-0-					-0-
04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	4	1	21	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	4	1	21	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

12	741	N	741	-0-	-0-	-0-	111	1	630	2	Y	-0-					3
01	719	N	719	-0-	-0-	-0-	109	1	609	2	Y	1					4
							1	9									
02	594	N	594	-0-	-0-	-0-	90	1	504	2	Y	-0-	4	1			-0-
03	755	N	755	-0-	-0-	-0-	117	1	638	2	Y	-0-					-0-
04	701	N	701	-0-	-0-	-0-	110	1	591	2	Y	-0-					-0-
*05	708	N	708	-0-	-0-	-0-	112	1	596	2	Y	-0-					-0-

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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROMA, W. (WILCOX 7100) //CONT.// 78020 716 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
NILO SHALLOW A GU WELL #: 4 RRCID -> 222159 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7136 - 7155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	47	1	267	2	Y	-0-					1
01	327	N	327	-0-	-0-	-0-	49	1	277	2	Y	1					2
							1	9									
02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	44	1	244	2	Y	-0-	2	1			-0-
03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	49	1	264	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	164	-0-	-76	-0-	26	1	138	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	71	-0-	-177	-0-	11	1	60	2	Y	-0-					-0-

ROMA, W. (WILCOX-10100) 78020 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
GONZALEZ, L. WELL #: 1 RRCID -> 149384 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 16000 PERF. 9862 - 9942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4743	X	4269	-0-	-474	-0-	637	1	3632	2	Y	-0-					25
01	4619	X	4019	-0-	-600	-0-	607	1	3405	2	Y	6					31
							7	9									
02	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	628	1	3510	2	Y	-0-	27	1			4
03	4340	X	4153	-0-	-187	-0-	645	1	3508	2	Y	-0-					4
04	4200	X	3617	-0-	-583	-0-	569	1	3048	2	Y	-0-					4
05	4433	X	3761	-0-	-672	-0-	596	1	3165	2	Y	-0-					4

MINITA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151692 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9946 - 10028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	308	1	1756	2	Y	-0-					9
01	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	267	1	1496	2	Y	3					12
							3	9									
02	1827	N	1698	-0-	-129	-0-	258	1	1440	2	Y	-0-	11	1			1
03	2077	N	1818	-0-	-259	-0-	282	1	1536	2	Y	-0-					1
04	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	278	1	1488	2	Y	-0-					1
*05	1829	N	1432	-0-	-397	-0-	227	1	1205	2	Y	-0-					1

NILO GU WELL #: 3 RRCID -> 152565 COMPL. DATE 01/07/1995 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9982 - 10063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1922	N	1824	-0-	-98	-0-	272	1	1552	2	Y	-0-					10
01	2015	N	1787	-0-	-228	-0-	270	1	1514	2	Y	3					13
							3	9									
02	1740	N	1597	-0-	-143	-0-	242	1	1355	2	Y	-0-	11	1			2
03	1829	N	1707	-0-	-122	-0-	265	1	1442	2	Y	-0-					2
04	1740	N	1499	-0-	-241	-0-	236	1	1263	2	Y	-0-					2
05	1705	N	1321	-0-	-384	-0-	209	1	1112	2	Y	-0-					2

NILO GU WELL #: 4 RRCID -> 157709 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9936 - 10021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3999	X	3993	-0-	-6	-0-	596	1	3397	2	N	-0-					21
01	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	616	1	3454	2	N	6					27
							7	9									
02	3799	X	3592	-0-	-207	-0-	545	1	3047	2	N	-0-	25	1			2
03	4061	X	3914	-0-	-147	-0-	608	1	3306	2	N	-0-					2
04	3960	X	3844	-0-	-116	-0-	605	1	3239	2	N	-0-					2
05	4092	X	4058	-0-	-34	-0-	643	1	3415	2	N	-0-					2

NILO GU WELL #: 5 H RRCID -> 238735 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10150 - 11120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2046	N	1958	-0-	-88	-0-	292	1	1666	2	Y	-0-					-0-
01	2046	N	1955	-0-	-91	-0-	296	1	1659	2	Y	-0-					-0-
02	1972	N	1777	-0-	-195	-0-	270	1	1507	2	Y	-0-					-0-
03	1953	N	1831	-0-	-122	-0-	284	1	1547	2	Y	-0-					-0-
04	1890	N	1824	-0-	-66	-0-	287	1	1537	2	Y	-0-					-0-
*05	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	304	1	1614	2	Y	-0-					-0-

ROMA, W. (WILCOX-10100) //CONT.// 78020 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
NILO GU WELL #: 6H RRCID -> 242244 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10054 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6324	X	5491	-0-	-833	-0-	820	1	4671	2	Y	-0-					-0-
01	6324	X	5520	-0-	-804	-0-	835	1	4685	2	Y	-0-					-0-
02	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	761	1	4252	2	Y	-0-					-0-
03	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	813	1	4424	2	Y	-0-					-0-
04	5219	X	5219	-0-	-0-	-0-	821	1	4398	2	Y	-0-					-0-
*05	5614	X	5614	-0-	-0-	-0-	890	1	4724	2	Y	-0-					-0-

NILO GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 249519 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 10309 PERF.10363 - 11952

12	974	N	974	-0-	-0-	-0-	145	1	829	2	Y	-0-					-0-
01	997	N	997	-0-	-0-	-0-	151	1	846	2	Y	-0-					-0-
02	928	N	907	-0-	-21	-0-	138	1	769	2	Y	-0-					-0-
03	961	N	940	-0-	-21	-0-	146	1	794	2	Y	-0-					-0-
04	960	N	943	-0-	-17	-0-	148	1	795	2	Y	-0-					-0-
*05	986	N	986	-0-	-0-	-0-	156	1	830	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/21/2016 - PLUGGED 01/21/16

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

12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
01	12	N	11	-0-	-1	-0-	11	2			N	-0-					-0-
02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
04	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					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

12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	10	1	65	2	N	-0-					-0-
01	124	N	112	-0-	-12	-0-	10	1	102	2	N	-0-					-0-
02	444	N	444	-0-	-0-	-0-	20	1	424	2	N	-0-					-0-
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	10	1	157	2	N	-0-					-0-
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	20	1	205	2	N	-0-					-0-
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					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 6262 PERF. 4867 - 4950

12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					11
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					11
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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 6262 PERF. 5038 - 5075

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/13/2014 - W/O TO 04-275535

SHAEFFER RANCH WELL #: E 7 RRCID -> 278658 COMPL. DATE 09/25/2015 TOTAL DEPTH 6262 PERF. 4867 - 5075

12	2976	2508	-0-	-468	-0-	2489	2	19	9	N	17					22
01	2976	3001	-0-	25	25	2969	2	32	9	N	29					51
02	2784	2467	-0-	-317	-0-	2445	2	22	9	N	20					71
03	2976	2294	-0-	-682	-0-	2275	2	19	9	N	17					88
04	2880	1679	-0-	-1201	-0-	1668	2	11	9	N	10					98
05	2635 N	1826	-0-	-809	-0-	1816	2	10	9	N	9					107

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROOKE (7100) 78123 886 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
WELDER, E. H. -E- WELL #: 31 RRCID -> 168954 COMPL. DATE 06/13/1998 TOTAL DEPTH 8791 PERF. 7214 - 7222

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELDER, E.H. "C" WELL #: 171 RRCID -> 174578 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8765 PERF. 7061 - 7121

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

ROOKE, N. (6300) 78125 303 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
WELDER, E. H. "E" WELL #: 19 RRCID -> 146121 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8505 PERF. 5434 - 5935

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROOKE, N. (6900) 78125 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
WELDER, E.H. -E- WELL #: 29 RRCID -> 129406 COMPL. DATE 12/14/1988 TOTAL DEPTH 8148 PERF. 6843 - 6850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSA MARIA (L. QUEEN CITY 7770) 78186 210 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
RLU OPERATING, LLC 714217
GARZA WELL #: 1 RRCID -> 148775 COMPL. DATE 11/12/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7772 - 7777

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
MUNOZ, IMELDA WELL #: 1 RRCID -> 189882 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7184 - 8171

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4278 #	4079	-0-	-199	-0-	4059	3	20	9	N	18					48
01	4278 #	3894	-0-	-384	-0-	3859	3	35	9	N	32					80
02	4002 #	3663	-0-	-339	-0-	3635	3	28	9	N	25					105
03	4123 #	3785	-0-	-338	-0-	3785	3			N	-0-					105
04	3960 #	3744	-0-	-216	-0-	3713	3	31	9	N	28					133
05	4092 #	3639	-0-	-453	-0-	3635	3	4	9	N	4					137

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	398	-0-	-377	1338	395	2	3	9	N	3					25
01	1643 N	305	-0-	-1338	-0-	303	2	2	9	N	2					27
02	348 N	331	-0-	-17	-0-	328	2	3	9	N	3					30
03	403 N	357	-0-	-46	-0-	355	2	2	9	N	2					32
04	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					32
*05	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					32

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217 N	132	-0-	-85	-0-	132	2			Y	-0-					83
01	217 N	127	-0-	-90	-0-	120	2	7	9	Y	6					89
02	145 N	124	-0-	-21	-0-	120	2	4	9	Y	4					93
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					93
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					93
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					93

ROSITA (WILCOX P) //CONT.// 78335 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	959	X	959	-0-	-0-	-0-	41	1	775	2	Y	4					134
							139	3	4	9							
01	899	X	617	-0-	-282	-0-	19	1	495	2	Y	4					138
							99	3	4	9							
02	1376	X	1376	-0-	-0-	-0-	34	1	932	2	Y	220	334	1			24
							168	3	242	9							
03	961	X	647	-0-	-314	-0-	17	1	499	2	Y	44					68
							83	3	48	9							
04	930	X	296	-0-	-634	-0-	10	1	255	2	Y	18					86
							11	3	20	9							
05	1457	X	952	-0-	-505	-0-	31	1	868	2	Y	7					93
							45	3	8	9							

FROST NATIONAL BANK WELL #: 1ST RRCID -> 154319 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 9681 PERF. 9458 - 9681

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNECKE, E. D. WELL #: 3 RRCID -> 165277 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 15212 PERF. 10026 - 10031

12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	3	2	1	3	Y	-0-					41
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					41
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-	41	1			-0-
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK 65 WELL #: 1 RRCID -> 168279 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9335 - 9364

12	1519	X	1294	-0-	-225	-0-	56	1	1045	2	Y	5					74
							187	3	6	9							
01	1519	X	563	-0-	-956	-0-	18	1	452	2	Y	3					77
							90	3	3	9							
02	2146	X	392	-0-	-1754	-0-	5	1	123	2	Y	220	273	1			24
							22	3	242	9							
03	2294	X	602	-0-	-1692	-0-	15	1	461	2	Y	44					68
							78	3	48	9							
04	2220	X	884	-0-	-1336	-0-	30	1	799	2	Y	18					86
							35	3	20	9							
05	1302	X	914	-0-	-388	-0-	30	1	833	2	Y	7					93
							43	3	8	9							

WEATHERBY-WERNECKE P SAND GU WELL #: 2 RRCID -> 169942 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9454 - 9465

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROSITA (WILCOX P) //CONT.// 78335 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
HUBBERD, A. R. 1 WELL #: 1 RRCID -> 170343 COMPL. DATE 09/20/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9830 - 9846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 2 RRCID -> 194663 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13960 PERF. 9796 - 9806

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
WERNECKE "B" WELL #: 2 RRCID -> 210521 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9770 - 9805

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSITA, E. (WILCOX CONS.) 78336 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
KILGORE-WERNECKE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167253 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 17000 PERF.16340 - 16360

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILGORE-WERNECKE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 173788 COMPL. DATE 12/15/1998 TOTAL DEPTH 16850 PERF.16073 - 16093

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSITA, E. (WILCOX CONS.) //CONT.// 78336 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
L. C. WEATHERBY EAST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185835 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 16355 PERF.15900 - 15920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	139	1	2603	2	N	-0-			-0-
							467	3							
01	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	105	1	2717	2	N	-0-			-0-
							543	3							
02	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	93	1	2554	2	N	-0-			-0-
							462	3							
03	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	89	1	2653	2	N	-0-			-0-
							445	3							
04	3000	X	2924	-0-	-76	-0-	101	1	2703	2	N	-0-			-0-
							120	3							
05	3100	X	2895	-0-	-205	-0-	95	1	2661	2	N	-0-			-0-
							139	3							

KEBO OIL & GAS, INC. 453170
BENAVIDES WELL #: 1 RRCID -> 198220 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 16382 PERF.16254 - 16286

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
CASAS WELL #: 2 RRCID -> 195786 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 16297 PERF.14156 - 14971

12	341	N	202	-0-	-139	-0-	202	2			N	-0-			-0-
01	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-			-0-
02	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-			-0-
03	217	N	179	-0-	-38	-0-	179	2			N	-0-			-0-
04	270	N	203	-0-	-67	-0-	203	2			N	-0-			-0-
05	465	N	-0-	-0-	-465	-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

12	2201	N	476	-0-	-1725	-0-	155	1	321	2	Y	-0-			1
01	1984	N	27	-0-	-1957	-0-	15	1	12	2	Y	-0-			1
02	2088	N	12	-0-	-2076	-0-	12	2			Y	-0-			1
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-			1
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1

GREENE, O. W. WELL #: 4 RRCID -> 237120 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 12995 PERF.11864 - 11884

12	1426	N	1325	-0-	-101	-0-	1325	2			Y	-0-			-0-
01	1488	N	1379	-0-	-109	-0-	1379	2			Y	-0-			-0-
02	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			Y	-0-			-0-
03	1333	N	1275	-0-	-58	-0-	1275	2			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		1473	-0-	1473	1473	1473	2			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10		1506	-0-	1506	2979	1506	2			Y	-0-			-0-

ROSITA, NW (WILCOX CONS.) //CONT.// 78338 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
HUBBERD,A.R. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 067945 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 12973 PERF.11494 - 11526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	7719	X	6094	-0-	-1625	-0-	263	1	4943	2	Y	-0-			-0-
							888	3							
01	7763	X	7763	-0-	-0-	-0-	241	1	6268	2	Y	-0-			-0-
							1254	3							
02	7424	X	6976	-0-	-448	-0-	209	1	5731	2	Y	-0-			-0-
							1036	3							
03	7936	X	6080	-0-	-1856	-0-	169	1	5061	2	Y	-0-			-0-
							850	3							
04	7680	X	7434	-0-	-246	-0-	256	1	6873	2	Y	-0-			-0-
							305	3							
05	7750	X	6867	-0-	-883	-0-	225	1	6312	2	Y	-0-			-0-
							330	3							

WEATHERBY-WERNECKE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 074899 COMPL. DATE 11/07/1977 TOTAL DEPTH 14676 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	141	1	2638	2	Y	-0-			-0-
							473	3							
01	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	107	1	2790	2	Y	-0-			-0-
							558	3							
02	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	112	1	3090	2	Y	-0-			-0-
							559	3							
03	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	110	1	3297	2	Y	-0-			-0-
							554	3							
04	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	118	1	3164	2	Y	-0-			-0-
							140	3							
*05	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	127	1	3549	2	Y	-0-			-0-
							185	3							

HUBBERD - FROST NAT'L. BANK G.U. WELL #: 1 RRCID -> 075912 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13593 PERF.13369 - 13488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	44258	X	44258	-0-	-0-	-0-	1914	1	35900	2	Y	-0-			-0-
							6444	3							
01	48999	X	48999	-0-	-0-	-0-	1524	1	39565	2	Y	-0-			-0-
							7910	3							
02	44214	X	44214	-0-	-0-	-0-	1321	1	36323	2	Y	-0-			-0-
							6570	3							
03	45957	X	45957	-0-	-0-	-0-	1277	1	38257	2	Y	-0-			-0-
							6423	3							
04	44998	X	44998	-0-	-0-	-0-	1552	1	41601	2	Y	-0-			-0-
							1845	3							
*05	45787	X	45787	-0-	-0-	-0-	1502	1	42089	2	Y	-0-			-0-
							2196	3							

WEATHERBY-WERNECKE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081828 COMPL. DATE 03/09/1978 TOTAL DEPTH 15534 PERF.13633 - 13753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WEATHERBY-WEATHERBY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086087 COMPL. DATE 10/25/1979 TOTAL DEPTH 15100 PERF.14339 - 14381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ROSITA, NW (WILCOX CONS.) //CONT.// 78338 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
HUBBERD-FROST NAT'L BANK G.U. WELL #: 2 RRCID -> 094044 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11660 - 12004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	22717	X	22717	-0-	-0-	-0-	982	1	18427	2	Y	-0-			-0-
							3308	3							
01	9864	X	9028	-0-	-836	-0-	281	1	7290	2	Y	-0-			-0-
							1457	3							
02	39	X	39	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	Y	-0-			-0-
							6	3							
*03	16	X	16	-0-	-0-	-0-	13	2	3	3	Y	-0-			-0-
*04	16	X	-0-	-0-	-16	-0-					Y	-0-			-0-
*05	16	X	4763	-0-	4747	4747	156	1	4378	2	Y	-0-			-0-
							229	3							

WEATHERBY, L. C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 096324 COMPL. DATE 02/12/1997 TOTAL DEPTH 14795 PERF. 9599 - 9609

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WEATHERBY, L.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 125661 COMPL. DATE 12/22/1992 TOTAL DEPTH 14702 PERF.13745 - 14413

12	36614	X	36614	-0-	-0-	-0-	1583	1	29700	2	N	-0-			-0-
							5331	3							
01	37388	X	37388	-0-	-0-	-0-	1163	1	30189	2	N	-0-			-0-
							6036	3							
02	33550	X	33550	-0-	-0-	-0-	1003	1	27562	2	N	-0-			-0-
							4985	3							
03	35781	X	35781	-0-	-0-	-0-	994	1	29786	2	N	-0-			-0-
							5001	3							
04	34851	X	34851	-0-	-0-	-0-	1202	1	32220	2	N	-0-			-0-
							1429	3							
*05	35372	X	35372	-0-	-0-	-0-	1161	1	32515	2	N	-0-			-0-
							1696	3							

WEATHERBY - WERNECKE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 127252 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14750 PERF.13931 - 13987

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HUBBERD - FROST NAT'L BANK G.U. WELL #: 8 RRCID -> 127594 COMPL. DATE 05/29/2000 TOTAL DEPTH 14892 PERF.13334 - 13452

12	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	109	1	2047	2	Y	-0-			-0-
							367	3							
01	2511	X	77	-0-	-2434	-0-	2	1	62	2	Y	-0-			-0-
							13	3							
02	2349	X	798	-0-	-1551	-0-	24	1	656	2	Y	-0-			-0-
							118	3							
03	2511	X	777	-0-	-1734	-0-	22	1	647	2	Y	-0-			-0-
							108	3							
04	2430	X	1086	-0-	-1344	-0-	38	1	1004	2	Y	-0-			-0-
							44	3							
05	2511	X	-0-	-0-	-2511	-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 #: 4 RRCID -> 129882 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13750 PERF.13320 - 13374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	X	584	-0-		-36	-0-		25	1	474	2	Y	-0-					-0-
									85	3									
01	682	X	319	-0-		-363	-0-		10	1	258	2	Y	-0-					-0-
									51	3									
02	638	X	514	-0-		-124	-0-		15	1	422	2	Y	-0-					-0-
									77	3									
03	807	X	807	-0-		-0-	-0-		22	1	672	2	Y	-0-					-0-
									113	3									
04	590	X	590	-0-		-0-	-0-		20	1	545	2	Y	-0-					-0-
									25	3									
05	589	X	332	-0-		-257	-0-		11	1	305	2	Y	-0-					-0-
									16	3									

WEATHERBY, L.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133007 COMPL. DATE 10/26/1989 TOTAL DEPTH 15270 PERF.14711 - 15182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		88	-0-		88	692		4	1	71	2	Y	-0-					-0-
									13	3									
01	14B2 EXT		43	-0-		43	735		1	1	35	2	Y	-0-					-0-
									7	3									
02	14B2 EXT		45	-0-		45	780		1	1	37	2	Y	-0-					-0-
									7	3									
03	828	X	48	-0-		-780	-0-		1	1	40	2	Y	-0-					-0-
									7	3									
04	30	N	-0-	-0-		-30	-0-						Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-		-62	-0-						Y	-0-					-0-

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10881	X	8461	-0-		-2420	-0-		366	1	6863	2	Y	-0-					-0-
									1232	3									
01	11071	X	11071	-0-		-0-	-0-		344	1	8939	2	Y	-0-					-0-
									1788	3									
02	8990	X	8505	-0-		-485	-0-		254	1	6987	2	Y	-0-					-0-
									1264	3									
03	9859	X	9859	-0-		-0-	-0-		274	1	8207	2	Y	-0-					-0-
									1378	3									
04	10710	X	9068	-0-		-1642	-0-		313	1	8383	2	Y	-0-					-0-
									372	3									
05	11067	X	10315	-0-		-752	-0-		338	1	9482	2	Y	-0-					-0-
									495	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4534	X	4534	-0-		-0-	-0-		196	1	3678	2	N	-0-					-0-
									660	3									
01	2697	X	2581	-0-		-116	-0-		80	1	2084	2	N	-0-					-0-
									417	3									
02	2523	X	1782	-0-		-741	-0-		53	1	1464	2	N	-0-					-0-
									265	3									
03	4526	X	1162	-0-		-3364	-0-		32	1	967	2	N	-0-					-0-
									163	3									
04	4380	X	802	-0-		-3578	-0-		28	1	741	2	N	-0-					-0-
									33	3									
05	4526	X	719	-0-		-3807	-0-		24	1	661	2	N	-0-					-0-
									34	3									

ROSITA, NW (WILCOX CONS.) //CONT.// 78338 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
12	24366	X	18734	-0-	-5632	-0-	810	1	15196	2	N	-0-					-0-
							2728	3									
01	22837	X	12094	-0-	-10743	-0-	376	1	9765	2	N	-0-					-0-
							1953	3									
02	14645	X	3068	-0-	-11577	-0-	92	1	2520	2	N	-0-					-0-
							456	3									
03	15655	X	12251	-0-	-3404	-0-	340	1	10198	2	N	-0-					-0-
							1713	3									
04	15150	X	2505	-0-	-12645	-0-	86	1	2316	2	N	-0-					-0-
							103	3									
05	15655	X	7410	-0-	-8245	-0-	243	1	6811	2	N	-0-					-0-
							356	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
12	1984	X	1053	-0-	-931	-0-	45	1	854	2	Y	-0-					-0-
							154	3									
01	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	37	1	965	2	Y	-0-					-0-
							193	3									
02	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	33	1	897	2	Y	-0-					-0-
							162	3									
03	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	32	1	967	2	Y	-0-					-0-
							162	3									
04	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	38	1	1026	2	Y	-0-					-0-
							46	3									
*05	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	36	1	1015	2	Y	-0-					-0-
							53	3									

WEATHERBY-WEATHERBY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139577 COMPL. DATE 02/06/1996 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13761 - 14122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-	260	1	4875	2	Y	-0-					-0-
							875	3									
01	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	146	1	3793	2	Y	-0-					-0-
							758	3									
02	4466	X	3366	-0-	-1100	-0-	101	1	2765	2	Y	-0-					-0-
							500	3									
03	6014	X	2857	-0-	-3157	-0-	79	1	2378	2	Y	-0-					-0-
							400	3									
04	5820	X	2666	-0-	-3154	-0-	92	1	2465	2	Y	-0-					-0-
							109	3									
05	6014	X	2592	-0-	-3422	-0-	85	1	2383	2	Y	-0-					-0-
							124	3									

WEATHERBY - WERNECKE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 141315 COMPL. DATE 04/20/1992 TOTAL DEPTH 12055 PERF.11586 - 11622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-

ROSITA, NW (WILCOX CONS.) //CONT.// 78338 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
HUBBERD-FROST NAT'L BANK G/U WELL #: 6 RRCID -> 153324 COMPL. DATE 02/16/1995 TOTAL DEPTH 11780 PERF.11694 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7471	X	-0-	-0-	-7471	-0-					Y	-0-					-0-
01	7567	X	7567	-0-	-0-	-0-	235	1	6110	2	Y	-0-					-0-
							1222	3									
02	4959	X	1246	-0-	-3713	-0-	37	1	1024	2	Y	-0-					-0-
							185	3									
03	5301	X	1333	-0-	-3968	-0-	37	1	1110	2	Y	-0-					-0-
							186	3									
04	7320	X	3480	-0-	-3840	-0-	120	1	3217	2	Y	-0-					-0-
							143	3									
05	7564	X	-0-	-0-	-7564	-0-					Y	-0-					-0-

HUBBERD-FROST NAT'L BANK G/U WELL #: 7 RRCID -> 156291 COMPL. DATE 06/23/1995 TOTAL DEPTH 12184 PERF.11750 - 12050

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KILGORE-WERNECKE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161390 COMPL. DATE 12/06/1999 TOTAL DEPTH 16250 PERF.14907 - 15182

12	7336	X	7336	-0-	-0-	-0-	317	1	5951	2	N	-0-					-0-
							1068	3									
01	7192	X	6548	-0-	-644	-0-	204	1	5287	2	N	-0-					-0-
							1057	3									
02	7465	X	7465	-0-	-0-	-0-	223	1	6133	2	N	-0-					-0-
							1109	3									
03	7791	X	7791	-0-	-0-	-0-	216	1	6486	2	N	-0-					-0-
							1089	3									
04	DLQ G-10		7551	-0-	7551	7551	260	1	6981	2	N	-0-					-0-
							310	3									
05	DLQ G-10		7657	-0-	7657	15208	251	1	7038	2	N	-0-					-0-
							368	3									

WEATHERBY - WEATHERBY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161940 COMPL. DATE 02/07/1997 TOTAL DEPTH 16120 PERF.13985 - 15915

12	10664	X	9613	-0-	-1051	-0-	416	1	7798	2	N	-0-					-0-
							1399	3									
01	10077	X	9654	-0-	-423	-0-	300	1	7795	2	N	-0-					-0-
							1559	3									
02	9308	X	9308	-0-	-0-	-0-	278	1	7647	2	N	-0-					-0-
							1383	3									
03	10094	X	10094	-0-	-0-	-0-	280	1	8403	2	N	-0-					-0-
							1411	3									
04	10719	X	10719	-0-	-0-	-0-	370	1	9910	2	N	-0-					-0-
							439	3									
*05	10516	X	10516	-0-	-0-	-0-	345	1	9667	2	N	-0-					-0-
							504	3									

ROSITA, NW (WILCOX CONS.) //CONT.// 78338 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
L.C. WEATHERBY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 170309 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 14937 PERF.13590 - 14408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEATHERBY-WEATHERBY GU WELL #: 6 RRCID -> 180574 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15848 PERF.14723 - 15315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEATHERBY-WEATHERBY GU WELL #: 7 RRCID -> 188051 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16000 PERF.13467 - 15442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10072	X	10072	-0-	-0-	-0-	436 1466	1 3	8170	2	Y	-0-					-0-
01	5580	X	5539	-0-	-41	-0-	172 894	1 3	4473	2	Y	-0-					-0-
02	5713	X	5260	-0-	-453	-0-	157 782	1 3	4321	2	Y	-0-					-0-
03	10075	X	5176	-0-	-4899	-0-	144 723	1 3	4309	2	Y	-0-					-0-
04	9750	X	5892	-0-	-3858	-0-	203 242	1 3	5447	2	Y	-0-					-0-
05	10075	X	4423	-0-	-5652	-0-	145 212	1 3	4066	2	Y	-0-					-0-

WEATHERBY-WEATHERBY GU WELL #: 8 RRCID -> 190030 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 16315 PERF.13584 - 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
12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	6 20	1 3	113	2	Y	-0-					-0-
01	124	N	86	-0-	-38	-0-	3 14	1 3	69	2	Y	-0-					-0-
02	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	36 178	1 3	983	2	Y	-0-					-0-
03	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	34 169	1 3	1010	2	Y	-0-					-0-
04	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	41 48	1 3	1088	2	Y	-0-					-0-
*05	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	39 58	1 3	1102	2	Y	-0-					-0-

WEATHERBY-WERNECKE GU WELL #: 9 RRCID -> 190659 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 15880 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSITA, NW (WILCOX CONS.) //CONT.// 78338 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
HOFFMAN 116 WELL #: 5 RRCID -> 226100 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 14233 PERF.13676 - 13903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1736	N	1655	-0-	-81	-0-	1655	2			N	-0-					-0-
01	1674	N	1420	-0-	-254	-0-	1420	2			N	-0-					-0-
02	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			N	-0-					-0-
03	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			N	-0-					-0-
04	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			N	-0-					-0-
05	1612	N	1590	-0-	-22	-0-	1590	2			N	-0-					-0-

HOFFMAN 116 WELL #: 3 RRCID -> 233961 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13372 - 13887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6200	X	5922	-0-	-278	-0-	5922	2			N	-0-					-0-
01	5487	X	4955	-0-	-532	-0-	4955	2			N	-0-					-0-
02	5639	X	5639	-0-	-0-	-0-	5639	2			N	-0-					-0-
03	5921	X	5915	-0-	-6	-0-	5915	2			N	-0-					-0-
04	5730	X	5536	-0-	-194	-0-	5536	2			N	-0-					-0-
05	6014	X	5601	-0-	-413	-0-	5601	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	4803	2			N	-0-					-0-
01	7082	X	7082	-0-	-0-	-0-	7082	2			N	-0-					-0-
02	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	4183	2			N	-0-					-0-
03	3255	X	2556	-0-	-699	-0-	2556	2			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		2380	-0-	2380	2380	2380	2			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		2123	-0-	2123	4503	2123	2			N	-0-					-0-

VT VISTATEX ENERGY LLC 887723
PIEDRA NEGRA WELL #: 01 RRCID -> 254437 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12892 - 12910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
WERNECKE, E. D. -A WELL #: 1 RRCID -> 171982 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 15387 PERF.13551 - 13638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	71	1	1463	3	N	-0-					-0-
01	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	79	1	1702	3	N	-0-					-0-
02	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	50	1	1086	3	N	-0-					-0-
03	1519	N	1416	-0-	-103	-0-	61	1	1355	3	N	-0-					-0-
04	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	76	1	1651	3	N	-0-					-0-
*05	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	84	1	1757	3	N	-0-					-0-

E.D. WERNECKE G.U. WELL #: 1 RRCID -> 171990 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 15492 PERF.13626 - 13646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	27018	X	9790	-0-	-17228	-0-	451	1	9339	3	N	-0-					-0-
01	10813	X	10813	-0-	-0-	-0-	481	1	10332	3	N	-0-					-0-
02	10789	X	10789	-0-	-0-	-0-	479	1	10310	3	N	-0-					-0-
03	9796	X	7795	-0-	-2001	-0-	336	1	7459	3	N	-0-					-0-
04	10470	X	9186	-0-	-1284	-0-	402	1	8784	3	N	-0-					-0-
05	11532	X	9837	-0-	-1695	-0-	450	1	9387	3	N	-0-					-0-

ROSITA, NW (WILCOX CONS.) //CONT.// 78338 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
WERNECKE "B" WELL #: 1 RRCID -> 210402 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13095 - 14247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18308	X	7503	-0-	-10805	-0-	346	1	7151	3	N	5	5	8			-0-
							6	9									
01	6928	X	6928	-0-	-0-	-0-	308	1	6620	3	N	-0-					-0-
02	6385	X	6385	-0-	-0-	-0-	283	1	6102	3	N	-0-					-0-
03	6975	X	5898	-0-	-1077	-0-	255	1	5643	3	N	-0-					-0-
04	7260	X	6120	-0-	-1140	-0-	268	1	5852	3	N	-0-					-0-
05	7502	X	7075	-0-	-427	-0-	323	1	6752	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	272	N	272	-0-	-0-	-0-	12	1	221	2	N	-0-					93
							39	3									
01	1054	N	753	-0-	-301	-0-	23	1	608	2	N	-0-					93
							122	3									
02	670	N	670	-0-	-0-	-0-	20	1	550	2	N	-0-					93
							100	3									
03	710	N	710	-0-	-0-	-0-	20	1	591	2	N	-0-					93
							99	3									
04	720	N	446	-0-	-274	-0-	15	1	412	2	N	-0-					93
							19	3									
*05	784	N	784	-0-	-0-	-0-	26	1	721	2	N	-0-					93
							37	3									

WAGNER OIL COMPANY 891175
HOFFMAN, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 032172 COMPL. DATE 11/24/1963 TOTAL DEPTH 10538 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6448	X	4825	-0-	-1623	-0-	376	1	4388	2	N	55	190	1			199
							61	9									
01	6448	X	5060	-0-	-1388	-0-	449	1	4566	2	N	41					240
							45	9									
02	4176	X	3471	-0-	-705	-0-	302	1	3101	2	N	62					302
							68	9									
03	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	424	1	4419	2	N	40					342
							44	9									
04	4890	X	3992	-0-	-898	-0-	316	1	3632	2	N	40	187	1			195
							44	9									
05	5053	X	3223	-0-	-1830	-0-	297	1	2902	2	N	22					217
							24	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

ROSS, N. (1580) 78374 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
REMCO OIL & GAS PRODUCTION,INC. 701520
BROCK WELL #: 1 RRCID -> 279535 COMPL. DATE 02/05/2016 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1414 - 1422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	1922		-0-	-0-	-1922	-0-	N	-0-	-0-
04	1860		-0-	-0-	-1860	-0-	N	-0-	-0-
*05	1922		-0-	-0-	-1922	-0-	N	-0-	-0-

ROSS, NORTH (2400) 78374 300 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: STARR
REMCO OIL & GAS PRODUCTION,INC. 701520
BROCK, J. D., -H- WELL #: 1 RRCID -> 013151 COMPL. DATE 02/05/1959 TOTAL DEPTH 2729 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
02	435	N	284	-0-	-151	-0-	284	2			N	-0-					-0-
03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

BROCK, J.D. "H" WELL #: 1 A RRCID -> 149317 COMPL. DATE 04/00/1991 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2221 - 2240

12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	29	N	21	-0-	-8	-0-	21	2			N	-0-					-0-
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

ROSS, W. (1900) 78388 265 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
REMCO OIL & GAS PRODUCTION,INC. 701520
BROCK WELL #: G 1 RRCID -> 094449 COMPL. DATE 05/14/1981 TOTAL DEPTH 2861 PERF. 1894 - 1898

12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	29	N	21	-0-	-8	-0-	21	2			N	-0-					-0-
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

ROTTERSMAN (LOBO) 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
SUMMERS, BRUNI WELL #: 8 RRCID -> 168392 COMPL. DATE 03/09/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9516 - 9536

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUMMERS, BRUNI WELL #: 11 RRCID -> 178531 COMPL. DATE 06/20/2000 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 9710 - 9730

12	1271	N	671	-0-	-600	-0-	38	1	621	2	Y	11	16	1					13
							12	9											
01	1054	N	776	-0-	-278	-0-	17	1	744	2	Y	14							27
							15	9											
02	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	5	1	1109	2	Y	15	24	1					18
							17	9											
03	962	N	962	-0-	-0-	-0-	29	1	913	2	Y	18							36
							20	9											
04	750	N	467	-0-	-283	-0-	18	1	449	2	Y	-0-	7	1					29
*05	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	43	1	1012	2	Y	9	16	1					22
							10	9											

ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TX ENERGY SERVICES, LLC 875192
GILL, F. J. WELL #: 5 RRCID -> 199501 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 5100 - 5598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
ROTTERSMAN WELL #: 1 RRCID -> 086047 COMPL. DATE 10/12/1979 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 9402 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROTTERSMAN WELL #: 2 RRCID -> 087798 COMPL. DATE 03/29/1980 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9538 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	676	-0-	-99	-0-	55 3	1 9	618	2	Y	3	4	1			6
01	713	N	643	-0-	-70	-0-	48 2	1 9	593	2	Y	2	4	1			4
02	635	N	635	-0-	-0-	-0-	47 4	1 9	584	2	Y	4	3	1			5
03	696	N	696	-0-	-0-	-0-	52 6	1 9	638	2	Y	5	4	1			6
04	589	N	589	-0-	-0-	-0-	47 2	1 9	540	2	Y	2	4	1			4
*05	725	N	725	-0-	-0-	-0-	56	1	669	2	Y	-0-					4

ROTTERSMAN WELL #: 16 RRCID -> 143901 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8644 - 9878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	587	-0-	-95	-0-	48 4	1 9	535	2	Y	4	4	1			6
01	713	N	574	-0-	-139	-0-	43 1	1 9	530	2	Y	1	3	1			4
02	609	N	573	-0-	-36	-0-	42 3	1 9	528	2	Y	3	3	1			4
03	765	N	765	-0-	-0-	-0-	57 6	1 9	702	2	Y	5	3	1			6
04	676	N	676	-0-	-0-	-0-	54 2	1 9	620	2	Y	2	4	1			4
*05	719	N	719	-0-	-0-	-0-	55	1	664	2	Y	-0-					4

MAYERS WELL #: 4 RRCID -> 164369 COMPL. DATE 07/27/1997 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 9226 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

BRUNI-SUMMERS WELL #: 9 RRCID -> 164969 COMPL. DATE 09/14/1997 TOTAL DEPTH 9597 PERF. 9216 - 9246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	N	742	-0-	-64	-0-	30	1	710	2	Y	2					45
							2	9									
01	786	N	786	-0-	-0-	-0-	34	1	751	2	Y	1	3	1			43
							1	9									
02	899	N	875	-0-	-24	-0-	28	1	845	2	Y	2					45
							2	9									
03	744	N	393	-0-	-351	-0-	10	1	383	2	Y	-0-	3	1			42
04	750	N	620	-0-	-130	-0-	22	1	595	2	Y	3	3	1			42
							3	9									
*05	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	40	1	1038	2	Y	3					45
							3	9									

MAYERS WELL #: 5 RRCID -> 166273 COMPL. DATE 11/28/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9252 - 9342

12	62	N	52	-0-	-10	-0-	2	1	50	2	Y	-0-					-0-
01	93	N	36	-0-	-57	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					-0-
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	1	1	41	2	Y	-0-					-0-
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	2	1	65	2	Y	-0-					-0-
04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	2	1	57	2	Y	-0-					-0-
*05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	3	1	86	2	Y	-0-					-0-

ROTTERSMAN WELL #: 22 RRCID -> 166649 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 9454 - 9476

12	1519	N	328	-0-	-1191	-0-	27	1	300	2	Y	1	7	1			6
							1	9									
01	1674	N	917	-0-	-757	-0-	68	1	843	2	Y	5	5	1			6
							6	9									
02	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	79	1	988	2	Y	7	5	1			8
							8	9									
03	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	124	1	1536	2	Y	11	6	1			13
							12	9									
04	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	134	1	1530	2	Y	6	9	1			10
							7	9									
*05	1147	N	768	-0-	-379	-0-	59	1	709	2	Y	-0-					10

ROTTERSMAN WELL #: 19 RRCID -> 167151 COMPL. DATE 02/28/1998 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8790 - 8820

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

ROTTERSMAN WELL #: 26 RRCID -> 169617 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9362 - 9388

12	961	N	649	-0-	-312	-0-	53	1	593	2	Y	3	4	1			6
							3	9									
01	891	N	891	-0-	-0-	-0-	66	1	819	2	Y	5	5	1			6
							6	9									
02	823	N	823	-0-	-0-	-0-	60	1	757	2	Y	5	5	1			6
							6	9									
03	855	N	855	-0-	-0-	-0-	63	1	785	2	Y	6	5	1			7
							7	9									
04	870	N	803	-0-	-67	-0-	64	1	736	2	Y	3	5	1			5
							3	9									
*05	872	N	872	-0-	-0-	-0-	67	1	805	2	Y	-0-					5

ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

ROTTERSMAN WELL #: 28 RRCID -> 169634 COMPL. DATE 07/25/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8528 - 8552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2139	N	1068	-0-	-1071	-0-	87	1	975	2	Y	5	9	1			11
							6	9									
01	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	141	1	1745	2	Y	12	10	1			13
							13	9									
02	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	160	1	2006	2	Y	14	10	1			17
							15	9									
03	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	184	1	2281	2	Y	16	13	1			20
							18	9									
04	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	197	1	2253	2	Y	10	14	1			16
							11	9									
*05	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	184	1	2207	2	Y	2					18
							2	9									

ROTTERSMAN WELL #: 18 RRCID -> 170218 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7698 - 7702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	20	1	229	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	14	1	177	2	Y	-0-	2	1			1
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	21	1	261	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
03	T. A.		394	-0-	394	394	29	1	362	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
04	T. A.		545	-0-	545	939	44	1	499	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
*05	T. A.		356	-0-	356	1295	27	1	329	2	Y	-0-					3

BRUNI-SUMMERS WELL #: 13 RRCID -> 171067 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 7740 - 7804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	153	1	1710	2	Y	6					30
							7	9									
01	1736	N	1731	-0-	-5	-0-	130	1	1600	2	Y	1					31
							1	9									
02	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	167	1	2086	2	Y	-0-					31
03	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	167	1	2072	2	Y	-0-					31
04	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	142	1	1622	2	Y	2					33
							2	9									
*05	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	130	1	1563	2	Y	7					40
							8	9									

BRUNI-SUMMERS WELL #: 12 RRCID -> 171101 COMPL. DATE 11/18/1998 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 9194 - 9258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2046	X	1814	-0-	-232	-0-	74	1	1734	2	N	5					7
							6	9									
01	2046	X	1936	-0-	-110	-0-	84	1	1848	2	N	4	8	1			3
							4	9									
02	1914	X	1665	-0-	-249	-0-	53	1	1608	2	N	4					7
							4	9									
03	2305	X	2305	-0-	-0-	-0-	58	1	2246	2	N	1	6	1			2
							1	9									
04	2017	X	2017	-0-	-0-	-0-	71	1	1934	2	N	11	11	1			2
							12	9									
*05	2135	X	2135	-0-	-0-	-0-	79	1	2049	2	N	6					8
							7	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	151	-0-	-128	-0-	12	1	139	2	Y	-0-	1	1			1
01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	10	1	119	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	174	N	106	-0-	-68	-0-	8	1	97	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	155	N	116	-0-	-39	-0-	9	1	106	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	120	N	104	-0-	-16	-0-	8	1	95	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*05	124	N	91	-0-	-33	-0-	7	1	84	2	Y	-0-					1

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	74	-0-	-19	-0-	6	1	67	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	93	N	88	-0-	-5	-0-	7	1	81	2	Y	-0-					1
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	6	1	81	2	Y	-0-					1
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	85	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	90	N	83	-0-	-7	-0-	7	1	75	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	86	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6182	X	6182	-0-	-0-	-0-	505	1	5643	2	Y	31	30	1			52
							34	9									
01	6583	X	6583	-0-	-0-	-0-	491	1	6061	2	Y	28	36	1			44
							31	9									
02	6204	X	6204	-0-	-0-	-0-	456	1	5707	2	Y	37	34	1			47
							41	9									
03	5735	X	5735	-0-	-0-	-0-	426	1	5268	2	Y	37	37	1			47
							41	9									
04	6360	X	5448	-0-	-912	-0-	436	1	4987	2	Y	23	34	1			36
							25	9									
*05	6634	X	5512	-0-	-1122	-0-	423	1	5080	2	Y	8					44
							9	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	83	-0-	-10	-0-	7	1	76	2	Y	-0-					1
01	93	N	87	-0-	-6	-0-	7	1	80	2	Y	-0-					1
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	6	1	81	2	Y	-0-					1
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	85	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	90	N	83	-0-	-7	-0-	7	1	75	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	86	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	16	1	183	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	26	1	319	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
02	194	N	194	-0-	-0-	-0-	14	1	179	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	20	1	253	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
04	233	N	233	-0-	-0-	-0-	19	1	212	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
*05	238	N	238	-0-	-0-	-0-	18	1	220	2	Y	-0-					2

ROTTERSMAN WELL #: 35 RRCID -> 180532 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8687 - 8776

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GILL, F. J. WELL #: 8 RRCID -> 182637 COMPL. DATE 02/25/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8246 - 9303

12	868	N	621	-0-	-247	-0-	51	1	569	2	Y	1					97
							1	9									
01	879	N	879	-0-	-0-	-0-	64	1	796	2	Y	17					114
							19	9									
02	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	78	1	971	2	Y	23					137
							25	9									
03	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	80	1	990	2	Y	-0-					137
04	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	96	1	1097	2	Y	-0-					137
05	1147	N	851	-0-	-296	-0-	63	1	756	2	Y	29					166
							32	9									

ROTTERSMAN WELL #: 33 RRCID -> 182737 COMPL. DATE 06/17/2000 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8783 - 9583

12	1271	N	957	-0-	-314	-0-	78	1	873	2	Y	5	10	1			12
							6	9									
01	2015	N	839	-0-	-1176	-0-	63	1	776	2	Y	-0-	6	1			6
02	864	N	484	-0-	-380	-0-	36	1	446	2	Y	2	4	1			4
							2	9									
03	480	N	480	-0-	-0-	-0-	36	1	441	2	Y	3	3	1			4
							3	9									
04	795	N	795	-0-	-0-	-0-	64	1	728	2	Y	3	3	1			4
							3	9									
*05	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	134	1	1616	2	Y	-0-					4

ROTTERSMAN WELL #: 38 RRCID -> 182800 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8649 - 8680

12	1147	N	939	-0-	-208	-0-	77	1	855	2	Y	6	6	1			9
							7	9									
01	992	N	960	-0-	-32	-0-	72	1	886	2	Y	2	5	1			6
							2	9									
02	954	N	954	-0-	-0-	-0-	70	1	877	2	Y	6	5	1			7
							7	9									
03	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	77	1	954	2	Y	7	6	1			8
							8	9									
04	930	N	903	-0-	-27	-0-	72	1	827	2	Y	4	6	1			6
							4	9									
*05	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	82	1	983	2	Y	-0-					6

ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
GILL, F. J. WELL #: 11 RRCID -> 183952 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9237 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/26/2016 - PLUGGED 01/26/16

MAYERS WELL #: 9 RRCID -> 184944 COMPL. DATE 09/02/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8740 - 9622

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROTTERSMAN WELL #: 32 RRCID -> 186066 COMPL. DATE 09/29/2001 TOTAL DEPTH 10133 PERF. 8786 - 8927

12	217	N	200	-0-	-17	-0-	16	1	183	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
01	227	N	227	-0-	-0-	-0-	17	1	209	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
02	184	N	172	-0-	-12	-0-	13	1	159	2	Y	-0-	1	1			1
03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	18	1	226	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	15	1	174	2	Y	-0-	1	1			1
*05	368	N	368	-0-	-0-	-0-	28	1	340	2	Y	-0-					1

GJM GAS UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 186071 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9708 - 9800

12	2728	X	1808	-0-	-920	-0-	73	1	1728	2	N	6					48
							7	9									
01	1922	X	1141	-0-	-781	-0-	50	1	1089	2	N	2	8	1			42
							2	9									
02	2136	X	2136	-0-	-0-	-0-	68	1	2061	2	N	6					48
							7	9									
03	2439	X	2439	-0-	-0-	-0-	62	1	2376	2	N	1	6	1			43
							1	9									
04	2422	X	2422	-0-	-0-	-0-	85	1	2323	2	N	13	13	1			43
							14	9									
*05	2308	X	2308	-0-	-0-	-0-	80	1	2093	2	N	123					166
							135	9									

MAYERS WELL #: 8 RRCID -> 186073 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 9836 PERF. 8002 - 9610

12	2480	X	2329	-0-	-151	-0-	95	1	2226	2	N	7					116
							8	9									
01	2480	X	2309	-0-	-171	-0-	101	1	2204	2	N	4	10	1			110
							4	9									
02	2494	X	2221	-0-	-273	-0-	71	1	2143	2	N	6					116
							7	9									
03	2666	X	2466	-0-	-200	-0-	62	1	2403	2	N	1	8	1			109
							1	9									
04	2580	X	2099	-0-	-481	-0-	74	1	2013	2	N	11	11	1			109
							12	9									
*05	2434	X	2434	-0-	-0-	-0-	90	1	2337	2	N	6					115
							7	9									

ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

MAYERS WELL #: 13 RRCID -> 186736 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 10103 PERF. 8625 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	5	1	129	2	N	-0-					1
01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	6	1	122	2	N	-0-	1	1			-0-
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	6	1	173	2	N	1					1
							1	9									
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	4	1	164	2	N	-0-	1	1			-0-
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	6	1	174	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*05	245	N	245	-0-	-0-	-0-	9	1	235	2	N	1					1
							1	9									

MAYERS WELL #: 7 RRCID -> 188875 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8038 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992	N	854	-0-	-138	-0-	35	1	816	2	Y	3					87
							3	9									
01	845	N	845	-0-	-0-	-0-	37	1	806	2	Y	2	4	1			85
							2	9									
02	841	N	816	-0-	-25	-0-	26	1	788	2	Y	2					87
							2	9									
03	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	26	1	999	2	Y	1	3	1			85
							1	9									
04	898	N	898	-0-	-0-	-0-	32	1	860	2	Y	5	5	1			85
							6	9									
*05	904	N	904	-0-	-0-	-0-	33	1	869	2	Y	2					87
							2	9									

GJM GAS UNIT I WELL #: 2 RRCID -> 189383 COMPL. DATE 12/29/2001 TOTAL DEPTH 10804 PERF. 9488 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	X	335	-0-	-471	-0-	14	1	320	2	N	1					78
							1	9									
01	806	X	399	-0-	-407	-0-	17	1	382	2	N	-0-	1	1			77
02	406	X	289	-0-	-117	-0-	9	1	279	2	N	1					78
							1	9									
03	434	X	434	-0-	-0-	-0-	11	1	423	2	N	-0-	1	1			77
04	447	X	447	-0-	-0-	-0-	16	1	429	2	N	2	2	1			77
							2	9									
*05	1703	X	1703	-0-	-0-	-0-	63	1	1636	2	N	4					81
							4	9									

GILL, F. J. WELL #: 17 RRCID -> 190597 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 8395 - 8514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	180	1	2014	2	Y	7					18
							8	9									
01	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	173	1	2140	2	Y	2					20
							2	9									
02	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	131	1	1636	2	Y	-0-					20
03	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	157	1	1943	2	Y	-0-					20
04	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	162	1	1858	2	Y	2					22
							2	9									
*05	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	175	1	2107	2	Y	9					31
							10	9									

MAYERS WELL #: 10 RRCID -> 190617 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 8640 - 8728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
MAYERS WELL #: 14 RRCID -> 190932 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 10147 PERF. 8665 - 9332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILL, F. J. WELL #: 18 RRCID -> 191685 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8486 - 8506

12	835	N	835	-0-	-0-	-0-	68	1	764	2	Y	3					11
							3	9									
01	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	78	1	961	2	Y	1					12
							1	9									
02	771	N	771	-0-	-0-	-0-	57	1	714	2	Y	-0-					12
03	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	76	1	943	2	Y	-0-					12
04	810	N	722	-0-	-88	-0-	58	1	664	2	Y	-0-					12
05	837	N	718	-0-	-119	-0-	55	1	659	2	Y	4					16
							4	9									

ROTTERSMAN (8500) 78485 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUE AGAVE RESOURCES, LLC 076425
ROTTERSMAN WELL #: 12 RRCID -> 122263 COMPL. DATE 09/28/1986 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8598 - 8768

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
SUMMERS, BRUNI WELL #: 8 RRCID -> 178557 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8505 - 8528

12	682	N	579	-0-	-103	-0-	33	1	539	2	Y	6	3	1			3
							7	9									
01	465	N	366	-0-	-99	-0-	8	1	354	2	Y	4					7
							4	9									
02	609	N	-0-	-0-	-609	-0-					Y	-0-	4	1			3
03	589	N	72	-0-	-517	-0-	2	1	70	2	Y	-0-					3
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
*05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-

BRUNI SUMMERS WELL #: 9 RRCID -> 179106 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8378 - 8384

12	4867	X	163	-0-	-4704	-0-	9	1	152	2	Y	2	8	1			7
							2	9									
01	4867	X	309	-0-	-4558	-0-	7	1	299	2	Y	3					10
							3	9									
02	3567	X	349	-0-	-3218	-0-	1	1	345	2	Y	3	7	1			6
							3	9									
03	2015	X	1733	-0-	-282	-0-	52	1	1658	2	Y	21					27
							23	9									
04	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	119	1	2911	2	Y	-0-	5	1			22
*05	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	131	1	3086	2	Y	28	12	1			38
							31	9									

ROTTERSMAN (8500) //CONT.// 78485 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
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
12	465	N	213	-0-	-252	-0-	12	1	201	2	Y	-0-					-0-
01	186	N	81	-0-	-105	-0-	2	1	79	2	Y	-0-					-0-
02	464	N	-0-	-0-	-464	-0-					Y	-0-					-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUMMERS, BRUNI TR. 5 WELL #: 18 RRCID -> 200035 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8462 - 8733

12	938	N	938	-0-	-0-	-0-	54 12	1 9	872	2	Y	11	6	1			5
01	600	N	600	-0-	-0-	-0-	14 9	1 9	577	2	Y	8					13
02	812	N	-0-	-0-	-812	-0-					Y	-0-	7	1			6
03	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					6
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
ROTTERSMAN WELL #: 13 RRCID -> 129807 COMPL. DATE 01/17/1989 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8638 - 8664

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROTTERSMAN WELL #: 1 RRCID -> 143721 COMPL. DATE 05/07/1993 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 8530 - 8585

12	1116	N	881	-0-	-235	-0-	72	1	809	2	Y	-0-					-0-
01	1116	N	776	-0-	-340	-0-	58	1	718	2	Y	-0-					-0-
02	960	N	820	-0-	-140	-0-	61	1	759	2	Y	-0-					-0-
03	868	N	772	-0-	-96	-0-	58	1	714	2	Y	-0-					-0-
04	893	N	893	-0-	-0-	-0-	72	1	821	2	Y	-0-					-0-
05	868	N	759	-0-	-109	-0-	58	1	701	2	Y	-0-					-0-

ROTTERSMAN WELL #: 21R RRCID -> 171860 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8116 - 8190

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GILL, F. J. WELL #: 15 RRCID -> 186644 COMPL. DATE 11/03/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8384 - 8396

12	143	N	143	-0-	-0-	-0-	12 1	1 9	130	2	Y	1					2
01	124	N	120	-0-	-4	-0-	9	1	111	2	Y	-0-					2
02	116	N	98	-0-	-18	-0-	7	1	91	2	Y	-0-					2
03	124	N	90	-0-	-34	-0-	7	1	83	2	Y	-0-					2
04	120	N	73	-0-	-47	-0-	6	1	67	2	Y	-0-					2
*05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	14 1	1 9	165	2	Y	1					3

ROTTERSMAN (8500) //CONT.// 78485 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SUMMERS, BRUNI WELL #: 22 RRCID -> 196636 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8446 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	N	-0-					52
01	31	N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	2	N	-0-					52
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	N	-0-					52
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	N	-0-					52
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	2	N	-0-					52
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2048	X	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2			N	-0-					200
01	1178	X	1116	-0-	-62	-0-	1116	2			N	-0-	146	1			54
02	1943	X	-0-	-0-	-1943	-0-					N	-0-					54
03	2077	X	1816	-0-	-261	-0-	1801	2	15	9	N	14					68
04	2319	X	2319	-0-	-0-	-0-	2306	2	13	9	N	12					80
*05	2585	X	2585	-0-	-0-	-0-	2568	2	17	9	N	15					95

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
ROTTERSMAN WELL #: 3 RRCID -> 098029 COMPL. DATE 12/03/1981 TOTAL DEPTH 9282 PERF. 9020 - 9106

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992	N	664	-0-	-328	-0-	54	1	607	2	Y	3	4	1			6
							3	9									
01	806	N	526	-0-	-280	-0-	39	1	486	2	Y	1	3	1			4
							1	9									
02	569	N	569	-0-	-0-	-0-	42	1	524	2	Y	3	3	1			4
							3	9									
03	T. A.		626	-0-	626	626	47	1	575	2	Y	4	3	1			5
							4	9									
04	T. A.		635	-0-	635	1261	51	1	581	2	Y	3	4	1			4
							3	9									
*05	T. A.		787	-0-	787	2048	60	1	727	2	Y	-0-					4

ROTTERSMAN WELL #: 4 RRCID -> 104206 COMPL. DATE 01/14/1983 TOTAL DEPTH 11117 PERF. 9224 - 9377

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GILL, F.J. WELL #: 2 RRCID -> 109027 COMPL. DATE 12/28/1983 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9244 - 9407

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONVERTED TO FRESH WATER.. 02/05/2016 - PLUGGED 02/05/16

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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	147	N	147	-0-	-0-	-0-	12	1	135	2	Y	-0-					-0-
01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	14	1	178	2	Y	-0-					-0-
02	116	N	94	-0-	-22	-0-	7	1	87	2	Y	-0-					-0-
03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	14	1	171	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	69	-0-	-111	-0-	6	1	63	2	Y	-0-					-0-
*05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	13	1	152	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-2205					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-2205					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-2205					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-2205					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-2205					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-2205					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

12	6076	X	5202	-0-	-874	-0-	424	1	4776	2	N	2						156
							2	9										
01	5628	X	5628	-0-	-0-	-0-	595	1	5030	2	N	3						159
							3	9										
02	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	1060	1	4370	2	N	1						160
							1	9										
03	5611	X	5496	-0-	-115	-0-	671	1	4824	2	N	1						161
							1	9										
04	5460	X	4819	-0-	-641	-0-	542	1	4263	2	N	13	12	8				162
							14	9										
05	5797	X	5038	-0-	-759	-0-	2501	1	2514	2	N	21	19	8				164
							23	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

12	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-						-0-
*01	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-						-0-
*02	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-						-0-
*03	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-						-0-
*04	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-						-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-

LA RUCIA RANCH WELL #: 11 RRCID -> 170385 COMPL. DATE 09/06/1998 TOTAL DEPTH 12760 PERF.10360 - 10380

12	713	N	471	-0-	-242	-0-	437	3	34	9	Y	31	30	1				17
01	620	N	444	-0-	-176	-0-	408	3	36	9	Y	33	31	1				19
02	522	N	292	-0-	-230	-0-	269	3	23	9	Y	21	15	1				25
03	465	N	306	-0-	-159	-0-	262	3	44	9	Y	40	34	1				31
04	420	N	238	-0-	-182	-0-	202	3	36	9	Y	33	35	1				29
05	310	N	284	-0-	-26	-0-	250	3	34	9	Y	31	27	1				33

RUCIAS, N. (FB B) //CONT.// 78831 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
LA RUCIA RANCH WELL #: 20 RRCID -> 204421 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10210 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	4322	3	31	9	Y	28	27	1			15
01	4805	X	4193	-0-	-612	-0-	4161	3	32	9	Y	29	27	1			17
02	4495	X	3784	-0-	-711	-0-	3764	3	20	9	Y	18	13	1			22
03	4805	X	3789	-0-	-1016	-0-	3748	3	41	9	Y	37	31	1			28
04	4500	X	3556	-0-	-944	-0-	3524	3	32	9	Y	29	31	1			26
05	4340	X	3883	-0-	-457	-0-	3853	3	30	9	Y	27	24	1			29

LA RUCIA RANCH WELL #: 25 RRCID -> 209196 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10234 - 10578

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUCIAS, N. (FB B V-17) 78831 325 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
LA RUCIA RANCH WELL #: 12 RRCID -> 177164 COMPL. DATE 01/09/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10101 - 10161

12	5146	X	4534	-0-	-612	-0-	538	1	3908	3	Y	80	80	1			44
							88	9									
01	5022	X	4310	-0-	-712	-0-	548	1	3666	3	Y	87	80	1			51
							96	9									
02	4698	X	3795	-0-	-903	-0-	488	1	3248	3	Y	54	39	1			66
							59	9									
03	5022	X	3931	-0-	-1091	-0-	674	1	3141	3	Y	105	90	1			81
							116	9									
04	4680	X	3630	-0-	-1050	-0-	682	1	2852	3	Y	87	91	1			77
							96	9									
05	4526	X	3750	-0-	-776	-0-	579	1	3083	3	Y	80	71	1			86
							88	9									

LA RUCIA RANCH WELL #: 13 RRCID -> 192232 COMPL. DATE 04/15/2001 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9998 - 10380

12	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1384	3	30	9	Y	27	26	1			15
01	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1265	3	31	9	Y	28	26	1			17
02	1305	N	1187	-0-	-118	-0-	1167	3	20	9	Y	18	13	1			22
03	1426	N	1205	-0-	-221	-0-	1166	3	39	9	Y	35	30	1			27
04	1260	N	1144	-0-	-116	-0-	1112	3	32	9	Y	29	30	1			26
05	1271	N	1252	-0-	-19	-0-	1223	3	29	9	Y	26	24	1			28

LA RUCIA RANCH WELL #: 14 RRCID -> 195620 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9596 - 9614

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA RUCIA RANCH WELL #: 17 RRCID -> 201480 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9771 - 9855

12	318	N	318	-0-	-0-	-0-	293	3	25	9	Y	23	23	1			13
01	283	N	283	-0-	-0-	-0-	254	3	29	9	Y	26	24	1			15
02	261	N	243	-0-	-18	-0-	224	3	19	9	Y	17	12	1			20
03	279	N	264	-0-	-15	-0-	230	3	34	9	Y	31	27	1			24
04	270	N	253	-0-	-17	-0-	224	3	29	9	Y	26	27	1			23
*05	484	N	484	-0-	-0-	-0-	458	3	26	9	Y	24	21	1			26

RUCIAS, N. (FB C V-17) 78831 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
LA RUCIA RANCH WELL #: 3 RRCID -> 125167 COMPL. DATE 08/22/1987 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9932 - 10011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA RUCIA G.U 2 WELL #: 21 RRCID -> 279663 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 13340 PERF.10184 - 10221

12	0	W	2967	-0-	2967	6654	349	1	2537	3	Y	74	72	1			41
							81	9									
01	0	W	2832	-0-	2832	9486	356	1	2381	3	Y	86	77	1			50
							95	9									
02	0	W	2553	-0-	2553	12039	326	1	2166	3	Y	55	39	1			66
							61	9									
03	0	W	3289	-0-	3289	15328	560	1	2613	3	Y	105	90	1			81
							116	9									
04	0	W	2866	-0-	2866	18194	535	1	2234	3	Y	88	91	1			78
							97	9									
*05	2989		2989	-0-	-0-	18194	459	1	2443	3	Y	79	71	1			86
							87	9									

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

12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		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-

LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 5 RRCID -> 194940 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9566 - 10694

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		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-

LOPEZ, GLORIA GARCIA "B" WELL #: 1 RRCID -> 195624 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10210 - 10435

12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 8 RRCID -> 196842 COMPL. DATE 08/24/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10580 - 10660

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		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-

RUCIAS, N. (FB E) //CONT.// 78831 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 1R RRCID -> 198113 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9790 - 10303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		7462	-0-	7462	22693	351	1	6829	3	Y	256	219	1			85
							282	9									
01	T. A.		7168	-0-	7168	29861	365	1	6542	3	Y	237	218	1			104
							261	9									
02	T. A.		6879	-0-	6879	36740	327	1	6264	3	Y	262	251	1			115
							288	9									
03	43333	X	6593	-0-	-36740	-0-	335	1	6097	3	Y	146	156	1			105
							161	9									
04	6930	X	6658	-0-	-272	-0-	344	1	6294	3	Y	18	111	1			12
							20	9									
05	7161	X	6692	-0-	-469	-0-	333	1	6322	3	Y	34	32	1			14
							37	9									

LOPEZ, GLORIA GARCIA "B" WELL #: 15 RRCID -> 199677 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9564 - 9762

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARCELO DELUNA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200690 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 11606 PERF.10560 - 11515

12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

LOPEZ, GLORIA GARCIA "B" WELL #: 2 RRCID -> 200847 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9975 - 10254

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA "B" WELL #: 16 RRCID -> 201430 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 12040 PERF. 9567 - 9651

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUCIAS, N. (FB E) //CONT.// 78831 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LOPEZ, GLORIA GARCIA "B" WELL #: 17 RRCID -> 203083 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9549 - 9668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	74	1	1446	3	N	-0-					27
01	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	59	1	1073	3	N	116					143
							128	9									
02	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	61	1	1175	3	N	23					166
							25	9									
03	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	73	1	1319	3	N	2					168
							2	9									
04	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	105	1	1926	3	N	-0-					168
*05	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	92	1	1735	3	N	-0-					168

LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 14 RRCID -> 219631 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 10235 PERF. 9820 - 10214

12	29977	X	26282	-0-	-3695	-0-	1275	1	24798	3	N	190	151	1			59
							209	9									
01	29977	X	26688	-0-	-3289	-0-	1404	1	25206	3	N	71	87	1			43
							78	9									
02	26738	X	24631	-0-	-2107	-0-	1220	1	23407	3	N	4	31	1			16
							4	9									
03	27807	X	24165	-0-	-3642	-0-	1235	1	22488	3	N	402	249	1			169
							442	9									
04	26520	X	25404	-0-	-1116	-0-	1281	1	23467	3	N	596	695	1			70
							656	9									
05	26691	X	26171	-0-	-520	-0-	1276	1	24211	3	N	622	500	1			192
							684	9									

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
LA RUCIA RANCH WELL #: 8 RRCID -> 112045 COMPL. DATE 07/19/1984 TOTAL DEPTH 10826 PERF. 9857 - 10127

12	5115	X	4482	-0-	-633	-0-	534	1	3879	3	Y	63	62	1			35
							69	9									
01	4867	X	3205	-0-	-1662	-0-	409	1	2734	3	Y	56	58	1			33
							62	9									
02	4495	X	3725	-0-	-770	-0-	481	1	3197	3	Y	43	26	1			50
							47	9									
03	4805	X	3841	-0-	-964	-0-	662	1	3089	3	Y	82	69	1			63
							90	9									
04	4650	X	3461	-0-	-1189	-0-	654	1	2732	3	Y	68	71	1			60
							75	9									
05	4495	X	3701	-0-	-794	-0-	574	1	3059	3	Y	62	55	1			67
							68	9									

LA RUCIA RANCH WELL #: 9 RRCID -> 115953 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 11230 PERF. 8820 - 9381

12	5580	X	5174	-0-	-406	-0-	619	1	4493	3	Y	56	56	1			31
							62	9									
01	5549	X	5095	-0-	-454	-0-	654	1	4375	3	Y	60	56	1			35
							66	9									
02	5191	X	4572	-0-	-619	-0-	592	1	3937	3	Y	39	28	1			46
							43	9									
03	5549	X	4793	-0-	-756	-0-	832	1	3880	3	Y	74	63	1			57
							81	9									
04	5220	X	4458	-0-	-762	-0-	848	1	3543	3	Y	61	64	1			54
							67	9									
05	5177	X	4837	-0-	-340	-0-	756	1	4028	3	Y	48	50	1			52
							53	9									

RUCIAS, N. (FB E) //CONT.// 78831 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
LA RUCIA RANCH WELL #: 10 RRCID -> 167147 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9867 - 10532

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5363	X	4882	-0-	-481	-0-	584	1	4244	3	Y	49	48	1			27
							54	9									
01	5332	X	4793	-0-	-539	-0-	616	1	4121	3	Y	51	48	1			30
							56	9									
02	4988	X	4231	-0-	-757	-0-	548	1	3647	3	Y	33	24	1			39
							36	9									
03	5332	X	4355	-0-	-977	-0-	757	1	3529	3	Y	63	53	1			49
							69	9									
04	4920	X	4091	-0-	-829	-0-	779	1	3255	3	Y	52	55	1			46
							57	9									
05	4898	X	4405	-0-	-493	-0-	688	1	3665	3	Y	47	42	1			51
							52	9									

LA RUCIA RANCH WELL #: 16 RRCID -> 199297 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9022 - 9615

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	405	1	2938	3	Y	22	22	1			12
							24	9									
01	3503	X	3500	-0-	-3	-0-	451	1	3018	3	Y	28	24	1			16
							31	9									
02	3277	X	3143	-0-	-134	-0-	409	1	2717	3	Y	15	12	1			19
							17	9									
03	3503	X	2902	-0-	-601	-0-	506	1	2361	3	Y	32	26	1			25
							35	9									
04	3390	X	2521	-0-	-869	-0-	481	1	2010	3	Y	27	28	1			24
							30	9									
05	3503	X	2020	-0-	-1483	-0-	316	1	1681	3	Y	21	22	1			23
							23	9									

LA RUCIA RANCH WELL #: 18 RRCID -> 201949 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 10226 PERF. 9089 - 9902

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	961	X	773	-0-	-188	-0-	83	1	600	3	Y	82	82	1			45
							90	9									
01	992	X	699	-0-	-293	-0-	81	1	540	3	Y	71	75	1			41
							78	9									
02	928	X	917	-0-	-11	-0-	110	1	731	3	Y	69	32	1			78
							76	9									
03	1112	X	1112	-0-	-0-	-0-	169	1	790	3	Y	139	110	1			107
							153	9									
04	963	N	963	-0-	-0-	-0-	162	1	677	3	Y	113	120	1			100
							124	9									
05	992	N	889	-0-	-103	-0-	124	1	663	3	Y	93	92	1			101
							102	9									

LA RUCIA RANCH WELL #: 19 RRCID -> 203844 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 12493 PERF. 8992 - 11110

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5890	X	2871	-0-	-3019	-0-	339	1	2463	3	Y	63	59	1			35
							69	9									
01	5890	X	3026	-0-	-2864	-0-	384	1	2568	3	Y	67	63	1			39
							74	9									
02	4118	X	2599	-0-	-1519	-0-	334	1	2219	3	Y	42	31	1			50
							46	9									
03	3689	X	2715	-0-	-974	-0-	464	1	2164	3	Y	79	68	1			61
							87	9									
04	2970	X	637	-0-	-2333	-0-	116	1	484	3	Y	34	65	1			30
							37	9									
05	3038	X	434	-0-	-2604	-0-	65	1	346	3	Y	21	28	1			23
							23	9									

RUCIAS, N. (FB E) //CONT.// 78831 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
LA RUCIA RANCH WELL #: 22 RRCID -> 206121 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9154 - 9716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992	N	852	-0-	-140	-0-	101	1	734	3	Y	15	14	1			8
							17	9									
01	1023	N	899	-0-	-124	-0-	114	1	766	3	Y	17	15	1			10
							19	9									
02	957	N	808	-0-	-149	-0-	104	1	692	3	Y	11	8	1			13
							12	9									
03	868	N	857	-0-	-11	-0-	147	1	687	3	Y	21	18	1			16
							23	9									
04	870	N	718	-0-	-152	-0-	135	1	564	3	Y	17	18	1			15
							19	9									
05	868	N	851	-0-	-17	-0-	132	1	701	3	Y	16	14	1			17
							18	9									

LA RUCIA RANCH WELL #: 21 RRCID -> 206125 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 13340 PERF.10629 - 11326

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

LA RUCIA RANCH WELL #: 23 RRCID -> 207309 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10086 - 11216

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

LA RUCIA RANCH WELL #: 24 RRCID -> 209130 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9086 - 10510

12	922	N	922	-0-	-0-	-0-	108	1	781	3	Y	30	30	1			17
							33	9									
01	858	N	858	-0-	-0-	-0-	107	1	715	3	Y	33	31	1			19
							36	9									
02	841	N	742	-0-	-99	-0-	94	1	625	3	Y	21	15	1			25
							23	9									
03	930	N	802	-0-	-128	-0-	134	1	624	3	Y	40	34	1			31
							44	9									
04	840	N	759	-0-	-81	-0-	140	1	583	3	Y	33	35	1			29
							36	9									
*05	826	N	826	-0-	-0-	-0-	125	1	667	3	Y	31	27	1			33
							34	9									

LA RUCIA RANCH WELL #: 26 RRCID -> 213836 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 11696 PERF. 7196 - 7259

12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

RUCIAS, N. (FB E) //CONT.// 78831 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
LA RUCIA RANCH WELL #: 27 RRCID -> 218805 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 9236 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4619	X	4277	-0-	-342	-0-	513	1	3725	3	Y	35	35	1			19
							39	9									
01	4619	X	4131	-0-	-488	-0-	532	1	3557	3	Y	38	35	1			22
							42	9									
02	3944	X	3379	-0-	-565	-0-	438	1	2915	3	Y	24	17	1			29
							26	9									
03	4278	X	3519	-0-	-759	-0-	612	1	2855	3	Y	47	40	1			36
							52	9									
04	4140	X	3594	-0-	-546	-0-	686	1	2866	3	Y	38	40	1			34
							42	9									
05	4278	X	3448	-0-	-830	-0-	539	1	2870	3	Y	35	31	1			38
							39	9									

LA RUCIA RANCH WELL #: 28 RRCID -> 220503 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9764 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4464	X	3834	-0-	-630	-0-	460	1	3339	3	Y	32	32	1			18
							35	9									
01	4464	X	3612	-0-	-852	-0-	465	1	3110	3	Y	34	32	1			20
							37	9									
02	4176	X	3327	-0-	-849	-0-	432	1	2871	3	Y	22	16	1			26
							24	9									
03	4030	X	3387	-0-	-643	-0-	590	1	2750	3	Y	43	36	1			33
							47	9									
04	3750	X	3218	-0-	-532	-0-	614	1	2567	3	Y	34	36	1			31
							37	9									
05	3844	X	3498	-0-	-346	-0-	548	1	2917	3	Y	30	28	1			33
							33	9									

LA RUCIA RANCH WELL #: 29 RRCID -> 222936 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 10245 PERF. 9149 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA RUCIA RANCH WELL #: 30 RRCID -> 235674 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10050 - 10192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13795	X	12016	-0-	-1779	-0-	1399	1	10158	3	Y	417	416	1			230
							459	9									
01	13113	X	11213	-0-	-1900	-0-	1393	1	9324	3	Y	451	418	1			263
							496	9									
02	12093	X	8954	-0-	-3139	-0-	1140	1	7582	3	Y	211	204	1			270
							232	9									
03	12927	X	-0-	-0-	-12927	-0-					Y	-0-	270	1			-0-
04	12270	X	-0-	-0-	-12270	-0-					Y	-0-					-0-
05	12028	X	7204	-0-	-4824	-0-	1128	1	6007	3	Y	63					63
							69	9									

RUCIAS, N. (FB E) //CONT.// 78831 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9672	X	8942	-0-		-730	-0-	300 232	1 9	8410	2	Y	211	271	1	3	8	147
01	9672	X	8832	-0-		-840	-0-	300 242	1 9	8290	2	Y	220	169	1			198
02	8555	X	7083	-0-		-1472	-0-	300 287	1 9	6496	2	Y	261	434	1			25
03	9145	X	8367	-0-		-778	-0-	300 221	1 9	7846	2	Y	201					226
04	8640	X	7439	-0-		-1201	-0-	300 217	1 9	6922	2	Y	197	262	1			161
05	8928	X	7947	-0-		-981	-0-	300 217	1 9	7430	2	Y	197	87	1			271

LA RUCIA WELL #: K 1 RRCID -> 269649 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9437 - 10128

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13330	X	7953	-0-		-5377	-0-	300 146	1 9	7507	2	Y	133	170	1	2	8	92
01	13330	X	8599	-0-		-4731	-0-	300 151	1 9	8148	2	Y	137	105	1			124
02	9947	X	7979	-0-		-1968	-0-	300 179	1 9	7500	2	Y	163	271	1			16
03	9021	X	5093	-0-		-3928	-0-	300 132	1 9	4661	2	Y	120					136
04	6450	X	4228	-0-		-2222	-0-	300 141	1 9	3787	2	Y	128	164	1			100
05	6665	X	6400	-0-		-265	-0-	300 140	1 9	5960	2	Y	127	55	1	2	8	170

LA RUCIA WELL #: K 4 RRCID -> 270441 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9400 - 10042

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	50933	X	43608	-0-		-7325	-0-	510 650	1 9	42448	2	N	591	682	1	18	8	213
01	48112	X	42155	-0-		-5957	-0-	510 561	1 9	41084	2	N	510	401	1			322
02	42485	X	37413	-0-		-5072	-0-	510 710	1 9	36193	2	N	645	574	1			393
03	45260	X	38142	-0-		-7118	-0-	510 725	1 9	36907	2	N	659	669	1			383
04	42930	X	34698	-0-		-8232	-0-	510 486	1 9	33702	2	N	442	380	1			445
05	43617	X	34826	-0-		-8791	-0-	480 473	1 9	33873	2	N	430	545	1	2	8	328

LA RUCIA WELL #: K 6 RRCID -> 270773 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9392 - 9995

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	56451	X	47929	-0-		-8522	-0-	510 649	1 9	46770	2	N	590	476	1			212
01	53351	X	45047	-0-		-8304	-0-	510 534	1 9	44003	2	N	485	562	1			135
02	46980	X	40353	-0-		-6627	-0-	510 387	1 9	39456	2	N	352	189	1			298
03	48453	X	41392	-0-		-7061	-0-	510 646	1 9	40236	2	N	587	657	1			228
04	44310	X	37831	-0-		-6479	-0-	510 375	1 9	36946	2	N	341	379	1			190
05	45787	X	37767	-0-		-8020	-0-	510 433	1 9	36824	2	N	394	209	1			375

RUCIAS, N. (FB E) //CONT.// 78831 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC //CONT.// 828321
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
12	12183	X	10924	-0-	-1259	-0-	300	1	10510	2	Y	104	136	1			73
							114	9									
01	11780	X	9248	-0-	-2532	-0-	300	1	8827	2	Y	110	84	1			99
							121	9									
02	10875	X	6695	-0-	-4180	-0-	300	1	6265	2	Y	118	205	1			12
							130	9									
03	10912	X	6292	-0-	-4620	-0-	300	1	5883	2	Y	99					111
							109	9									
04	9120	X	7372	-0-	-1748	-0-	300	1	6972	2	Y	91	125	1			77
							100	9									
05	9424	X	5949	-0-	-3475	-0-	300	1	5536	2	Y	103	44	1			136
							113	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
12	16616	X	16410	-0-	-206	-0-	798	1	15529	3	Y	75	77	1			30
							83	9									
01	16151	X	11875	-0-	-4276	-0-	620	1	11150	3	Y	95	85	1			40
							105	9									
02	15573	X	15231	-0-	-342	-0-	750	1	14375	3	Y	96	94	1			42
							106	9									
03	16647	X	14247	-0-	-2400	-0-	741	1	13485	3	Y	19	37	1			24
							21	9									
04	16650	X	14577	-0-	-2073	-0-	754	1	13821	3	Y	2	25	1			1
							2	9									
05	16399	X	15714	-0-	-685	-0-	787	1	14927	3	Y	-0-	1	1			-0-

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
12	13892	X	13892	-0-	-0-	-0-	674	1	13122	3	Y	87	78	1			30
							96	9									
01	14000	X	14000	-0-	-0-	-0-	728	1	13073	3	Y	181	143	1			68
							199	9									
02	13259	X	13259	-0-	-0-	-0-	651	1	12476	3	Y	120	130	1			58
							132	9									
03	11845	X	11845	-0-	-0-	-0-	615	1	11184	3	Y	42	60	1			40
							46	9									
04	13560	X	12709	-0-	-851	-0-	657	1	12033	3	Y	17	53	1			4
							19	9									
05	14012	X	13312	-0-	-700	-0-	666	1	12638	3	Y	7	9	1			2
							8	9									

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-

LOPEZ, G. G. WELL #: 8 RRCID -> 173946 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 5084 - 5158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					-0-

RUCIAS, N. (FB E V-17) //CONT.// 78831 427 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 5 RRCID -> 195753 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9566 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ SWD WELL #: 1 RRCID -> 197821 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5633 - 5659

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 9 RRCID -> 201338 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9690 - 9735

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUERTA WELL #: 2 RRCID -> 216144 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9791 - 9814

12	2170	N	2054	-0-	-116	-0-	601	1	1445	3	N	7					44
							8	9									
01	2170	N	2080	-0-	-90	-0-	615	1	1456	3	N	8					52
							9	9									
02	1972	N	1933	-0-	-39	-0-	593	1	1332	3	N	7					59
							8	9									
03	2046	N	1995	-0-	-51	-0-	536	1	1459	3	N	-0-					59
04	2010	N	1957	-0-	-53	-0-	546	1	1411	3	N	-0-					59
*05	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	565	1	1386	3	N	1					60
							1	9									

LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 1B RRCID -> 263509 COMPL. DATE 08/20/2011 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9411 - 9461

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

MARCEL DELUNA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 265632 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 11606 PERF. 9753 - 9852

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUCIAS, N. (FB E V-17) //CONT.// 78831 427 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TRINITY ENVIRONMENTAL SWD,L.L.C 870002
MARTINEZ GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246004 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 2810 - 2842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	5487	#	5118	-0-	-369	-0-	1492	1	3585	3	Y	37	189	1			49
							41	9									
01	5487	#	5187	-0-	-300	-0-	1529	1	3615	3	Y	39					88
							43	9									
02	4814	#	4812	-0-	-2	-0-	1472	1	3309	3	Y	28					116
							31	9									
03	5146	#	5015	-0-	-131	-0-	1338	1	3640	3	Y	34					150
							37	9									
04	5031		5031	-0-	-0-	-0-	1394	1	3594	3	Y	39					189
							43	9									
05	5177		5115	-0-	-62	-0-	1470	1	3605	3	Y	36					225
							40	9									

RUCIAS, N. (FB F V-17) 78831 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
LA RUCIA RANCH WELL #: 5 RRCID -> 106858 COMPL. DATE 06/30/1983 TOTAL DEPTH 11349 PERF.10101 - 10156

12	1736	N	1594	-0-	-142	-0-	1559	3	35	9	Y	32	31	1			18
01	1674	N	1146	-0-	-528	-0-	1109	3	37	9	Y	34	32	1			20
02	1566	N	717	-0-	-849	-0-	693	3	24	9	Y	22	16	1			26
03	3100	N	4285	-0-	1185	1185	4167	3	118	9	Y	107	51	1			82
04	3000	N	2733	-0-	-267	918	2560	3	173	9	Y	157	100	1			139
*05	2334	N	1416	-0-	-918	-0-	1325	3	91	9	Y	83	127	1			95

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

12	713	N	431	-0-	-282	-0-	159	1	272	2	Y	-0-					-0-
01	651	N	487	-0-	-164	-0-	100	1	387	2	Y	-0-					-0-
02	580	N	429	-0-	-151	-0-	69	1	360	2	Y	-0-					-0-
03	545	N	545	-0-	-0-	-0-	123	1	422	2	Y	-0-					-0-
04	576	N	576	-0-	-0-	-0-	83	1	493	2	Y	-0-					-0-
*05	566	N	566	-0-	-0-	-0-	64	1	502	2	Y	-0-					-0-

LOPEZ WELL #: 4A RRCID -> 204133 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 12109 PERF.11622 - 11679

12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUCIAS, N. (V-15) 78832 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 10 RRCID -> 201323 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9430 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 9 RRCID -> 204736 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9126 - 9735

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUERTA WELL #: 1 RRCID -> 215124 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 10554 PERF. 9153 - 9498

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 4 RRCID -> 265634 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 11765 PERF. 9140 - 9160

12	3410	X	3404	-0-	-6	-0-	162 70	1 9	3172	3	N	64	53	1			22
01	3410	X	3386	-0-	-24	-0-	175 64	1 9	3147	3	N	58	53	1			27
02	3190	X	3181	-0-	-9	-0-	154 81	1 9	2946	3	N	74	68	1			33
03	3410	X	3030	-0-	-380	-0-	155 56	1 9	2819	3	N	51	49	1			35
04	3450	X	3188	-0-	-262	-0-	163 44	1 9	2981	3	N	40	66	1			9
05	3410	X	3275	-0-	-135	-0-	164 7	1 9	3104	3	N	6	9	1			6

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

12	3038	#	1780	-0-	-1258	-0-	1748	2	32	9	Y	29					255
01	3038	#	2709	-0-	-329	-0-	2662	2	47	9	Y	43	177	1			121
02	2842	#	2359	-0-	-483	-0-	2339	2	20	9	Y	18					139
03	2418	#	2273	-0-	-145	-0-	2249	2	24	9	Y	22					161
04	DLQ G-10		2152	-0-	2152	2152	2132	2	20	9	Y	18					179
05	DLQ G-10		2391	-0-	2391	4543	2370	2	21	9	Y	19					198

RUTHIE H. (WILCOX) 79058 475 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. 501545
DCR 82 WELL #: 2 RRCID -> 141136 COMPL. DATE 03/03/1992 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7022 - 7038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	185	-0-	-63	-0-	65	1	120	2	N	-0-					-0-
01	217	N	26	-0-	-191	-0-	12	1	14	2	N	-0-					-0-
02	58	N	27	-0-	-31	-0-	11	1	16	2	N	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	656	N	656	-0-	-0-	-0-	235	1	421	2	N	-0-					-0-
*05	770	N	770	-0-	-0-	-0-	330	1	440	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

12	579	N	579	-0-	-0-	-0-	8	1	558	3	Y	12	12	1			1
							13	9									
01	616	N	616	-0-	-0-	-0-	8	1	580	3	Y	25	24	1			2
							28	9									
02	565	N	565	-0-	-0-	-0-	11	1	530	3	Y	22	22	1			2
							24	9									
03	567	N	567	-0-	-0-	-0-	13	1	539	3	Y	14	15	1			1
							15	9									
04	570	N	494	-0-	-76	-0-	13	1	40	2	Y	12	12	1			1
							428	3	13	9							
*05	546	N	546	-0-	-0-	-0-	26	1	505	3	Y	14	13	1			2
							15	9									

ST. CHARLES CO. WELL #: 75 RRCID -> 156513 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 11797 PERF. 10839 - 10855

12	8339	X	7793	-0-	-546	-0-	113	1	7446	3	Y	213	214	1			16
							234	9									
01	8215	X	7836	-0-	-379	-0-	108	1	7516	3	Y	193	192	1			17
							212	9									
02	7207	X	7207	-0-	-0-	-0-	137	1	6890	3	Y	164	160	1			21
							180	9									
03	7606	X	7606	-0-	-0-	-0-	172	1	7247	3	Y	170	176	1			15
							187	9									
04	7500	X	7220	-0-	-280	-0-	180	1	586	2	Y	164	160	1			19
							6274	3	180	9							
05	7750	X	7428	-0-	-322	-0-	331	1	6887	3	Y	191	179	1			31
							210	9									

ST. CHARLES CO. WELL #: 87 RRCID -> 270893 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 11360 - 11440

12	174313	X	125201	-0-	-49112	-0-	1838	1	122237	3	N	1024	1024	1			56
							1126	9									
01	159650	X	118939	-0-	-40711	-0-	1662	1	116070	3	N	1097	1079	1			74
							1207	9									
02	106734	X	106734	-0-	-0-	-0-	2060	1	103570	3	N	1004	974	1			104
							1104	9									
03	104596	X	104596	-0-	-0-	-0-	2398	1	101178	3	N	927	969	1			62
							1020	9									
04	119130	X	96525	-0-	-22605	-0-	2432	1	7946	2	N	956	924	1			94
							85095	3	1052	9							
05	123101	X	95255	-0-	-27846	-0-	4330	1	90113	3	N	738	717	1			115
							812	9									

ST. CHARLES (FRIO CONS., LOWER) //CONT.// 79609 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ST. CHARLES CO. WELL #: 92 RRCID -> 275311 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 11625 PERF.10272 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	151745	X	28958	-0-	-122787	-0-	413	1	27519	3	N	933	943	1			52
							1026	9									
01	110050	X	23157	-0-	-86893	-0-	307	1	21425	3	N	1295	1260	1			87
							1425	9									
02	17144	X	17144	-0-	-0-	-0-	316	1	15891	3	N	852	849	1			90
							937	9									
03	108556	X	108556	-0-	-0-	-0-	2334	1	98470	3	N	7047	6699	1			438
							7752	9									
04	102174	X	102174	-0-	-0-	-0-	2440	1	7969	2	N	5839	5687	1			590
							85342	3	6423	9							
*05	72358	X	72358	-0-	-0-	-0-	3145	1	65462	3	N	3410	3441	1			559
							3751	9									

ST. CHARLES CO. WELL #: 94 RRCID -> 275441 COMPL. DATE 10/19/2015 TOTAL DEPTH 13878 PERF.12307 - 12404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	168950	X	160547	-0-	-8403	-0-	2334	1	155148	3	N	2786	2839	1			161
							3065	9									
01	168950	X	127211	-0-	-41739	-0-	1758	1	122700	3	N	2503	2489	1			175
							2753	9									
02	155991	X	89831	-0-	-66160	-0-	1712	1	85999	3	N	1927	1897	1			205
							2120	9									
03	166749	X	27792	-0-	-138957	-0-	629	1	26517	3	N	587	744	1			48
							646	9									
04	161370	X	2719	-0-	-158651	-0-	68	1	224	2	N	30	71	1			7
							2394	3	33	9							
05	160549	X	3945	-0-	-156604	-0-	181	1	3764	3	N	-0-	7	1			-0-

ST. CHARLES CO. WELL #: 104 RRCID -> 277603 COMPL. DATE 06/19/2015 TOTAL DEPTH 12730 PERF.12156 - 12162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	478950	X	353501	-0-	-125449	-0-	5156	1	343043	3	N	4820	4896	1			279
							5302	9									
01	459544	X	311709	-0-	-147835	-0-	4341	1	303109	3	N	3872	3877	1			274
							4259	9									
02	239190	X	239190	-0-	-0-	-0-	4612	1	231872	3	N	2460	2466	1			268
							2706	9									
03	211831	X	211831	-0-	-0-	-0-	4851	1	204712	3	N	2062	2186	1			144
							2268	9									
04	334200	X	184407	-0-	-149793	-0-	4650	1	15183	2	N	1787	1750	1			181
							162608	3	1966	9							
05	345340	X	177543	-0-	-167797	-0-	8053	1	167617	3	N	1703	1621	1			263
							1873	9									

ST. CHARLES CO. WELL #: 99 RRCID -> 278180 COMPL. DATE 08/24/2015 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10416 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	458025	X	196095	-0-	-261930	-0-	2760	1	183558	3	N	8888	9129	1			518
							9777	9									
01	458025	X	186436	-0-	-271589	-0-	2511	1	175343	3	N	7802	7772	1			548
							8582	9									
02	399533	X	150422	-0-	-249111	-0-	2796	1	140525	3	N	6455	6318	1			685
							7101	9									
03	427087	X	127731	-0-	-299356	-0-	2835	1	119602	3	N	4813	5158	1			340
							5294	9									
04	282390	X	113647	-0-	-168743	-0-	2800	1	9144	2	N	3437	3421	1			356
							97922	3	3781	9							
05	196106	X	96998	-0-	-99108	-0-	4319	1	89875	3	N	2549	2499	1			406
							2804	9									

ST. CHARLES (FRIO CONS., UPPER) 79609 378 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
ST. CHARLES CO. WELL #: 33 RRCID -> 149503 COMPL. DATE 04/26/1994 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7480 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8556	X	7255	-0-	-1301	-0-	108	1	7112	3	Y	32	32	1			2
							35	9									
01	8556	X	7784	-0-	-772	-0-	109	1	7641	3	Y	31	30	1			3
							34	9									
02	8734	X	8734	-0-	-0-	-0-	170	1	8534	3	Y	27	27	1			3
							30	9									
03	7880	X	7880	-0-	-0-	-0-	182	1	7674	3	Y	22	24	1			1
							24	9									
04	8591	X	8591	-0-	-0-	-0-	219	1	714	2	Y	12	12	1			1
							7645	3	13	9							
*05	7504	X	7504	-0-	-0-	-0-	343	1	7148	3	Y	12	11	1			2
							13	9									

ST. CHARLES CO. WELL #: 79 RRCID -> 157177 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12591 PERF. 7778 - 7789

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ST. CHARLES CO. WELL #: 86 RRCID -> 274788 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8490 - 8508

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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-

SALADO CREEK (3100) 79737 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARCIA L&L CO WELL #: C 27 RRCID -> 275675 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 4108 PERF. 1659 - 1669

12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAM FORDYCE 80038 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SALONA, LLC 744269
FLORES SEABURY WELL #: 1 RRCID -> 271329 COMPL. DATE 11/05/2013 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2520 - 2530

12	2325	#	1807	-0-	-518	-0-	1807	3			N	-0-					-0-
01	2325	#	2021	-0-	-304	-0-	2021	3			N	-0-					-0-
02	2059	#	1791	-0-	-268	-0-	1791	3			N	-0-					-0-
03	2170	#	1799	-0-	-371	-0-	1799	3			N	-0-					-0-
04	1950	#	1558	-0-	-392	-0-	1558	3			N	-0-					-0-
05	2015	#	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					-0-

SAM FORDYCE (WHEELER) 80038 125 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
FORDYCE OIL & GAS 275677
FLORES WELL #: 1 C RRCID -> 031248 COMPL. DATE 03/30/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
05	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
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAM FORDYCE (2300) 80038 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
FORDYCE OIL & GAS 275677
WOOD, CONAN T WELL #: 2C RRCID -> 240345 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 2314 - 2324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B -28350					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B -28350					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B -28350					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B -28350					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B -28350					N	NO RPT					-0-
05	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
12	2000	N	2000	-0-	-0-	B -0-	2000	2			N	-0-					-0-
01	1953	N	1912	-0-	-41	B -0-	1912	2			N	-0-					-0-
02	1856	N	1749	-0-	-107	B -0-	1749	2			N	-0-					-0-
03	2015	N	1753	-0-	-262	B -0-	1753	2			N	-0-					-0-
04	1860	N	1791	-0-	-69	B -0-	1791	2			N	-0-					-0-
05	1860	N	1802	-0-	-58	B -0-	1802	2			N	-0-					-0-

SAM FORDYCE (2500) 80038 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
FORDYCE OIL & GAS 275677
WOOD, CONAN T. WELL #: 1 RRCID -> 038568 COMPL. DATE 02/09/1966 TOTAL DEPTH 3275 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	927					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	927					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	927					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	927					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	927					N	NO RPT					-0-
05	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
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAM FORDYCE (2500) //CONT.// 80038 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
RESS PRODUCTION CO. 703465
TAYLOR, E. C. WELL #: 2 T RRCID -> 031078 COMPL. DATE 01/11/1962 TOTAL DEPTH 3436 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAM FORDYCE (2640 SULLIVAN) 80038 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
FORDYCE OIL & GAS 275677
WOOD, CONAN T WELL #: 2T RRCID -> 247842 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 2630 - 2644

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1705 #	NO RPT	-0-	-1705	-0-			N	NO RPT			-0-
01	1705 #	NO RPT	-0-	-1705	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	1705 #	NO RPT	-0-	-1705	-0-			N	NO RPT			-0-
04	1650 #	NO RPT	-0-	-1650	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SAMANO WELL #: 32 RRCID -> 191340 COMPL. DATE 07/04/2002 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 7052 - 7166

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAMANO WELL #: 28 RRCID -> 192578 COMPL. DATE 07/05/2002 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 7032 - 7062

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAMANO (1ST RINCON) //CONT.// 80086 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

SAMANO WELL #: 35 RRCID -> 193066 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7150 - 7290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 34 RRCID -> 193764 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 6768 - 7458

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 38 RRCID -> 195230 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 7243 - 8436

*12	992	N	487	-0-	-505	-0-	71 7	1 9	409	2	Y	6	8	1			-0-
*01	1054	N	65	-0-	-989	-0-	13	1	52	2	Y	-0-					-0-
*02	493	N	37	-0-	-456	-0-	7	1	30	2	Y	-0-					-0-
*03	496	N	9	-0-	-487	-0-	2	1	7	2	Y	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	2	1	8	2	Y	-0-					-0-

RICHMOND WELL #: 3 RRCID -> 195236 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7502 - 7602

*06	840	N	17	-0-	-823	-0-	3	1	14	2	Y	-0-					-0-
*07	341	N	21	-0-	-320	-0-	4	1	17	2	Y	-0-					-0-
*08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
*09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
*10	261	N	261	-0-	-0-	-0-	50	1	211	2	Y	-0-					-0-
*11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-					-0-
*12	T. A.		688	-0-	688	688	161	1	527	2	Y	-0-					-0-
*01	T. A.		852	-0-	852	1540	287	1	565	2	Y	-0-					-0-
*02	T. A.		522	-0-	522	2062	180	1	342	2	Y	-0-					-0-
*03	2419	X	357	-0-	-2062	-0-	127	1	230	2	Y	-0-					-0-
04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	77	1	123	2	Y	-0-					-0-
05	558	N	115	-0-	-443	-0-	37	1	78	2	Y	-0-					-0-

DE FLORES, M. S. WELL #: 2 RRCID -> 197005 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6247 - 10038

*12	7197	X	7197	-0-	-0-	-0-	977 145	1 9	6075	2	Y	132	51	1			198
*01	6200	X	6162	-0-	-38	-0-	899 68	1 9	5195	2	Y	62	5	1			255
*02	5800	X	5396	-0-	-404	-0-	613 50	1 9	4733	2	Y	45	5	1			295
*03	6200	X	5875	-0-	-325	-0-	786 56	1 9	5033	2	Y	51					346
04	6000	X	5642	-0-	-358	-0-	725 52	1 9	4865	2	Y	47	195	1			198
05	6200	X	NO RPT	-0-	-6200	-0-					Y	NO RPT					198

SAMANO (1ST RINCON) //CONT.// 80086 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
DE FLORES, M. S. WELL #: 1 RRCID -> 197459 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 6994 - 7000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 48 RRCID -> 198883 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7150 - 9274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	554	1	3212	2	N	-0-					53
*01	4495	X	3717	-0-	-778	-0-	734	1	2970	2	N	12	9	1			56
							13	9									
*02	4205	X	3366	-0-	-839	-0-	612	1	2752	2	N	2	1	1			57
							2	9									
*03	4495	X	3554	-0-	-941	-0-	658	1	2887	2	N	8					65
							9	9									
04	4020	X	3260	-0-	-760	-0-	643	1	2608	2	N	8					73
							9	9									
05	3782	X	3150	-0-	-632	-0-	622	1	2524	2	N	4					77
							4	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
SAMANO WELL #: 25 RRCID -> 187498 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 6896 - 8190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9114	X	7551	-0-	-1563	-0-	1082	1	6407	2	Y	56	47	1			28
							62	9									
*09	8820	X	7477	-0-	-1343	-0-	982	1	6495	2	Y	-0-					28
*10	9114	X	8875	-0-	-239	-0-	861	1	8014	2	Y	-0-					28
*11	8820	X	7954	-0-	-866	-0-	32	1	7922	2	Y	-0-					28
*12	9021	X	9021	-0-	-0-	-0-	1328	1	7693	2	Y	-0-					28
*01	9592	X	9592	-0-	-0-	-0-	828	1	8713	2	Y	46	38	1			36
							51	9									
*02	8989	X	8989	-0-	-0-	-0-	753	1	8172	2	Y	58	22	1			72
							64	9									
*03	9167	X	9167	-0-	-0-	-0-	787	1	8327	2	Y	48	85	1			35
							53	9									
04	8623	X	8623	-0-	-0-	-0-	773	1	7814	2	Y	33	27	1			41
							36	9									
*05	9250	X	9250	-0-	-0-	-0-	808	1	8386	2	Y	51	28	1			64
							56	9									

SAMANO (2ND RINCON) //CONT.// 80086 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
*12	1395	N	964	-0-	-431	-0-	141	1	817	2	Y	5	9	1			-0-
							6	9									
*01	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	112	1	1175	2	Y	-0-					-0-
*02	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	92	1	1001	2	Y	-0-					-0-
*03	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	102	1	1084	2	Y	-0-					-0-
04	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	100	1	1010	2	Y	-0-					-0-
05	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 32 RRCID -> 191339 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 7052 - 9190

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAMANO WELL #: 34 RRCID -> 192503 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 7624 - 8242

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 28 RRCID -> 192577 COMPL. DATE 07/01/2002 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 7463 - 7614

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES WELL #: 3 RRCID -> 192586 COMPL. DATE 10/31/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7580 - 7775

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 35 RRCID -> 192977 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7150 - 9226

*12	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	661	1	3830	2	Y	88	38	1			67
							97	9									
*01	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	832	1	3366	2	Y	72	116	1			23
							79	9									
*02	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	867	1	3897	2	Y	89	73	1			39
							98	9									
*03	7259	X	7259	-0-	-0-	-0-	1329	1	5836	2	Y	85	67	1			57
							94	9									
04	7045	X	7045	-0-	-0-	-0-	1377	1	5588	2	Y	73	103	1			27
							80	9									
05	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					Y	NO RPT					27

SAMANO (2ND RINCON) //CONT.// 80086 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAMANO WELL #: 40 RRCID -> 194532 COMPL. DATE 01/21/2003 TOTAL DEPTH 10698 PERF. 7536 - 7948

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAMANO WELL #: 42 RRCID -> 195233 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 7320 - 7256

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAMANO WELL #: 41 RRCID -> 195235 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 10129 PERF. 6974 - 7024

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAMANO WELL #: 38 RRCID -> 195615 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 7687 - 7758

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RICHMOND WELL #: 2 RRCID -> 195693 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 7822 - 8035

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RICHMOND WELL #: 3 RRCID -> 195772 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7996 - 8078

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAMANO (2ND RINCON) //CONT.// 80086 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

BLISS WELL #: 2 RRCID -> 196644 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7574 - 7596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15					15
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

DE FLORES, M. S. WELL #: 1 RRCID -> 197461 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7348 - 7362

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND WELL #: 10 RRCID -> 197546 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8164 - 8210

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 43 RRCID -> 197748 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7738 - 8428

12	1715	X	1715	-0-	-0-	-0-	252	1	1463	2	N	-0-					144
*01	1023	X	624	-0-	-399	-0-	119	1	480	2	N	23					182
							25	9									
*02	1536	X	1536	-0-	-0-	-0-	274	1	1229	2	N	30					212
							33	9									
*03	1736	X	318	-0-	-1418	-0-	59	1	259	2	N	-0-					212
04	1650	X	406	-0-	-1244	-0-	78	1	315	2	N	12					224
							13	9									
05	1705	X	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					224

SAMANO WELL #: 47 RRCID -> 198373 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7562 - 8472

*12	6964	X	6964	-0-	-0-	-0-	1014	1	5873	2	N	70					112
							77	9									
*01	5828	X	3242	-0-	-2586	-0-	767	1	2473	2	N	2					114
							2	9									
*02	5489	X	5489	-0-	-0-	-0-	1097	1	4273	2	N	108	195	1			27
							119	9									
*03	6311	X	6311	-0-	-0-	-0-	1245	1	4780	2	N	260	45	1			242
							286	9									
04	6090	X	5145	-0-	-945	-0-	1097	1	3838	2	N	191	116	1			317
							210	9									
05	6293	X	NO RPT	-0-	-6293	-0-					N	NO RPT					317

SAMANO WELL #: 49 RRCID -> 198917 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 9741 PERF. 7230 - 7338

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

SAMANO (2ND RINCON) //CONT.// 80086 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

SAMANO WELL #: 48 RRCID -> 199158 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7500 - 7510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ACEVEDO WELL #: 1 RRCID -> 199564 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7882 - 7910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1829	X	334	-0-	-1495	-0-	74 17	1 9	243	2	N	15					162
*01	1581	X	1170	-0-	-411	-0-	373 62	1 9	735	2	N	56	47	1			171
*02	1479	X	934	-0-	-545	-0-	312 31	1 9	591	2	N	28	22	1			177
*03	820	X	820	-0-	-0-	-0-	284 21	1 9	515	2	N	19	14	1			182
04	741	X	741	-0-	-0-	-0-	276 24	1 9	441	2	N	22	22	1			182
*05	1200	X	1200	-0-	-0-	-0-	364 75	1 9	761	2	N	68	31	1			219

RICHMOND WELL #: 12 RRCID -> 200994 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 8194 - 8228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KENT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202265 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7504 - 7918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2821	X	2244	-0-	-577	-0-	526	1	1718	2	N	-0-					100
*01	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	822 373	1 9	1620	2	N	339	304	1			261
*02	2436	X	2306	-0-	-130	-0-	721 218	1 9	1367	2	N	198	148	1			311
*03	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	944 210	1 9	1710	2	N	191	297	1			205
04	2220	X	1784	-0-	-436	-0-	627 155	1 9	1002	2	N	141	143	1			203
05	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT					203

COATES WELL #: 2 RRCID -> 203056 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 6546 - 6566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 6 RRCID -> 203061 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 6262 - 6303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (2ND RINCON) //CONT.// 80086 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 10 RRCID -> 203062 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6206 - 6778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 5 RRCID -> 204768 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6554 - 6576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JUANA SALAS WELL #: 1 RRCID -> 208269 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 7860 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	197	-0-	-82	-0-	8 1 7 9		182	2	Y	6	7	1			2
01	155	N	132	-0-	-23	-0-	5 1 6 9		121	2	Y	5	5	1			2
02	261	N	133	-0-	-128	-0-	5 1 4 9		124	2	Y	4	5	1			1
03	186	N	118	-0-	-68	-0-	4 1 6 9		108	2	Y	5	5	1			1
04	120	N	111	-0-	-9	-0-	4 1 4 9		103	2	Y	4	4	1			1
*05	155	N	113	-0-	-42	-0-	4 1 4 9		105	2	Y	4	4	1			1

MURCH, B. L. WELL #: 19 RRCID -> 197829 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8223 - 10014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1550	X	649	-0-	-901	-0-	26 1 22 9		601	2	Y	20	20	1			7
01	651	N	466	-0-	-185	-0-	20 1 15 9		431	2	Y	14	15	1			6
02	638	N	355	-0-	-283	-0-	14 1 14 9		327	2	Y	13	15	1			4
03	651	N	355	-0-	-296	-0-	13 1 15 9		327	2	Y	14	16	1			2
04	450	N	351	-0-	-99	-0-	13 1 17 9		321	2	Y	15	14	1			3
*05	372	N	353	-0-	-19	-0-	13 1 14 9		326	2	Y	13	13	1			3

SAMANO (FIFTH MASSIVE) //CONT.// 80088 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
MURCH, B. L. WELL #: 17 RRCID -> 198867 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8514 - 10385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8463	X	5517	-0-	-2946	-0-	229	1	5192	2	Y	87	93	1			33
							96	9									
01	8463	X	7664	-0-	-799	-0-	328	1	7208	2	Y	116	108	1			41
							128	9									
02	7250	X	6340	-0-	-910	-0-	247	1	5966	2	Y	115	121	1			35
							127	9									
03	7750	X	7235	-0-	-515	-0-	270	1	6811	2	Y	140	156	1			19
							154	9									
04	7410	X	6263	-0-	-1147	-0-	236	1	5885	2	Y	129	126	1			22
							142	9									
*05	7657	X	7386	-0-	-271	-0-	281	1	6960	2	Y	132	126	1			28
							145	9									

MURCH, B.L. WELL #: 20 RRCID -> 199293 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9682 - 10603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3565	X	2768	-0-	-797	-0-	113	1	2576	2	Y	72	72	1			26
							79	9									
01	3441	X	3077	-0-	-364	-0-	130	1	2863	2	Y	76	74	1			28
							84	9									
02	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	125	1	3027	2	Y	62	70	1			20
							68	9									
03	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	131	1	3293	2	Y	71	81	1			10
							78	9									
04	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	119	1	2973	2	Y	69	67	1			12
							76	9									
*05	3441	X	3043	-0-	-398	-0-	116	1	2864	2	Y	57	56	1			13
							63	9									

MURCH, B.L. WELL #: 21 RRCID -> 200291 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 12311 PERF. 8282 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2108	X	1008	-0-	-1100	-0-	41	1	931	2	Y	33	32	1	2	8	11
							36	9									
01	2108	X	409	-0-	-1699	-0-	17	1	379	2	Y	12	17	1			6
							13	9									
02	1740	X	473	-0-	-1267	-0-	18	1	442	2	Y	12	14	1			4
							13	9									
03	1166	X	1166	-0-	-0-	-0-	43	1	1090	2	Y	30	30	1			4
							33	9									
04	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	64	1	1603	2	Y	47	43	1			8
							52	9									
*05	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	57	1	1412	2	Y	36	36	1			8
							40	9									

MURCH, B. L. WELL #: 22 RRCID -> 200993 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 8530 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1953	X	1340	-0-	-613	-0-	56	1	1271	2	Y	12	12	1			4
							13	9									
01	1953	X	1371	-0-	-582	-0-	59	1	1298	2	Y	13	12	1			5
							14	9									
02	1624	X	1173	-0-	-451	-0-	46	1	1108	2	Y	17	17	1			5
							19	9									
03	1736	X	842	-0-	-894	-0-	32	1	795	2	Y	14	17	1			2
							15	9									
04	1320	N	660	-0-	-660	-0-	25	1	623	2	Y	11	11	1			2
							12	9									
*05	1240	N	841	-0-	-399	-0-	32	1	795	2	Y	13	12	1			3
							14	9									

SAMANO (FIFTH MASSIVE) //CONT.// 80088 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
MURCH, B. L. WELL #: 23 RRCID -> 201250 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8372 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1271	X	352	-0-	-919	-0-	15	1	335	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	1271	X	161	-0-	-1110	-0-	7	1	154	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	1131	X	342	-0-	-789	-0-	13	1	325	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
03	837	X	507	-0-	-330	-0-	19	1	482	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
04	825	N	825	-0-	-0-	-0-	32	1	784	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
*05	970	N	970	-0-	-0-	-0-	37	1	922	2	Y	10	9	1			2
							11	9									

W. R. JACKSON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 217481 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 11849 PERF.10436 - 11620

12	1891	X	1251	-0-	-640	-0-	1251	2			Y	-0-					42
01	1922	X	1256	-0-	-666	-0-	1256	2			Y	-0-					42
02	1798	X	739	-0-	-1059	-0-	32	1	707	2	Y	-0-					42
03	1922	X	703	-0-	-1219	-0-	35	1	668	2	Y	-0-					42
04	1230	N	942	-0-	-288	-0-	35	1	901	2	Y	5					47
							6	9									
*05	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	43	1	1026	2	Y	-0-					47

JACKSON, W.R. RANCH WELL #: 2 RRCID -> 219544 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9616 - 11022

12	5301	X	5041	-0-	-260	-0-	5033	2	8	9	Y	7					37
01	5239	X	3935	-0-	-1304	-0-	3934	2	1	9	Y	1					38
02	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	191	1	4201	2	Y	19					57
							21	9									
03	5053	X	4111	-0-	-942	-0-	204	1	3895	2	Y	11					68
							12	9									
04	5371	X	5371	-0-	-0-	-0-	202	1	5159	2	Y	9					77
							10	9									
*05	5053	X	5004	-0-	-49	-0-	200	1	4795	2	Y	8					85
							9	9									

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
MORSE WELL #: 4 RRCID -> 201249 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 9558 - 10164

12	7378	X	7161	-0-	-217	-0-	413	1	6602	2	Y	133	152	1			42
							146	9									
01	7378	X	7055	-0-	-323	-0-	396	1	6501	2	Y	144	109	1			77
							158	9									
02	7278	X	7278	-0-	-0-	-0-	386	1	6727	2	Y	150	154	1			73
							165	9									
03	7378	X	6685	-0-	-693	-0-	446	1	6120	2	Y	108	145	1			36
							119	9									
04	6544	X	6544	-0-	-0-	-0-	557	1	5910	2	Y	70	52	1			54
							77	9									
05	6572	X	6506	-0-	-66	-0-	607	1	5844	2	Y	50	49	1			55
							55	9									

SAMANO (FIFTH MASSIVE) //CONT.// 80088 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
GARCIA "A" WELL #: 1 RRCID -> 200286 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9562 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	503	N	503	-0-	-0-	-0-	74	1	429	2	Y	-0-					47
*01	496	N	487	-0-	-9	-0-	40	1	416	2	Y	28					37
							31	9									
*02	493	N	443	-0-	-50	-0-	37	1	397	2	Y	8	33	1			12
							9	9									
*03	508	N	508	-0-	-0-	-0-	43	1	456	2	Y	8					20
							9	9									
04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	36	1	367	2	Y	25	34	1			11
							28	9									
05	465	N	319	-0-	-146	-0-	26	1	272	2	Y	19					30
							21	9									

COATES WELL #: 3 RRCID -> 200290 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10012 - 10222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	266	1	1543	2	Y	256					335
							282	9									
*01	1829	N	1079	-0-	-750	-0-	85	1	891	2	Y	94	309	1			120
							103	9									
*02	1595	N	1288	-0-	-307	-0-	106	1	1148	2	Y	31	10	1			141
							34	9									
*03	1829	N	1581	-0-	-248	-0-	130	1	1378	2	Y	66					207
							73	9									
04	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	123	1	1246	2	Y	27	114	1			120
							30	9									
05	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					120

GARCIA "B" WELL #: 2 RRCID -> 200373 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9754 - 10284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARCIA "C" WELL #: 3 RRCID -> 201431 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 10534 PERF. 9814 - 10014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	724	N	724	-0-	-0-	-0-	107	1	617	2	Y	-0-					53
*01	807	N	807	-0-	-0-	-0-	64	1	676	2	Y	61					82
							67	9									
*02	645	N	645	-0-	-0-	-0-	53	1	572	2	Y	18	73	1			27
							20	9									
*03	666	N	666	-0-	-0-	-0-	56	1	590	2	Y	18					45
							20	9									
04	662	N	662	-0-	-0-	-0-	54	1	545	2	Y	57	77	1			25
							63	9									
05	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					25

GARCIA "D" WELL #: 4 RRCID -> 202197 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9408 - 9638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	844	N	844	-0-	-0-	-0-	124	1	720	2	Y	-0-					61
*01	767	N	767	-0-	-0-	-0-	63	1	660	2	Y	40					54
							44	9									
*02	759	N	759	-0-	-0-	-0-	63	1	683	2	Y	12	48	1			18
							13	9									
*03	805	N	805	-0-	-0-	-0-	68	1	724	2	Y	12					30
							13	9									
04	718	N	718	-0-	-0-	-0-	61	1	615	2	Y	38	51	1			17
							42	9									
05	806	N	563	-0-	-243	-0-	47	1	484	2	Y	29					46
							32	9									

SAMANO (FOURTH MASSIVE) 80088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
MURCH, B. L. WELL #: 10 RRCID -> 191484 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7540 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	43	1	982	2	Y	16	18	1			6
							18	9									
01	1333	N	912	-0-	-421	-0-	39	1	859	2	Y	13	14	1			5
							14	9									
02	1247	X	1069	-0-	-178	-0-	42	1	1009	2	Y	16	16	1			5
							18	9									
03	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	104	1	2626	2	Y	42	42	1			5
							46	9									
04	1020	X	813	-0-	-207	-0-	31	1	767	2	Y	14	16	1			3
							15	9									
*05	1147	X	970	-0-	-177	-0-	37	1	919	2	Y	13	13	1			3
							14	9									

MURCH, B. L. WELL #: 8 RRCID -> 191485 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7470 - 8957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2139	X	1722	-0-	-417	-0-	71	1	1611	2	Y	36	38	1			14
							40	9									
01	2139	X	1499	-0-	-640	-0-	64	1	1403	2	Y	29	31	1			12
							32	9									
02	2088	X	1892	-0-	-196	-0-	74	1	1777	2	Y	37	38	1			11
							41	9									
03	2232	X	1599	-0-	-633	-0-	60	1	1503	2	Y	33	39	1			5
							36	9									
04	2160	X	822	-0-	-1338	-0-	31	1	771	2	Y	18	20	1			3
							20	9									
*05	2015	X	1255	-0-	-760	-0-	48	1	1181	2	Y	24	22	1			5
							26	9									

MURCH, B. L. WELL #: 9 RRCID -> 191486 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 11004 PERF. 8238 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	210	1	4778	2	Y	80	72	1			26
							88	9									
01	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	200	1	4396	2	Y	70	70	1			26
							77	9									
02	4147	X	3942	-0-	-205	-0-	154	1	3723	2	Y	59	66	1			19
							65	9									
03	5084	X	2777	-0-	-2307	-0-	104	1	2625	2	Y	44	56	1			7
							48	9									
04	4920	X	4223	-0-	-697	-0-	160	1	3985	2	Y	71	66	1			12
							78	9									
*05	5084	X	3914	-0-	-1170	-0-	149	1	3702	2	Y	57	56	1			13
							63	9									

MURCH, B. L. WELL #: 11 RRCID -> 191856 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7464 - 8978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5518	X	2212	-0-	-3306	-0-	91	1	2068	2	Y	48	44	1			16
							53	9									
01	4743	X	2042	-0-	-2701	-0-	87	1	1909	2	Y	42	42	1			16
							46	9									
02	3074	X	1928	-0-	-1146	-0-	75	1	1810	2	Y	39	43	1			12
							43	9									
03	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	104	1	2627	2	Y	61	65	1			8
							67	9									
04	2130	X	2071	-0-	-59	-0-	78	1	1941	2	Y	47	47	1			8
							52	9									
*05	2201	X	2103	-0-	-98	-0-	80	1	1977	2	Y	42	41	1			9
							46	9									

SAMANO (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
MURCH, B. L. WELL #: 14 RRCID -> 197403 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7418 - 7424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15930	X	15930	-0-	-0-	-0-	664	1	15090	2	Y	160	149	1			53
							176	9									
01	14381	X	14381	-0-	-0-	-0-	619	1	13610	2	Y	138	139	1			52
							152	9									
02	13891	X	12518	-0-	-1373	-0-	493	1	11895	2	Y	118	132	1			38
							130	9									
03	15934	X	15504	-0-	-430	-0-	586	1	14745	2	Y	157	173	1			22
							173	9									
04	15645	X	15645	-0-	-0-	-0-	597	1	14864	2	Y	167	160	1			29
							184	9									
*05	15934	X	14686	-0-	-1248	-0-	562	1	13938	2	Y	169	162	1			36
							186	9									

MURCH, B.L. WELL #: 18 RRCID -> 197720 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6514 - 8386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3503	X	2821	-0-	-682	-0-	116	1	2629	2	Y	69	63	1			23
							76	9									
01	3162	X	3103	-0-	-59	-0-	131	1	2893	2	Y	72	69	1			26
							79	9									
02	2958	X	2931	-0-	-27	-0-	114	1	2743	2	Y	67	72	1			21
							74	9									
03	3131	X	3052	-0-	-79	-0-	113	1	2856	2	Y	75	85	1			11
							83	9									
04	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	116	1	2880	2	Y	79	76	1			14
							87	9									
*05	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	121	1	3000	2	Y	72	70	1			16
							79	9									

SIMPSON WELL #: 1 RRCID -> 222290 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9190 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-					20
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					20
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	9	1	194	2	Y	-0-					20
03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	9	1	164	2	Y	-0-					20
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	3	1	78	2	Y	-0-					20
*05	217	N	129	-0-	-88	-0-	5	1	124	2	Y	-0-					20

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

SAMANO (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
SAMANO WELL #: 19 RRCID -> 181984 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8556 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 23 RRCID -> 185551 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 7280 - 8516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6293	X	5855	-0-	-438	-0-	862	1	4993	2	Y	-0-					45
*01	7509	X	7509	-0-	-0-	-0-	640	1	6737	2	Y	120	85	1			80
							132	9									
*02	7562	X	7562	-0-	-0-	-0-	626	1	6787	2	Y	135	51	1			164
							149	9									
*03	7696	X	7696	-0-	-0-	-0-	654	1	6925	2	Y	106	192	1			78
							117	9									
04	6934	X	6934	-0-	-0-	-0-	617	1	6237	2	Y	73	60	1			91
							80	9									
*05	7301	X	7301	-0-	-0-	-0-	641	1	6659	2	Y	1	42	1			50
							1	9									

SAMANO WELL #: 20 RRCID -> 185918 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 6973 - 7357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 24 RRCID -> 186423 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 7326 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	479	1	2777	2	Y	-0-					24
*01	5102	X	5102	-0-	-0-	-0-	423	1	4455	2	Y	204	117	1			111
							224	9									
*02	5320	X	5320	-0-	-0-	-0-	432	1	4684	2	Y	185	70	1			226
							204	9									
*03	5471	X	5471	-0-	-0-	-0-	458	1	4853	2	Y	145	264	1			107
							160	9									
04	5286	X	5286	-0-	-0-	-0-	466	1	4707	2	Y	103	83	1			127
							113	9									
05	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					Y	NO RPT					127

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
*08	9204	X	9204	-0-	-0-	-0-	1321	1	7843	2	Y	36	53	1			2
							40	9									
*09	9150	X	9150	-0-	-0-	-0-	1197	1	7953	2	Y	-0-					2
*10	9207	X	806	-0-	-8401	-0-	80	1	726	2	Y	-0-					2
*11	8910	X	116	-0-	-8794	-0-	116	2			Y	-0-					2
*12	9207	X	19	-0-	-9188	-0-	3	1	16	2	Y	-0-					2
*01	9207	X	13	-0-	-9194	-0-	1	1	11	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
*02	754	X	66	-0-	-688	-0-	5	1	58	2	Y	3	1	1			3
							3	9									
*03	806	X	74	-0-	-732	-0-	6	1	68	2	Y	-0-	2	1			1
04	120	X	30	-0-	-90	-0-	3	1	27	2	Y	-0-	1	7			-0-
05	62	X	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 25 RRCID -> 188311 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7888 - 8190

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIELMANN WELL #: 1 RRCID -> 189685 COMPL. DATE 03/30/2002 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 7566 - 8922

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4960	X	4727	-0-	-233	-0-	696	1	4031	2	N	-0-					43
*01	4805	X	4545	-0-	-260	-0-	390	1	4103	2	N	47					90
							52	9									
*02	4495	X	4204	-0-	-291	-0-	353	1	3834	2	N	15					105
							17	9									
*03	4805	X	4384	-0-	-421	-0-	375	1	3972	2	N	34					139
							37	9									
04	4560	X	3708	-0-	-852	-0-	332	1	3356	2	N	18					157
							20	9									
05	4712	X	2876	-0-	-1836	-0-	248	1	2576	2	N	47					204
							52	9									

DIELMANN WELL #: 2 RRCID -> 189686 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8254 - 9250

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	290	1	1678	2	N	71	38	1			156
							78	9									
*01	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	152	1	1595	2	N	50					206
							55	9									
*02	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	99	1	1078	2	N	14					220
							15	9									
*03	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	141	1	1492	2	N	21	185	1			56
							23	9									
04	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	102	1	1034	2	N	17					73
							19	9									
05	1395	N	663	-0-	-732	-0-	58	1	598	2	N	6					79
							7	9									

SAMANO (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
HART ET AL WELL #: 1 RRCID -> 189688 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7494 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	140	1	814	2	Y	84	51	1			125
							92	9									
*01	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	84	1	879	2	Y	42	118	1			49
							46	9									
*02	870	N	836	-0-	-34	-0-	67	1	726	2	Y	39					88
							43	9									
*03	961	N	906	-0-	-55	-0-	75	1	790	2	Y	37	115	1			10
							41	9									
04	810	N	810	-0-	-0-	-0-	69	1	701	2	Y	36					46
							40	9									
05	868	N	621	-0-	-247	-0-	52	1	537	2	Y	29					75
							32	9									

COATES WELL #: 2 RRCID -> 199583 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 7258 - 8190

12	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	657	1	3803	2	Y	-0-					62
*01	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	321	1	3380	2	Y	-0-					-0-
*02	4176	X	3377	-0-	-799	-0-	285	1	3092	2	Y	-0-					-0-
*03	4526	X	3589	-0-	-937	-0-	310	1	3279	2	Y	-0-					-0-
04	4380	X	3255	-0-	-1125	-0-	291	1	2945	2	Y	17					17
							19	9									
05	4526	X	3376	-0-	-1150	-0-	292	1	3031	2	Y	48					65
							53	9									

COATES WELL #: 1 RRCID -> 199584 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 9653 PERF. 7406 - 8540

*12	2136	X	2136	-0-	-0-	-0-	287	1	1661	2	Y	171					248
							188	9									
*01	1863	X	1863	-0-	-0-	-0-	155	1	1631	2	Y	70	229	1			89
							77	9									
*02	1682	X	958	-0-	-724	-0-	79	1	854	2	Y	23	7	1			105
							25	9									
*03	1798	N	332	-0-	-1466	-0-	24	1	255	2	Y	48					153
							53	9									
04	3000	N	3432	-0-	432	432	307	1	3103	2	Y	20	85	1			88
							22	9									
*05	2074	N	1642	-0-	-432	-0-	140	1	1457	2	Y	41					129
							45	9									

HART ET AL WELL #: 3 RRCID -> 201231 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 7578 - 8868

*12	589	N	538	-0-	-51	-0-	73	1	426	2	Y	35					84
							39	9									
*01	507	N	507	-0-	-0-	-0-	41	1	435	2	Y	28	79	1			33
							31	9									
*02	498	N	498	-0-	-0-	-0-	40	1	429	2	Y	26					59
							29	9									
*03	496	N	496	-0-	-0-	-0-	41	1	429	2	Y	24	77	1			6
							26	9									
04	433	N	433	-0-	-0-	-0-	36	1	369	2	Y	25					31
							28	9									
05	465	N	308	-0-	-157	-0-	25	1	262	2	Y	19					50
							21	9									

SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 6 RRCID -> 203059 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 9258 - 9274

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SAMANO (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
GARCIA "E" WELL #: 5 RRCID -> 207077 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 11045 PERF.10345 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARCIA "B" WELL #: 2 RRCID -> 225689 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8060 - 10284

12	682	N	517	-0-	-165	-0-	76	1	441	2	Y	-0-					45
*01	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	97	1	1024	2	Y	32					43
							35	9									
*02	807	N	807	-0-	-0-	-0-	67	1	730	2	Y	9	38	1			14
							10	9									
*03	774	N	774	-0-	-0-	-0-	66	1	702	2	Y	5					19
							6	9									
04	848	N	848	-0-	-0-	-0-	75	1	753	2	Y	18	29	1			8
							20	9									
05	775	N	642	-0-	-133	-0-	55	1	573	2	Y	13					21
							14	9									

RICHMOND WELL #: 13 RRCID -> 247717 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 10008 PERF. 9830 - 9870

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
SLICK STATE "B" WELL #: 3 RRCID -> 218386 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8732 - 8880

12	878	N	878	-0-	-0-	-0-	85	1	702	3	Y	83	77	1			28
							91	9									
01	837	N	613	-0-	-224	-0-	55	1	466	3	Y	84	103	1			9
							92	9									
02	1044	N	981	-0-	-63	-0-	99	1	823	3	Y	54	39	1			24
							59	9									
03	868	N	827	-0-	-41	-0-	85	1	678	3	Y	58	58	1			24
							64	9									
*04	729	N	729	-0-	-0-	-0-	75	1	584	3	Y	64	66	1			22
							70	9									
05	1054	N	448	-0-	-606	-0-	43	1	338	3	Y	61	65	1			18
							67	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

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (K SAND) //CONT.// 80088 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

SAMANO WELL #: 20 RRCID -> 194462 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 5552 - 6055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO "C" WELL #: 2 RRCID -> 194571 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 6390 - 6408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 27 RRCID -> 195228 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 5770 - 7914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	3100	N	3265	-0-	165	165	447	1	2589	2	Y	208					228
							229	9									
*01	3100	N	4792	-0-	1692	1857	409	1	4308	2	Y	68	150	1			146
							75	9									
*02	2900	N	4759	-0-	1859	3716	396	1	4295	2	Y	62	20	1			188
							68	9									
*03	3100	N	4874	-0-	1774	5490	414	1	4384	2	Y	69	43	1			214
							76	9									
04	3000	N	4901	-0-	1901	7391	434	1	4391	2	Y	69	115	1			168
							76	9									
*05	12576	X	5185	-0-	-7391	-0-	448	1	4650	2	Y	79	112	1			135
							87	9									

DE FLORES, M. S. WELL #: 4 RRCID -> 212242 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6424 - 6572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE FLORES, M. S. WELL #: 2 RRCID -> 215467 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6247 - 6584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 2 RRCID -> 242296 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 5970 - 6010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					273
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					273
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					273
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					273
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					273
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					273

SAMANO (K SAND) //CONT.// 80088 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
FAUSTO SALINAS ET AL WELL #: 11 RRCID -> 245510 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 5409 - 5437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (MASSIVE 7200) 80088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC 129692
YTURRIA L & L WELL #: 1 RRCID -> 192443 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6970 - 7110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
MURCH, B. L. WELL #: 7 RRCID -> 194829 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7560 - 8556

	ALLOW		GAS PROD		INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9362	X	7524	-0-	-1838	-0-	311 150	1 9	7063	2	Y	136	123	1			44
01	9362	X	7749	-0-	-1613	-0-	330 147	1 9	7272	2	Y	134	129	1			49
02	8671	X	7270	-0-	-1401	-0-	284 136	1 9	6850	2	Y	124	134	1			39
03	7967	X	7544	-0-	-423	-0-	282 150	1 9	7112	2	Y	136	156	1			19
04	7826	X	7826	-0-	-0-	-0-	296 166	1 9	7364	2	Y	151	144	1			26
*05	7781	X	7744	-0-	-37	-0-	295 141	1 9	7308	2	Y	128	126	1			28

MURCH, B. L. WELL #: 12 RRCID -> 194832 COMPL. DATE 01/08/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7564 - 8526

	ALLOW		GAS PROD		INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2449	X	1881	-0-	-568	-0-	77 45	1 9	1759	2	Y	41	42	1			15
01	2883	X	2726	-0-	-157	-0-	116 63	1 9	2547	2	Y	57	52	1			20
02	2697	X	1963	-0-	-734	-0-	76 45	1 9	1842	2	Y	41	47	1			14
03	2883	X	2799	-0-	-84	-0-	104 67	1 9	2628	2	Y	61	67	1			8
04	2760	X	1226	-0-	-1534	-0-	46 32	1 9	1148	2	Y	29	31	1			6
*05	2728	X	1812	-0-	-916	-0-	69 40	1 9	1703	2	Y	36	34	1			8

SAMANO (MASSIVE 7200) //CONT.// 80088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
MURCH, B. L. WELL #: 15 RRCID -> 197406 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 7642 - 8567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1364	X	822	-0-	-542	-0-	34	1	773	2	Y	14	18	1			6
							15	9									
01	1364	X	389	-0-	-975	-0-	17	1	365	2	Y	6	9	1			3
							7	9									
02	1740	N	462	-0-	-1278	-0-	18	1	436	2	Y	7	8	1			2
							8	9									
03	837	N	503	-0-	-334	-0-	19	1	474	2	Y	9	10	1			1
							10	9									
04	390	N	339	-0-	-51	-0-	13	1	319	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
*05	525	N	525	-0-	-0-	-0-	20	1	496	2	Y	8	7	1			2
							9	9									

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
SAMANO WELL #: 19 RRCID -> 182085 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 7354 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	7	-0-	-241	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					6
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	7			-0-
*02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	2	Y	-0-					-0-
*03	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-

SAMANO WELL #: 20 RRCID -> 183268 COMPL. DATE 04/11/2004 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 5552 - 8467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1161	X	1161	-0-	-0-	-0-	170	1	984	2	N	6	6	1			37
							7	9									
*01	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	454	1	4779	2	N	5					42
							6	9									
*02	5045	X	5045	-0-	-0-	-0-	426	1	4618	2	N	1					43
							1	9									
*03	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	429	1	4539	2	N	5					48
							6	9									
04	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	412	1	4167	2	N	2					50
							2	9									
*05	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	447	1	4643	2	N	7					57
							8	9									

SAMANO WELL #: 21 RRCID -> 184524 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 2708 - 3190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 3 RRCID -> 185100 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 7462 - 7540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6076	X	6005	-0-	-71	-0-	884	1	5121	2	N	-0-					143
*01	6547	X	6547	-0-	-0-	-0-	548	1	5773	2	N	205	244	1			104
							226	9									
*02	5742	X	5684	-0-	-58	-0-	470	1	5100	2	N	104	31	1			177
							114	9									
*03	6459	X	6459	-0-	-0-	-0-	548	1	5802	2	N	99	79	1			197
							109	9									
04	6060	X	6000	-0-	-60	-0-	532	1	5378	2	N	82	33	1			246
							90	9									
05	6262	X	6084	-0-	-178	-0-	525	1	5452	2	N	97	231	1			112
							107	9									

SAMANO (MASSIVE 7200) //CONT.// 80088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 4 RRCID -> 185840 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 7553 - 7614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2421	X	2421	-0-	-0-	-0-	450	1	1971	2	N	-0-					189
*01	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	668	1	2113	2	N	77	19	1			247
							85	9									
*02	2623	X	2623	-0-	-0-	-0-	619	1	1972	2	N	29	203	1			73
							32	9									
*03	2449	X	2159	-0-	-290	-0-	612	1	1532	2	N	14	26	1			61
							15	9									
04	2730	X	2161	-0-	-569	-0-	604	1	1535	2	N	20	10	1			71
							22	9									
05	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT					71

SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 6 RRCID -> 185899 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 6262 - 7730

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

SALINAS, FAUSTO WELL #: RRCID -> 186054 COMPL. DATE 04/29/2001 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 7640 - 7714

12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
*01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					291
*02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					291
*03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					291
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					291
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					291

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/01/2008

SAMANO WELL #: 23 RRCID -> 186382 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 7280 - 7474

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 24 RRCID -> 187379 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 7326 - 7561

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SALINAS WELL #: 8 RRCID -> 187691 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 6412 - 7716

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
*02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-					79
*03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N	-0-					79
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					79

SAMANO (MASSIVE 7200) //CONT.// 80088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 7 RRCID -> 187880 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6536 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	172	1	994	2	N	-0-					192
*01	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	126	1	1327	2	N	-0-					192
*02	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	90	1	975	2	N	-0-					192
*03	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	160	1	1697	2	N	11	184	1			19
							12	9									
04	1380	N	1213	-0-	-167	-0-	109	1	1104	2	N	-0-					19
05	1147	N	1060	-0-	-87	-0-	93	1	967	2	N	-0-					19

SAMANO WELL #: 25 RRCID -> 188314 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7182 - 7355

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 27 RRCID -> 189367 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 7014 - 7539

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 29 RRCID -> 189988 COMPL. DATE 02/24/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6854 - 6978

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 26 RRCID -> 190607 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8162 - 8168

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 32 RRCID -> 191342 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 7930 - 8180

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SAMANO (MASSIVE 7200) //CONT.// 80088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
SAMANO WELL #: 37 RRCID -> 193948 COMPL. DATE 10/27/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6254 - 6724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	206 230	1 9	1193	2	Y	209					219
*01	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	121 72	1 9	1275	2	Y	65	144	1			140
*02	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	111 67	1 9	1199	2	Y	61	20	1			181
*03	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	119 72	1 9	1255	2	Y	65	41	1			205
04	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	116 65	1 9	1177	2	Y	59	110	1			154
*05	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	113 61	1 9	1174	2	Y	55	93	1			116

DIELMANN WELL #: 1 RRCID -> 201032 COMPL. DATE 03/30/2002 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 7566 - 7600

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HART ET AL WELL #: 1 RRCID -> 201054 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7494 - 7616

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

COATES WELL #: 1 RRCID -> 202006 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 9653 PERF. 7406 - 7449

12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

COATES WELL #: 2 RRCID -> 203055 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 7258 - 7362

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HART ET AL WELL #: 2 RRCID -> 205948 COMPL. DATE 07/14/2002 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7686 - 7742

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SAMANO (1ST MASSIVE) 80088 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
MORSE WELL #: 3 RRCID -> 191141 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 6912 - 9776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	201	1	3217	2	Y	146	166	1			40
							161	9									
01	3255	X	3148	-0-	-107	-0-	171	1	2817	2	Y	145	111	1			74
							160	9									
02	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	174	1	3023	2	Y	178	174	1			78
							196	9									
03	3596	X	3514	-0-	-82	-0-	228	1	3124	2	Y	147	184	1			41
							162	9									
04	3480	X	3470	-0-	-10	-0-	290	1	3073	2	Y	97	70	1			68
							107	9									
05	3596	X	3365	-0-	-231	-0-	309	1	2969	2	Y	79	72	1			75
							87	9									

MORSE-FORSTER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195194 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 6805 - 6814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	N	813	-0-	-86	-0-	85	1	721	2	Y	6	11	1			16
							7	9									
01	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	117	1	1181	2	Y	8	12	1			12
							9	9									
02	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	122	1	918	2	Y	2					14
							2	9									
03	976	N	976	-0-	-0-	-0-	114	1	856	2	Y	5	10	1			9
							6	9									
04	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	143	1	1071	2	Y	4					13
							4	9									
*05	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	134	1	1012	2	Y	-0-					13

SMITH PRODUCTION INC. 789662
RICHMOND WELL #: 11 RRCID -> 198865 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7684 - 8924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 10 RRCID -> 187883 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6892 - 6988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	3193	X	2339	-0-	-854	-0-	342	1	1982	2	N	14					103
							15	9									
*01	2945	X	2690	-0-	-255	-0-	231	1	2434	2	N	23	13	1			113
							25	9									
*02	2755	X	2136	-0-	-619	-0-	179	1	1938	2	N	17	8	1			122
							19	9									
*03	2852	X	2436	-0-	-416	-0-	210	1	2222	2	N	4	13	1			113
							4	9									
04	2550	X	2081	-0-	-469	-0-	187	1	1894	2	N	-0-	2	1			111
05	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					111

SAMANO WELL #: 27 RRCID -> 189368 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 6102 - 6285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (1ST MASSIVE) //CONT.// 80088 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

SAMANO WELL #: 26 RRCID -> 190606 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7097 - 7212

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 33 RRCID -> 191518 COMPL. DATE 08/18/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7212 - 7330

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 36 RRCID -> 192867 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8084 - 8728

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 39 RRCID -> 194498 COMPL. DATE 12/15/2002 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7897 - 8303

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND WELL #: 1 RRCID -> 194845 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8322 - 8606

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLISS WELL #: 1 RRCID -> 195019 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9076 - 9166

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 42 RRCID -> 195231 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8940 - 9422

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (1ST MASSIVE) //CONT.// 80088 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

SAMANO WELL #: 41 RRCID -> 195234 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 10129 PERF. 7726 - 7938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 38 RRCID -> 195616 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 8102 - 8436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND WELL #: 2 RRCID -> 195696 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 8247 - 8439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND WELL #: 3 RRCID -> 195704 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8300 - 8556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND WELL #: 5 RRCID -> 196976 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 11375 PERF. 8372 - 9434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	391 107	1 9	1275	2	Y	97					264
*01	1736	N	1626	-0-	-110	-0-	539 25	1 9	1062	2	Y	23	211	1			76
*02	1479	N	1419	-0-	-60	-0-	484 17	1 9	918	2	Y	15					91
*03	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	600 58	1 9	1086	2	Y	53	16	1			128
04	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	602 45	1 9	962	2	Y	41	38	1			131
*05	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	586 42	1 9	1223	2	Y	38	17	1			152

SAMANO (1ST MASSIVE) //CONT.// 80088 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
RICHMOND WELL #: 4 RRCID -> 196983 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 8386 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	3596	X	3535	-0-	-61	-0-	826	1	2696	2	Y	12					134
							13	9									
*01	3627	X	3359	-0-	-268	-0-	1115	1	2196	2	Y	44	46	1			132
							48	9									
*02	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	1006	1	1909	2	Y	42	3	1			171
							46	9									
*03	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	1159	1	2100	2	Y	46	131	1			86
							51	9									
04	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	1177	1	1883	2	Y	49	11	1			124
							54	9									
05	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					Y	NO RPT					124

DE FLORES, M. S. WELL #: 2 RRCID -> 197055 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7582 - 7598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND WELL #: 10 RRCID -> 197098 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8164 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	402	1	1314	2	Y	26	26	1			48
							29	9									
*01	2108	N	1279	-0-	-829	-0-	429	1	846	2	Y	4	9	1			5
							4	9									
*02	1508	N	1133	-0-	-375	-0-	390	1	740	2	Y	3					8
							3	9									
*03	1612	N	1169	-0-	-443	-0-	415	1	752	2	Y	2					10
							2	9									
04	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	559	1	894	2	Y	4	6	1			8
							4	9									
*05	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	510	1	1066	2	Y	1	5	1			4
							1	9									

DE FLORES, M. S. WELL #: 1 RRCID -> 197408 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 6994 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	964	-0-	-2136	746	134	1	830	2	N	-0-					123
*01	1674	X	869	-0-	-805	-0-	127	1	736	2	N	5					128
							6	9									
*02	1566	X	795	-0-	-771	-0-	89	1	685	2	N	19					147
							21	9									
*03	1674	X	828	-0-	-846	-0-	111	1	710	2	N	6					153
							7	9									
04	1620	X	826	-0-	-794	-0-	106	1	712	2	N	7					160
							8	9									
05	961	X	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					160

SAMANO WELL #: 45 RRCID -> 197794 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8382 - 8583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	7			-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAMANO (1ST MASSIVE) //CONT.// 80088 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
ZAMORA RUIZ WELL #: 3 RRCID -> 198221 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8542 - 8848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	862	1	2350	2	N	32					160
							35	9									
*01	9867	X	9867	-0-	-0-	-0-	1826	1	7932	2	N	99	23	1			236
							109	9									
*02	8755	X	8755	-0-	-0-	-0-	1638	1	7039	2	N	71	17	1			290
							78	9									
*03	9540	X	9540	-0-	-0-	-0-	1813	1	7655	2	N	65	226	1			129
							72	9									
04	8679	X	8679	-0-	-0-	-0-	1732	1	6834	2	N	103	11	1			221
							113	9									
05	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT					221

SAMANO WELL #: 43 RRCID -> 198856 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8062 - 8222

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 46 RRCID -> 198860 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7932 - 7978

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND WELL #: 9 RRCID -> 200121 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8400 - 9320

*07	674	N	674	-0-	-0-	-0-	120	1	554	2	N	-0-					27
*08	738	N	738	-0-	-0-	-0-	121	1	617	2	N	-0-					27
*09	738	N	738	-0-	-0-	-0-	119	1	619	2	N	-0-					27
*10	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	191	1	813	2	N	-0-					27
*11	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					27
*12	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	245	1	798	2	N	-0-					27
*01	1023	N	614	-0-	-409	-0-	203	1	400	2	N	10					37
							11	9									
*02	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	359	1	680	2	N	11					48
							12	9									
*03	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	395	1	716	2	N	136	52	1			132
							150	9									
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	90	132	1			90
05	1147	N	1066	-0-	-81	-0-	321	1	670	2	N	68	48	1			110
							75	9									

SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 7 RRCID -> 201434 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6536 - 6651

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (1ST MASSIVE) //CONT.// 80088 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
HART ET AL WELL #: 3 RRCID -> 201853 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 7578 - 7642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KENT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202367 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7887 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 6 RRCID -> 203058 COMPL. DATE 09/30/2002 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 6508 - 6593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND WELL #: 6 RRCID -> 203849 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8470 - 9904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 37 RRCID -> 204362 COMPL. DATE 10/27/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6254 - 6380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HART ET AL WELL #: 2 RRCID -> 206124 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6584 - 6664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JUANA SALAS WELL #: 1 RRCID -> 208254 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 7860 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	5	1	27	2	N	-0-					75
*01	403	N	403	-0-	-0-	-0-	80	1	323	2	N	-0-					75
*02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	63	1	285	2	N	-0-					75
*03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	62	1	272	2	N	-0-					75
04	237	N	237	-0-	-0-	-0-	47	1	190	2	N	-0-					75
05	372	N	199	-0-	-173	-0-	39	1	160	2	N	-0-					75

SAMANO (1ST MASSIVE) //CONT.// 80088 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
GARCIA "E" WELL #: 5 RRCID -> 229406 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 11045 PERF. 6886 - 7166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12764	X	2654	-0-	-10110	-0-	391	1	2263	2	Y	-0-					295
*01	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	216	1	2273	2	Y	17					131
							19	9									
*02	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	200	1	2165	2	Y	7					138
							8	9									
*03	2666	N	2506	-0-	-160	-0-	216	1	2283	2	Y	6					144
							7	9									
04	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	192	1	1939	2	Y	19					163
							21	9									
05	2542	N	1690	-0-	-852	-0-	148	1	1536	2	Y	5					168
							6	9									

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 33 RRCID -> 203216 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 6930 - 6950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2015	N	1887	-0-	-128	-0-	200	1	1658	3	Y	26	32	1			-0-
							29	9									
01	1891	N	1680	-0-	-211	-0-	176	1	1482	3	Y	20					20
							22	9									
02	1993	X	1993	-0-	-0-	-0-	212	1	1757	3	Y	22	42	1			-0-
							24	9									
03	2221	X	2221	-0-	-0-	-0-	243	1	1948	3	Y	27					27
							30	9									
*04	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	281	1	2175	3	Y	6	12	1			21
							7	9									
05	2139	X	1367	-0-	-772	-0-	152	1	1205	3	Y	9	12	1			18
							10	9									

SAMANO (THIRD MASSIVE) 80088 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
MORSE WELL #: 3 RRCID -> 214772 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8523 - 8687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
SAMANO WELL #: 20 RRCID -> 185917 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 6973 - 7357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 23 RRCID -> 186381 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8038 - 8181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (THIRD MASSIVE) //CONT.// 80088 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

SAMANO WELL #: 24 RRCID -> 187381 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 8243 - 8388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 19 RRCID -> 187382 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 27 RRCID -> 188282 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 6102 - 7527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 25 RRCID -> 188313 COMPL. DATE 11/24/2001 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7770 - 7844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO 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
*08	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	163 4	1 9	968	2	Y	4	6	1			-0-
*09	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	148	1	982	2	Y	-0-					-0-
*10	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	111	1	1037	2	Y	-0-					-0-
*11	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	4	1	1025	2	Y	-0-					-0-
*12	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	183	1	1061	2	Y	-0-					-0-
*01	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	111	1	1168	2	Y	-0-					-0-
*02	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	102	1	1111	2	Y	-0-					-0-
*03	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	110	1	1164	2	Y	-0-					-0-
04	1230	N	1200	-0-	-30	-0-	108	1	1092	2	Y	-0-					-0-
05	1333	N	1264	-0-	-69	-0-	111	1	1153	2	Y	-0-					-0-

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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (THIRD MASSIVE) //CONT.// 80088 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
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
*12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-	1	7			-0-
*01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
*03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DIELMANN WELL #: 2 RRCID -> 200365 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8254 - 8284

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIELMANN WELL #: 1 RRCID -> 201033 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 8350 - 8386

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HART ET AL WELL #: 1 RRCID -> 201055 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8311 - 8390

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HART ET AL WELL #: 3 RRCID -> 201855 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 8406 - 8510

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES WELL #: 1 RRCID -> 202008 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 9653 PERF. 7972 - 8058

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES WELL #: 2 RRCID -> 203054 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 7798 - 7824

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO, E. (FOURTH MASSIVE) 80089 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
MORSE - FORSTER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 190337 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8532 - 8916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORSE WELL #: 1 RRCID -> 190437 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 8595 - 10470

12	3658	X	3217	-0-	-441	-0-	183	1	2927	2	Y	97	111	1			29
							107	9									
01	3658	X	3083	-0-	-575	-0-	170	1	2801	2	Y	102	78	1			53
							112	9									
02	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	153	1	2670	2	Y	110	112	1			51
							121	9									
03	3379	X	3089	-0-	-290	-0-	203	1	2792	2	Y	85	111	1			25
							94	9									
04	3270	X	2854	-0-	-416	-0-	240	1	2548	2	Y	60	43	1			42
							66	9									
05	3224	X	2788	-0-	-436	-0-	257	1	2473	2	Y	53	46	1			49
							58	9									

MORSE WELL #: 6 RRCID -> 210737 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8525 - 9953

12	1736	X	1482	-0-	-254	-0-	85	1	1363	2	Y	31	35	1			8
							34	9									
01	2046	X	1638	-0-	-408	-0-	92	1	1512	2	Y	31	24	1			15
							34	9									
02	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	99	1	1715	2	Y	45	42	1			18
							50	9									
03	1488	N	1353	-0-	-135	-0-	89	1	1220	2	Y	40	49	1			9
							44	9									
04	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	199	1	2107	2	Y	20	16	1			13
							22	9									
*05	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	203	1	1950	2	Y	6	10	1			9
							7	9									

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
SAMANO WELL #: 28 RRCID -> 188697 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 7032 - 9514

*12	1023	N	984	-0-	-39	-0-	137	1	794	2	Y	48	9	1			43
							53	9									
*01	1023	N	784	-0-	-239	-0-	64	1	669	2	Y	46	74	1			15
							51	9									
*02	870	N	773	-0-	-97	-0-	60	1	650	2	Y	57	47	1			25
							63	9									
*03	930	N	755	-0-	-175	-0-	60	1	636	2	Y	54	43	1			36
							59	9									
04	693	N	693	-0-	-0-	-0-	58	1	583	2	Y	47	66	1			17
							52	9									
05	837	N	661	-0-	-176	-0-	53	1	547	2	Y	55	9	1			63
							61	9									

SAMANO WELL #: 31 RRCID -> 189734 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9218 - 9708

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO, E. (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80089 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
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
*08	248	N	188	-0-	-60	-0-	27	1	161	2	Y	-0-	27	1			19
*09	240	N	188	-0-	-52	-0-	25	1	163	2	Y	-0-	4	7			15
*10	217	N	180	-0-	-37	-0-	17	1	163	2	Y	-0-					15
*11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	1	1	180	2	Y	-0-					15
*12	186	N	166	-0-	-20	-0-	24	1	142	2	Y	-0-					15
*01	186	N	145	-0-	-41	-0-	12	1	122	2	Y	10	20	1			5
							11	9									
*02	174	N	132	-0-	-42	-0-	11	1	119	2	Y	2					7
							2	9									
*03	155	N	136	-0-	-19	-0-	12	1	124	2	Y	-0-					7
04	117	N	117	-0-	-0-	-0-	11	1	106	2	Y	-0-					7
05	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					7

SAMANO WELL #: 33 RRCID -> 191336 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7212 - 9416

*12	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	305	1	1770	2	Y	35	18	1			25
							39	9									
*01	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	157	1	1657	2	Y	25	42	1			8
							28	9									
*02	1827	N	1616	-0-	-211	-0-	133	1	1447	2	Y	33	27	1			14
							36	9									
*03	1984	N	1666	-0-	-318	-0-	141	1	1490	2	Y	32	25	1			21
							35	9									
04	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	147	1	1488	2	Y	27	38	1			10
							30	9									
05	1736	N	1560	-0-	-176	-0-	134	1	1392	2	Y	31	5	1			36
							34	9									

COATES WELL #: 2 RRCID -> 191392 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8694 - 9858

*12	1054	N	711	-0-	-343	-0-	103	1	600	2	Y	7					116
							8	9									
*01	882	N	882	-0-	-0-	-0-	70	1	733	2	Y	72	149	1			39
							79	9									
*02	746	N	746	-0-	-0-	-0-	62	1	667	2	Y	15					54
							17	9									
*03	726	N	726	-0-	-0-	-0-	63	1	663	2	Y	-0-					54
04	585	N	585	-0-	-0-	-0-	53	1	532	2	Y	-0-					54
05	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					54

SAMANO, E. (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80089 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
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
*06	494	N	494	-0-	-0-	-0-	60	1	434	2	Y	-0-					59
*07	453	N	453	-0-	-0-	-0-	59	1	394	2	Y	-0-					59
*08	434	N	407	-0-	-27	-0-	58	1	342	2	Y	6	46	1			19
							7	9									
*09	480	N	399	-0-	-81	-0-	52	1	347	2	Y	-0-					19
*10	476	N	476	-0-	-0-	-0-	46	1	430	2	Y	-0-					19
*11	424	N	424	-0-	-0-	-0-	2	1	422	2	Y	-0-					19
*12	472	N	472	-0-	-0-	-0-	69	1	403	2	Y	-0-					19
*01	465	N	459	-0-	-6	-0-	39	1	407	2	Y	12	25	1			6
							13	9									
*02	417	N	417	-0-	-0-	-0-	35	1	379	2	Y	3					9
							3	9									
*03	465	N	433	-0-	-32	-0-	37	1	396	2	Y	-0-					9
04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	33	1	330	2	Y	-0-					9
05	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					9

SAMANO WELL #: 30 RRCID -> 192695 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9606 - 9640

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 35 RRCID -> 193073 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9204 - 9226

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 42 RRCID -> 194651 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 9202 - 9422

*12	3100	N	3426	-0-	326	326	496	1	2873	2	Y	52	25	1			38
							57	9									
*01	2728	N	1886	-0-	-842	-0-	160	1	1682	2	Y	40	65	1			13
							44	9									
*02	2610	X	2261	-0-	-349	-0-	186	1	2020	2	Y	50	41	1			22
							55	9									
*03	3410	X	2389	-0-	-1021	-0-	202	1	2134	2	Y	48	38	1			32
							53	9									
04	3300	X	2642	-0-	-658	-0-	234	1	2363	2	Y	41	58	1			15
							45	9									
05	3410	X	2872	-0-	-538	-0-	248	1	2571	2	Y	48	8	1			55
							53	9									

DE FLORES, M. S. WELL #: 2 RRCID -> 197059 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9886 - 10038

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO, E. (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80089 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
SAMANO WELL #: 46 RRCID -> 197790 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7932 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	226	1	1306	2	N	-0-					205
*01	1550	N	1366	-0-	-184	-0-	116	1	1224	2	N	24	196	1			63
							26	9									
*02	1334	N	1199	-0-	-135	-0-	99	1	1070	2	N	27					90
							30	9									
*03	1550	N	1260	-0-	-290	-0-	106	1	1121	2	N	30					120
							33	9									
04	924	N	924	-0-	-0-	-0-	82	1	825	2	N	15					135
							17	9									
05	1271	N	1156	-0-	-115	-0-	99	1	1032	2	N	23					158
							25	9									

SAMANO WELL #: 48 RRCID -> 199160 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9266 - 9274

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SAMANO, E. (MASSIVE 7200) 80089 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
DIAZ WELL #: 2 RRCID -> 201487 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7316 - 7534

12	899	N	882	-0-	-17	-0-	337	1	517	2	N	25					203
							28	9									
01	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	838	1	590	2	N	27					230
							30	9									
02	957	N	836	-0-	-121	-0-	816	2	20	9	N	18	192	1			56
03	868	N	791	-0-	-77	-0-	432	1	334	2	N	23					79
							25	9									
*04	1410	N	971	-0-	-439	-0-	476	1	471	2	Y	22					101
							24	9									
*05	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	471	1	561	2	Y	7					108
							8	9									

DIAZ WELL #: 3 RRCID -> 207017 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7558 - 7571

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4810						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4810						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4810						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4810						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4810						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4810						N	NO RPT					-0-

GARCIA WELL #: 2 RRCID -> 209361 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6522 - 6542

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

SAMANO, E. (MASSIVE 7200) //CONT.// 80089 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
ESCUDO OIL & GAS, LLC //CONT.// 254264
GARCIA WELL #: 3 RRCID -> 210536 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7437 - 7588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIAZ WELL #: 4 RRCID -> 216014 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6211 - 6217

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	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-					Y	-0-					10
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
MORSE-FORSTER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 189729 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 7586 - 8964

12	3317	X	2588	-0-	-729	-0-	269 40	1 9	2279	2	Y	36	72	1			107
01	3317	X	1384	-0-	-1933	-0-	118 67	1 9	1199	2	Y	61	80	1			88
02	1066	X	1066	-0-	-0-	-0-	121 39	1 9	906	2	Y	35					123
03	2325	X	1238	-0-	-1087	-0-	140 44	1 9	1054	2	Y	40	77	1			86
04	2250	X	1528	-0-	-722	-0-	174 45	1 9	1309	2	Y	41					127
05	1147	N	1144	-0-	-3	-0-	130 34	1 9	980	2	Y	31					158

MORSE WELL #: 3 RRCID -> 195629 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7819 - 7906

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH PRODUCTION INC. 789662
RICHMOND WELL #: 11 RRCID -> 199212 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8916 - 9455

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
SAMANO WELL #: 28 RRCID -> 188713 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 8370 - 8554

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO, E. (MASSIVE 7200) //CONT.// 80089 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

SAMANO WELL #: 30 RRCID -> 190125 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8030 - 8186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COATES WELL #: 1 RRCID -> 190139 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8134 - 8198

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 31 RRCID -> 190205 COMPL. DATE 06/09/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7892 - 8752

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 33 RRCID -> 191519 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8220 - 8286

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 34 RRCID -> 192502 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 6768 - 8630

*12	575	N	575	-0-	-0-	-0-	77 53	1 9	445	2	Y	48								52
*01	536	N	536	-0-	-0-	-0-	96 50	1 9	390	2	Y	45	33	1						64
*02	464	N	437	-0-	-27	-0-	71 46	1 9	320	2	Y	42	55	1						51
*03	496	N	460	-0-	-36	-0-	77 43	1 9	340	2	Y	39	44	1						46
04	444	N	444	-0-	-0-	-0-	81 34	1 9	329	2	Y	31	30	1						47
*05	477	N	477	-0-	-0-	-0-	83 57	1 9	337	2	Y	52	43	1						56

COATES WELL #: 3 RRCID -> 192585 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8981 - 9076

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAMANO, E. (MASSIVE 7200) //CONT.// 80089 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

SAMANO WELL #: 36 RRCID -> 192866 COMPL. DATE 10/19/2002 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8084 - 9136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	3844	X	2974	-0-	-870	-0-	414	1	2397	2	Y	148	28	1			133
							163	9									
*01	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	802	1	3245	2	Y	141	229	1			45
							155	9									
*02	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	669	1	3006	2	Y	178	145	1			78
							196	9									
*03	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	608	1	2667	2	Y	168	133	1			113
							185	9									
04	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	615	1	2497	2	Y	136	198	1			51
							150	9									
*05	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	723	1	2934	2	Y	102	21	1			132
							112	9									

SAMANO WELL #: 35 RRCID -> 193071 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8054 - 8502

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 39 RRCID -> 194497 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7526 - 10428

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.		5	-0-	5	5	1	1	4	2	Y	-0-					-0-
*02	17	X	17	-0-	-0-	5	3	1	14	2	Y	-0-					-0-
*03	11	X	11	-0-	-0-	5	2	1	9	2	Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-

SAMANO WELL #: 40 RRCID -> 194531 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 10698 PERF. 7536 - 8514

*12	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	433	1	2509	2	Y	58	27	1			43
							64	9									
*01	2790	X	2579	-0-	-211	-0-	501	1	2027	2	Y	46	74	1			15
							51	9									
*02	2726	X	2339	-0-	-387	-0-	414	1	1862	2	Y	57	47	1			25
							63	9									
*03	2914	N	2402	-0-	-512	-0-	435	1	1908	2	Y	54	43	1			36
							59	9									
04	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	391	1	1586	2	Y	47	66	1			17
							52	9									
05	2511	N	2050	-0-	-461	-0-	393	1	1596	2	Y	55	9	1			63
							61	9									

BLISS WELL #: 1 RRCID -> 194556 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8402 - 9166

12	558	N	277	-0-	-281	-0-	41	1	236	2	Y	-0-					15
*01	526	N	526	-0-	-0-	-0-	104	1	422	2	Y	-0-					15
*02	306	N	306	-0-	-0-	-0-	56	1	250	2	Y	-0-					15
*03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	65	1	285	2	Y	-0-					15
04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	60	1	242	2	Y	-0-					15
*05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	80	1	324	2	Y	-0-					15

SAMANO, E. (MASSIVE 7200) //CONT.// 80089 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
SAMANO WELL #: 41 RRCID -> 194647 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 10129 PERF. 6974 - 8510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1891	N	1252	-0-	-639	-0-	176	1	1020	2	Y	51	21	1			39
							56	9									
*01	2263	N	273	-0-	-1990	-0-	20	1	208	2	Y	41	67	1			13
							45	9									
*02	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	174	1	1886	2	Y	52	42	1			23
							57	9									
*03	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	200	1	2118	2	Y	49	39	1			33
							54	9									
04	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	181	1	1827	2	Y	40	58	1			15
							44	9									
*05	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	185	1	1917	2	Y	49	8	1			56
							54	9									

RICHMOND WELL #: 1 RRCID -> 194660 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8326 - 9572

*06	507	N	507	-0-	-0-	-0-	103	1	404	2	Y	-0-					-0-
*07	424	N	424	-0-	-0-	-0-	75	1	349	2	Y	-0-					-0-
*08	403	N	338	-0-	-65	-0-	55	1	283	2	Y	-0-					-0-
*09	390	N	325	-0-	-65	-0-	52	1	273	2	Y	-0-					-0-
*10	428	N	428	-0-	-0-	-0-	81	1	347	2	Y	-0-					-0-
*11	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			Y	-0-					-0-
*12	341	N	304	-0-	-37	-0-	71	1	233	2	Y	-0-					-0-
*01	403	N	342	-0-	-61	-0-	115	1	227	2	Y	-0-					-0-
*02	326	N	326	-0-	-0-	-0-	113	1	213	2	Y	-0-					-0-
*03	359	N	359	-0-	-0-	-0-	128	1	231	2	Y	-0-					-0-
04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	130	1	208	2	Y	-0-					-0-
*05	359	N	359	-0-	-0-	-0-	116	1	243	2	Y	-0-					-0-

RICHMOND WELL #: 2 RRCID -> 194812 COMPL. DATE 02/08/2005 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 7822 - 9512

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	7			-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DE FLORES, M. S. WELL #: 1 RRCID -> 195639 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 8714 - 9220

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RICHMOND WELL #: 3 RRCID -> 195709 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9142 - 9173

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SAMANO, E. (MASSIVE 7200) //CONT.// 80089 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

RICHMOND WELL #: 5 RRCID -> 196977 COMPL. DATE 08/17/2003 TOTAL DEPTH 11375 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND WELL #: 4 RRCID -> 197052 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 8754 - 9334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DE FLORES, M. S. WELL #: 2 RRCID -> 197057 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8890 - 9266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND WELL #: 6 RRCID -> 197545 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8470 - 9904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND WELL #: 10 RRCID -> 197549 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9212 - 9222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND WELL #: 7 RRCID -> 198216 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9194 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2520	X	2520	-0-	-0-	-0-	517 315	1 9	1688	2	Y	286					366
*01	2087	X	2087	-0-	-0-	-0-	662 120	1 9	1305	2	Y	109	308	1			167
*02	1856	X	1795	-0-	-61	-0-	577 124	1 9	1094	2	Y	113	10	1			270
*03	2123	X	2123	-0-	-0-	-0-	712 121	1 9	1290	2	Y	110	5	1			375
04	1920	X	1727	-0-	-193	-0-	611 139	1 9	977	2	Y	126	216	1			285
05	1984	X	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT					285

SAMANO, E. (MASSIVE 7200) //CONT.// 80089 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

SAMANO WELL #: 47 RRCID -> 198375 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8460 - 8472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 43 RRCID -> 198857 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8344 - 8428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND WELL #: 8 RRCID -> 198858 COMPL. DATE 10/19/2003 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9298 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 46 RRCID -> 198861 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8129 - 8224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND WELL #: 9 RRCID -> 200125 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9004 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KENT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202369 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8838 - 9084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO, E. (THIRD MASSIVE) 80089 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
MORSE - FORSTER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189730 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8222 - 8916

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3720	X	3580	-0-		-140		-0-	371	1	3143	2	Y	60	96	1			145
									66	9									
01	5231	X	5231	-0-		-0-		-0-	465	1	4698	2	Y	62	98	1			109
									68	9									
02	3803	X	3803	-0-		-0-		-0-	440	1	3315	2	Y	44					153
									48	9									
03	4681	X	4065	-0-		-616		-0-	471	1	3547	2	Y	43	92	1			104
									47	9									
04	4530	X	3743	-0-		-787		-0-	433	1	3256	2	Y	49					153
									54	9									
05	4681	X	3987	-0-		-694		-0-	461	1	3473	2	Y	48					201
									53	9									

MORSE WELL #: 2 RRCID -> 190442 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 8219 - 8338

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31702	X	7804	-0-		-23898		-0-	456	1	7284	2	Y	58	67	1			22
									64	9									
01	6624	X	6624	-0-		-0-		-0-	376	1	6178	2	Y	64	49	1			37
									70	9									
02	8153	X	8153	-0-		-0-		-0-	439	1	7639	2	Y	68	70	1			35
									75	9									
03	10819	X	5521	-0-		-5298		-0-	372	1	5102	2	Y	43	61	1			17
									47	9									
04	10470	X	58	-0-		-10412		-0-	5	1	52	2	Y	1	7	1			11
									1	9									
05	8711	X	210	-0-		-8501		-0-	19	1	187	2	Y	4	6	1			9
									4	9									

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
SAMANO WELL #: 28 RRCID -> 188714 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 8986 - 9083

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

COATES WELL #: 1 RRCID -> 190138 COMPL. DATE 04/25/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8480 - 8588

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 31 RRCID -> 190204 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9108 - 9184

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO, E. (THIRD MASSIVE) //CONT.// 80089 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

RICHMOND WELL #: 4 RRCID -> 197053 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 9834 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND WELL #: 6 RRCID -> 197364 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9805 - 9904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	935	1	3053	2	Y	-0-	50	1			5
*01	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	1246	1	2455	2	Y	1	4	1			2
							1	9									
*02	3828	X	3588	-0-	-240	-0-	1238	1	2348	2	Y	2					4
							2	9									
*03	4092	X	4026	-0-	-66	-0-	1432	1	2593	2	Y	1					5
							1	9									
04	3900	X	3591	-0-	-309	-0-	1381	1	2208	2	Y	2	3	1			4
							2	9									
05	4030	X	3868	-0-	-162	-0-	1252	1	2614	2	Y	2	3	1			3
							2	9									

RICHMOND WELL #: 10 RRCID -> 197550 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9746 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND WELL #: 8 RRCID -> 198100 COMPL. DATE 10/19/2003 TOTAL DEPTH 10905 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3875	X	2187	-0-	-1688	-0-	515	1	1672	2	Y	-0-					10
*01	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					Y	-0-	1	1			1
*02	2929	X	-0-	-0-	-2929	-0-					Y	-0-					1
*03	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					Y	-0-					1
04	2580	X	5	-0-	-2575	-0-	2	1	3	2	Y	-0-					1
05	2232	X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					Y	NO RPT					1

RICHMOND WELL #: 7 RRCID -> 198217 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9706 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 42 RRCID -> 211155 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8940 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO, E. (THIRD MASSIVE) //CONT.// 80089 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
SAMANO WELL #: 46 RRCID -> 214021 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8846 - 8886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMEDAN (FRIO) 80090 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
VTEX ENERGY, INC. 887727
STATE TRACT 818L WELL #: A 1 RRCID -> 085547 COMPL. DATE 09/21/1977 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8586 - 9831

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					320
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					320
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					320
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					320
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					320
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					320

STATE TRACT 818L WELL #: F 1 RRCID -> 085548 COMPL. DATE 11/09/1978 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10242 - 10257

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 818L WELL #: F 2 RRCID -> 092493 COMPL. DATE 05/05/1980 TOTAL DEPTH 12150 PERF. 8962 - 10648

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 818L WELL #: F 3 RRCID -> 092494 COMPL. DATE 05/05/1980 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9003 - 10704

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 818L WELL #: A 7 RRCID -> 093473 COMPL. DATE 09/13/1980 TOTAL DEPTH 10313 PERF. 8696 - 9671

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMEDAN (FRIO) //CONT.// 80090 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
VTEX ENERGY, INC. //CONT.// 887727
STATE TRACT 818L WELL #: A 6 RRCID -> 093474 COMPL. DATE 09/04/1980 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 8938 - 10092

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 818L WELL #: A 5 RRCID -> 094002 COMPL. DATE 10/07/1980 TOTAL DEPTH 12251 PERF. 8837 - 10930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 818L WELL #: A 2 RRCID -> 094611 COMPL. DATE 10/17/1980 TOTAL DEPTH 12981 PERF.10090 - 11554

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 818L WELL #: A 4 RRCID -> 096205 COMPL. DATE 08/24/1980 TOTAL DEPTH 12150 PERF. 8943 - 11902

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAN CARLOS (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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAN CARLOS (FE-59) 80159 264 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
ADERHOLD UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 035775 COMPL. DATE 04/30/1965 TOTAL DEPTH 8021 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ADERHOLD UNIT WELL #: 5-D RRCID -> 145215 COMPL. DATE 02/06/1993 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 7284 - 7290

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SAN CARLOS (FE-59 B) 80159 330 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
ADERHOLD UNIT WELL #: 5 F RRCID -> 105843 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 7274 - 7285

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SAN CARLOS (FE-81) 80159 396 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
ADERHOLD UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 013906 COMPL. DATE 05/28/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	50428			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	50428			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	50428			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	50428			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	50428			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	50428			N	NO RPT			-0-

SAN CARLOS (FF- 2) 80159 528 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
ADERHOLD UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 013913 COMPL. DATE 03/28/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAN CARLOS (FF-18) 80159 594 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MCDANIEL COMPANY, INC., THE 545300
SANTA CRUZ WELL #: 14 RRCID -> 177795 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7658 - 7830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/11/2016 - PLUGGED 06/11/16

MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
ADERHOLD UNIT WELL #: 3 M RRCID -> 035774 COMPL. DATE 04/30/1965 TOTAL DEPTH 8021 PERF. N/A

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAN CARLOS (FF-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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/11/2016 - PLUGGED 06/11/16

MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
ADERHOLD UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 013923 COMPL. DATE 03/28/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/11/2016 - PLUGGED 06/11/16

SAN CARLOS (FF-39) //CONT.// 80159 726 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
ADERHOLD UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 035773 COMPL. DATE 04/30/1965 TOTAL DEPTH 8021 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN CARLOS (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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAN DIEGO, NE (YEGUA 7260) 80176 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
DUVAL GAS GATHERING CORPORATION 236631
DUNN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 110703 COMPL. DATE 03/12/1984 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 7427 - 7472

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN DIEGO, SW. (YEGUA 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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARCIA, ESTELLA WELL #: 7 RRCID -> 124331 COMPL. DATE 04/11/1985 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 6230 - 6234

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	1			N	-0-					-0-
01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	1			N	-0-					-0-
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			N	-0-					-0-
03	62 N	12	-0-	-50	-0-	12	2			N	-0-					-0-
04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			N	-0-					-0-
*05	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			N	-0-					-0-

SAN DIEGO SW (YEGUA 5900) 80178 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
GARCIA, ESTELLA "A" WELL #: 3 RRCID -> 149568 COMPL. DATE 05/31/1994 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 5897 - 5904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	61	1	6	9	N	5					79
01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	104	1	7	9	N	6					85
02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	103	1	6	9	N	5					90
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	101	1	7	9	N	6					96
04	120	N	106	-0-	-14	-0-	100	1	6	9	N	5					101
05	124	N	105	-0-	-19	-0-	101	1	4	9	N	4					105

GARCIA, ESTELLA WELL #: 7 RRCID -> 170569 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 5850 - 5856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	59	1	8	9	N	7					80
01	116	N	116	-0-	-0-	-0-	109	1	7	9	N	6					86
02	110	N	110	-0-	-0-	-0-	104	1	6	9	N	5					91
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	103	1	7	9	N	6					97
04	120	N	111	-0-	-9	-0-	104	1	7	9	N	6					103
05	124	N	107	-0-	-17	-0-	101	1	6	9	N	5					108

SENDERO ENERGY INC. 766971
CANALES WELL #: 3 RRCID -> 179282 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6009 - 6014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANALES-MARTIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 180222 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6040 - 6106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCAFEE-BOX WELL #: 1 RRCID -> 181607 COMPL. DATE 02/16/2001 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6155 - 6164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 181764 COMPL. DATE 02/20/2001 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6101 - 6106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN DIEGO, SW (YEGUA 6000) 80178 555 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
SENDERO ENERGY INC. 766971
CANALES A WELL #: 1 RRCID -> 178209 COMPL. DATE 07/11/2000 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 6072 - 6078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	360					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	360					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	360					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	360					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	360					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	360					N	NO RPT					-0-

CANALES-MARTIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 182317 COMPL. DATE 02/20/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6040 - 6106

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN DIEGO, SW (YEGUA 6150) 80178 562 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
GARCIA, GENARO WELL #: 2 RRCID -> 197736 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 6165 - 6180

12	690	R	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					106
01	310	#	95	-0-	-215	-0-	95	2			N	-0-					106
02	725	#	190	-0-	-535	-0-	180	2	10	9	N	9					115
03	775	#	161	-0-	-614	-0-	139	2	22	9	N	20					135
04	750	#	151	-0-	-599	-0-	147	2	4	9	N	4					139
05	682	#	259	-0-	-423	-0-	257	2	2	9	N	2					141

SAN DIEGO, SW (YEGUA 6550) 80178 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
XOG OPERATING LLC 945921
SHAMOUN WELL #: 1 RRCID -> 272608 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 6083 - 6087

12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	8762					N	3					92
01	8790	R	28	-0-	-8762	-0-	15	3	13	9	N	12					104
02	5046	#	34	-0-	-5012	-0-	34	3			N	-0-					104
03	5394	#	-0-	-0-	-5394	-0-					N	-0-					104
04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					109
05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109

SAN FERNANDO (LOBO 9600) 80231 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
SAN FERNANDO MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 116782 COMPL. DATE 05/09/1985 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 9618 - 9656

12	530	N	530	-0-	-0-	-0-	56	1	474	2	Y	-0-					-0-
01	434	N	423	-0-	-11	-0-	44	1	379	2	Y	-0-					-0-
02	493	N	476	-0-	-17	-0-	47	1	429	2	Y	-0-					-0-
03	527	N	449	-0-	-78	-0-	44	1	405	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	417	-0-	417	417	38	1	379	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	400	-0-	400	817	35	1	365	2	Y	-0-					-0-

SAN IDELFONSO (LOBO) 80237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
SCHWARZ WELL #: 3 RRCID -> 112634 COMPL. DATE 07/07/1984 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 6224 - 6266

12	155	N	123	-0-	-32	-0-	17	1	106	3	N	-0-					-0-
01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	24	1	143	3	N	-0-					-0-
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	16	1	103	3	N	-0-					-0-
03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	11	1	77	3	N	-0-					-0-
04	150	N	98	-0-	-52	-0-	12	1	86	3	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN IDELFONSO (LOBO) //CONT.// 80237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MALAKOFF-PETERSON WELL #: 2 RRCID -> 124134 COMPL. DATE 04/27/1987 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6166 - 6240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1705	X	1578	-0-	-127	-0-	215	1	1363	3	N	-0-					27
01	1612	X	1478	-0-	-134	-0-	211	1	1267	3	N	-0-					27
02	1510	X	1510	-0-	-0-	-0-	204	1	1306	3	N	-0-					27
03	1689	X	1689	-0-	-0-	-0-	218	1	1471	3	N	-0-					27
04	1536	X	1536	-0-	-0-	-0-	194	1	1342	3	N	-0-					27
05	1581	X	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					27

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
12	992	N	873	-0-	-119	-0-	119	1	754	3	N	-0-					62
01	1116	N	888	-0-	-228	-0-	127	1	761	3	N	-0-					62
02	775	N	775	-0-	-0-	-0-	105	1	670	3	N	-0-					62
03	830	N	830	-0-	-0-	-0-	107	1	723	3	N	-0-					62
04	870	N	809	-0-	-61	-0-	102	1	707	3	N	-0-					62
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 126826 COMPL. DATE 03/02/1988 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6152 - 6302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		247	-0-	247	865	49	1	183	3	Y	14					64
							15	9									
01	T. A.		336	-0-	336	1201	71	1	250	3	Y	14	57	1			21
							15	9									
02	T. A.		221	-0-	221	1422	49	1	160	3	Y	11					32
							12	9									
03	T. A.		159	-0-	159	1581	34	1	116	3	Y	8					40
							9	9									
04	1807	X	226	-0-	-1581	-0-	49	1	166	3	Y	10					50
							11	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50

MALAKOFF - PETERSON WELL #: 4 RRCID -> 127627 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5878 - 6148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHWARZ WELL #: 6 RRCID -> 128191 COMPL. DATE 06/23/1988 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 6049 - 6162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN IDELFONSO (LOBO) //CONT.// 80237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 130409 COMPL. DATE 09/25/1994 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5884 - 5937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	969	N	969	-0-	-0-	-0-	205	1 2	762	3 9	Y	2					16
01	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	231	1 1	810	3 9	Y	1	14	1			3
02	942	N	942	-0-	-0-	-0-	220	1 3	719	3 9	Y	3					6
03	970	N	970	-0-	-0-	-0-	221	1 4	745	3 9	Y	4					10
04	940	N	940	-0-	-0-	-0-	214	1 4	722	3 9	Y	4					14
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

SCHWARZ WELL #: 7 RRCID -> 131679 COMPL. DATE 08/01/1989 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6270 - 6378

12	1953	X	1416	-0-	-537	-0-	193	1	1223	3	N	-0-					50
01	1953	X	1303	-0-	-650	-0-	186	1	1117	3	N	-0-					50
02	1827	X	1336	-0-	-491	-0-	180	1	1156	3	N	-0-					50
03	1829	X	1767	-0-	-62	-0-	228	1	1539	3	N	-0-					50
04	1955	X	1955	-0-	-0-	-0-	247	1	1708	3	N	-0-					50
05	1426	X	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					50

COG MALAKOFF-PETERSON "A" WELL #: 3-U RRCID -> 135957 COMPL. DATE 07/07/1990 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 6174 - 6252

12	1581	X	1290	-0-	-291	-0-	176	1	1114	3	N	-0-					-0-
01	1581	X	1232	-0-	-349	-0-	176	1	1056	3	N	-0-					-0-
02	1479	X	1336	-0-	-143	-0-	180	1	1156	3	N	-0-					-0-
03	1581	X	1519	-0-	-62	-0-	196	1	1323	3	N	-0-					-0-
04	1544	X	1544	-0-	-0-	-0-	195	1	1349	3	N	-0-					-0-
05	1302	X	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAMBERLAIN-GONGORA UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150547 COMPL. DATE 06/04/1994 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6586 - 6626

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

C.D.U. WELL #: 4 RRCID -> 152247 COMPL. DATE 10/11/1994 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 6152 - 6165

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

SAN IDELFONSO (LOBO) //CONT.// 80237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
VELA WELL #: 2 RRCID -> 155930 COMPL. DATE 10/20/1995 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 6422 - 6500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	926	N	926	-0-	-0-	-0-	196	1 2 9	728	3	Y	2					15
01	950	N	950	-0-	-0-	-0-	211	1 1 9	738	3	Y	1	13	1			3
02	817	N	817	-0-	-0-	-0-	191	1 3 9	623	3	Y	3					6
03	891	N	891	-0-	-0-	-0-	203	1 4 9	684	3	Y	4					10
04	930	N	925	-0-	-5	-0-	211	1 4 9	710	3	Y	4					14
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

WRIGHT, L. A. ET AL WELL #: 14 RRCID -> 162977 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5426 - 5457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	904	1 1 9	3357	3	Y	1					15
01	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	909	1 2 9	3183	3	Y	2	14	1			3
02	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	911	1 3 9	2975	3	Y	3					6
03	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	916	1 4 9	3082	3	Y	4					10
04	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	905	1 4 9	3046	3	Y	4					14
05	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					Y	NO RPT					14

JOHNSON WELL #: 3 RRCID -> 165838 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7418 - 7486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	75	-0-	-204	-0-	15	1 4 9	56	3	Y	4					52
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-	47	1			5
02	261	N	-0-	-0-	-261	-0-					Y	-0-					5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
LINK RANCH WELL #: 1 RRCID -> 126644 COMPL. DATE 02/16/1988 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5907 - 6612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4495	X	3175	-0-	-1320	-0-	325	1 42 9	2808	2	N	38					220
01	4495	X	2980	-0-	-1515	-0-	334	1 41 9	2605	2	N	37					257
02	3596	X	2176	-0-	-1420	-0-	221	1 30 9	1925	2	N	27					284
03	3844	X	1494	-0-	-2350	-0-	159	1 19 9	1316	2	N	17					301
04	3060	X	2770	-0-	-290	-0-	243	1 7 9	2520	2	N	6	178	1			129
*05	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	326	1 62 9	3507	2	N	56					185

SAN IDELFONSO (LOBO) //CONT.// 80237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
LINK RANCH WELL #: 4 RRCID -> 129388 COMPL. DATE 12/17/1988 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5794 - 6376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3906	X	3709	-0-	-197	-0-	385	1	3324	2	N	-0-					65
01	3906	X	3401	-0-	-505	-0-	386	1	3015	2	N	-0-					65
02	3654	X	3461	-0-	-193	-0-	357	1	3104	2	N	-0-					65
03	3720	X	2415	-0-	-1305	-0-	260	1	2155	2	N	-0-					65
04	3600	X	2861	-0-	-739	-0-	251	1	2610	2	N	-0-					65
05	3720	X	2457	-0-	-1263	-0-	209	1	2246	2	N	2					67
							2	9									

LINK RANCH WELL #: 6 RRCID -> 210970 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6135 - 6163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2325	X	1835	-0-	-490	-0-	190	1	1645	2	N	-0-					80
01	2325	X	1844	-0-	-481	-0-	210	1	1634	2	N	-0-					80
02	1827	X	1441	-0-	-386	-0-	147	1	1283	2	N	10					90
							11	9									
03	1891	X	1219	-0-	-672	-0-	131	1	1088	2	N	-0-					90
04	2081	X	2081	-0-	-0-	-0-	181	1	1880	2	N	18					108
							20	9									
*05	2522	X	2522	-0-	-0-	-0-	215	1	2305	2	N	2					110
							2	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/19/2016 - PLUGGED 06/19/16

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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN MANUEL (8650) 80272 902 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MAGNUM ENGINEERING COMPANY 521539
COATES ENERGY TRUST ET AL WELL #: 1 RRCID -> 123212 COMPL. DATE 01/21/1987 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8696 - 8699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/27/2016 - PLUGGED 06/27/16

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
12	2325	#	2312	-0-	-13	-0-	2294	2	18	9	N	16					183
01	2479	R	2479	-0-	-0-	-0-	2434	2	45	9	N	41	180	1			44
02	2132	R	2132	-0-	-0-	-0-	2128	2	4	9	N	4					48
03	2344	R	2344	-0-	-0-	-0-	2338	2	6	9	N	5					53
04	2400	#	2254	-0-	-146	-0-	2239	2	15	9	N	14					67
05	2480	#	2227	-0-	-253	-0-	2227	2			N	-0-					67

SAN RAMON (8300) 80359 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ, E.L. GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 225793 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 11508 PERF. 8048 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAN RAMON (8550) 80359 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
COATES ENERGY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 140075 COMPL. DATE 12/06/1991 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8643 - 8673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

SAN ROMAN (JACKSON 7-K) 80373 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
PLATINUM OIL & GAS, L.L.C. 667941
GUERRA, H. P. WELL #: 3 RRCID -> 040984 COMPL. DATE 11/14/1966 TOTAL DEPTH 3908 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN 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

12	356	N	356	-0-	-0-	-0-	289	1	67	3	N	-0-					-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	232	N	-0-	-0-	-232	-0-					N	-0-					-0-
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA, ARCADIO WELL #: 2 RRCID -> 014016 COMPL. DATE 04/14/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6654 - 6732

12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	101	1	23	3	Y	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
02	116	N	-0-	-0-	-116	-0-					Y	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DE CAVAZOS, C. C. WELL #: 5 RRCID -> 014021 COMPL. DATE 05/30/1962 TOTAL DEPTH 16684 PERF. N/A

12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	79	1	18	3	Y	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	58	N	-0-	-0-	-58	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH, T. L., JR. WELL #: 1 T RRCID -> 014039 COMPL. DATE 05/08/1956 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 8614 - 8690

12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA, ARCADIA WELL #: 6 RRCID -> 094729 COMPL. DATE 07/12/1981 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7896 - 7916

12	145	N	145	-0-	-0-	-0-	118	1	27	3	Y	-0-					-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
02	174	N	-0-	-0-	-174	-0-					Y	-0-					-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-

SAN SALVADOR (CONSOLIDATED FRIO)//CONT.// 80393 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CODY ENERGY LLC //CONT.// 164455
GUERRA, ARCADIA WELL #: 7 RRCID -> 099719 COMPL. DATE 02/24/1982 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7874 - 7886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	86	-0-	-7	-0-	70	1	16	3	Y	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	87	N	-0-	-0-	-87	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DECAVAZOS, C.C. WELL #: 3 RRCID -> 122837 COMPL. DATE 12/02/1986 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7898 - 7906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DECAVAZOS, C.C. WELL #: 4 RRCID -> 124524 COMPL. DATE 06/16/1987 TOTAL DEPTH 8992 PERF. 8080 - 8096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. WELL #: 8 RRCID -> 132653 COMPL. DATE 08/29/1989 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8530 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JENKINS, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 137672 COMPL. DATE 03/25/1991 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8736 - 8790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DECAVAZOS, C. C. WELL #: 3 RRCID -> 137796 COMPL. DATE 02/26/1991 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6744 - 6756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	56	1	13	3	Y	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	58	N	-0-	-0-	-58	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH WELL #: 4 RRCID -> 182802 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 9214 PERF. 8675 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAN SALVADOR (CONSOLIDATED FRIO)//CONT.// 80393 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CODY ENERGY LLC //CONT.// 164455
SMITH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 186877 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 8962 PERF. 8347 - 8370

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

DEGUELLO OPERATING LLC 210225
RIO GRANDE GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 134140 COMPL. DATE 03/30/1990 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7544 - 7597

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

RIO GRANDE GAS UNIT II WELL #: 7-L RRCID -> 148907 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8473 - 8714

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

RIO GRANDE GAS UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 149408 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8225 - 8594

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HARDING, GLEN WELL #: 1 RRCID -> 154431 COMPL. DATE 06/09/1998 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 7280 - 7312

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SAN SALVADOR (CONSOLIDATED FRIO)//CONT.// 80393 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEGUELLO OPERATING LLC //CONT.// 210225
HARDING, GLEN 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98

HARDING, GLEN WELL #: 3 RRCID -> 193920 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6740 - 6760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	1302	N	1112	-0-	-190	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
01	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
02	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
03	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	287	1	1016	2	N	-0-					-0-
04	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	268	1	1173	2	N	-0-					-0-
*05	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	287	1	979	2	N	-0-					-0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
ENGELMAN COMMUNITY -A- WELL #: 3 RRCID -> 013977 COMPL. DATE 05/28/1955 TOTAL DEPTH 6618 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	137	-0-	-173	-0-	11	1	120	2	Y	5	7	1			2
							6	9									
01	279	N	92	-0-	-187	-0-	8	1	81	2	Y	3					5
							3	9									
02	203	N	97	-0-	-106	-0-	8	1	88	2	Y	1	4	1			2
							1	9									
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	17	1	130	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	17	1	145	2	Y	2					3
							2	9									
05	93	N	58	-0-	-35	-0-	5	1	51	2	Y	2	4	1			1
							2	9									

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
12	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	249	1	2682	2	Y	31	34	1			7
							34	9									
01	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	244	1	2493	2	Y	29					36
							32	9									
02	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	249	1	2602	2	Y	26	39	1			23
							29	9									
03	2976	X	862	-0-	-2114	-0-	99	1	754	2	Y	8	26	1			5
							9	9									
04	2880	X	490	-0-	-2390	-0-	51	1	435	2	Y	4					9
							4	9									
05	3069	X	2303	-0-	-766	-0-	204	1	2077	2	Y	20	24	1			5
							22	9									

SAN SALVADOR (CONSOLIDATED FRIO)//CONT.// 80393 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
ENGLEMAN, J. C., JR. WELL #: 4 RRCID -> 013995 COMPL. DATE 06/15/1950 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 6505 - 6542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	173	1	1860	2	Y	32	35	1			8
							35	9									
01	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	174	1	1776	2	Y	29					37
							32	9									
02	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	172	1	1799	2	Y	25	39	1			23
							28	9									
03	2077	N	1999	-0-	-78	-0-	229	1	1739	2	Y	28	43	1			8
							31	9									
04	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	219	1	1861	2	Y	24					32
							26	9									
*05	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	205	1	2088	2	Y	29	50	1			11
							32	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
12	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	159	1	1724	2	N	-0-					59
01	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	158	1	1619	2	N	1					60
							1	9									
02	1566	N	1107	-0-	-459	-0-	97	1	1007	2	N	3					63
							3	9									
03	1891	N	824	-0-	-1067	-0-	96	1	728	2	N	-0-					63
04	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	187	1	1589	2	N	-0-					63
*05	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	141	1	1433	2	N	-0-					63

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
12	2604	N	2182	-0-	-422	-0-	184	1	1979	2	Y	17	21	1			4
							19	9									
01	2573	N	1829	-0-	-744	-0-	161	1	1651	2	Y	15					19
							17	9									
02	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	196	1	2057	2	Y	11	19	1			11
							12	9									
03	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	282	1	2146	2	Y	15	22	1			4
							17	9									
04	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	261	1	2219	2	Y	12					16
							13	9									
*05	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	217	1	2209	2	Y	13	24	1			5
							14	9									

CARDENAS, JOSEFA WELL #: 5 RRCID -> 033078 COMPL. DATE 04/08/1964 TOTAL DEPTH 12020 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	154	1	1657	2	Y	43	50	1			11
							47	9									
01	1860	N	1785	-0-	-75	-0-	155	1	1586	2	Y	40					51
							44	9									
02	1856	N	1739	-0-	-117	-0-	148	1	1554	2	Y	34	54	1			31
							37	9									
03	1860	N	1822	-0-	-38	-0-	207	1	1571	2	Y	40	60	1			11
							44	9									
04	1740	N	1601	-0-	-139	-0-	165	1	1405	2	Y	28					39
							31	9									
05	1860	N	1805	-0-	-55	-0-	158	1	1608	2	Y	35	61	1			13
							39	9									

SAN SALVADOR (CONSOLIDATED FRIO)//CONT.// 80393 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 38 RRCID -> 156123 COMPL. DATE 10/13/1995 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7638 - 7658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	4			N	-0-					-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	4			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J & M WELL SALVAGE COMPANY 427857
SMITH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 067660 COMPL. DATE 06/24/1976 TOTAL DEPTH 13914 PERF. N/A

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN YGNACIO (WILCOX) 80408 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BNR OPERATING, LLC 077577
GARZA, AMERICA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 125326 COMPL. DATE 09/18/1987 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 8849 - 9089

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OXY USA INC. 630591
SANTA MARIA WELL #: 1 RRCID -> 160745 COMPL. DATE 11/13/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8988 - 8998

12	1550	X	1301	-0-	-249	-0-	83	1	1218	2	N	-0-					-0-
01	1838	X	1838	-0-	-0-	-0-	118	1	1720	2	N	-0-					-0-
02	1951	X	1951	-0-	-0-	-0-	124	1	1827	2	N	-0-					-0-
03	1967	X	1967	-0-	-0-	-0-	131	1	1836	2	N	-0-					-0-
04	1770	X	1698	-0-	-72	-0-	114	1	1584	2	N	-0-					-0-
05	2077	X	1939	-0-	-138	-0-	134	1	1805	2	N	-0-					-0-

MERCURIO WELL #: 1 RRCID -> 161561 COMPL. DATE 02/16/1997 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8326 - 8568

12	1824	X	1824	-0-	-0-	-0-	117	1	1707	2	N	-0-					-0-
01	1787	X	1787	-0-	-0-	-0-	115	1	1672	2	N	-0-					-0-
02	1972	X	1839	-0-	-133	-0-	117	1	1722	2	N	-0-					-0-
03	2108	X	1769	-0-	-339	-0-	118	1	1651	2	N	-0-					-0-
04	2040	X	1798	-0-	-242	-0-	121	1	1677	2	N	-0-					-0-
*05	2075	X	2075	-0-	-0-	-0-	143	1	1932	2	N	-0-					-0-

MERCURIO WELL #: 3 RRCID -> 165491 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8334 - 8494

12	1586	X	1586	-0-	-0-	-0-	102	1	1484	2	N	-0-					-0-
01	1470	X	1470	-0-	-0-	-0-	94	1	1376	2	N	-0-					-0-
02	1648	X	1648	-0-	-0-	-0-	105	1	1543	2	N	-0-					-0-
03	1581	X	1476	-0-	-105	-0-	99	1	1377	2	N	-0-					-0-
04	1530	X	1515	-0-	-15	-0-	102	1	1413	2	N	-0-					-0-
*05	1770	X	1770	-0-	-0-	-0-	122	1	1648	2	N	-0-					-0-

SAN YGNACIO (WILCOX) //CONT.// 80408 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
ACELA WELL #: 1 RRCID -> 165936 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 8906 PERF. 8504 - 8587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1922	X	1670	-0-	-252	-0-	107	1	1563	2	N	-0-					-0-
01	1922	X	1530	-0-	-392	-0-	98	1	1432	2	N	-0-					-0-
02	1972	X	1886	-0-	-86	-0-	120	1	1766	2	N	-0-					-0-
03	2108	X	1946	-0-	-162	-0-	130	1	1816	2	N	-0-					-0-
04	2040	X	1693	-0-	-347	-0-	114	1	1579	2	N	-0-					-0-
05	2015	X	283	-0-	-1732	-0-	20	1	263	2	N	-0-					-0-

MERCURIO WELL #: 4 RRCID -> 166627 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8257 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2465	X	2465	-0-	-0-	-0-	158	1	2307	2	N	-0-					-0-
01	2728	X	2025	-0-	-703	-0-	130	1	1895	2	N	-0-					-0-
02	2552	X	2178	-0-	-374	-0-	139	1	2039	2	N	-0-					-0-
03	2728	X	1547	-0-	-1181	-0-	103	1	1444	2	N	-0-					-0-
04	2400	X	1719	-0-	-681	-0-	116	1	1603	2	N	-0-					-0-
05	2480	X	1886	-0-	-594	-0-	130	1	1756	2	N	-0-					-0-

URIBE, H. WELL #: 1 RRCID -> 167556 COMPL. DATE 03/08/1998 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8114 - 8216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
01	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	79	0			-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/04/2015 - PLUGGED 12/04/15

ADELFA WELL #: 1 RRCID -> 167559 COMPL. DATE 03/29/1998 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 6636 - 8336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	105	1	1532	2	N	-0-					-0-
01	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	113	1	1648	2	N	-0-					-0-
02	1595	N	1532	-0-	-63	-0-	98	1	1434	2	N	-0-					-0-
03	1643	N	1470	-0-	-173	-0-	98	1	1372	2	N	-0-					-0-
04	1710	N	1343	-0-	-367	-0-	90	1	1253	2	N	-0-					-0-
05	1643	N	1038	-0-	-605	-0-	72	1	966	2	N	-0-					-0-

LAURO WELL #: 1 RRCID -> 168199 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8682 - 8861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	166	-0-	-113	-0-	11	1	155	2	N	-0-					-0-
01	155	N	105	-0-	-50	-0-	7	1	98	2	N	-0-					-0-
02	324	N	324	-0-	-0-	-0-	21	1	303	2	N	-0-					-0-
03	587	N	587	-0-	-0-	-0-	39	1	548	2	N	-0-					-0-
04	545	N	545	-0-	-0-	-0-	37	1	508	2	N	-0-					-0-
*05	596	N	596	-0-	-0-	-0-	41	1	555	2	N	-0-					-0-

TREVINO, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 168511 COMPL. DATE 05/23/1998 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 8269 - 8399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	536	-0-	-84	-0-	34	1	502	2	N	-0-					1
01	665	N	665	-0-	-0-	-0-	43	1	622	2	N	-0-					1
02	755	N	755	-0-	-0-	-0-	48	1	707	2	N	-0-					1
03	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	96	1	1335	2	N	-0-					1
04	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	87	1	1209	2	N	-0-					1
*05	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	89	1	1196	2	N	-0-					1

SERAFIN WELL #: 1 RRCID -> 169511 COMPL. DATE 06/18/1998 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8024 - 8651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	73	1	1067	2	N	-0-					-0-
01	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	79	1	1144	2	N	-0-					-0-
02	1305	N	1010	-0-	-295	-0-	64	1	946	2	N	-0-					-0-
03	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	77	1	1071	2	N	-0-					-0-
04	1170	N	972	-0-	-198	-0-	65	1	907	2	N	-0-					-0-
*05	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	76	1	1025	2	N	-0-					-0-

SAN YGNACIO (WILCOX) //CONT.// 80408 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
TREVINO, J. B. WELL #: 4 RRCID -> 175539 COMPL. DATE 10/15/2000 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8202 - 8572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	100	1	1455	2	N	-0-					-0-
01	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	122	1	1775	2	N	-0-					-0-
02	2291	N	1182	-0-	-1109	-0-	75	1	1107	2	N	-0-					-0-
03	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	106	1	1479	2	N	-0-					-0-
04	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	137	1	1902	2	N	-0-					-0-
*05	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	132	1	1773	2	N	-0-					-0-

TREVINO, J. B. WELL #: 6 RRCID -> 179396 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8206 - 8592

12	93	N	56	-0-	-37	-0-	4	1	52	2	N	-0-					-0-
01	217	N	80	-0-	-137	-0-	5	1	75	2	N	-0-					-0-
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	7	1	110	2	N	-0-					-0-
03	62	N	58	-0-	-4	-0-	4	1	54	2	N	-0-					-0-
04	90	N	57	-0-	-33	-0-	4	1	53	2	N	-0-					-0-
05	124	N	67	-0-	-57	-0-	5	1	62	2	N	-0-					-0-

ACELA WELL #: 2 RRCID -> 180289 COMPL. DATE 11/04/2000 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8495 - 8644

12	235	N	235	-0-	-0-	-0-	15	1	220	2	N	-0-					-0-
01	217	N	83	-0-	-134	-0-	5	1	78	2	N	-0-					-0-
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	6	1	95	2	N	-0-					-0-
03	217	N	65	-0-	-152	-0-	4	1	61	2	N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	60	-0-	-33	-0-	4	1	56	2	N	-0-					-0-

TX ENERGY SERVICES, LLC 875192
KING "B" WELL #: 3A RRCID -> 199474 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 3100 - 4200

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KING "B" WELL #: 4 RRCID -> 228087 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3360 - 4000

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN YGNACIO, E. (WILCOX 8600) 80410 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
GUADALUPE WELL #: 1 RRCID -> 186564 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8118 - 8295

12	992	N	302	-0-	-690	-0-	302	3			N	-0-					7
01	1240	N	976	-0-	-264	-0-	976	3			N	-0-					7
02	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					7
03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					7
04	930	N	17	-0-	-913	-0-	17	3			N	-0-					7
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

SAN YGNACIO, E. (WILCOX 8600) //CONT.// 80410 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. 630591
TREVINO, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 173662 COMPL. DATE 07/02/1999 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8136 - 8512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	976	N	976	-0-	-0-	-0-	63	1	913	2	N	-0-					-0-
01	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	70	1	1020	2	N	-0-					-0-
02	1276	N	1069	-0-	-207	-0-	68	1	1001	2	N	-0-					-0-
03	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	79	1	1103	2	N	-0-					-0-
04	1050	N	1015	-0-	-35	-0-	68	1	947	2	N	-0-					-0-
05	1147	N	1114	-0-	-33	-0-	77	1	1037	2	N	-0-					-0-

SERAFIN WELL #: 2 RRCID -> 176273 COMPL. DATE 02/12/2000 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8401 - 8560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	N	744	-0-	-0-	-0-	48	1	696	2	N	-0-					-0-
01	806	N	742	-0-	-64	-0-	48	1	694	2	N	-0-					-0-
02	725	N	572	-0-	-153	-0-	36	1	536	2	N	-0-					-0-
03	744	N	649	-0-	-95	-0-	43	1	606	2	N	-0-					-0-
04	720	N	553	-0-	-167	-0-	37	1	516	2	N	-0-					-0-
*05	640	N	640	-0-	-0-	-0-	44	1	596	2	N	-0-					-0-

TREVINO, J. B. WELL #: 5 RRCID -> 177024 COMPL. DATE 09/11/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8180 - 8527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	712	N	712	-0-	-0-	-0-	46	1	666	2	N	-0-					-0-
01	842	N	842	-0-	-0-	-0-	54	1	788	2	N	-0-					-0-
02	1247	N	959	-0-	-288	-0-	61	1	898	2	N	-0-					-0-
03	879	N	879	-0-	-0-	-0-	59	1	820	2	N	-0-					-0-
04	810	N	771	-0-	-39	-0-	52	1	719	2	N	-0-					-0-
05	1023	N	958	-0-	-65	-0-	66	1	892	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	113					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	113					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	113					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	113					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	113					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	113					N	NO RPT					-0-

SANTA ANA (MARKS) 80810 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
SANTA ANA WELL #: 1 RRCID -> 169296 COMPL. DATE 06/29/1998 TOTAL DEPTH 15543 PERF.12094 - 12246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

AMARILLA, ROSA WELL #: 1 RRCID -> 169717 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12089 - 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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANTA ANA (MARKS) //CONT.// 80810 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
SANTA ANA (DAVIS) WELL #: 1 RRCID -> 221935 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12448 - 12617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1147	X	1142	-0-	-5	-0-	746	1	382	2	N	13					105
							14	9									
01	1147	X	1044	-0-	-103	-0-	671	1	338	2	N	32					137
							35	9									
02	1126	X	1126	-0-	-0-	-0-	933	1	148	2	N	41					178
							45	9									
03	1178	X	178	-0-	-1000	-0-	129	1	49	2	N	-0-					178
04	1140	X	926	-0-	-214	-0-	386	1	475	2	N	59	197	1			40
							65	9									
05	1147	X	873	-0-	-274	-0-	430	1	443	2	N	-0-					40

SANTA ANA (SWEENEY 5) 80810 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
AURORA RESOURCES CORPORATION 036931
MEYERS WELL #: 1 RRCID -> 216534 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 10268 PERF. 9770 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
SANTA ANA GAS UNIT WELL #: RRCID -> 188394 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 12550 PERF. 9782 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/27/2012

SANTA CRUZ, N. (YEGUA 8800) 80849 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VERA TRUST WELL #: 1 RRCID -> 222410 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8780 - 8794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					232
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	69					301
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	56					357
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	58					415
04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	3	1	238	2	N	6					421
							7	9									
*05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	3	1	287	2	N	-0-	194	1			227

VERA TRUST WELL #: 3 RRCID -> 225848 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8802 - 8822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10230	X	10000	-0-	-230	-0-	1189	1	8695	2	N	105					377
							116	9									
01	10230	X	10021	-0-	-209	-0-	1189	1	8737	2	N	86	184	1			279
							95	9									
02	9570	X	8721	-0-	-849	-0-	1103	1	7523	2	N	86	190	1			175
							95	9									
03	10230	X	7700	-0-	-2530	-0-	380	1	7173	2	N	134					309
							147	9									
04	DLQ G-10		7063	-0-	7063	7063	74	1	6848	2	N	128					437
							141	9									
*05	14583	X	7520	-0-	-7063	-0-	74	1	7416	2	N	27					464
							30	9									

SANTA CRUZ, N. (YEGUA 8800) //CONT.// 80849 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VERA TRUST WELL #: 2 RRCID -> 226914 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 7602 - 7610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VERA TRUST WELL #: 4 RRCID -> 231273 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8780 - 8806

12	488	N	488	-0-	-0-	-0-	51	1	374	2	N	57					256
							63	9									
01	473	N	473	-0-	-0-	-0-	51	1	376	2	N	42	196	1			102
							46	9									
02	474	N	474	-0-	-0-	-0-	57	1	387	2	N	27					129
							30	9									
03	496	N	407	-0-	-89	-0-	20	1	384	2	N	3					132
							3	9									
04	450	N	326	-0-	-124	-0-	3	1	292	2	N	28					160
							31	9									
*05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	3	1	287	2	N	24					184
							26	9									

SANTA FE (ZONE 4) 80863 780 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
SANTA FE RANCH "B" WELL #: 202 RRCID -> 217177 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 6590 - 6614

12	11439	#	2977	-0-	-8462	-0-	129	1	2848	2	Y	-0-					-0-
01	11439	#	2713	-0-	-8726	-0-	122	1	2591	2	Y	-0-					-0-
*02	10701	#	1054	-0-	-9647	-0-	44	1	1010	2	Y	-0-					-0-
03	6200	#	994	-0-	-5206	-0-	43	1	951	2	Y	-0-					-0-
04	4440	#	1467	-0-	-2973	-0-	74	1	1393	2	Y	-0-					-0-
*05	19325		19325	-0-	-0-	-0-	1143	1	18182	2	Y	-0-					-0-

SANTA FE (12450) 80863 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
SANTA FE RANCH WELL #: 123 RRCID -> 209862 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 12206 - 12214

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANTA FE, 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

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SANTA FE, SOUTH (ZONE 3) 80867 476 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
SANTA FE RANCH "B" WELL #: 201 RRCID -> 210427 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7008 - 7040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9610	#	5595	-0-	-4015	-0-	242	1	5353	2	Y	-0-					-0-
01	10509	#	3657	-0-	-6852	-0-	165	1	3492	2	Y	-0-					-0-
*02	9831	#	559	-0-	-9272	-0-	24	1	535	2	Y	-0-					-0-
03	10509	#	1500	-0-	-9009	-0-	65	1	1435	2	Y	-0-					-0-
04	7260	#	351	-0-	-6909	-0-	18	1	333	2	Y	-0-					-0-
05	5580	#	571	-0-	-5009	-0-	34	1	537	2	Y	-0-					-0-

SANTA MARIA (8350 FRIO) 80881 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
SOMNITZ WELL #: 1 RRCID -> 014075 COMPL. DATE 12/29/1959 TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102

SANTA RITA (6000) 80895 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
RIVER FARMS WELL #: 5 RRCID -> 212807 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5890 - 5915

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SANTA ROSA (10,700) 80924 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
MCGILL HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 272966 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 11163 PERF. 11082 - 11092

12	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	1360	1	2559	2	N	27					201
							30	9									
01	3410	X	3086	-0-	-324	-0-	1013	1	2028	2	N	41	179	1			63
							45	9									
02	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	1090	1	2316	2	N	44					107
							48	9									
03	3410	X	3313	-0-	-97	-0-	1102	1	2169	2	N	38					145
							42	9									
04	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	1200	1	2401	2	N	91	163	1			73
							100	9									
05	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	-0-					73

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
STEWART WELL #: 1 RRCID -> 107482 COMPL. DATE 07/20/1983 TOTAL DEPTH 11465 PERF. 11193 - 11380

12	4681	X	3305	-0-	-1376	-0-	480	1	2797	2	N	25					75
							28	9									
01	4681	X	3426	-0-	-1255	-0-	480	1	2931	2	N	14					89
							15	9									
02	4379	X	3520	-0-	-859	-0-	560	1	2914	2	N	42					131
							46	9									
03	4681	X	3803	-0-	-878	-0-	620	1	3124	2	N	54	149	1			36
							59	9									
04	4530	X	3730	-0-	-800	-0-	600	1	3098	2	N	29					65
							32	9									
05	3751	X	291	-0-	-3460	-0-	40	1	250	2	N	1					66
							1	9									

SANTA ROSA (10,700) //CONT.// 80924 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
MCGILL, H. F. WELL #: 2 RRCID -> 014083 COMPL. DATE 07/10/1959 TOTAL DEPTH 11178 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STEWART WELL #: A 4 RRCID -> 151377 COMPL. DATE 08/17/1994 TOTAL DEPTH 11074 PERF.10818 - 10978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STEWART WELL #: A 8 RRCID -> 160038 COMPL. DATE 09/06/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10714 - 10923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCGILL, H.F. "A" WELL #: 6 RRCID -> 161779 COMPL. DATE 02/06/1997 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11000 - 11170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STEWART WELL #: A 10 RRCID -> 162643 COMPL. DATE 04/08/1997 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10764 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SANTA ROSA RANCH (VICKSBURG 6) 80932 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
SANTA ROSA RANCH WELL #: 1 RRCID -> 244855 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12539 - 12601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	525	N	525	-0-	-0-	-0-	8	1	505	3	N	11					81
							12	9									
01	645	N	645	-0-	-0-	-0-	10	1	622	3	N	12					93
							13	9									
02	506	N	506	-0-	-0-	-0-	7	1	473	3	N	24					117
							26	9									
03	799	N	799	-0-	-0-	-0-	10	1	743	3	N	42					159
							46	9									
04	630	N	422	-0-	-208	-0-	7	1	386	3	N	26					185
							29	9									
05	527	N	269	-0-	-258	-0-	4	1	252	3	N	12					197
							13	9									

SANTELLANA (FRIO) 80943 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
GUERRA WELL #: 28 RRCID -> 252937 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 13600 PERF. 8578 - 8691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2994	R	2994	-0-	-0-	-0-	241	1	2751	2	N	2	2	8			145
							2	9									
01	3015	R	3015	-0-	-0-	-0-	229	1	2786	2	N	-0-					145
02	2531	R	2531	-0-	-0-	-0-	223	1	2308	2	N	-0-					145
03	3007	#	2630	-0-	-377	-0-	226	1	2400	2	N	4					149
							4	9									
04	2910	#	2451	-0-	-459	-0-	204	1	2236	2	N	10					159
							11	9									
05	3007	#	2346	-0-	-661	-0-	222	1	2124	2	N	-0-					159

SANTELLANA (6500) 80943 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GUERRA, A. E. WELL #: 56 RRCID -> 179719 COMPL. DATE 09/27/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 5954 - 5970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	9	N	2	-0-	-7	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	13	X	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
*05	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 22R RRCID -> 266295 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 12665 PERF. 6650 - 6850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANTELLANA, SOUTH (FRIO, VKSBG) 80947 040 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
GUERRA, A. WELL #: 3 RRCID -> 078725 COMPL. DATE 08/17/1978 TOTAL DEPTH 9006 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1984	X	1884	-0-	-100	-0-	410	1	1474	2	Y	-0-					224
01	1984	X	1980	-0-	-4	-0-	402	1	1578	2	Y	-0-					224
02	1798	X	95	-0-	-1703	-0-	95	2			Y	-0-					224
03	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-					224
04	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-					Y	-0-					224
05	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	-0-					224

SANTELLANA, SOUTH (FRIO, VKSBG) //CONT.// 80947 040 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
GUERRA, E. E. JR. WELL #: 7 RRCID -> 142254 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 16357 PERF. 7964 - 8348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	162	1	4510	3	Y	70	79	1			195
							77	9									
01	4340	X	3650	-0-	-690	-0-	165	1	3405	3	Y	73	73	1			195
							80	9									
02	4060	X	4041	-0-	-19	-0-	187	1	3777	3	Y	70	67	1			198
							77	9									
03	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	235	1	5034	3	Y	50	127	1			121
							55	9									
04	5648	X	5648	-0-	-0-	-0-	267	1	5333	3	Y	44					165
							48	9									
*05	5871	X	5871	-0-	-0-	-0-	257	1	5540	3	Y	67	54	1			178
							74	9									

GUERRA, E.E. JR. WELL #: 9 RRCID -> 151964 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 15007 PERF. 3025 - 4700

12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA, E. E. WELL #: 16 RRCID -> 184447 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 8629 PERF. 8008 - 8530

12	6696	X	5548	-0-	-1148	-0-	187	1	5319	3	Y	38	19	1			47
							42	9									
01	6355	X	3470	-0-	-2885	-0-	159	1	3276	3	Y	32	21	1			58
							35	9									
02	5771	X	3128	-0-	-2643	-0-	147	1	2955	3	Y	24	21	1			61
							26	9									
03	6169	X	4616	-0-	-1553	-0-	205	1	4383	3	Y	25	44	1			42
							28	9									
04	T. A.		4562	-0-	4562	4562	216	1	4326	3	Y	18					60
							20	9									
05	T. A.		3742	-0-	3742	8304	165	1	3556	3	Y	19	18	1			61
							21	9									

CASA BLANCA 'B' WELL #: 1 RRCID -> 197744 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8348 - 8368

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135

CASA BLANCA 'B' WELL #: 2 RRCID -> 201782 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8421 - 8440

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

SANTELLANA, SOUTH (FRIO, VKSBG) //CONT.// 80947 040 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
GUERRA TRUST WELL #: 1 RRCID -> 248790 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8493 - 8502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1116	N	225	-0-	-891	-0-	11	1	214	3	N	-0-					245
01	1054	N	144	-0-	-910	-0-	7	1	137	3	N	-0-					245
02	957	N	101	-0-	-856	-0-	5	1	96	3	N	-0-					245
03	217	N	145	-0-	-72	-0-	6	1	139	3	N	-0-					245
04	150	N	114	-0-	-36	-0-	6	1	108	3	N	-0-					245
*05	119	N	119	-0-	-0-	-0-	6	1	113	3	N	-0-					245

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
GUERRA, A.E. WELL #: 10 RRCID -> 114105 COMPL. DATE 08/20/2000 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 8426 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1426	N	1180	-0-	-246	-0-	95	1	1085	2	Y	-0-					62
01	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	140	1	1705	2	Y	3					65
							3	9									
02	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	115	1	1190	2	Y	-0-					65
03	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	117	1	1249	2	Y	-0-					65
04	1800	N	1460	-0-	-340	-0-	122	1	1338	2	Y	-0-					65
05	1395	N	1374	-0-	-21	-0-	130	1	1244	2	Y	-0-					65

GUERRA, A. E. WELL #: 2 RRCID -> 169797 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 8280 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

GUERRA, A. E. WELL #: 1 RRCID -> 173686 COMPL. DATE 09/12/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8230 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6975	X	6279	-0-	-696	-0-	507	1	5771	2	Y	1					78
							1	9									
01	6357	X	6357	-0-	-0-	-0-	482	1	5873	2	Y	2					80
							2	9									
02	5916	X	5219	-0-	-697	-0-	459	1	4758	2	Y	2					82
							2	9									
03	6324	X	6137	-0-	-187	-0-	526	1	5609	2	Y	2					84
							2	9									
04	6150	X	5848	-0-	-302	-0-	488	1	5360	2	Y	-0-					84
05	6355	X	5262	-0-	-1093	-0-	498	1	4764	2	Y	-0-					84

GUERRA WELL #: 24 RRCID -> 204559 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 8751 PERF. 8112 - 8132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	87	1	987	2	Y	-0-					14
01	1581	N	1037	-0-	-544	-0-	79	1	958	2	Y	-0-					14
02	870	N	825	-0-	-45	-0-	73	1	752	2	Y	-0-					14
03	1085	N	713	-0-	-372	-0-	61	1	651	2	Y	1					15
							1	9									
04	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	86	1	948	2	Y	-0-					15
05	868	N	847	-0-	-21	-0-	80	1	767	2	Y	-0-					15

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GUERRA, A. E. WELL #: 53ST RRCID -> 172457 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 14237 PERF. 7898 - 7910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SANTELLANA, SOUTH (FRIO, VKSBG) //CONT.// 80947 040 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUERRA, A. E. WELL #: 41 RRCID -> 176251 COMPL. DATE 02/20/2000 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 8056 - 8150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 66 RRCID -> 180746 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 6081 - 6174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 69 RRCID -> 182325 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7909 - 8046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	134	1	2371	3	Y	43	46	0			10
							47	9									
01	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	126	1	2237	3	Y	20	24	0			6
							22	9									
02	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	121	1	2138	3	Y	11	14	0			3
							12	9									
03	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	161	1	2193	3	Y	10	11	0			2
							11	9									
04	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	177	1	2044	3	Y	5	4	0			3
							6	9									
*05	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	193	1	2049	3	Y	-0-	1	0			2

GUERRA, A. E. WELL #: 84 RRCID -> 234947 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 8112 - 8158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1085	N	714	-0-	-371	-0-	38	1	676	3	Y	-0-					-0-
01	899	N	839	-0-	-60	-0-	45	1	794	3	Y	-0-					-0-
02	833	N	833	-0-	-0-	-0-	45	1	788	3	Y	-0-					-0-
03	713	N	528	-0-	-185	-0-	36	1	492	3	Y	-0-					-0-
04	630	N	188	-0-	-442	-0-	15	1	173	3	Y	-0-					-0-
*05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	16	1	175	3	Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 90 RRCID -> 256615 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 14080 PERF. 8084 - 8092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	6152					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	6152					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	6152					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	6152					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	6152					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	6152					Y	NO RPT					-0-

WALLIS ENERGY, INC. 893997
TIJERINA UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 047580 COMPL. DATE 09/27/1969 TOTAL DEPTH 8926 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ	G-10	200	-0-	200	400	200	3			Y	-0-					32
01	DLQ	G-10	200	-0-	200	600	200	3			Y	-0-					32
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	600					Y	-0-					32
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	600					Y	-0-					32
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	600					Y	-0-					32
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	600					Y	NO RPT					32

SANTELLANA, SOUTH (FRIO, VKSBG) //CONT.// 80947 040 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WALLIS ENERGY, INC. //CONT.// 893997
TIJERINA UNIT -A- WELL #: 3 RRCID -> 050953 COMPL. DATE 08/11/1971 TOTAL DEPTH 8756 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		4402	-0-	4402	8804	4402	3			Y	-0-					43
01	DLQ G-10		4212	-0-	4212	13016	4212	3			Y	-0-					43
02	DLQ G-10		4018	-0-	4018	17034	4018	3			Y	-0-					43
03	DLQ G-10		4226	-0-	4226	21260	4226	3			Y	-0-					43
*04	21260	X	-0-	-0-	-21260	-0-					Y	-0-					43
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43

SANTELLANA, SOUTH (GUERRA) 80947 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GUERRA, A.E. WELL #: 48 RRCID -> 163109 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 16724 PERF.14780 - 15316

12	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
02	656	N	656	-0-	-0-	-0-	35	1	621	3	Y	-0-					-0-
03	917	N	917	-0-	-0-	-0-	62	1	853	3	Y	2	1	0			1
							2	9									
04	997	N	997	-0-	-0-	-0-	79	1	915	3	Y	3	3	0			1
							3	9									
*05	881	N	881	-0-	-0-	-0-	76	1	804	3	Y	1	1	0			1
							1	9									

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

12	465	N	465	-0-	-0-	-0-	101	1	364	2	Y	-0-					192
01	713	N	537	-0-	-176	-0-	109	1	428	2	Y	-0-					192
02	551	N	-0-	-0-	-551	-0-					Y	-0-					192
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					192
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					192
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					192

SARITA (13-B) 81115 441 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KENEDY
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
EAST, S.K. WELL #: 9 RRCID -> 255777 COMPL. DATE 06/29/2015 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 6430 - 6530

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SARITA, EAST (LOWER FRIO CONS.) 81116 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 70 RRCID -> 218530 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 17098 PERF.13778 - 13959

*12	9982	X	7555	-0-	-2427	B	-0-	84	1	7448	3	Y	21	25	1		3
								23	9								
01	9734	X	7834	-0-	-1900	B	-0-	103	1	7710	3	Y	19	18	1		4
								21	9								
02	7516	X	7516	-0-	-0-	B	-0-	114	1	7379	3	Y	21	18	1		7
								23	9								
03	10243	X	10243	-0-	-0-	B	-0-	168	1	727	2	Y	25	24	1		8
								9320	3	28	9						
04	8963	X	8963	-0-	-0-	B	-0-	183	1	8754	3	Y	24	23	1		9
								26	9								
*05	8616	X	8616	-0-	-0-	B	-0-	173	1	8417	3	Y	24	26	1		7
								26	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
*12	6851	X	4777	-0-	-2074 B	-7539	53	1	4674	3	Y	45	54	1			6
							50	9									
01	4991	X	3951	-0-	-1040 B	-7539	52	1	3854	3	Y	41	38	1			9
							45	9									
02	4669	X	4021	-0-	-648 B	-7539	60	1	3876	3	Y	77	59	1			27
							85	9									
03	5053	X	3808	-0-	-1245 B	-7539	61	1	265	2	Y	77	79	1			25
							3397	3	85	9							
04	4890	X	3452	-0-	-1438 B	-7539	69	1	3296	3	Y	79	74	1			30
							87	9									
05	5053	X	3227	-0-	-1826 B	-7539	64	1	3101	3	Y	56	70	1			16
							62	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
*12	9548	X	7240	-0-	-2308 B	-884579	81	1	7136	3	Y	21	25	1			3
							23	9									
01	9548	X	7566	-0-	-1982 B	-884579	100	1	7445	3	Y	19	18	1			4
							21	9									
02	7424	X	7261	-0-	-163 B	-884579	109	1	7047	3	Y	95	66	1			33
							105	9									
03	7936	X	8628	-0-	692 B	-883887	140	1	604	2	Y	122	116	1			39
							7750	3	134	9							
04	7680	X	7848	-0-	168 B	-883719	159	1	7561	3	Y	116	111	1			44
							128	9									
05	7750	X	8924	-0-	1174 B	-882545	177	1	8614	3	Y	121	130	1			35
							133	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
12	0	A	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/31/2015 - PLUGGED 12/31/15

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 83 RRCID -> 228083 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 17500 PERF.14110 - 14150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 87 RRCID -> 229287 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 16498 PERF.14415 - 14455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	15221	X	10158	-0-	-5063 B	-0-	114	1	10021	3	Y	21	25	1			3
							23	9									
01	15872	X	10095	-0-	-5777 B	-0-	134	1	9940	3	Y	19	18	1			4
							21	9									
02	14848	X	11791	-0-	-3057 B	-0-	179	1	11573	3	Y	35	27	1			12
							39	9									
03	16034	X	16034	-0-	-0- B	-0-	263	1	1137	2	Y	49	45	1			16
							14580	3	54	9							
04	10860	X	10073	-0-	-787 B	-0-	206	1	9815	3	Y	47	45	1			18
							52	9									
*05	12750	X	12750	-0-	-0- B	-0-	256	1	12441	3	Y	48	52	1			14
							53	9									

SARITA, EAST (LOWER FRIO CONS.) //CONT.// 81116 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 88 RRCID -> 230533 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 16700 PERF.13673 - 13679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	7254	X	5378	-0-	-1876 B	-0-	60	1	5295	3	Y	21	25	1			3
							23	9									
01	7254	X	5116	-0-	-2138 B	-0-	67	1	5028	3	Y	19	18	1			4
							21	9									
02	5684	X	4887	-0-	-797 B	-0-	74	1	4790	3	Y	21	18	1			7
							23	9									
03	6076	X	5203	-0-	-873 B	-0-	85	1	368	2	Y	25	24	1			8
							4722	3	28	9							
04	5880	X	4430	-0-	-1450 B	-0-	90	1	4314	3	Y	24	23	1			9
							26	9									
05	5704	X	4475	-0-	-1229 B	-0-	90	1	4359	3	Y	24	26	1			7
							26	9									

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 92 RRCID -> 235034 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 17003 PERF.14720 - 15628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	10943	X	9677	-0-	-1266 B	-59074	108	1	9523	3	Y	42	51	1			6
							46	9									
01	10943	X	10182	-0-	-761 B	-59074	134	1	10004	3	Y	40	37	1			9
							44	9									
02	10121	X	8155	-0-	-1966 B	-59074	123	1	7986	3	Y	42	36	1			15
							46	9									
03	10819	X	7632	-0-	-3187 B	-59074	125	1	539	2	Y	49	48	1			16
							6914	3	54	9							
04	9900	X	6572	-0-	-3328 B	-59074	134	1	6386	3	Y	47	45	1			18
							52	9									
05	10230	X	6998	-0-	-3232 B	-59074	140	1	6805	3	Y	48	52	1			14
							53	9									

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 89 RRCID -> 237166 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 17494 PERF.15340 - 16800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	992	N	2505	-0-	1513 B	-9004	28	1	2454	3	Y	21	25	1			3
							23	9									
01	1519	N	2673	-0-	1154 B	-7850	35	1	2617	3	Y	19	18	1			4
							21	9									
02	2030	N	2337	-0-	307 B	-7543	35	1	2279	3	Y	21	18	1			7
							23	9									
03	2170	N	2487	-0-	317 B	-7226	40	1	175	2	Y	23	23	1			7
							2247	3	25	9							
04	2610	X	2296	-0-	-314 B	-7226	47	1	2223	3	Y	24	22	1			9
							26	9									
05	2666	X	2509	-0-	-157 B	-7226	50	1	2433	3	Y	24	26	1			7
							26	9									

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
*12	8432	X	7896	-0-	-536 B	-420160	88	1	7762	3	Y	42	51	1			6
							46	9									
01	7750	X	8262	-0-	512 B	-419648	109	1	8109	3	Y	40	37	1			9
							44	9									
02	7801	X	7153	-0-	-648 B	-419648	108	1	6999	3	Y	42	36	1			15
							46	9									
03	8370	X	6853	-0-	-1517 B	-419648	112	1	484	2	Y	49	48	1			16
							6203	3	54	9							
04	8100	X	4734	-0-	-3366 B	-419648	96	1	4587	3	Y	46	44	1			18
							51	9									
05	8370	X	5242	-0-	-3128 B	-419648	105	1	5084	3	Y	48	52	1			14
							53	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 #: 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
*12	4340	X	3051	-0-	-1289 B	-361306	33	1	2995	3	Y	21	25	1			3
							23	9									
01	4340	X	3207	-0-	-1133 B	-361306	42	1	3144	3	Y	19	18	1			4
							21	9									
02	3306	X	3101	-0-	-205 B	-361306	47	1	3031	3	Y	21	18	1			7
							23	9									
03	3286	X	3966	-0-	680 B	-360626	65	1	280	2	Y	25	24	1			8
							3593	3	28	9							
04	3120	X	3446	-0-	326 B	-360300	70	1	3350	3	Y	24	23	1			9
							26	9									
05	3317	X	3617	-0-	300 B	-360000	72	1	3519	3	Y	24	26	1			7
							26	9									

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 96 RRCID -> 244609 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 17500 PERF.16215 - 17125

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-498082					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-498082					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-498082					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-498082					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-498082					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-498082					Y	-0-					-0-

EAST, S. K. MRS. "B" WELL #: 85 RRCID -> 249347 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 16500 PERF.13756 - 15420

12	3286	X	-0-	-0-	-3286 B	-0-					Y	-0-					-0-
01	93	X	-0-	-0-	-93 B	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-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-

SARITA, EAST (NOD B) 81116 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
EAST, S.K. WELL #: 7 RRCID -> 211439 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 13535 PERF.10510 - 10570

12	775	N	565	-0-	-210	-0-	12	1	534	3	Y	17	20	1			14
							19	9									
01	682	N	587	-0-	-95	-0-	15	1	549	3	Y	21	21	1			14
							23	9									
02	638	N	561	-0-	-77	-0-	15	1	526	3	Y	18	9	1			23
							20	9									
03	649	N	649	-0-	-0-	-0-	17	1	44	2	Y	22	31	1			14
							564	3	24	9							
04	570	N	565	-0-	-5	-0-	16	1	526	3	Y	21	17	1			18
							23	9									
05	589	N	572	-0-	-17	-0-	17	1	536	3	Y	17	17	1			18
							19	9									

SARITA, EAST (O-SAND) 81116 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
EAST, S.K. MRS. -B- WELL #: 46 RRCID -> 164324 COMPL. DATE 06/30/1997 TOTAL DEPTH 14750 PERF.14461 - 14476

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SARITA, EAST (O-SAND) //CONT.// 81116 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
EAST, MRS. S. K. "B" WELL #: 50 RRCID -> 169650 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 14630 PERF.14105 - 14428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
EAST, S.K. WELL #: 2 RRCID -> 164558 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 14732 PERF.14014 - 14034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EAST, S.K. WELL #: 4 RRCID -> 168495 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 14668 PERF.14504 - 14524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EAST, S.K. WELL #: 5 RRCID -> 174678 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 14456 PERF.14038 - 14180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7905	X	4569	-0-	-3336	-0-	102 36	1 9	4431	3	Y	33	39	1			18
01	7905	X	4938	-0-	-2967	-0-	130 48	1 9	4760	3	Y	44	42	1			20
02	6148	X	4710	-0-	-1438	-0-	127 36	1 9	4547	3	Y	33	17	1			36
03	5704	X	5465	-0-	-239	-0-	145 4888	1 3	381 51	2 9	Y	46	62	1			20
04	5220	X	4748	-0-	-472	-0-	141 46	1 9	4561	3	Y	42	34	1			28
05	5022	X	4828	-0-	-194	-0-	147 35	1 9	4646	3	Y	32	33	1			27

EAST, S.K. WELL #: 6 RRCID -> 182195 COMPL. DATE 11/12/2000 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14082 - 14122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SARITA, EAST (FRIO) 81116 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
EAST, MRS. S. K. "B" WELL #: 53 RRCID -> 170347 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 13825 PERF.12298 - 12750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	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

12	27838	X	17042	-0-	-10796	-0-	380	1	16420	3	Y	220	261	1			152
							242	9									
01	27838	X	18137	-0-	-9701	-0-	473	1	17353	3	Y	283	276	1			159
							311	9									
02	21576	X	16410	-0-	-5166	-0-	441	1	15737	3	Y	211	112	1			258
							232	9									
03	20398	X	19059	-0-	-1339	-0-	501	1	1320	2	Y	286	388	1			156
							16923	3	315	9							
04	19740	X	16563	-0-	-3177	-0-	489	1	15786	3	Y	262	213	1			205
							288	9									
05	18135	X	16818	-0-	-1317	-0-	510	1	16080	3	Y	207	209	1			203
							228	9									

EAST, S.K. WELL #: 3 RRCID -> 165619 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12693 - 13328

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37

EAST, S.K. WELL #: 10 RRCID -> 185851 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 13895 PERF.12164 - 12178

12	7471	X	2897	-0-	-4574	-0-	62	1	2681	3	Y	140	164	1			32
							154	9									
01	5115	X	2844	-0-	-2271	-0-	71	1	2589	3	Y	167	165	1			34
							184	9									
02	3625	X	1754	-0-	-1871	-0-	45	1	1615	3	Y	85	56	1			63
							94	9									
03	3286	X	2970	-0-	-316	-0-	74	1	196	2	Y	167	198	1			32
							2516	3	184	9							
04	3150	X	2841	-0-	-309	-0-	80	1	2577	3	Y	167	133	1			66
							184	9									
05	2883	X	2854	-0-	-29	-0-	83	1	2625	3	Y	133	134	1			65
							146	9									

EAST, S.K. WELL #: 8 RRCID -> 190426 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12796 - 13908

12	9114	X	5647	-0-	-3467	-0-	126	1	5464	3	Y	52	62	1			50
							57	9									
01	9114	X	5715	-0-	-3399	-0-	150	1	5493	3	Y	65	64	1			51
							72	9									
02	7134	X	5248	-0-	-1886	-0-	142	1	5052	3	Y	49	26	1			74
							54	9									
03	6603	X	6324	-0-	-279	-0-	167	1	440	2	Y	69	92	1			51
							5641	3	76	9							
04	6330	X	5372	-0-	-958	-0-	159	1	5145	3	Y	62	50	1			63
							68	9									
05	5704	X	5585	-0-	-119	-0-	170	1	5360	3	Y	50	50	1			63
							55	9									

SARITA, EAST (FRIO) //CONT.// 81116 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
EAST, S.K. WELL #: 11 RRCID -> 191092 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 13702 PERF.12070 - 13150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7316	X	3670	-0-	-3646	-0-	81	1	3519	3	Y	64	85	1			25
							70	9									
01	7316	X	2140	-0-	-5176	-0-	55	1	2035	3	Y	45	51	1			19
							50	9									
02	6322	X	3470	-0-	-2852	-0-	93	1	3310	3	Y	61	25	1			55
							67	9									
03	5797	X	-0-	-0-	-5797	-0-					Y	-0-	45	1			10
04	5610	X	-0-	-0-	-5610	-0-					Y	-0-					10
05	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					Y	-0-					10

EAST, S.K. WELL #: 12ST RRCID -> 204363 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 13425 PERF.12354 - 12408

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

EAST, S.K. WELL #: 13ST RRCID -> 212461 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13310 - 13370

12	6076	X	3568	-0-	-2508	-0-	79	1	3398	3	Y	83	97	1			42
							91	9									
01	6076	X	3788	-0-	-2288	-0-	98	1	3573	3	Y	106	103	1			45
							117	9									
02	4785	X	3692	-0-	-1093	-0-	98	1	3502	3	Y	84	43	1			86
							92	9									
03	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	108	1	284	2	Y	112	154	1			44
							3643	3	123	9							
04	3960	X	3723	-0-	-237	-0-	107	1	3499	3	Y	106	85	1			65
							117	9									
05	3937	X	3767	-0-	-170	-0-	113	1	3563	3	Y	83	84	1			64
							91	9									

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 71 RRCID -> 217225 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 14730 PERF.12786 - 14570

*12	16430	X	9509	-0-	-6921	-0-	105	1	9291	3	Y	103	126	1			14
							113	9									
01	12255	X	12255	-0-	-0-	-0-	161	1	11975	3	Y	108	98	1			24
							119	9									
02	13182	X	13182	-0-	-0-	-0-	198	1	12844	3	Y	127	106	1			45
							140	9									
03	12091	X	12091	-0-	-0-	-0-	197	1	852	2	Y	99	112	1			32
							10933	3	109	9							
04	11850	X	9350	-0-	-2500	-0-	190	1	9054	3	Y	96	92	1			36
							106	9									
05	14105	X	9907	-0-	-4198	-0-	197	1	9569	3	Y	128	127	1			37
							141	9									

SARITA, EAST (FRIO) //CONT.// 81116 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 72 RRCID -> 218284 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 15250 PERF.13406 - 14602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	12648	X	11328	-0-	-1320	-0-	126	1	11133	3	Y	63	76	1			9
							69	9									
01	12865	X	11608	-0-	-1257	-0-	153	1	11387	3	Y	62	57	1			14
							68	9									
02	12035	X	9342	-0-	-2693	-0-	141	1	9107	3	Y	85	69	1			30
							94	9									
03	12865	X	10373	-0-	-2492	-0-	169	1	731	2	Y	97	95	1			32
							9366	3	107	9							
04	11610	X	8901	-0-	-2709	-0-	180	1	8616	3	Y	95	91	1			36
							105	9									
05	11997	X	9269	-0-	-2728	-0-	185	1	8995	3	Y	81	94	1			23
							89	9									

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 73 RRCID -> 220138 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13236 - 14510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	3658	X	2390	-0-	-1268	-0-	27	1	2354	3	Y	8	11	1			1
							9	9									
01	3658	X	3330	-0-	-328	-0-	44	1	3276	3	Y	9	8	1			2
							10	9									
02	3422	X	2425	-0-	-997	-0-	37	1	2375	3	Y	12	10	1			4
							13	9									
03	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	62	1	270	2	Y	14	14	1			4
							3463	3	15	9							
04	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	92	1	4378	3	Y	16	14	1			6
							18	9									
*05	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	78	1	3776	3	Y	11	14	1			3
							12	9									

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 74 RRCID -> 221480 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 15900 PERF.14356 - 14520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 76 RRCID -> 222222 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13507 - 14646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	6851	X	4366	-0-	-2485	-0-	48	1	4278	3	Y	36	45	1			5
							40	9									
01	6851	X	5531	-0-	-1320	-0-	73	1	5417	3	Y	37	34	1			8
							41	9									
02	6003	X	4078	-0-	-1925	-0-	61	1	3973	3	Y	40	34	1			14
							44	9									
03	6417	X	5130	-0-	-1287	-0-	84	1	362	2	Y	40	41	1			13
							4640	3	44	9							
04	5430	X	4508	-0-	-922	-0-	92	1	4366	3	Y	45	41	1			17
							50	9									
05	5518	X	4301	-0-	-1217	-0-	86	1	4169	3	Y	42	47	1			12
							46	9									

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 79 RRCID -> 226492 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 13645 PERF.12421 - 12694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SARITA, EAST (FRIO) //CONT.// 81116 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 77 RRCID -> 226600 COMPL. DATE 12/11/2015 TOTAL DEPTH 14740 PERF.12192 - 12494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	14B2	EXT	45087	-0-	45087	45087	497	1	43949	3	Y	583	502	1			81
							641	9									
*01	76161	X	31074	-0-	-45087	-0-	405	1	30208	3	Y	419	408	1			92
							461	9									
02	17491	X	17491	-0-	-0-	-0-	261	1	16905	3	Y	295	283	1			104
							325	9									
03	2541	X	2541	-0-	-0-	-0-	40	1	177	2	Y	55	141	1			18
							2263	3	61	9							
04	46140	X	111	-0-	-46029	-0-	2	1	89	3	Y	18	29	1			7
							20	9									
05	47678	X	-0-	-0-	-47678	-0-					Y	-0-	7	1			-0-

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 84 RRCID -> 228139 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 13863 PERF.12276 - 12608

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EAST, MRS. S. K. "B" WELL #: 81 RRCID -> 228760 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 14680 PERF.13714 - 14522

*12	7130	X	5270	-0-	-1860	-0-	58	1	5166	3	Y	42	51	1			6
							46	9									
01	7130	X	5752	-0-	-1378	-0-	75	1	5633	3	Y	40	37	1			9
							44	9									
02	6177	X	4531	-0-	-1646	-0-	68	1	4417	3	Y	42	36	1			15
							46	9									
03	6541	X	5517	-0-	-1024	-0-	90	1	389	2	Y	49	48	1			16
							4984	3	54	9							
04	5580	X	4338	-0-	-1242	-0-	88	1	4200	3	Y	45	44	1			17
							50	9									
*05	5793	X	5793	-0-	-0-	-0-	116	1	5624	3	Y	48	51	1			14
							53	9									

EAST, S. K. WELL #: 15R RRCID -> 240981 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 13914 PERF.12960 - 13756

12	13981	X	8576	-0-	-5405	-0-	189	1	8166	3	Y	201	239	1			354
							221	9									
01	13981	X	8917	-0-	-5064	-0-	229	1	8409	3	Y	254	249	1			359
							279	9									
02	11049	X	8511	-0-	-2538	-0-	226	1	8065	3	Y	200	103	1			456
							220	9									
03	10230	X	9594	-0-	-636	-0-	249	1	655	2	Y	263	361	1			358
							8401	3	289	9							
04	9840	X	8577	-0-	-1263	-0-	249	1	8056	3	Y	247	200	1			405
							272	9									
05	9083	X	8680	-0-	-403	-0-	260	1	8205	3	Y	195	197	1			403
							215	9									

SARITA, EAST (FRIO) //CONT.// 81116 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 80 RRCID -> 249332 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 14349 PERF.13366 - 14222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	5456	X	2340	-0-	-3116	-0-	26	1	2291	3	Y	21	25	1	3
							23	9							
01	2404	X	2404	-0-	-0-	-0-	32	1	2351	3	Y	19	18	1	4
							21	9							
02	2320	X	1764	-0-	-556	-0-	26	1	1715	3	Y	21	18	1	7
							23	9							
03	2480	X	1722	-0-	-758	-0-	28	1	120	2	Y	25	24	1	8
							1546	3	28	9					
04	2400	X	1486	-0-	-914	-0-	29	1	1431	3	Y	24	23	1	9
							26	9							
05	2480	X	1564	-0-	-916	-0-	31	1	1507	3	Y	24	26	1	7
							26	9							

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 97 RRCID -> 250557 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13712 - 14127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	12307	X	12253	-0-	-54	-0-	136	1	12025	3	Y	84	91	1	12
							92	9							
01	10571	X	9936	-0-	-635	-0-	130	1	9720	3	Y	78	73	1	17
							86	9							
02	11170	X	11170	-0-	-0-	-0-	169	1	10907	3	Y	85	72	1	30
							94	9							
03	10816	X	10816	-0-	-0-	-0-	176	1	761	2	Y	105	101	1	34
							9763	3	116	9					
04	9630	X	6196	-0-	-3434	-0-	125	1	5960	3	Y	101	97	1	38
							111	9							
*05	12163	X	12163	-0-	-0-	-0-	239	1	11652	3	Y	247	213	1	72
							272	9							

EAST, MRS. S. K. "B" WELL #: 98 RRCID -> 251671 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 15815 PERF.13440 - 14250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	24273	X	18870	-0-	-5403	-0-	210	1	18591	3	Y	63	76	1	9
							69	9							
01	24273	X	18833	-0-	-5440	-0-	248	1	18509	3	Y	69	63	1	15
							76	9							
02	18937	X	18206	-0-	-731	-0-	276	1	17836	3	Y	85	70	1	30
							94	9							
03	20201	X	20201	-0-	-0-	-0-	330	1	1430	2	Y	98	96	1	32
							18333	3	108	9					
04	19320	X	17300	-0-	-2020	-0-	353	1	16842	3	Y	95	91	1	36
							105	9							
05	19964	X	18366	-0-	-1598	-0-	368	1	17889	3	Y	99	106	1	29
							109	9							

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 86 RRCID -> 258083 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 16318 PERF.13748 - 13890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	10974	X	8478	-0-	-2496	-0-	95	1	8360	3	Y	21	25	1	3
							23	9							
01	10974	X	8702	-0-	-2272	-0-	115	1	8566	3	Y	19	18	1	4
							21	9							
02	8468	X	7613	-0-	-855	-0-	115	1	7425	3	Y	66	47	1	23
							73	9							
03	8959	X	8710	-0-	-249	-0-	141	1	612	2	Y	98	89	1	32
							7849	3	108	9					
04	8670	X	7481	-0-	-1189	-0-	152	1	7224	3	Y	95	91	1	36
							105	9							
05	8959	X	7863	-0-	-1096	-0-	156	1	7600	3	Y	97	105	1	28
							107	9							

SARITA, EAST (FRIO) //CONT.// 81116 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 75 RRCID -> 261074 COMPL. DATE 11/17/2015 TOTAL DEPTH 17500 PERF.13610 - 13718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	23915	X	23915	-0-	-0-	-0-	253	1	22355	3	N	1188	1219	1			165
							1307	9									
01	15146	X	15146	-0-	-0-	-0-	190	1	14145	3	N	737	741	1			161
							811	9									
02	SHUT IN		2032	-0-	2032	2032	29	1	1895	3	N	98	225	1			34
							108	9									
03	SHUT IN		3907	-0-	3907	5939	64	1	274	2	N	53	70	1			17
							3511	3	58	9							
04	SHUT IN		7539	-0-	7539	13478	152	1	7229	3	N	144	106	1			55
							158	9									
05	SHUT IN		2712	-0-	2712	16190	52	1	2511	3	N	135	151	1			39
							149	9									

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 95 RRCID -> 262577 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 16593 PERF.14374 - 14954

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 90 RRCID -> 262653 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 17070 PERF.13290 - 13330

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MRS. S. K. EAST 'B' WELL #: 91 RRCID -> 278523 COMPL. DATE 07/05/2015 TOTAL DEPTH 16656 PERF.13272 - 13568

*12	26784	X	21077	-0-	-5707	-0-	228	1	20212	3	Y	579	709	1			80
							637	9									
01	26784	X	13502	-0-	-13282	-0-	171	1	12717	3	Y	558	516	1			122
							614	9									
02	17661	X	12181	-0-	-5480	-0-	177	1	11467	3	Y	488	439	1			171
							537	9									
03	20181	X	12443	-0-	-7738	-0-	197	1	851	2	Y	438	467	1			142
							10913	3	482	9							
04	20400	X	11777	-0-	-8623	-0-	233	1	11070	3	Y	431	409	1			164
							474	9									
05	21080	X	12553	-0-	-8527	-0-	244	1	11832	3	Y	434	472	1			126
							477	9									

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SARITA SHALLOW (MIO-FRIO CONS.) 81124 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 128 RRCID -> 067064 COMPL. DATE 11/02/1981 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 2012 - 2016

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 114033 COMPL. DATE 11/02/1984 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 1978 - 1985

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

KENEDY, JOHN G. JR "M" WELL #: 1 RRCID -> 116118 COMPL. DATE 03/05/1985 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2060 - 2076

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 161DF RRCID -> 116502 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8250 PERF. 4616 - 7410

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1			Y	NO RPT			-0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 195 RRCID -> 116651 COMPL. DATE 03/10/1985 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 1738 - 1746

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SARITA SHALLOW (MIO-FRIO CONS.) //CONT.// 81124 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 196 RRCID -> 118725 COMPL. DATE 10/03/1985 TOTAL DEPTH 3840 PERF. 2190 - 2195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3			Y	-0-					-0-
01	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	3			Y	-0-					-0-
02	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	3			Y	-0-					-0-
03	1395	N	1216	-0-	-179	-0-	1216	3			Y	-0-					-0-
04	1320	N	669	-0-	-651	-0-	146	1	523	3	Y	-0-					-0-
05	1023	N	713	-0-	-310	-0-	197	1	516	3	Y	-0-					-0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 218 RRCID -> 150179 COMPL. DATE 05/31/1994 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 2295 - 2303

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 206 RRCID -> 153564 COMPL. DATE 02/09/1995 TOTAL DEPTH 4830 PERF. 1964 - 1972

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 194 RRCID -> 159087 COMPL. DATE 06/10/1996 TOTAL DEPTH 9235 PERF. 2382 - 2390

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 163 RRCID -> 166434 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 2298 - 2304

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 192 RRCID -> 166468 COMPL. DATE 01/07/1998 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3155 - 3172

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 144 F RRCID -> 166821 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 2026 - 2032

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

SARITA SHALLOW (MIO-FRIO CONS.) //CONT.// 81124 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 184 F RRCID -> 167390 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5370 PERF. 1623 - 1629

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 198DF RRCID -> 169749 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5150 PERF. 3212 - 3902

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 190 RRCID -> 177083 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 3226 - 3234

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 201 RRCID -> 190397 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3712 - 3718

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 193 F RRCID -> 194236 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6130 - 6140

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 303 RRCID -> 255423 COMPL. DATE 12/08/2013 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7176 - 7179

12	1832 X	1832	-0-	-0-	-0-	542	1	1079	3	Y	192	223	1	165				
						211	9											
01	2263 X	1603	-0-	-660	-0-	445	1	985	3	Y	157	110	1	212				
						173	9											
02	2117 X	2003	-0-	-114	-0-	516	1	1311	3	Y	160	217	1	155				
						176	9											
03	2263 X	1922	-0-	-341	-0-	514	1	89	2	Y	160	205	1	110				
						1143	3	176	9									
04	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	588	1	1026	3	Y	147	90	1	167				
						162	9											
05	2077 N	2060	-0-	-17	-0-	608	1	1309	3	Y	130	181	1	116				
						143	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 #: 307 RRCID -> 256950 COMPL. DATE 10/05/2013 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 7784 - 8288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	832	1	1655	3	Y	33	36	1			28
							36	9									
01	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	838	1	1852	3	Y	25	18	1			35
							28	9									
02	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	844	1	2149	3	Y	40	37	1			38
							44	9									
03	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	924	1	160	2	Y	64	58	1			44
							2055	3	70	9							
04	2640	X	2165	-0-	-475	-0-	766	1	1334	3	Y	59	36	1			67
							65	9									
05	3255	X	2597	-0-	-658	-0-	806	1	1735	3	Y	51	72	1			46
							56	9									

SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 306 RRCID -> 257069 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 8427 PERF. 6875 - 7640

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 308 RRCID -> 257841 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6867 - 7998

12	2449	X	1033	-0-	-1416	-0-	321	1	638	3	Y	67	75	1			55
							74	9									
01	1333	X	1114	-0-	-219	-0-	329	1	727	3	Y	53	37	1			71
							58	9									
02	1108	X	1108	-0-	-0-	-0-	296	1	753	3	Y	54	72	1			53
							59	9									
03	1030	X	1030	-0-	-0-	-0-	283	1	49	2	Y	64	73	1			44
							628	3	70	9							
04	1080	N	1008	-0-	-72	-0-	344	1	599	3	Y	59	36	1			67
							65	9									
05	1178	N	1067	-0-	-111	-0-	321	1	690	3	Y	51	72	1			46
							56	9									

SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 305 RRCID -> 257951 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 6819 - 6957

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	77					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	77					Y	-0-					-0-
02	77	X	-0-	-0-	-77	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 309 RRCID -> 264499 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 2176 - 2182

12	1612	X	1434	-0-	-178	-0-	468	1	929	3	N	34	37	1			28
							37	9									
01	1612	X	1511	-0-	-101	-0-	462	1	1021	3	N	25	18	1			35
							28	9									
02	1555	X	1555	-0-	-0-	-0-	430	1	1095	3	N	27	36	1			26
							30	9									
03	1622	X	1622	-0-	-0-	-0-	467	1	81	2	N	33	37	1			22
							1038	3	36	9							
04	1470	X	1331	-0-	-139	-0-	474	1	825	3	N	29	18	1			33
							32	9									
05	1674	X	1453	-0-	-221	-0-	452	1	972	3	N	26	36	1			23
							29	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 #: 304 RRCID -> 270892 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 2562 - 3154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SARNOSA (2100) 81130 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
BRALEX OPERATING LLC 088561
WEIL WELL #: 8 RRCID -> 069088 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 2547 PERF. 1658 - 1686

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEIL WELL #: 16SW RRCID -> 277165 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 3529 PERF. 3360 - 3380

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAXET 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

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780
LAWRENCE, R. M. & L. S. WELL #: B 3 RRCID -> 158886 COMPL. DATE 05/04/1996 TOTAL DEPTH 5437 PERF. 3935 - 3943

12	1155	R	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3			N	-0-					-0-
01	549	R	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					-0-
02	1037	R	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
03	2610	R	2610	-0-	-0-	-0-	2610	3			N	-0-					-0-
04	1398	R	1398	-0-	-0-	-0-	1398	3			N	-0-					-0-
*05	3640	R	3640	-0-	-0-	-0-	3640	3			N	-0-					-0-

SAXET (FRIO) 81283 012 ASSOCIATED 49B CNTY: NUECES
ANDERSON OIL LTD. 022499
ERIGAN-QUIROZ WELL #: 4 RRCID -> 181168 COMPL. DATE 01/21/2001 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 5244 - 5250

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAXET (HARVEY) 81283 024 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CANTERA OPERATING, LLC 129692
GUARANTY TITLE & TRUST WELL #: 4 T RRCID -> 180256 COMPL. DATE 06/03/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8438 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAXET (2,500) 81283 192 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LR ENERGY, INC. 511726
ISENSEE-WEST WELL #: 1 RRCID -> 249349 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 2470 - 2476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1054	N	880	-0-	-174	-0-	880	2			N	-0-					-0-
01	930	N	868	-0-	-62	-0-	868	2			N	-0-					-0-
02	841	N	825	-0-	-16	-0-	825	2			N	-0-					-0-
03	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					-0-
04	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					-0-
*05	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					-0-

SAXET (2,600) 81283 216 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780
LAWRENCE WELL #: 2 RRCID -> 269800 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 2721 PERF. 2469 - 2472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	3			N	-0-					-0-
01	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
02	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3			N	-0-					-0-
03	1798	N	234	-0-	-1564	-0-	234	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	77	-0-	-973	-0-	77	3			N	-0-					-0-
05	1333	N	85	-0-	-1248	-0-	85	3			N	-0-					-0-

SAXET (3,900) 81283 384 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780
ISENSEE WELL #: 2 RRCID -> 268380 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 5236 - 5266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAXET (6,400 FRIO) 81283 660 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780
PERKINS-LAGASSE WELL #: 3 RRCID -> 254276 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 6504 - 6510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3224	#	1749	-0-	-1475	-0-	1749	3			N	-0-					-0-
01	3224	#	1715	-0-	-1509	-0-	1715	3			N	-0-					-0-
02	2784	#	1394	-0-	-1390	-0-	1394	3			N	-0-					-0-
03	2976	#	1820	-0-	-1156	-0-	1820	3			N	-0-					-0-
04	2490	#	1378	-0-	-1112	-0-	1378	3			N	-0-					-0-
*05	1774	R	1774	-0-	-0-	-0-	1774	3			N	-0-					-0-

SAXET (8,500) 81283 744 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
ANDERSON OIL LTD. 022499
BLISS, FRANK E. WELL #: 22 RRCID -> 048006 COMPL. DATE 07/27/1995 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 8490 - 8525

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAXET (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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			109
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			109
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			109
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			109
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			109
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			109

SAXET, DEEP (M LOWER) 81284 111 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
RAWHIDE OPERATING, INC. 694852
WEIL "C" WELL #: 7C RRCID -> 224931 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 6930 - 7014

12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			126
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			126
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			126
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			126
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			126
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			126

SAXET, DEEP (7400) 81284 555 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
CANTERA OPERATING, LLC 129692
GUARANTY TITLE & TRUST WELL #: 1 RRCID -> 132463 COMPL. DATE 10/13/1989 TOTAL DEPTH 8570 PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-

RAWHIDE OPERATING, INC. 694852
WEIL -C- WELL #: 8 RRCID -> 035470 COMPL. DATE 11/16/1989 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 7378 - 7382

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-24912		Y	-0-			103
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-24912		Y	-0-			103
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-24912		Y	-0-			103
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-24912		Y	-0-			103
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-24912		Y	-0-			103
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-24912		Y	-0-			103

SAXET, DEEP (9900) 81284 888 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
CANTERA OPERATING, LLC 129692
GUARANTY TITLE & TRUST WELL #: 7 RRCID -> 200491 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 11290 PERF. 9882 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCHALEBEN (6900) 81406 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
SCHALEBAN WELL #: 5 RRCID -> 277423 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 7158 PERF. 5834 - 6340

12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHMIDT (FRIO VICKSBURG) 81516 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
GUERRA, E. E. WELL #: 1 RRCID -> 032795 COMPL. DATE 11/19/1993 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 8464 - 8557

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, E. E. JR. WELL #: 3S RRCID -> 050233 COMPL. DATE 04/05/1971 TOTAL DEPTH 8910 PERF. N/A

12	3286	X	2274	-0-	-1012	-0-	79	1	2195	3	Y	-0-					4
01	3286	X	349	-0-	-2937	-0-	17	1	332	3	Y	-0-					4
02	3103	X	2826	-0-	-277	-0-	133	1	2693	3	Y	-0-					4
03	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	150	1	3206	3	Y	2	3	1			3
							2	9									
04	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	157	1	3142	3	Y	-0-					3
*05	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	138	1	2971	3	Y	10	3	1			10
							11	9									

GUERRA, E. E. WELL #: 10 RRCID -> 156305 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 15174 PERF. 8350 - 8380

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, E. E. "A" WELL #: 2 RRCID -> 160689 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 15987 PERF. 8366 - 8370

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCHMIDT (VICKSBURG 14600) 81516 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
BROWN, MARY MANLEY WELL #: 1 RRCID -> 229070 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14264 - 14316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	93	1	2996	3	N	14					84
							15	9									
01	2267	X	2267	-0-	-0-	-0-	69	1	2158	3	N	36					120
							40	9									
02	1856	X	1856	-0-	-0-	-0-	9	1	1830	3	N	15					135
							17	9									
03	3100	X	2171	-0-	-929	-0-	87	1	1995	3	N	81					216
							89	9									
04	3000	X	1760	-0-	-1240	-0-	48	1	1703	3	N	8					224
							9	9									
05	3100	X	1553	-0-	-1547	-0-	69	1	1476	3	N	7					231
							8	9									

SCHWARZ (FLORES) 81700 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
FLORES, DANIEL 762 WELL #: 6 RRCID -> 167446 COMPL. DATE 04/13/1998 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7129	X	7129	-0-	-0-	-0-	553	1	6576	2	Y	-0-					-0-
01	7255	X	7255	-0-	-0-	-0-	593	1	6538	2	Y	113	75	1			38
							124	9									
02	6976	X	6976	-0-	-0-	-0-	509	1	6420	2	Y	43	79	1			2
							47	9									
03	7502	X	7502	-0-	-0-	-0-	578	1	6836	2	Y	80					82
							88	9									
04	DLQ G-10		7682	-0-	7682	7682	623	1	6958	2	Y	92	160	1			14
							101	9									
05	DLQ G-10		7320	-0-	7320	15002	557	1	6686	2	Y	70					84
							77	9									

FLORES, DANIEL 546 WELL #: 7 RRCID -> 167555 COMPL. DATE 12/29/1997 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8658 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	112	1	1329	2	Y	80					143
							88	9									
01	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	86	1	951	2	Y	16	96	1			63
							18	9									
02	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	137	1	1727	2	Y	16	52	1			27
							18	9									
03	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	103	1	1221	2	Y	14					41
							15	9									
04	DLQ G-10		661	-0-	661	661	54	1	598	2	Y	8	14	1			35
							9	9									
05	DLQ G-10		1870	-0-	1870	2531	142	1	1708	2	Y	18					53
							20	9									

DAKOTA OIL COMPANY 197406
FLORES, DANIEL WELL #: 6 RRCID -> 111473 COMPL. DATE 06/27/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8356 - 8404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	84
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	84
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	84
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	84
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	84
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	84

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/22/2014 - PLUGGED 12/22/14

SCHWARZ (FLORES) //CONT.// 81700 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
DAKOTA OIL COMPANY //CONT.// 197406
FLORES, DANIEL WELL #: 4 RRCID -> 125170 COMPL. DATE 09/03/1987 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8263 - 8404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/12/2014 - PLUGGED 12/12/14

SCHWARZ (LOBO) 81700 420 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ENCINA RESOURCES, LLC 251741
LAS BLANCAS WELL #: 1 RRCID -> 270043 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8024 - 8120

12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					51
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					51
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SCHWARZ, E.H. WELL #: 12 RRCID -> 128391 COMPL. DATE 06/12/1988 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7496 - 7700

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHWARZ, E. H. WELL #: 21 RRCID -> 196613 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8488 - 8504

12	620	N	510	-0-	-110	-0-	42 3	1 9	465	2	Y	3	3	1			5
01	589	N	588	-0-	-1	-0-	44 2	1 9	542	2	Y	2	3	1			4
02	480	N	480	-0-	-0-	-0-	35 3	1 9	442	2	Y	3	3	1			4
03	T. A.		568	-0-	568	568	42 3	1 9	523	2	Y	3	3	1			4
04	T. A.		387	-0-	387	955	31 2	1 9	354	2	Y	2	3	1			3
*05	T. A.		541	-0-	541	1496	42	1	499	2	Y	-0-					3

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

12	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	239	1	1514	3	N	-0-					-0-
01	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	247	1	1485	3	N	-0-					-0-
02	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	203	1	1298	3	N	-0-					-0-
03	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	203	1	1368	3	N	-0-					-0-
04	1680	N	1551	-0-	-129	-0-	196	1	1355	3	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHWARZ (LOBO 6) //CONT.// 81700 427 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MALAKOFF - PETERSON "A" WELL #: 3 L RRCID -> 135213 COMPL. DATE 07/06/1990 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 6608 - 6640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHWARZ (8700) 81700 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
DAKOTA OIL COMPANY 197406
FLORES, DANIEL WELL #: 1 RRCID -> 083467 COMPL. DATE 02/16/1979 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8714 - 8722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ENCINA RESOURCES, LLC 251741
LAS BLANCAS WELL #: 1 RRCID -> 248826 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8700 - 8716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/01/2015 - W/O TO 04-270043,2/13

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LAS BLANCAS WELL #: 1 RRCID -> 228287 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8862 - 8982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7589	X	7589	-0-	-0-	-0-	928 44	1 9	6617	3	N	40					156
01	6955	X	6955	-0-	-0-	-0-	864 7	1 9	6084	3	N	6					162
02	6263	X	6263	-0-	-0-	-0-	768 31	1 9	5464	3	N	28	169	1			21
03	6417	X	5992	-0-	-425	-0-	811 33	1 9	5148	3	N	30					51
04	6210	X	5484	-0-	-726	-0-	674 42	1 9	4768	3	N	38					89
05	6417	X	5775	-0-	-642	-0-	668	1	5107	3	N	-0-	4	6			85

LAS BLANCAS WELL #: 3ST RRCID -> 256024 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 7454 - 7462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	203	-0-	-479	-0-	16 74	1 9	113	3	N	67					67
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					67
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	863	N	863	-0-	-0-	-0-	117	1	746	3	N	-0-					67
04	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	126	1	890	3	N	-0-					67
*05	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	164 10	1 9	1251	3	N	9	48	6			28

SCHWARZ (8700) //CONT.// 81700 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SCHWARZ, E.H. WELL #: 3 RRCID -> 080765 COMPL. DATE 03/08/1982 TOTAL DEPTH 11340 PERF. 8574 - 8602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHWARZ, E. H. WELL #: 19 RRCID -> 170292 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8474 - 8494

12	465	N	130	-0-	-335	-0-	11 1 1 9	118	2	Y	1	2	1			2
01	310	N	165	-0-	-145	-0-	12 1	153	2	Y	-0-	1	1			1
02	290	N	202	-0-	-88	-0-	15 1 2 9	185	2	Y	2	1	1			2
03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	18 1 1 9	218	2	Y	1	1	1			2
04	DLQ G-10		273	-0-	273	273	22 1 1 9	250	2	Y	1	1	1			2
*05	DLQ G-10		240	-0-	240	513	18 1	222	2	Y	-0-					2

SCHWARZ (8700-A) 81700 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
DAKOTA OIL COMPANY 197406
FLORES, DANIEL WELL #: 2 RRCID -> 084021 COMPL. DATE 07/05/1978 TOTAL DEPTH 9278 PERF. 9108 - 9112

12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					73
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					73
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					73
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					73
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					73
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					73

EOG RESOURCES, INC. 253162
FLORES, DANIEL WELL #: 3 RRCID -> 141561 COMPL. DATE 05/21/1992 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8626 - 8764

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHWARZ (10500) 81700 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SCHWARZ, E.H. WELL #: 5 RRCID -> 099181 COMPL. DATE 01/06/1982 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 10492 - 10506

12	5425	X	5288	-0-	-137	-0-	432 1 31 9	4825	2	N	28	23	1			43
01	4991	X	4852	-0-	-139	-0-	362 1 19 9	4471	2	N	17	27	1			33
02	4669	X	3270	-0-	-1399	-0-	241 1 18 9	3011	2	N	16	24	1			25
03	5301	X	1843	-0-	-3458	-0-	137 1 13 9	1693	2	N	12	20	1			17
04	5130	X	1077	-0-	-4053	-0-	86 1 4 9	987	2	N	4	12	1			9
*05	5301	X	694	-0-	-4607	-0-	53 1	641	2	N	-0-					9

SCHWARZ (10500) //CONT.// 81700 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SCHWARZ, E.H. WELL #: 6 RRCID -> 107114 COMPL. DATE 07/21/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10456 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2635	N	2513	-0-	-122	-0-	205	1	2294	2	Y	13	13	1			22
							14	9									
01	2666	N	2603	-0-	-63	-0-	194	1	2398	2	Y	10	14	1			18
							11	9									
02	2272	X	2272	-0-	-0-	-0-	167	1	2092	2	Y	12	13	1			17
							13	9									
03	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	197	1	2443	2	Y	18	14	1			21
							20	9									
04	2520	X	2337	-0-	-183	-0-	187	1	2139	2	Y	10	15	1			16
							11	9									
*05	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	221	1	2656	2	Y	9					25
							10	9									

ROTTERSMAN WELL #: 14 RRCID -> 135529 COMPL. DATE 08/13/1990 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10464 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6324	X	5313	-0-	-1011	-0-	434	1	4849	2	Y	27	31	1			48
							30	9									
01	6324	X	5388	-0-	-936	-0-	402	1	4966	2	Y	18	30	1			36
							20	9									
02	5581	X	5195	-0-	-386	-0-	382	1	4778	2	Y	32	28	1			40
							35	9									
03	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	433	1	5362	2	Y	38	31	1			47
							42	9									
04	5422	X	5422	-0-	-0-	-0-	434	1	4965	2	Y	21	33	1			35
							23	9									
*05	6146	X	6146	-0-	-0-	-0-	472	1	5668	2	Y	5					40
							6	9									

SCHWARZ, E. H. WELL #: 20 RRCID -> 171959 COMPL. DATE 01/17/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10402 - 10411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3069	X	2100	-0-	-969	-0-	172	1	1916	2	Y	11	16	1			22
							12	9									
01	3069	X	2923	-0-	-146	-0-	218	1	2690	2	Y	14	16	1			20
							15	9									
02	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	202	1	2525	2	Y	16	15	1			21
							18	9									
03	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	235	1	2904	2	Y	21	17	1			25
							23	9									
04	2490	N	1896	-0-	-594	-0-	152	1	1735	2	Y	8	18	1			15
							9	9									
*05	3100	N	3784	-0-	684	684	291	1	3493	2	Y	-0-					15

SCOTT & HOPPER 81752 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
VAQUERO OPERATING 882776
SCOTT & HOPPER WELL #: 15 T RRCID -> 014114 COMPL. DATE 06/16/1995 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6565 - 6616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCOTT & HOPPER (FB-A 7780) 81752 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
ANDERSON OIL LTD. 022499
GARCIA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 123493 COMPL. DATE 12/20/1985 TOTAL DEPTH 8612 PERF. 7783 - 7789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAD/KALIFA WELL #: 1 RRCID -> 137361 COMPL. DATE 03/02/1991 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7830 - 7837

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71

SCOTT & HOPPER (H-85) 81752 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
VAQUERO OPERATING 882776
SCOTT & HOPPER FIELD GAS UNIT #1 WELL #: 3 F RRCID -> 121371 COMPL. DATE 12/06/1993 TOTAL DEPTH 8949 PERF. 7847 - 7854

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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	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

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	18	X	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
*04	25	X	25	-0-	-0-	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
05	0	X	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

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

SCOTT & HOPPER G.U. 1 WELL #: 7 RRCID -> 242509 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 7797 - 7812

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

SCOTT & HOPPER (I-14 & I-23) 81752 062 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
VAQUERO OPERATING 882776
SCOTT & HOPPER FIELD GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 151962 COMPL. DATE 05/14/1997 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 8018 - 8052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			Y	-0-					4
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					4
02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			Y	-0-					4
03	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			Y	-0-					4
04	DLQ G-10		225	-0-	225	225	225	3			Y	-0-					4
05	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	225					Y	NO RPT					4

SCOTT & HOPPER GAS UNIT #1 WELL #: 3D RRCID -> 161046 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 8949 PERF. 8078 - 8224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			Y	-0-					4
01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-					4
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-					4
03	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			Y	-0-					4
04	DLQ G-10		125	-0-	125	125	125	3			Y	-0-					4
05	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	125					Y	NO RPT					4

SCOTT & HOPPER (I-34) 81752 063 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
VAQUERO OPERATING 882776
SCOTT & HOPPER G.U. 1 WELL #: 6 RRCID -> 170020 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8710 - 8718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCOTT & HOPPER (6100) 81752 095 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
VAQUERO OPERATING 882776
AMADO TRAD GAS UNIT #1 WELL #: 1 F RRCID -> 192583 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6129 - 6132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCOTT & HOPPER (6400) 81752 124 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
VAQUERO OPERATING 882776
SCOTT & HOPPER WELL #: 15 C RRCID -> 014119 COMPL. DATE 09/13/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	DELQ PR		-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-

SCOTT & HOPPER (6500-A) 81752 310 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
VAQUERO OPERATING 882776
SCOTT & HOPPER WELL #: 21 RRCID -> 190657 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6366 - 6373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		10	-0-	10	10	10	3			Y	-0-					10
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					10
02	10	R	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					10
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

SCOTT & HOPPER (6600) 81752 355 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
VAQUERO OPERATING 882776
SCOTT & HOPPER WELL #: 48 D RRCID -> 189397 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6566 - 6572

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCOTT & HOPPER (6800-A) 81752 558 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
VAQUERO OPERATING 882776
SCOTT & HOPPER WELL #: 34 D RRCID -> 089614 COMPL. DATE 08/26/1980 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6752 - 6760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			Y	-0-					-0-
01	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			Y	-0-					-0-
02	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
03	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	375	-0-	375	375	375	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	375					Y	NO RPT					-0-

SCOTT & HOPPER (7000-A) 81752 806 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
VAQUERO OPERATING 882776
AMADO TRAD GAS UNIT #1 WELL #: 1 D RRCID -> 162982 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6817 - 6839

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26

SCOTT & HOPPER (7070) 81752 813 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
CANYON CREEK RESOURCES, LLC 129946
SCOTT & HOPPER WELL #: 38 RRCID -> 243767 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6819 - 6890

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/27/2014 - PLUGGED 02/27/14

SCOTT & HOPPER (7700) 81752 868 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
ANDERSON OIL LTD. 022499
GARCIA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 168240 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7654 - 7683

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCOTT & HOPPER (7950) 81752 870 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
ANDERSON OIL LTD. 022499
GARCIA - ALMENDAREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 124610 COMPL. DATE 06/17/1987 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6220 - 6930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
SEELIGSON UNIT WELL #: 0167 C RRCID -> 013682 COMPL. DATE 04/14/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0183AC RRCID -> 013687 COMPL. DATE 04/03/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0130B RRCID -> 013688 COMPL. DATE 01/22/1958 TOTAL DEPTH 6055 PERF. 4856 - 4868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	347	N	347	-0-	-0-	-0-	33	1	314	3	Y	-0-					-0-
01	343	N	343	-0-	-0-	-0-	34	1	309	3	Y	-0-					-0-
02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	28	1	260	3	Y	-0-					-0-
03	357	N	357	-0-	-0-	-0-	36	1	321	3	Y	-0-					-0-
04	336	N	336	-0-	-0-	-0-	33	1	303	3	Y	-0-					-0-
*05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	32	1	292	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0125B RRCID -> 013711 COMPL. DATE 05/12/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5325 - 5352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1333	N	618	-0-	-715	-0-	58	1	560	3	Y	-0-					-0-
01	326	N	326	-0-	-0-	-0-	32	1	294	3	Y	-0-					-0-
02	1595	N	851	-0-	-744	-0-	84	1	767	3	Y	-0-					-0-
03	890	N	890	-0-	-0-	-0-	90	1	800	3	Y	-0-					-0-
04	888	N	888	-0-	-0-	-0-	88	1	800	3	Y	-0-					-0-
*05	992	N	992	-0-	-0-	-0-	98	1	894	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0197AT RRCID -> 013738 COMPL. DATE 12/01/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5679 - 5682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0127BC RRCID -> 013741 COMPL. DATE 10/20/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1085	N	576	-0-	-509	-0-	54	1	522	3	Y	-0-					-0-
01	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	104	1	953	3	Y	-0-					-0-
02	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	100	1	913	3	Y	-0-					-0-
03	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	104	1	923	3	Y	-0-					-0-
04	1020	N	957	-0-	-63	-0-	95	1	862	3	Y	-0-					-0-
05	1085	N	942	-0-	-143	-0-	93	1	849	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1127 RRCID -> 013746 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 5115 - 6530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 1419 RRCID -> 013757 COMPL. DATE 01/06/1958 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 5805 - 5855

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1761 RRCID -> 013759 COMPL. DATE 08/21/1958 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 5799 - 5826

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1733T RRCID -> 013769 COMPL. DATE 09/01/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5949 - 5960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1660 RRCID -> 013774 COMPL. DATE 12/30/1957 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6026 - 6036

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0126BT RRCID -> 013779 COMPL. DATE 12/26/1957 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5950 - 5987

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0197AC RRCID -> 032508 COMPL. DATE 07/26/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5522 - 5525

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0183AT RRCID -> 032859 COMPL. DATE 04/03/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5523 - 5527

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 1760 RRCID -> 033196 COMPL. DATE 06/04/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0131C RRCID -> 033260 COMPL. DATE 09/03/1942 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5939 - 5950

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 2004 T RRCID -> 033975 COMPL. DATE 08/19/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5532 - 5542

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1724 RRCID -> 040154 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 5454 - 5462

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/22/2016 - PLUGGED 06/22/16

SEELIGSON UNIT WELL #: 0127BT RRCID -> 040661 COMPL. DATE 10/20/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5855 - 5862

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0126BC RRCID -> 040762 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5247 - 5822

12	403	N	1	-0-	-402	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
01	215	N	215	-0-	-0-	-0-	21	1	194	3	Y	-0-					-0-
02	319	N	-0-	-0-	-319	-0-					Y	-0-					-0-
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	3	Y	-0-					-0-
04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	23	1	212	3	Y	-0-					-0-
*05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	13	1	119	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 0167A RRCID -> 049019 COMPL. DATE 06/17/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4571 - 4590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0177A RRCID -> 049020 COMPL. DATE 10/22/1996 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5473 - 5486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	558	-0-	-0-	-0-	52	1	506	3	Y	-0-					-0-
01	543	N	543	-0-	-0-	-0-	53	1	490	3	Y	-0-					-0-
02	551	N	536	-0-	-15	-0-	53	1	483	3	Y	-0-					-0-
03	558	N	512	-0-	-46	-0-	52	1	460	3	Y	-0-					-0-
04	607	N	607	-0-	-0-	-0-	60	1	547	3	Y	-0-					-0-
*05	652	N	652	-0-	-0-	-0-	65	1	587	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1407 RRCID -> 049038 COMPL. DATE 08/01/1970 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5094 - 5106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	617	N	617	-0-	-0-	-0-	58	1	558	3	Y	1					1
							1	9									
01	371	N	371	-0-	-0-	-0-	36	1	334	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	347	N	347	-0-	-0-	-0-	34	1	313	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	396	N	396	-0-	-0-	-0-	40	1	355	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	382	N	382	-0-	-0-	-0-	38	1	343	3	Y	1					1
							1	9									
*05	364	N	364	-0-	-0-	-0-	36	1	328	3	Y	-0-	1	1			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0154 T RRCID -> 049144 COMPL. DATE 08/11/1970 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 4952 - 4960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	215					N	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	215					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	215					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	215					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	215					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	215					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0110 U RRCID -> 049150 COMPL. DATE 07/07/1970 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 5060 - 5088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	349	-0-	-85	-0-	33	1	316	3	Y	-0-					-0-
01	446	N	446	-0-	-0-	-0-	44	1	402	3	Y	-0-					-0-
02	462	N	462	-0-	-0-	-0-	46	1	416	3	Y	-0-					-0-
03	549	N	549	-0-	-0-	-0-	56	1	493	3	Y	-0-					-0-
04	586	N	586	-0-	-0-	-0-	58	1	528	3	Y	-0-					-0-
*05	593	N	593	-0-	-0-	-0-	59	1	534	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1710 RRCID -> 050529 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4910 - 4920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
SEELIGSON UNIT WELL #: 4341A RRCID -> 056588 COMPL. DATE 01/10/1951 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4872 - 4882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 2004 C RRCID -> 059439 COMPL. DATE 09/01/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1440T RRCID -> 059743 COMPL. DATE 02/11/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6054 - 6072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	674	N	674	-0-	-0-	-0-	63	1	611	3	Y	-0-					-0-
01	432	N	432	-0-	-0-	-0-	42	1	390	3	Y	-0-					-0-
02	435	N	431	-0-	-4	-0-	43	1	388	3	Y	-0-					-0-
03	743	N	743	-0-	-0-	-0-	75	1	668	3	Y	-0-					-0-
04	721	N	721	-0-	-0-	-0-	71	1	650	3	Y	-0-					-0-
05	465	N	335	-0-	-130	-0-	33	1	302	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: O133 C RRCID -> 059905 COMPL. DATE 10/15/1974 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5436 - 5452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: O144 C RRCID -> 060931 COMPL. DATE 02/11/1975 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5873 - 5890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	213	N	213	-0-	-0-	-0-	20	1	193	3	Y	-0-					-0-
01	163	N	163	-0-	-0-	-0-	16	1	147	3	Y	-0-					-0-
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	22	1	202	3	Y	-0-					-0-
03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	23	1	202	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	1	-0-	-119	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0153A RRCID -> 061632 COMPL. DATE 02/20/1950 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 4560 - 4660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
SEELIGSON UNIT WELL #: 0148 RRCID -> 061704 COMPL. DATE 02/14/1975 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5840 - 5850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	177	1	1705	3	Y	38	19	1			33
							42	9									
01	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	182	1	1668	3	Y	30	29	1			34
							33	9									
02	1769	N	1744	-0-	-25	-0-	169	1	1540	3	Y	32	52	1			14
							35	9									
03	1922	N	1756	-0-	-166	-0-	178	1	1578	3	Y	-0-	10	1			4
04	1830	N	1709	-0-	-121	-0-	168	1	1529	3	Y	11	7	1			8
							12	9									
05	1860	N	1831	-0-	-29	-0-	174	1	1585	3	Y	65	45	1			28
							72	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 0138 RRCID -> 061984 COMPL. DATE 04/30/1975 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 4575 - 4613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	104	1	1005	3	Y	5					30
							6	9									
01	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	113	1	1034	3	Y	5	29	1			6
							6	9									
02	1131	N	1044	-0-	-87	-0-	103	1	937	3	Y	4					10
							4	9									
03	1116	N	768	-0-	-348	-0-	78	1	687	3	Y	3					13
							3	9									
04	1110	N	655	-0-	-455	-0-	64	1	587	3	Y	4					17
							4	9									
05	1116	N	526	-0-	-590	-0-	52	1	472	3	Y	2					19
							2	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 1414 RRCID -> 063032 COMPL. DATE 07/31/1975 TOTAL DEPTH 6173 PERF. 5166 - 5183

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1116 C RRCID -> 063033 COMPL. DATE 08/06/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5509 - 5523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1519	N	709	-0-	-810	-0-	67	1	642	3	Y	-0-					-0-
01	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	177	1	1623	3	Y	-0-					-0-
02	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	164	1	1493	3	Y	-0-					-0-
03	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	164	1	1455	3	Y	-0-					-0-
04	1740	N	1582	-0-	-158	-0-	157	1	1425	3	Y	-0-					-0-
05	1767	N	1582	-0-	-185	-0-	157	1	1425	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0159 RRCID -> 064744 COMPL. DATE 01/08/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5180 - 5188

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 0804 RRCID -> 064924 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 4818 - 5846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4349AC RRCID -> 065339 COMPL. DATE 04/01/1996 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6140 - 6152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0110 L RRCID -> 066281 COMPL. DATE 04/16/1976 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 5625 - 5636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0154C RRCID -> 067681 COMPL. DATE 02/21/1944 TOTAL DEPTH 6135 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4304C RRCID -> 067698 COMPL. DATE 02/13/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0167T RRCID -> 067717 COMPL. DATE 04/14/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1727 RRCID -> 067742 COMPL. DATE 03/04/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 4304T RRCID -> 067768 COMPL. DATE 09/07/1942 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0170T RRCID -> 067818 COMPL. DATE 05/28/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4360C RRCID -> 067828 COMPL. DATE 12/30/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1680C RRCID -> 067844 COMPL. DATE 04/28/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4313AL RRCID -> 067916 COMPL. DATE 02/22/1943 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1415 RRCID -> 067925 COMPL. DATE 01/17/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0141BU RRCID -> 068206 COMPL. DATE 09/03/1976 TOTAL DEPTH 6213 PERF. N/A

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
SEELIGSON UNIT WELL #: 1905 RRCID -> 069148 COMPL. DATE 11/19/1976 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 5243 - 5253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/16/2016 - PLUGGED 06/16/16

SEELIGSON UNIT WELL #: 130 RRCID -> 069661 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 4600 - 4630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0141T RRCID -> 070560 COMPL. DATE 02/07/1977 TOTAL DEPTH 6850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0142B RRCID -> 071863 COMPL. DATE 06/12/1981 TOTAL DEPTH 6110 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	100 6	1 9	959	3	Y	5					30
01	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	108 6	1 9	994	3	Y	5	29	1			6
02	833	N	833	-0-	-0-	-0-	82 4	1 9	747	3	Y	4					10
03	1054	N	348	-0-	-706	-0-	35 3	1 9	310	3	Y	3					13
04	1080	N	855	-0-	-225	-0-	84 4	1 9	767	3	Y	4					17
05	899	N	710	-0-	-189	-0-	70 2	1 9	638	3	Y	2					19

SEELIGSON UNIT WELL #: 125A RRCID -> 079060 COMPL. DATE 09/30/1978 TOTAL DEPTH 5886 PERF. 5380 - 5390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4051C RRCID -> 079511 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 5765 - 5769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	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-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 1431 RRCID -> 079526 COMPL. DATE 01/26/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	969	N	969	-0-	-0-	-0-	91	1	877	3	Y	1					1
							1	9									
01	613	N	613	-0-	-0-	-0-	60	1	552	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	667	N	566	-0-	-101	-0-	56	1	510	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	713	N	366	-0-	-347	-0-	37	1	328	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	600	N	275	-0-	-325	-0-	27	1	247	3	Y	1					1
							1	9									
*05	696	N	696	-0-	-0-	-0-	69	1	627	3	Y	-0-	1	1			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1402 RRCID -> 079531 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5478 - 5488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	639	-0-	-12	-0-	52	1	496	3	Y	83					108
							91	9									
01	511	N	511	-0-	-0-	-0-	40	1	366	3	Y	95	106	1			97
							105	9									
02	551	N	430	-0-	-121	-0-	35	1	321	3	Y	67	108	1			56
							74	9									
03	651	N	426	-0-	-225	-0-	35	1	312	3	Y	72	102	1			26
							79	9									
04	480	N	383	-0-	-97	-0-	31	1	283	3	Y	63					89
							69	9									
05	465	N	419	-0-	-46	-0-	34	1	313	3	Y	65	103	1			51
							72	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 0141C RRCID -> 080486 COMPL. DATE 02/07/1977 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5898 - 5904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4325AT RRCID -> 081487 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6082 - 6092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0153 RRCID -> 082402 COMPL. DATE 04/24/1979 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 4927 - 4936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0606 RRCID -> 083107 COMPL. DATE 12/19/1948 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5954 - 5999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	265	-0-	-14	-0-	25	1	240	3	Y	-0-					-0-
01	258	N	258	-0-	-0-	-0-	25	1	233	3	Y	-0-					-0-
02	290	N	256	-0-	-34	-0-	25	1	231	3	Y	-0-					-0-
03	279	N	268	-0-	-11	-0-	27	1	241	3	Y	-0-					-0-
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	24	1	218	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	259	-0-	-20	-0-	26	1	233	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 1419 T RRCID -> 085734 COMPL. DATE 12/07/1979 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 6096 - 6099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1747 RRCID -> 085750 COMPL. DATE 09/18/1979 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6050 - 6064

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: O109BC RRCID -> 086969 COMPL. DATE 02/16/1980 TOTAL DEPTH 6160 PERF. N/A

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0141B RRCID -> 087123 COMPL. DATE 03/13/1980 TOTAL DEPTH 6213 PERF. 5026 - 5032

12	207	N	207	-0-	-0-	-0-	19	1	182	3	Y	5					30
							6	9									
01	208	N	208	-0-	-0-	-0-	20	1	182	3	Y	5	29	1			6
							6	9									
02	203	N	196	-0-	-7	-0-	19	1	173	3	Y	4					10
							4	9									
03	217	N	203	-0-	-14	-0-	20	1	180	3	Y	3					13
							3	9									
04	210	N	187	-0-	-23	-0-	18	1	165	3	Y	4					17
							4	9									
05	217	N	197	-0-	-20	-0-	19	1	176	3	Y	2					19
							2	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 1699 RRCID -> 088816 COMPL. DATE 07/19/1980 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 5510 - 5525

12	186	N	176	-0-	-10	-0-	17	1	159	3	Y	-0-					-0-
01	163	N	163	-0-	-0-	-0-	16	1	147	3	Y	-0-					-0-
02	174	N	158	-0-	-16	-0-	16	1	142	3	Y	-0-					-0-
03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	20	1	181	3	Y	-0-					-0-
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	18	1	166	3	Y	-0-					-0-
*05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	17	1	153	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 155A RRCID -> 090537 COMPL. DATE 10/19/1980 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5881 - 5888

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 1139 RRCID -> 093350 COMPL. DATE 05/02/1981 TOTAL DEPTH 6063 PERF. 5891 - 5918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 2501 RRCID -> 093835 COMPL. DATE 05/28/1981 TOTAL DEPTH 6146 PERF. 5153 - 5170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4031 RRCID -> 097232 COMPL. DATE 10/03/1981 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 5836 - 5856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1147	N	862	-0-	-285	-0-	81	1	781	3	Y	-0-					-0-
01	623	N	623	-0-	-0-	-0-	61	1	562	3	Y	-0-					-0-
02	1131	N	525	-0-	-606	-0-	52	1	473	3	Y	-0-					-0-
03	868	N	460	-0-	-408	-0-	47	1	413	3	Y	-0-					-0-
04	600	N	335	-0-	-265	-0-	33	1	302	3	Y	-0-					-0-
05	558	N	347	-0-	-211	-0-	34	1	313	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1646 RRCID -> 097506 COMPL. DATE 11/05/1981 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 5152 - 5164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	189	1	1823	3	Y	10	8	1			3
							11	9									
01	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	197	1	1807	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
02	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	118	1	1072	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
03	1271	N	1161	-0-	-110	-0-	117	1	1031	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
04	1230	N	1132	-0-	-98	-0-	111	1	1006	3	Y	14	12	1			5
							15	9									
05	1271	N	1128	-0-	-143	-0-	111	1	1010	3	Y	6	11	1			-0-
							7	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 1113 RRCID -> 097963 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 6002 - 6010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4332 RRCID -> 098667 COMPL. DATE 12/15/1981 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 6261 - 6281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 0171 RRCID -> 102421 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5472 - 5481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	606	N	606	-0-	-0-	-0-	56	1	543	3	Y	6					12
							7	9									
01	666	N	666	-0-	-0-	-0-	64	1	585	3	Y	15	10	1			17
							17	9									
02	632	N	632	-0-	-0-	-0-	62	1	562	3	Y	7					24
							8	9									
03	694	N	694	-0-	-0-	-0-	70	1	620	3	Y	4	17	1			11
							4	9									
04	670	N	670	-0-	-0-	-0-	64	1	583	3	Y	21	14	1			18
							23	9									
*05	792	N	792	-0-	-0-	-0-	70	1	638	3	Y	76					94
							84	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 1804 RRCID -> 106438 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5392 - 5399

12	116	N	116	-0-	-0-	-0-	11	1	105	3	Y	-0-					-0-
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	10	1	90	3	Y	-0-					-0-
02	116	N	100	-0-	-16	-0-	10	1	90	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	100	-0-	-24	-0-	10	1	90	3	Y	-0-					-0-
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	10	1	89	3	Y	-0-					-0-
*05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	10	1	91	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1110 RRCID -> 108709 COMPL. DATE 01/07/1984 TOTAL DEPTH 6252 PERF. 5410 - 5440

12	93	N	63	-0-	-30	-0-	6	1	57	3	Y	-0-					-0-
01	141	N	141	-0-	-0-	-0-	14	1	127	3	Y	-0-					-0-
02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	13	1	115	3	Y	-0-					-0-
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	13	1	115	3	Y	-0-					-0-
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	12	1	109	3	Y	-0-					-0-
*05	119	N	119	-0-	-0-	-0-	12	1	107	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0145 RRCID -> 109817 COMPL. DATE 04/23/1976 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5794 - 5815

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0128B RRCID -> 110659 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 6988 PERF. 4853 - 4864

12	5239	X	4877	-0-	-362	-0-	458	1	4413	3	Y	5					30
							6	9									
01	5115	X	5045	-0-	-70	-0-	495	1	4544	3	Y	5	29	1			6
							6	9									
02	5104	X	4711	-0-	-393	-0-	466	1	4241	3	Y	4					10
							4	9									
03	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	558	1	4937	3	Y	3					13
							3	9									
04	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	518	1	4715	3	Y	4					17
							4	9									
*05	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	544	1	4953	3	Y	2					19
							2	9									

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 0156 RRCID -> 112568 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 6142 PERF. 4920 - 4926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1002 RRCID -> 113162 COMPL. DATE 10/06/1984 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5812 - 5858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	183	N	183	-0-	-0-	-0-	17	1	166	3	Y	-0-					-0-
01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	20	1	182	3	Y	-0-					-0-
02	145	N	125	-0-	-20	-0-	12	1	113	3	Y	-0-					-0-
03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	18	1	155	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	15	1	135	3	Y	-0-					-0-
*05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	13	1	115	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1642 RRCID -> 113817 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 6139 PERF. 5216 - 5246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0145B RRCID -> 115958 COMPL. DATE 03/13/1985 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4960 - 5887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1416 RRCID -> 116603 COMPL. DATE 05/13/1985 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 5875 - 5905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0193A RRCID -> 116701 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5137 - 5835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1798	N	1232	-0-	-566	-0-	116	1	1116	3	N	-0-					-0-
01	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	124	1	1140	3	N	-0-					-0-
02	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	112	1	1021	3	N	-0-					-0-
03	1240	N	1183	-0-	-57	-0-	120	1	1063	3	N	-0-					-0-
04	1230	N	1171	-0-	-59	-0-	116	1	1055	3	N	-0-					-0-
05	1209	N	756	-0-	-453	-0-	75	1	681	3	N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0124B RRCID -> 121643 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 5644 - 5920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	242	-0-	-161	-0-	23	1	219	3	Y	-0-					-0-
01	551	N	551	-0-	-0-	-0-	54	1	497	3	Y	-0-					-0-
02	580	N	385	-0-	-195	-0-	38	1	347	3	Y	-0-					-0-
03	563	N	563	-0-	-0-	-0-	57	1	506	3	Y	-0-					-0-
04	540	N	494	-0-	-46	-0-	49	1	445	3	Y	-0-					-0-
*05	410	N	410	-0-	-0-	-0-	41	1	369	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 0134 RRCID -> 122418 COMPL. DATE 10/06/1986 TOTAL DEPTH 6176 PERF. 5876 - 5890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 2404 RRCID -> 123960 COMPL. DATE 04/12/1987 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 4197 - 4208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4026 RRCID -> 124160 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 6262 PERF. 5072 - 5835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	94 9	1	902	3	Y	8	12	1			3
01	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	99	1	909	3	Y	-0-	3	1			-0-
02	928	N	881	-0-	-47	-0-	87	1	794	3	Y	-0-					-0-
03	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	108	1	953	3	Y	-0-					-0-
04	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	116	1	1055	3	Y	-0-					-0-
*05	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	129	1	1175	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1902 RRCID -> 124461 COMPL. DATE 06/06/1987 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5408 - 5436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	377	N	377	-0-	-0-	-0-	35	1	342	3	Y	-0-					-0-
01	366	N	366	-0-	-0-	-0-	36	1	330	3	Y	-0-					-0-
02	377	N	361	-0-	-16	-0-	36	1	325	3	Y	-0-					-0-
03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	38	1	337	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	339	-0-	-21	-0-	34	1	305	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	360	-0-	-12	-0-	36	1	324	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1104 RRCID -> 124875 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5128 - 5807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	178	-0-	-101	-0-	17	1	161	3	Y	-0-					-0-
01	517	N	517	-0-	-0-	-0-	51	1	466	3	Y	-0-					-0-
02	504	N	504	-0-	-0-	-0-	50	1	454	3	Y	-0-					-0-
03	564	N	564	-0-	-0-	-0-	57	1	507	3	Y	-0-					-0-
04	510	N	499	-0-	-11	-0-	49	1	450	3	Y	-0-					-0-
*05	575	N	575	-0-	-0-	-0-	57	1	518	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1423 RRCID -> 124981 COMPL. DATE 08/16/1987 TOTAL DEPTH 6131 PERF. 5930 - 5950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	978	N	978	-0-	-0-	-0-	87 56	1 9	835	3	Y	51					67
01	948	N	948	-0-	-0-	-0-	87 65	1 9	796	3	Y	59	66	1			60
02	947	N	947	-0-	-0-	-0-	89 46	1 9	812	3	Y	42	67	1			35
03	992	N	874	-0-	-118	-0-	84 48	1 9	742	3	Y	44	63	1			16
04	930	N	821	-0-	-109	-0-	77 43	1 9	701	3	Y	39					55
05	1023	N	885	-0-	-138	-0-	83 45	1 9	757	3	Y	41	64	1			32

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 1102 RRCID -> 125171 COMPL. DATE 09/08/1987 TOTAL DEPTH 6249 PERF. 5155 - 5165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3294	-0-	194	194	310	1	2984	3	Y	-0-					-0-
01	1272	N	1078	-0-	-194	-0-	106	1	972	3	Y	-0-					-0-
02	941	N	941	-0-	-0-	-0-	93	1	848	3	Y	-0-					-0-
03	1488	X	942	-0-	-546	-0-	96	1	846	3	Y	-0-					-0-
04	1440	X	853	-0-	-587	-0-	84	1	769	3	Y	-0-					-0-
05	1488	X	817	-0-	-671	-0-	81	1	736	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1115 RRCID -> 125454 COMPL. DATE 05/22/2010 TOTAL DEPTH 6249 PERF. 4850 - 5519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	N	345	-0-	-492	-0-	32	1	313	3	Y	-0-					-0-
01	864	N	864	-0-	-0-	-0-	85	1	779	3	Y	-0-					-0-
02	821	N	821	-0-	-0-	-0-	81	1	740	3	Y	-0-					-0-
03	782	N	782	-0-	-0-	-0-	79	1	703	3	Y	-0-					-0-
04	840	N	724	-0-	-116	-0-	72	1	652	3	Y	-0-					-0-
05	868	N	710	-0-	-158	-0-	70	1	640	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	442	-0-	-116	-0-	42	1	400	3	Y	-0-					-0-
01	408	N	408	-0-	-0-	-0-	40	1	368	3	Y	-0-					-0-
02	522	N	362	-0-	-160	-0-	36	1	326	3	Y	-0-					-0-
03	434	N	358	-0-	-76	-0-	36	1	322	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	300	-0-	-90	-0-	30	1	270	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	297	-0-	-75	-0-	29	1	268	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1147	N	1112	-0-	-35	-0-	99	1	957	3	Y	51	39	1			20
							56	9									
01	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	112	1	1033	3	Y	69	67	1			22
							76	9									
02	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	119	1	1085	3	Y	74	64	1			32
							81	9									
03	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	122	1	1084	3	Y	61	79	1			14
							67	9									
04	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	115	1	1044	3	Y	53	46	1			21
							58	9									
05	1364	N	1199	-0-	-165	-0-	110	1	1002	3	Y	79	73	1			27
							87	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 1602 RRCID -> 126655 COMPL. DATE 03/02/1988 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 4916 - 4928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	121	N	121	-0-	-0-	-0-	11	1	110	3	Y	-0-					-0-
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	12	1	113	3	Y	-0-					-0-
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	13	1	117	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	98	-0-	-26	-0-	10	1	88	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	90	-0-	-30	-0-	9	1	81	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	107	-0-	-17	-0-	11	1	96	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0198 RRCID -> 126916 COMPL. DATE 03/24/1988 TOTAL DEPTH 6258 PERF. 5368 - 5386

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1647 RRCID -> 127005 COMPL. DATE 04/10/1988 TOTAL DEPTH 6119 PERF. 5708 - 5724

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1149 RRCID -> 127232 COMPL. DATE 05/10/1988 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 4745 - 4758

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0801 RRCID -> 127280 COMPL. DATE 05/10/1988 TOTAL DEPTH 6204 PERF. 5062 - 5083

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0194 RRCID -> 128052 COMPL. DATE 07/28/1988 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5138 - 5182

12	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	180	1	1735	3	Y	-0-					-0-
01	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	199	1	1826	3	Y	-0-					-0-
02	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	175	1	1593	3	Y	-0-					-0-
03	1922	N	1907	-0-	-15	-0-	194	1	1713	3	Y	-0-					-0-
04	1950	N	1876	-0-	-74	-0-	185	1	1688	3	Y	3					3
							3	9									
*05	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	207	1	1884	3	Y	-0-					3

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

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
12	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	104	1	1001	3	Y	-0-					-0-
01	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	114	1	1050	3	Y	-0-					-0-
02	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	100	1	915	3	Y	-0-					-0-
03	1116	N	1092	-0-	-24	-0-	111	1	981	3	Y	-0-					-0-
04	1140	N	1020	-0-	-120	-0-	101	1	919	3	Y	-0-					-0-
*05	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	114	1	1039	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0136 B RRCID -> 128389 COMPL. DATE 08/17/1988 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5104 - 5129

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: O100A RRCID -> 129597 COMPL. DATE 12/21/1988 TOTAL DEPTH 6252 PERF. 5334 - 5359

12	1178	N	1120	-0-	-58	-0-	105	1	1015	3	Y	-0-					-0-
01	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	133	1	1226	3	Y	-0-					-0-
02	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	133	1	1210	3	Y	-0-					-0-
03	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	151	1	1334	3	Y	-0-					-0-
04	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	191	1	1735	3	Y	-0-					-0-
*05	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	200	1	1823	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: O168 A RRCID -> 129598 COMPL. DATE 11/23/1988 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5802 - 5816

12	1643	N	1580	-0-	-63	-0-	148	1	1426	3	Y	5					30
							6	9									
01	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	164	1	1507	3	Y	5	29	1			6
							6	9									
02	1711	N	1517	-0-	-194	-0-	150	1	1363	3	Y	4					10
							4	9									
03	1581	N	1524	-0-	-57	-0-	154	1	1367	3	Y	3					13
							3	9									
04	1620	N	1532	-0-	-88	-0-	151	1	1377	3	Y	4					17
							4	9									
05	1612	N	1538	-0-	-74	-0-	152	1	1384	3	Y	2					19
							2	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 1609 RRCID -> 130702 COMPL. DATE 05/02/1989 TOTAL DEPTH 6129 PERF. 5383 - 5388

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4331 A RRCID -> 131313 COMPL. DATE 07/15/1989 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5147 - 5167

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 0156 A RRCID -> 131648 COMPL. DATE 07/12/1989 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 4570 - 4600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	118	1	1134	3	Y	5					30
							6	9									
01	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	108	1	993	3	Y	5	29	1			6
							6	9									
02	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	100	1	913	3	Y	4					10
							4	9									
03	871	N	871	-0-	-0-	-0-	88	1	780	3	Y	3					13
							3	9									
04	574	N	574	-0-	-0-	-0-	56	1	514	3	Y	4					17
							4	9									
*05	703	N	703	-0-	-0-	-0-	69	1	632	3	Y	2					19
							2	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 4355 A RRCID -> 132570 COMPL. DATE 11/16/1989 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5873 - 5897

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1147 RRCID -> 133356 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 4722 - 4733

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1413 RRCID -> 133812 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 5472 - 5480

12	233	N	233	-0-	-0-	-0-	22	1	211	3	Y	-0-					2
01	227	N	227	-0-	-0-	-0-	22	1	205	3	Y	-0-	1	1			1
02	174	N	166	-0-	-8	-0-	16	1	150	3	Y	-0-					1
03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	21	1	185	3	Y	-0-					1
04	180	N	160	-0-	-20	-0-	16	1	144	3	Y	-0-					1
05	186	N	134	-0-	-52	-0-	13	1	121	3	Y	-0-					1

SEELIGSON UNIT WELL #: 0199 RRCID -> 135215 COMPL. DATE 02/01/1990 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5532 - 5538

12	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	118	1	1132	3	Y	3	8	1			11
							3	9									
01	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	130	1	1191	3	Y	3					14
							3	9									
02	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	115	1	1044	3	Y	4					18
							4	9									
03	1240	N	1196	-0-	-44	-0-	121	1	1074	3	Y	1					19
							1	9									
04	1290	N	1245	-0-	-45	-0-	123	1	1121	3	Y	1					20
							1	9									
*05	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	132	1	1206	3	Y	-0-					20

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 1633 A RRCID -> 135216 COMPL. DATE 06/29/1990 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5340 - 5356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0137B RRCID -> 135288 COMPL. DATE 07/13/1990 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 5357 - 5376

12	372	N	273	-0-	-99	-0-	26	1	247	3	Y	-0-					-0-
01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	25	1	232	3	Y	-0-					-0-
02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	29	1	263	3	Y	-0-					-0-
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	35	1	306	3	Y	-0-					-0-
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	33	1	299	3	Y	-0-					-0-
*05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	37	1	336	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1607T RRCID -> 136512 COMPL. DATE 09/01/1990 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5383 - 5393

12	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	168	1	1621	3	Y	14	13	1			5
							15	9									
01	675	N	675	-0-	-0-	-0-	65	1	596	3	Y	13	15	1			3
							14	9									
02	1334	N	79	-0-	-1255	-0-	8	1	71	3	Y	-0-	3	1			-0-
03	1426	N	55	-0-	-1371	-0-	6	1	49	3	Y	-0-					-0-
04	660	N	77	-0-	-583	-0-	8	1	69	3	Y	-0-					-0-
*05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	23	1	211	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0197 RRCID -> 136768 COMPL. DATE 01/11/1991 TOTAL DEPTH 6256 PERF. 5316 - 5340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0143B RRCID -> 136876 COMPL. DATE 03/06/1978 TOTAL DEPTH 6150 PERF. N/A

12	589	N	536	-0-	-53	-0-	50	1	486	3	Y	-0-					-0-
01	600	N	600	-0-	-0-	-0-	59	1	541	3	Y	-0-					-0-
02	582	N	582	-0-	-0-	-0-	58	1	524	3	Y	-0-					-0-
03	650	N	650	-0-	-0-	-0-	66	1	584	3	Y	-0-					-0-
04	614	N	614	-0-	-0-	-0-	61	1	553	3	Y	-0-					-0-
05	620	N	618	-0-	-2	-0-	61	1	557	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0109BT RRCID -> 138191 COMPL. DATE 03/25/1991 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5140 - 5156

12	703	N	703	-0-	-0-	-0-	63	1	603	3	Y	34	54	1			46
							37	9									
01	729	N	729	-0-	-0-	-0-	67	1	612	3	Y	45	38	1			53
							50	9									
02	679	N	679	-0-	-0-	-0-	62	1	561	3	Y	51	81	1			23
							56	9									
03	682	N	682	-0-	-0-	-0-	63	1	556	3	Y	57	45	1			35
							63	9									
04	605	N	605	-0-	-0-	-0-	57	1	520	3	Y	25	41	1			19
							28	9									
*05	768	N	768	-0-	-0-	-0-	74	1	672	3	Y	20	25	1			14
							22	9									

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 0149B RRCID -> 138227 COMPL. DATE 04/10/1991 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5597 - 5632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	480	N	480	-0-	-0-	-0-	45	1	435	3	Y	-0-					-0-
01	479	N	479	-0-	-0-	-0-	47	1	432	3	Y	-0-					-0-
02	464	N	431	-0-	-33	-0-	43	1	388	3	Y	-0-					-0-
03	465	N	441	-0-	-24	-0-	45	1	396	3	Y	-0-					-0-
04	463	N	463	-0-	-0-	-0-	46	1	417	3	Y	-0-					-0-
05	465	N	121	-0-	-344	-0-	12	1	109	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4374 RRCID -> 139863 COMPL. DATE 11/11/1991 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 6040 - 6052

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0189 RRCID -> 139942 COMPL. DATE 11/01/1991 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5360 - 5380

12	2945	X	1544	-0-	-1401	-0-	140 59	1 9	1345	3	Y	54					205
01	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	284 97	1 9	2610	3	Y	88	160	1			133
02	2784	X	2725	-0-	-59	-0-	261 84	1 9	2380	3	Y	76					209
03	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	320 101	1 9	2836	3	Y	92	151	1			150
04	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	293 84	1 9	2666	3	Y	76	150	1			76
*05	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	315 33	1 9	2866	3	Y	30					106

SEELIGSON UNIT WELL #: 0903 RRCID -> 141091 COMPL. DATE 11/21/1991 TOTAL DEPTH 6298 PERF. 5475 - 5485

12	551	N	551	-0-	-0-	-0-	52	1	499	3	Y	-0-					-0-
01	540	N	540	-0-	-0-	-0-	53	1	487	3	Y	-0-					-0-
02	551	N	439	-0-	-112	-0-	43	1	396	3	Y	-0-					-0-
03	558	N	416	-0-	-142	-0-	42	1	374	3	Y	-0-					-0-
04	510	N	382	-0-	-128	-0-	38	1	344	3	Y	-0-					-0-
05	465	N	344	-0-	-121	-0-	34	1	310	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 2602 RRCID -> 143584 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 6179 PERF. 4233 - 4240

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0189A RRCID -> 144016 COMPL. DATE 01/22/1993 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4964 - 4970

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 4367 RRCID -> 144322 COMPL. DATE 02/20/1993 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 5343 - 5360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0116 RRCID -> 144344 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 5270 - 5290

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1417 RRCID -> 145498 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 5502 - 5512

12	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	273 2	1 9	2626	3	Y	2					3
01	1922	X	1905	-0-	-17	-0-	187 3	1 9	1715	3	Y	3	3	1			3
02	2523	X	1865	-0-	-658	-0-	184 2	1 9	1679	3	Y	2	3	1			2
03	2914	X	1990	-0-	-924	-0-	202 2	1 9	1786	3	Y	2	3	1			1
04	2820	X	2049	-0-	-771	-0-	203 1	1 9	1845	3	Y	1					2
05	2914	X	2107	-0-	-807	-0-	208 2	1 9	1897	3	Y	2	3	1			1

SEELIGSON UNIT WELL #: 0905 RRCID -> 146247 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5034 - 5098

12	915	N	915	-0-	-0-	-0-	86	1	829	3	Y	-0-					-0-
01	910	N	910	-0-	-0-	-0-	89	1	821	3	Y	-0-					-0-
02	957	N	922	-0-	-35	-0-	91	1	831	3	Y	-0-					-0-
03	930	N	720	-0-	-210	-0-	73	1	647	3	Y	-0-					-0-
04	870	N	592	-0-	-278	-0-	59	1	533	3	Y	-0-					-0-
05	992	N	625	-0-	-367	-0-	62	1	563	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0802 RRCID -> 146509 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6255 PERF. 4408 - 4678

12	186	N	107	-0-	-79	-0-	10	1	97	3	Y	-0-					-0-
01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	16	1	148	3	Y	-0-					-0-
02	145	N	114	-0-	-31	-0-	11	1	103	3	Y	-0-					-0-
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	11	1	97	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	94	-0-	-56	-0-	9	1	85	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	101	-0-	-23	-0-	10	1	91	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1600AT RRCID -> 155635 COMPL. DATE 08/20/1995 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 6090 - 6105

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELINGSON UNIT WELL #: 0113 RRCID -> 157597 COMPL. DATE 02/04/1996 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 5383 - 5797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0160A RRCID -> 158174 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5938 - 5950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1721 RRCID -> 160058 COMPL. DATE 08/03/1996 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5797 - 5817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1639A RRCID -> 161034 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 5504 - 5541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	15	1	148	3	Y	-0-					-0-
01	216	N	216	-0-	-0-	-0-	21	1	195	3	Y	-0-					-0-
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	17	1	157	3	Y	-0-					-0-
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	22	1	197	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	21	1	189	3	Y	-0-					-0-
*05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	18	1	160	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1150 RRCID -> 164388 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5412 - 5822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992	N	399	-0-	-593	-0-	38	1	361	3	Y	-0-					-0-
01	967	N	967	-0-	-0-	-0-	95	1	872	3	Y	-0-					-0-
02	1073	N	1059	-0-	-14	-0-	105	1	954	3	Y	-0-					-0-
03	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	120	1	1064	3	Y	-0-					-0-
04	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	108	1	981	3	Y	-0-					-0-
*05	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	114	1	1040	3	Y	-0-					-0-

SEELISON UNIT WELL #: 1406 RRCID -> 235673 COMPL. DATE 02/14/1976 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	604	N	604	-0-	-0-	-0-	53	1	514	3	Y	34					306
							37	9									
01	592	N	592	-0-	-0-	-0-	55	1	502	3	Y	32	190	1			148
							35	9									
02	580	N	560	-0-	-20	-0-	52	1	478	3	Y	27					175
							30	9									
03	589	N	554	-0-	-35	-0-	53	1	468	3	Y	30					205
							33	9									
04	570	N	519	-0-	-51	-0-	48	1	438	3	Y	30					235
							33	9									
05	589	N	469	-0-	-120	-0-	43	1	392	3	Y	31					266
							34	9									

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 1802C RRCID -> 243768 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 6256 PERF. 5154 - 5174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	405	N	405	-0-	-0-	-0-	38	1	367	3	Y	-0-					-0-
01	391	N	391	-0-	-0-	-0-	38	1	353	3	Y	-0-					-0-
02	372	N	372	-0-	-0-	-0-	37	1	335	3	Y	-0-					-0-
03	382	N	382	-0-	-0-	-0-	39	1	343	3	Y	-0-					-0-
04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	45	1	411	3	Y	-0-					-0-
*05	466	N	466	-0-	-0-	-0-	46	1	420	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0146B RRCID -> 256212 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 5961 - 5974

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0139B RRCID -> 257042 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 5387 - 5882

12	93	N	79	-0-	-14	-0-	7	1	72	3	N	-0-					-0-
01	233	N	233	-0-	-0-	-0-	23	1	210	3	N	-0-					-0-
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	20	1	180	3	N	-0-					-0-
03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	24	1	216	3	N	-0-					-0-
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	24	1	222	3	N	-0-					-0-
*05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	28	1	259	3	N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0112 RRCID -> 257930 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 5559 - 5763

12	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	352	1	3392	3	N	5	7	1			3
							6	9									
01	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	356	1	3272	3	N	-0-	2	1			1
02	3625	X	3383	-0-	-242	-0-	335	1	3048	3	N	-0-	1	1			-0-
03	3782	X	3536	-0-	-246	-0-	359	1	3177	3	N	-0-					-0-
04	3660	X	3559	-0-	-101	-0-	352	1	3207	3	N	-0-					-0-
05	3751	X	3541	-0-	-210	-0-	350	1	3191	3	N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1622A RRCID -> 258641 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 9264 PERF. 5822 - 6040

12	414	N	414	-0-	-0-	-0-	39	1	375	3	N	-0-					-0-
01	437	N	437	-0-	-0-	-0-	43	1	392	3	N	2	1	1			1
							2	9									
02	463	N	463	-0-	-0-	-0-	45	1	414	3	N	4	3	1			2
							4	9									
03	457	N	457	-0-	-0-	-0-	46	1	407	3	N	4	5	1			1
							4	9									
04	449	N	449	-0-	-0-	-0-	44	1	402	3	N	3	3	1			1
							3	9									
*05	445	N	445	-0-	-0-	-0-	44	1	401	3	N	-0-	1	1			-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
SEELIGSON UNIT WELL #: 0173A RRCID -> 261224 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 5408 - 5415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1697 RRCID -> 261226 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 5481 - 5879

12	620	N	601	-0-	-19	-0-	55	1	529	3	N	15	16	1			4
							17	9									
01	723	N	723	-0-	-0-	-0-	70	1	644	3	N	8	9	1			3
							9	9									
02	719	N	719	-0-	-0-	-0-	70	1	641	3	N	7	7	1			3
							8	9									
03	725	N	725	-0-	-0-	-0-	71	1	624	3	N	27	24	1			6
							30	9									
04	810	N	810	-0-	-0-	-0-	78	1	708	3	N	22	21	1			7
							24	9									
*05	830	N	830	-0-	-0-	-0-	78	1	713	3	N	35	29	1			13
							39	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 4037 RRCID -> 261249 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5493 - 5909

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1109 RRCID -> 265841 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 5288 - 5941

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1502 RRCID -> 279310 COMPL. DATE 03/06/1978 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 5467 - 5854

12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	694	X	694	-0-	-0-	-0-	68	1	626	3	N	-0-					-0-
02	664	X	664	-0-	-0-	-0-	66	1	598	3	N	-0-					-0-
03	711	X	711	-0-	-0-	-0-	72	1	639	3	N	-0-					-0-
04	681	X	681	-0-	-0-	-0-	67	1	614	3	N	-0-					-0-
*05	701	X	701	-0-	-0-	-0-	69	1	632	3	N	-0-					-0-

SEELIGSON (CONSOLIDATED) 82126 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH SEELIGSON WELL #: C182 RRCID -> 058111 COMPL. DATE 11/10/1973 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 6656 - 6670

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEELIGSON (CONSOLIDATED) //CONT.// 82126 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH SEELIGSON WELL #: C197 F RRCID -> 097148 COMPL. DATE 10/15/1981 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 6474 - 6482

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: C121 RRCID -> 099600 COMPL. DATE 01/12/1982 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6272 - 6292

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: C 51 RRCID -> 139943 COMPL. DATE 06/25/1996 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 6380 - 6767

12	2573 N	2408	-0-	-165	-0-	81	1	2327	2	Y	-0-					-0-
01	2604 N	2415	-0-	-189	-0-	81	1	2334	2	Y	-0-					-0-
02	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	75	1	2230	2	Y	-0-					-0-
03	2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	76	1	2342	2	Y	-0-					-0-
04	2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	77	1	2265	2	Y	-0-					-0-
05	2449 N	1565	-0-	-884	-0-	56	1	1509	2	Y	-0-					-0-

EXXON MOBIL CORPORATION 257128
SEELIGSON, K. R. WELL #: C 7 C RRCID -> 013809 COMPL. DATE 05/12/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6833 - 6845

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: C116 T RRCID -> 058337 COMPL. DATE 03/10/1974 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 6785 - 6800

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: C190 F RRCID -> 087899 COMPL. DATE 11/08/1979 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6256 - 6552

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON (CONSOLIDATED) //CONT.// 82126 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
KING RANCH SEELIGSON WELL #: C204 C RRCID -> 090616 COMPL. DATE 03/17/1983 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6074 - 6279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DE TIJERINA, H.C. WELL #: 59 RRCID -> 127455 COMPL. DATE 05/04/1992 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6646 - 6704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-					4
01	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	3			Y	-0-					4
02	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	3			Y	-0-					4
03	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			Y	-0-					4
04	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			Y	-0-					4
*05	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			Y	-0-					4

JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
CANALES, P. WELL #: 118U RRCID -> 041787 COMPL. DATE 04/06/1967 TOTAL DEPTH 7110 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANALES, P. WELL #: 118 L RRCID -> 041824 COMPL. DATE 04/07/1967 TOTAL DEPTH 7110 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANALES, P. WELL #: 117 RRCID -> 041934 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 19640 PERF. 6595 - 6927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	785	N	785	-0-	-0-	-0-	74	1	711	3	Y	-0-					-0-
01	819	N	819	-0-	-0-	-0-	80	1	739	3	Y	-0-					-0-
02	713	N	713	-0-	-0-	-0-	71	1	642	3	Y	-0-					-0-
03	787	N	787	-0-	-0-	-0-	80	1	707	3	Y	-0-					-0-
04	822	N	822	-0-	-0-	-0-	81	1	741	3	Y	-0-					-0-
*05	877	N	877	-0-	-0-	-0-	87	1	790	3	Y	-0-					-0-

CANALES, P. WELL #: 129 RRCID -> 057256 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6409 - 6483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON (CONSOLIDATED) //CONT.// 82126 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
MILLER, J. W. WELL #: 42 RRCID -> 060359 COMPL. DATE 12/18/1974 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 6440 - 6448

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	Y	-0-					-0-
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	3	Y	-0-					-0-
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	5	1	45	3	Y	-0-					-0-
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	27	-0-	-35	-0-	3	1	24	3	Y	-0-					-0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: 4392A RRCID -> 076375 COMPL. DATE 08/19/1977 TOTAL DEPTH 6950 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANALES, P. WELL #: 112 RRCID -> 124063 COMPL. DATE 05/08/1987 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 6745 - 6765

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANALES, P. WELL #: 138 RRCID -> 253134 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 7859 PERF. 6210 - 6560

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	460	N	460	-0-	-0-	-0-	39	1	379	3	Y	38	69	1			81
							42	9									
01	399	N	399	-0-	-0-	-0-	36	1	328	3	Y	32					113
							35	9									
02	392	N	392	-0-	-0-	-0-	35	1	320	3	Y	34	70	1			77
							37	9									
03	463	N	463	-0-	-0-	-0-	38	1	339	3	Y	78					155
							86	9									
04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	20	1	178	3	Y	75	113	1			117
							83	9									
05	248	N	125	-0-	-123	-0-	11	1	99	3	Y	14					131
							15	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUNLAP, B. H. WELL #: 67L RRCID -> 039780 COMPL. DATE 07/22/1966 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6628 - 6638

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON (CONSOLIDATED) //CONT.// 82126 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
MOBIL PRODUCING TX. & N.M. INC. //CONT.// 572550

DUNLAP, B. H. WELL #: 67MU RRCID -> 039781 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6280 - 6430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SEELIGSON, A. A. WELL #: 8 U RRCID -> 041344 COMPL. DATE 02/08/1967 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6155 - 6165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	DLQ	G-10	1713	-0-	1713	1713	1713	3		Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	1698	-0-	1698	3411	1698	3		Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	1667	-0-	1667	5078	1667	3		Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	5078				Y	-0-			-0-
04		2600 N	1585	-0-	-1015	4063	1585	3		Y	-0-			-0-
*05		3100 N	1653	-0-	-1447	2616	1653	3		Y	-0-			-0-

SEELIGSON, A. A. WELL #: 238 U RRCID -> 054770 COMPL. DATE 03/14/1973 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 6538 - 6586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SEELIGSON, A.A. WELL #: 9 U RRCID -> 089118 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6083 - 6268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

DUNLAP, B.H. WELL #: 63 RRCID -> 097516 COMPL. DATE 10/29/1981 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 6737 - 6748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SEELIGSON, A.A. WELL #: 232 RRCID -> 121705 COMPL. DATE 06/28/1986 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6482 - 6494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SEELIGSON (CONSOLIDATED) //CONT.// 82126 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
MOBIL PRODUCING TX. & N.M. INC. //CONT.// 572550
SEELIGSON, A.A. WELL #: 7 RRCID -> 122237 COMPL. DATE 09/17/1986 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 6117 - 6137

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON, A.A. WELL #: 211 RRCID -> 129800 COMPL. DATE 02/03/1989 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 6298 - 6327

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON, A.A. WELL #: 18 RRCID -> 129981 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 6584 PERF. 6092 - 6106

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON, A. A. WELL #: 51 RRCID -> 133023 COMPL. DATE 03/30/1995 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6602 - 6614

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON, A. A. WELL #: 157 RRCID -> 136614 COMPL. DATE 09/25/1990 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6469 - 6493

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON, A. A. WELL #: 235 RRCID -> 136791 COMPL. DATE 12/18/1990 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 6195 - 6205

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON, A. A. WELL #: 248 RRCID -> 137139 COMPL. DATE 01/28/1991 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6580 - 6600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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 #: 87 RRCID -> 137157 COMPL. DATE 02/02/1991 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6552 - 6586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNLAP, B. H. WELL #: 66 RRCID -> 137379 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6367 - 6704

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON, A. A. WELL #: 76 RRCID -> 138422 COMPL. DATE 08/17/1994 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6769 - 7020

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON, A.A. WELL #: 84 RRCID -> 147148 COMPL. DATE 09/10/1993 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 6523 - 6530

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON, A.A. WELL #: 83 RRCID -> 147474 COMPL. DATE 09/08/1993 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6488 - 6496

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON, A.A. WELL #: 84 RRCID -> 148600 COMPL. DATE 02/20/1994 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 6476 - 6493

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON, A.A. WELL #: 247 RRCID -> 148604 COMPL. DATE 04/04/1995 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 6196 - 6492

12	DLQ	G-10	594	-0-	594	594	594	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	721	-0-	721	1315	721	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	540	-0-	540	1855	540	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	1855					Y	-0-					-0-
04		2516 N	661	-0-	-1855	-0-	661	3			Y	-0-					-0-
*05		677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			Y	-0-					-0-

SEELIGSON (CONSOLIDATED) //CONT.// 82126 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
MOBIL PRODUCING TX. & N.M. INC. //CONT.// 572550
SEELIGSON, A.A. WELL #: 201 RRCID -> 148773 COMPL. DATE 07/29/1994 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6348 - 6433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

DUNLAP, B.H. WELL #: 71 RRCID -> 150936 COMPL. DATE 08/23/1994 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6612 - 6636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					63
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					63
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					63
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					63
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					63
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					63

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	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					27
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					27
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					27
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					27
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					27
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					27

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/11/2005

SEJITA (BAZAN) 82204 083 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
TRINITY GAS CORPORATION 870230
CASEY, JACK WELL #: 12 RRCID -> 041097 COMPL. DATE 01/11/1967 TOTAL DEPTH 7805 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	81	-0-	-43		-0-	81	2			N	-0-					180
01	164	N	164	-0-	-0-		-0-	164	2			N	-0-					180
02	161	N	161	-0-	-0-		-0-	161	2			N	-0-					180
03	160	N	160	-0-	-0-		-0-	160	2			N	-0-					180
04	162	N	162	-0-	-0-		-0-	162	2			N	-0-					180
05	186	N	80	-0-	-106		-0-	80	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	101	-0-	-23		-0-	101	2			N	-0-					-0-
01	204	N	204	-0-	-0-		-0-	204	2			N	-0-					-0-
02	201	N	201	-0-	-0-		-0-	201	2			N	-0-					-0-
03	200	N	200	-0-	-0-		-0-	200	2			N	-0-					-0-
04	210	N	182	-0-	-28		-0-	182	2			N	-0-					-0-
05	217	N	101	-0-	-116		-0-	101	2			N	-0-					-0-

CASEY, JACK WELL #: 15 RRCID -> 043695 COMPL. DATE 12/13/1967 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1674	N	430	-0-	-1244		-0-	430	2			N	-0-					-0-
01	957	N	957	-0-	-0-		-0-	957	2			N	-0-					-0-
02	2337	N	2337	-0-	-0-		-0-	2337	2			N	-0-					-0-
03	2491	N	2491	-0-	-0-		-0-	2491	2			N	-0-					-0-
04	2406	N	2406	-0-	-0-		-0-	2406	2			N	-0-					-0-
05	2511	N	2462	-0-	-49		-0-	2462	2			N	-0-					-0-

SEJITA (HOCKLEY 1ST) //CONT.// 82204 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
TRINITY GAS CORPORATION //CONT.// 870230
YZAGUIRRE, MANUEL F. WELL #: 1 RRCID -> 143633 COMPL. DATE 10/16/1992 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 5244 - 5252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6758	X	4249	-0-	-2509	-0-	4249	2			N	-0-					-0-
01	6520	X	6520	-0-	-0-	-0-	6520	2			N	-0-					-0-
02	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	4873	2			N	-0-					-0-
03	5571	X	5571	-0-	-0-	-0-	5571	2			N	-0-					-0-
04	6300	X	5635	-0-	-665	-0-	5635	2			N	-0-					-0-
05	6510	X	4463	-0-	-2047	-0-	4463	2			N	-0-					-0-

SEJITA (HOCKLEY 2ND) 82204 581 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
TRINITY GAS CORPORATION 870230
CASEY, JACK WELL #: 1 T RRCID -> 014144 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE, MANUEL F. WELL #: 1 RRCID -> 014153 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 5280 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEREZ, GUILLERMO WELL #: 2 RRCID -> 071294 COMPL. DATE 04/21/1977 TOTAL DEPTH 6965 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3596	X	3491	-0-	-105	-0-	3491	2			N	-0-					-0-
01	3596	X	3500	-0-	-96	-0-	3500	2			N	-0-					-0-
02	3335	X	3214	-0-	-121	-0-	3214	2			N	-0-					-0-
03	3565	X	3434	-0-	-131	-0-	3434	2			N	-0-					-0-
04	3390	X	3356	-0-	-34	-0-	3356	2			N	-0-					-0-
05	3503	X	3440	-0-	-63	-0-	3440	2			N	-0-					-0-

SEJITA (YEGUA, UP.) 82204 830 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
TRINITY GAS CORPORATION 870230
BAZAN, DAVID WELL #: 3 RRCID -> 036077 COMPL. DATE 01/10/1965 TOTAL DEPTH 7844 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	8					95
01	1550	N	573	-0-	-977	-0-	553	2	20	9	N	18					113
02	638	N	613	-0-	-25	-0-	604	2	9	9	N	8					121
03	1054	N	715	-0-	-339	-0-	693	2	22	9	N	20					141
04	713	N	713	-0-	-0-	-0-	700	2	13	9	N	12					153
*05	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1051	2	9	9	N	8					161

GARCIA, OVIDIO WELL #: 1 RRCID -> 222445 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF. 6142 - 6152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			N	-0-					8
01	1550	N	1433	-0-	-117	-0-	1433	2			N	-0-					8
02	1450	N	1108	-0-	-342	-0-	1108	2			N	-0-					8
03	1550	N	705	-0-	-845	-0-	705	2			N	-0-					8
04	1380	N	762	-0-	-618	-0-	762	2			N	-0-					8
05	1178	N	1005	-0-	-173	-0-	1005	2			N	-0-					8

SEJITA, EAST 82205 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
DISCORBIS OIL COMPANY 220846
BARRERA, HOMER ET AL WELL #: 3 RRCID -> 200047 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 1860 PERF. 1141 - 1157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	60	R	60	-0-	-0-	-0-	9	1	51	2	N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	58	#	36	-0-	-22	-0-	5	1	31	2	N	-0-					-0-
03	93	R	93	-0-	-0-	-0-	11	1	82	2	N	-0-					-0-
04	278	R	278	-0-	-0-	-0-	32	1	246	2	N	-0-					-0-
*05	301	R	301	-0-	-0-	-0-	36	1	265	2	N	-0-					-0-

SEJITA, EAST (550) 82205 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
DISCORBIS OIL COMPANY 220846
RAMIREZ, H. WELL #: 2 RRCID -> 242248 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 800 PERF. 625 - 628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	6	1	43	2	N	-0-					-0-
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	9	1	59	2	N	-0-					-0-
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	2	N	-0-					-0-
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	8	1	63	2	N	-0-					-0-
05	62	N	45	-0-	-17	-0-	5	1	40	2	N	-0-					-0-

SEJITA, EAST (800) 82205 264 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
DISCORBIS OIL COMPANY 220846
BARRERA, HOMER ET AL WELL #: 2 RRCID -> 233983 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 1850 PERF. 711 - 715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	177	N	177	-0-	-0-	-0-	26	1	151	2	N	-0-					-0-
01	155	N	54	-0-	-101	-0-	7	1	47	2	N	-0-					-0-
02	174	N	93	-0-	-81	-0-	12	1	81	2	N	-0-					-0-
03	186	N	30	-0-	-156	-0-	4	1	26	2	N	-0-					-0-
04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	20	1	155	2	N	-0-					-0-
*05	183	N	183	-0-	-0-	-0-	22	1	161	2	N	-0-					-0-

W.W.H.M. & H., INC. WELL #: 3 RRCID -> 233984 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 1403 PERF. 859 - 872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARRERA, HOMER ET AL WELL #: 5 RRCID -> 241974 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 885 PERF. 726 - 729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	192	N	192	-0-	-0-	-0-	28	1	164	2	N	-0-					-0-
01	186	N	58	-0-	-128	-0-	7	1	51	2	N	-0-					-0-
02	174	N	102	-0-	-72	-0-	13	1	89	2	N	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	22	1	168	2	N	-0-					-0-
*05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	23	1	175	2	N	-0-					-0-

SEJITA, EAST (1000) 82205 330 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
DISCORBIS OIL COMPANY 220846
MAMA NA PARTNERSHIP WELL #: 2A RRCID -> 222326 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 1410 PERF. 1003 - 1010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	#	134	-0-	-83	-0-	19	1	115	2	N	-0-					-0-
01	186	#	46	-0-	-140	-0-	6	1	40	2	N	-0-					-0-
02	174	#	83	-0-	-91	-0-	11	1	72	2	N	-0-					-0-
03	186	#	51	-0-	-135	-0-	6	1	45	2	N	-0-					-0-
04	150	#	7	-0-	-143	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
05	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

SEJITA, EAST (1000) //CONT.// 82205 330 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
DISCORBIS OIL COMPANY //CONT.// 220846
MAMA NA PARTNERSHIP WELL #: 3A RRCID -> 231997 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 1365 PERF. 1000 - 1008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAMA NA PARTNERSHIP "B" WELL #: 6A RRCID -> 252109 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 1263 PERF. 1130 - 1140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	#	264	-0-	-46	-0-	38	1	226	2	N	-0-					-0-
01	396	R	396	-0-	-0-	-0-	49	1	347	2	N	-0-					-0-
02	290	#	206	-0-	-84	-0-	26	1	180	2	N	-0-					-0-
03	310	#	83	-0-	-227	-0-	10	1	73	2	N	-0-					-0-
04	390	#	133	-0-	-257	-0-	15	1	118	2	N	-0-					-0-
05	403	#	181	-0-	-222	-0-	21	1	160	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
12	279	#	267	-0-	-12	-0-	39	1	228	2	N	-0-					-0-
01	416	R	416	-0-	-0-	-0-	51	1	365	2	N	-0-					-0-
02	296	R	296	-0-	-0-	-0-	38	1	258	2	N	-0-					-0-
03	310	#	139	-0-	-171	-0-	17	1	122	2	N	-0-					-0-
04	390	#	174	-0-	-216	-0-	20	1	154	2	N	-0-					-0-
05	403	#	265	-0-	-138	-0-	31	1	234	2	N	-0-					-0-

MAMA NA PARTNERSHIP "A" WELL #: 5A RRCID -> 252742 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 1419 PERF. 1100 - 1109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAMA NA PARTNERSHIP "B" WELL #: 9A RRCID -> 260399 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 1323 PERF. 1094 - 1166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAMA NA PARTNERSHIP "A" WELL #: 7A RRCID -> 260631 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 1353 PERF. 1135 - 1142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEJITA, EAST (1220) 82205 594 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
DISCORBIS OIL COMPANY 220846
W. W. H. M. & H. INC., ET. AL. WELL #: 1 RRCID -> 195479 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1212 - 1226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	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	34	N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ, H. WELL #: 1 RRCID -> 204315 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1133 - 1150

12	57	N	57	-0-	-0-	-0-	8	1	49	2	N	-0-					-0-
01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	10	1	68	2	N	-0-					-0-
02	58	N	35	-0-	-23	-0-	4	1	31	2	N	-0-					-0-
03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	11	1	78	2	N	-0-					-0-
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	20	1	160	2	N	-0-					-0-
*05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	19	1	138	2	N	-0-					-0-

W.W.H.M. & H. INC., ET. AL. WELL #: 2 RRCID -> 204316 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1186 - 1204

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARCIA, EUSEBIO, JR ET AL WELL #: 2 RRCID -> 208616 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 1288 - 1290

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/29/2015 - PLUGGED 12/29/15

MAMA NA PARTNERSHIP WELL #: 1A RRCID -> 222335 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 2207 PERF. 1241 - 1250

12	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	37	R	37	-0-	-0-	-0-	5	1	32	2	N	-0-					-0-
03	56	R	56	-0-	-0-	-0-	7	1	49	2	N	-0-					-0-
04	111	R	111	-0-	-0-	-0-	13	1	98	2	N	-0-					-0-
*05	109	R	109	-0-	-0-	-0-	13	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	1922	N	1882	-0-	-40	-0-	1882	2			N	-0-					-0-
01	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2			N	-0-					-0-
02	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2			N	-0-					-0-
03	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2			N	-0-					-0-
04	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2			N	-0-					-0-
*05	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2			N	-0-					-0-

SEJITA, EAST (1300) //CONT.// 82205 630 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
TRINITY GAS CORPORATION //CONT.// 870230
PLANT SITE WELL #: 2 RRCID -> 198924 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 2025 PERF. 996 - 998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					-0-
01	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					-0-
02	551	N	468	-0-	-83	-0-	468	2			N	-0-					-0-
03	620	N	498	-0-	-122	-0-	498	2			N	-0-					-0-
04	600	N	488	-0-	-112	-0-	488	2			N	-0-					-0-
*05	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-

PLANT SITE WELL #: 1 RRCID -> 239157 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1226 - 1230

12	1085	N	941	-0-	-144	-0-	941	2			N	-0-					-0-
01	1178	N	952	-0-	-226	-0-	952	2			N	-0-					-0-
02	899	N	876	-0-	-23	-0-	876	2			N	-0-					-0-
03	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					-0-
04	930	N	761	-0-	-169	-0-	761	2			N	-0-					-0-
05	930	N	779	-0-	-151	-0-	779	2			N	-0-					-0-

SEJITA, N.E. (5400) 82207 540 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
CHAMPLIN EXPLORATION, INC. 143578
HUNTER, M.K. WELL #: 1 RRCID -> 103461 COMPL. DATE 11/29/1982 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5402 - 5407

12	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	2			N	-0-					63
01	93	N	48	-0-	-45	-0-	48	2			N	-0-					63
02	58	N	41	-0-	-17	-0-	41	2			N	-0-					63
03	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					63
04	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	2			N	-0-					63
*05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					63

SEJITA, WEST 82211 001 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
VILLARREAL WELL #: 1 RRCID -> 245754 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5402 - 5405

12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	93	#	-0-	-0-	-93	-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-

SERAFIN (WILCOX 5800) 82259 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
URIBE WELL #: 1 RRCID -> 128602 COMPL. DATE 09/17/1988 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 5756 - 5770

12	1736	X	1530	-0-	-206	-0-	222	1	1308	2	N	-0-					-0-
01	1674	X	1540	-0-	-134	-0-	234	1	1306	2	N	-0-					-0-
02	1566	X	1268	-0-	-298	-0-	231	1	1037	2	N	-0-					-0-
03	1674	X	1426	-0-	-248	-0-	242	1	1184	2	N	-0-					-0-
04	1500	X	1360	-0-	-140	-0-	230	1	1130	2	N	-0-					-0-
05	1550	X	1468	-0-	-82	-0-	269	1	1199	2	N	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SERAFIN WELL #: 1 RRCID -> 111671 COMPL. DATE 05/01/1984 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 5783 - 5788

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	3100	N	3117	-0-	17	17	3117	2			N	-0-					-0-
02	1986	N	1969	-0-	-17	-0-	1969	2			N	-0-					-0-
03	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					-0-
04	2008	X	2008	-0-	-0-	-0-	2008	3			N	-0-					-0-
*05	1832	X	1832	-0-	-0-	-0-	1832	3			N	-0-					-0-

SEVEN SISTERS (1200) 82380 385 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
ROGER W. MCCABE, INC. 724671
ARGO OIL CORP. WELL #: 1 RRCID -> 014179 COMPL. DATE 11/26/1952 TOTAL DEPTH 2748 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	341	N	46	-0-	-295	-0-	46	3			N	-0-					-0-
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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-

ARGO OIL CORP. WELL #: 2 RRCID -> 198227 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 1252 PERF. 1220 - 1252

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SEVEN SISTERS (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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SEVEN SISTERS, E. (HOUSE AB) 82381 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
GORMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 157260 COMPL. DATE 02/13/1996 TOTAL DEPTH 14980 PERF. 13180 - 13430

12	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	321	1	1931	3	N	1					7
							1	9									
01	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	313	1	1966	3	N	1					8
							1	9									
02	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	243	1	1715	3	N	1					9
							1	9									
03	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	346	1	2207	3	N	2					11
							2	9									
04	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	332	1	1961	3	N	1					12
							1	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

SEVEN SISTERS, E. (HOUSE AB) //CONT.// 82381 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
12	674	N	674	-0-	-0-	-0-	96	1	577	3	N	1					8
							1	9									
01	663	N	663	-0-	-0-	-0-	91	1	570	3	N	2					10
							2	9									
02	602	N	602	-0-	-0-	-0-	75	1	526	3	N	1					11
							1	9									
03	646	N	646	-0-	-0-	-0-	87	1	557	3	N	2					13
							2	9									
04	630	N	629	-0-	-1	-0-	91	1	537	3	N	1					14
							1	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

HUMBLE FEE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 220102 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13123 - 13254

12	5270	X	5024	-0-	-246	-0-	717	1	4306	3	N	1					8
							1	9									
01	5270	X	4424	-0-	-846	-0-	607	1	3816	3	N	1					9
							1	9									
02	4930	X	4625	-0-	-305	-0-	574	1	4050	3	N	1					10
							1	9									
03	5208	X	3712	-0-	-1496	-0-	502	1	3208	3	N	2					12
							2	9									
04	5040	X	3817	-0-	-1223	-0-	553	1	3263	3	N	1					13
							1	9									
05	5022	X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					N	NO RPT					13

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EXXON - LICHTENBERGER FEE WELL #: 9 RRCID -> 109428 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13236 - 13469

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FARMERS LIFE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 265872 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 17000 PERF.13280 - 13500

12	31	N	16	-0-	-15	-0-	9	1	7	3	N	-0-					-0-
01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	13	1	7	3	N	-0-					-0-
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	18	1	22	3	N	-0-					-0-
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	18	1	6	3	N	-0-					-0-
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	17	1	7	3	N	-0-					-0-
*05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	20	1	5	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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEVEN SISTERS, E. (HOUSE C) //CONT.// 82381 056 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HUMBLE FEE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218000 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13524 - 13544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEVEN SISTERS, E. (HOWELL SAND) 82381 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
GORMAN, J. W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 094447 COMPL. DATE 05/13/1981 TOTAL DEPTH 16553 PERF.15068 - 15134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11377	X	9110	-0-	-2267	-0-	1300	1 1 9	7809	3	N	1					8
01	11377	X	9232	-0-	-2145	-0-	1267	1 1 9	7964	3	N	1					9
02	10034	X	9164	-0-	-870	-0-	1138	1 2 9	8024	3	N	2					11
03	9579	X	9399	-0-	-180	-0-	1272	1 2 9	8125	3	N	2					13
04	9270	X	9128	-0-	-142	-0-	1322	1 1 9	7805	3	N	1					14
05	9238	X	NO RPT	-0-	-9238	-0-					N	NO RPT					14

ARCO ETAL HUMBLE FEE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 101266 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH 15520 PERF.15173 - 15240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	40641	X	38207	-0-	-2434	-0-	5452	1 1 9	32754	3	N	1					8
01	40641	X	39401	-0-	-1240	-0-	5407	1 1 9	33993	3	N	1					9
02	36598	X	35539	-0-	-1059	-0-	4412	1 2 9	31125	3	N	2					11
03	39122	X	38228	-0-	-894	-0-	5174	1 1 9	33053	3	N	1					12
04	38130	X	37150	-0-	-980	-0-	5380	1 1 9	31769	3	N	1					13
05	39401	X	NO RPT	-0-	-39401	-0-					N	NO RPT					13

HAZLEWOOD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102892 COMPL. DATE 11/28/1982 TOTAL DEPTH 15650 PERF.15230 - 15298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAZLEWOOD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 106182 COMPL. DATE 06/06/1983 TOTAL DEPTH 15350 PERF.15098 - 15176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23560	X	23160	-0-	-400	-0-	3305	1 1 9	19854	3	N	1					8
01	23691	X	23691	-0-	-0-	-0-	3251	1 1 9	20439	3	N	1					9
02	20764	X	19224	-0-	-1540	-0-	2387	1 1 9	16836	3	N	1					10
03	23561	X	23561	-0-	-0-	-0-	3189	1 2 9	20370	3	N	2					12
04	22920	X	19906	-0-	-3014	-0-	2883	1 1 9	17022	3	N	1					13
05	23684	X	NO RPT	-0-	-23684	-0-					N	NO RPT					13

SEVEN SISTERS, EAST (0-55) 82381 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HAZLEWOOD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 108578 COMPL. DATE 10/11/1983 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14702 - 14813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	1705	X	1519	-0-	-186	-0-	217	1	1301	3	N	1					8
							1	9									
01	1705	X	1270	-0-	-435	-0-	174	1	1095	3	N	1					9
							1	9									
02	1508	X	1225	-0-	-283	-0-	152	1	1071	3	N	2					11
							2	9									
03	1612	X	1486	-0-	-126	-0-	201	1	1284	3	N	1					12
							1	9									
04	1560	X	1234	-0-	-326	-0-	178	1	1054	3	N	2					14
							2	9									
05	1519	X	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					14

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EXXON-LICHTENBERGER FEE WELL #: 10 RRCID -> 262006 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 16097 PERF.12114 - 13328

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	19	1	23	3	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	22	N	22	-0-	-0-	-0-	16	1	6	3	N	-0-					-0-
*05	26	N	26	-0-	-0-	-0-	21	1	5	3	N	-0-					-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

12	2046	X	96	-0-	-1950	-0-	14	1	82	3	N	-0-					6
01	2015	X	255	-0-	-1760	-0-	35	1	220	3	N	-0-					6
02	1827	X	146	-0-	-1681	-0-	18	1	127	3	N	1					7
							1	9									
03	1953	X	178	-0-	-1775	-0-	24	1	154	3	N	-0-					7
04	390	X	118	-0-	-272	-0-	17	1	101	3	N	-0-					7
05	248	X	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					7

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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEVEN SISTERS, E. (REAGAN SEG 1) 82381 135 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HAZELWOOD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 124751 COMPL. DATE 12/19/1995 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11363 - 11496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2015	X	1599	-0-	-416	-0-	228	1	1370	3	N	1					8
							1	9									
01	2015	X	1135	-0-	-880	-0-	156	1	978	3	N	1					9
							1	9									
02	1885	X	1549	-0-	-336	-0-	192	1	1356	3	N	1					10
							1	9									
03	1736	X	1485	-0-	-251	-0-	201	1	1283	3	N	1					11
							1	9									
04	1680	X	1215	-0-	-465	-0-	176	1	1038	3	N	1					12
							1	9									
05	1612	X	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					12

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EXXON-LICHTENBERGER FEE WELL #: 5 RRCID -> 177642 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 15780 PERF.11358 - 11370

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEVEN SISTERS, EAST (9400) 82381 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
JPW ENERGY, L.L.C. 427871
CAMPOS, Z. WELL #: 1 RRCID -> 162035 COMPL. DATE 08/27/1996 TOTAL DEPTH 9858 PERF. 9468 - 9476

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEVEN SISTERS, EAST (9500) 82381 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
ARCO ET AL-HUMBLE FEE WELL #: 1 RRCID -> 048643 COMPL. DATE 06/15/1970 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9510 - 9572

12	12896	X	12750	-0-	-146	-0-	2020	1	10730	3	Y	-0-					8
01	12896	X	12339	-0-	-557	-0-	1897	1	10440	3	Y	2					10
							2	9									
02	11774	X	11616	-0-	-158	-0-	1442	1	10173	3	Y	1					11
							1	9									
03	12718	X	12718	-0-	-0-	-0-	1721	1	10995	3	Y	2					13
							2	9									
04	12330	X	12321	-0-	-9	-0-	1784	1	10536	3	Y	1					14
							1	9									
05	12741	X	NO RPT	-0-	-12741	-0-					Y	NO RPT					14

SEVEN SISTERS, EAST (9500) //CONT.// 82381 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ARCO-HUMBLE FEE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208235 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 15303 PERF. 9664 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-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-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EXXON-LICHTENBERGER FEE WELL #: 6 RRCID -> 264228 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 13479 PERF. 9810 - 9830

12	3503	X	3257	-0-	-246	-0-	1751	1	1488	3	N	16					22
							18	9									
01	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	2082	1	1151	3	N	10	21	1			11
							11	9									
02	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	1743	1	2139	3	N	5					16
							6	9									
03	3255	X	2598	-0-	-657	-0-	1878	1	717	3	N	3					19
							3	9									
04	3150	X	2522	-0-	-628	-0-	1790	1	722	3	N	9	16	1			12
							10	9									
05	3255	X	2401	-0-	-854	-0-	1944	1	453	3	N	4					16
							4	9									

SMITH OPERATING AND MGMT CO. 794541
WELDER 385 WELL #: 1 RRCID -> 210308 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 14820 PERF. 9570 - 9706

12	2976	X	2375	-0-	-601	-0-	69	1	2306	2	N	-0-					94
01	1866	X	1866	-0-	-0-	-0-	54	1	1812	2	N	-0-					94
02	2581	X	1403	-0-	-1178	-0-	41	1	1362	2	N	-0-					94
03	2759	X	1999	-0-	-760	-0-	58	1	1941	2	N	-0-					94
04	2670	X	2193	-0-	-477	-0-	64	1	2129	2	N	-0-					94
*05	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	77	1	2576	2	N	-0-					94

SEVEN SISTERS, EAST (10000) 82381 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
WELDER, J. F. HEIRS -F- WELL #: 1 RRCID -> 047222 COMPL. DATE 09/11/1969 TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A

12	8773	X	8081	-0-	-692	-0-	1148	1	6898	3	Y	32					60
							35	9									
01	8773	X	8409	-0-	-364	-0-	1150	1	7229	3	Y	27					87
							30	9									
02	8070	X	8070	-0-	-0-	-0-	999	1	7049	3	Y	20					107
							22	9									
03	8556	X	8519	-0-	-37	-0-	1151	1	7351	3	Y	15					122
							17	9									
04	8250	X	8178	-0-	-72	-0-	1180	1	6968	3	Y	27					149
							30	9									
05	8401	X	NO RPT	-0-	-8401	-0-					Y	NO RPT					149

WELDER, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 060122 COMPL. DATE 09/05/1974 TOTAL DEPTH 2670 PERF. 2568 - 2582

12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEVEN SISTERS, EAST (10000) //CONT.// 82381 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ARCO HUMBLE FEE WELL #: 4 RRCID -> 217459 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 12603 PERF.10026 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEVEN SISTERS, S. (MASSIVE) 82384 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
REMORA OPERATING, LLC 701613
WELDER GU 217 WELL #: 1 T RRCID -> 212263 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10768 PERF.10232 - 10712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8613	X	8613	-0-	-0-	-0-	1607 271	1 9	6735	3	Y	246	376	1			-0-
01	8075	X	8075	-0-	-0-	-0-	735 250	1 9	7090	3	Y	227	196	1			31
02	6868	X	6868	-0-	-0-	-0-	714 189	1 9	5965	3	Y	172	185	1			18
03	8218	X	8218	-0-	-0-	-0-	1073 119	1 9	7026	3	Y	108					126
04	DLQ	G-10	7873	-0-	7873	7873	1235 179	1 9	6459	3	Y	163	185	1			104
05	DLQ	G-10	5367	-0-	5367	13240	1178 117	1 9	4072	3	Y	106	188	1			22

SEVEN SISTERS, S. (WILCOX, LO.) 82384 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
REMORA OPERATING, LLC 701613
EXXON STATE WELL #: 2 RRCID -> 197442 COMPL. DATE 09/07/2003 TOTAL DEPTH 14550 PERF.13996 - 14356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	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-

WELDER HEIRS 215 WELL #: 3 RRCID -> 200016 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13700 - 14578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6586	X	6586	-0-	-0-	-0-	1269	1	5317	3	N	-0-					-0-
01	6293	X	6065	-0-	-228	-0-	570	1	5495	3	N	-0-					-0-
02	5998	X	5998	-0-	-0-	-0-	641	1	5357	3	N	-0-					-0-
03	6293	X	6088	-0-	-205	-0-	807	1	5281	3	N	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	5571	-0-	5571	5571	895	1	4676	3	N	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	5267	-0-	5267	10838	1182	1	4085	3	N	-0-					-0-

SEVEN SISTERS, S. (WILCOX, LO.) //CONT.// 82384 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
EXXON STATE WELL #: 5 RRCID -> 218808 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14050 - 14300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	16677	X	16677	-0-	-0-	-0-	3212	1	13465	3	N	-0-			-0-
01	12182	X	12182	-0-	-0-	-0-	1144	1	11038	3	N	-0-			-0-
02	10362	X	10362	-0-	-0-	-0-	1107	1	9255	3	N	-0-			-0-
03	11025	X	11025	-0-	-0-	-0-	1461	1	9564	3	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10		10152	-0-	10152	10152	1630	1	8522	3	N	-0-			-0-
05	DLQ G-10		13839	-0-	13839	23991	3105	1	10734	3	N	-0-			-0-

WELDER HEIRS 71 WELL #: 1 RRCID -> 228137 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 14645 PERF.14323 - 14357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	236	1	989	3	N	-0-			-0-
01	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	115	1	1105	3	N	-0-			-0-
02	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	139	1	1165	3	N	-0-			-0-
03	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	197	1	1288	3	N	-0-			-0-
04	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	213	1	1113	3	N	-0-			-0-
05	1395	N	1382	-0-	-13	-0-	310	1	1072	3	N	-0-			-0-

EXXON STATE WELL #: 6 RRCID -> 237423 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 16500 PERF.13500 - 14334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	20623	X	20623	-0-	-0-	-0-	3973	1	16650	3	N	-0-			-0-
01	20274	X	19861	-0-	-413	-0-	1865	1	17996	3	N	-0-			-0-
02	20362	X	20362	-0-	-0-	-0-	2175	1	18187	3	N	-0-			-0-
03	20646	X	19933	-0-	-713	-0-	2642	1	17291	3	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10		18239	-0-	18239	18239	2929	1	15310	3	N	-0-			-0-
05	DLQ G-10		20644	-0-	20644	38883	4632	1	16012	3	N	-0-			-0-

WELDER HEIRS 71 WELL #: 3 RRCID -> 242068 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 14928 PERF.13840 - 14636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	354	1	1486	3	N	-0-			-0-
01	844	N	844	-0-	-0-	-0-	79	1	765	3	N	-0-			-0-
02	960	N	960	-0-	-0-	-0-	103	1	857	3	N	-0-			-0-
03	1829	N	1510	-0-	-319	-0-	200	1	1310	3	N	-0-			-0-
04	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	191	1	996	3	N	-0-			-0-
05	1023	N	870	-0-	-153	-0-	195	1	675	3	N	-0-			-0-

WELDER HEIRS 71 WELL #: 4 RRCID -> 245156 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF.12588 - 13058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EXXON STATE WELL #: 7 RRCID -> 246546 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 14850 PERF.13668 - 14498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	7641	X	7641	-0-	-0-	-0-	1472	1	6169	3	N	-0-			-0-
01	5450	X	5450	-0-	-0-	-0-	512	1	4938	3	N	-0-			-0-
02	5858	X	4214	-0-	-1644	-0-	450	1	3764	3	N	-0-			-0-
03	7626	X	6262	-0-	-1364	-0-	830	1	5432	3	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10		5567	-0-	5567	5567	894	1	4673	3	N	-0-			-0-
05	DLQ G-10		6289	-0-	6289	11856	1411	1	4878	3	N	-0-			-0-

SEVEN SISTERS, S. (WILCOX, LO.) //CONT.// 82384 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY 802845
WELDER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 208121 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 14900 PERF.14118 - 14434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16810	X	16810	-0-	-0-	-0-	16810	2			N	-0-					17
01	13919	X	11737	-0-	-2182	-0-	11737	2			N	-0-					17
02	20532	X	7838	-0-	-12694	-0-	7838	2			N	-0-					17
03	21948	X	18974	-0-	-2974	-0-	18974	2			N	-0-					17
04	21240	X	14638	-0-	-6602	-0-	14638	2			N	-0-					17
05	16802	X	12571	-0-	-4231	-0-	12571	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION 747012
SLING WELL #: 1 RRCID -> 230280 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7879 - 7892

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/31/2016 - P/A 03/31/2016

SLING WELL #: 2 RRCID -> 233192 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9165 - 9264

12	46345	X	39705	-0-	-6640	-0-	304 1 437 9	38964	3		N	397	364	1			229
01	46221	X	32006	-0-	-14215	-0-	275 1 393 9	31338	3		N	357	359	1			227
02	42920	X	40404	-0-	-2516	-0-	285 1 532 9	39587	3		N	484	541	1			170
03	41478	X	35555	-0-	-5923	-0-	295 1 400 9	34860	3		N	364	367	1			167
*04	40140	X	26425	-0-	-13715	-0-	216 1 321 9	25888	3		N	292	377	1			82
05	39711	X	-0-	-0-	-39711	-0-					N	466	372	1			176

SLING WELL #: 3 RRCID -> 237672 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8076 - 8086

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEVENTY-SIX (FRIO) 82415 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
NEWMAN OPERATING COMPANY 607391
DCRC -A- NCT-12 WELL #: 1 RRCID -> 014198 COMPL. DATE 11/15/1953 TOTAL DEPTH 2410 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAMROCK COVE, E. (8150) 82638 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PETROGULF CORPORATION 660282
SUSSER WELL #: 2 RRCID -> 176443 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 8151 - 8200

12	7456	X	7456	-0-	-0-	-0-	155	1	7271	2	N	27	177	1			27
							30	9									
01	8029	X	7526	-0-	-503	-0-	155	1	7341	2	N	27	27	1			27
							30	9									
02	7511	X	7044	-0-	-467	-0-	155	1	6868	2	N	19					46
							21	9									
03	7998	X	5205	-0-	-2793	-0-	155	1	5041	2	N	8					54
							9	9									
04	32567	X	32567	-0-	-0-	-0-	155	1	32394	2	N	16					70
							18	9									
*05	33809	X	33809	-0-	-0-	-0-	155	1	33644	2	N	9					79
							10	9									

SHELL POINT (G-1) 82956 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAY CORPORATION 484025
MUSTANG ISLAND STATE PARK TR 2 WELL #: 2 U RRCID -> 102472 COMPL. DATE 10/06/1982 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 8316 - 8348

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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

12	525	R	525	-0-	-0-	-0-	525	2			Y	-0-					-0-
01	1085	#	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	1015	#	NO RPT	-0-	-1015	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	651	#	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	630	#	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	527	#	NO RPT	-0-	-527	-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

12	6277		6277	-0-	-0-	-0-	6242	2	35	9	Y	32					161
01	5394	#	NO RPT	-0-	-5394	-0-					Y	NO RPT					161
02	5046	#	NO RPT	-0-	-5046	-0-					Y	NO RPT					161
03	5301	#	NO RPT	-0-	-5301	-0-					Y	NO RPT					161
04	5130	#	NO RPT	-0-	-5130	-0-					Y	NO RPT					161
05	6045		NO RPT	-0-	-6045	-0-					Y	NO RPT					161

SHELL POINT (6A) 82956 353 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAY CORPORATION 484025
MUSTANG ISLAND STATE PARK TR 2 WELL #: 4 RRCID -> 118857 COMPL. DATE 08/07/2000 TOTAL DEPTH 8879 PERF. 3414 - 3482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ H-10		-0-	-0-	-0-	244					Y	-0-					-0-
01	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHEPHERD (L-2) 83046 346 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
ROBERTSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200691 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9214 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	65	7			-0-
03	P&A-COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/12/2016 - PLUGGED 02/12/16

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
01	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHIELD (FRIO D) 83230 132 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
GASPER RICE RESOURCES, LTD. 297089
GASPER RICE - WATERS WELL #: 1 RRCID -> 277042 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 6843 - 6846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9480	N	9480	-0-	-0-	-0-	9105	2	375	9	N	341	194	1			182
01	9745	N	9745	-0-	-0-	-0-	9359	2	386	9	N	351	381	1			152
02	8796	N	8796	-0-	-0-	-0-	8443	2	353	9	N	321	378	1			95
03	10788	#	9819	-0-	-969	-0-	9434	2	385	9	N	350	387	1			58
04	10440	#	8049	-0-	-2391	-0-	7728	2	321	9	N	292	196	1			154
05	9734	#	8202	-0-	-1532	-0-	7897	2	305	9	N	277	389	1			42

WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
OCKER, B. WELL #: 3 F RRCID -> 014262 COMPL. DATE 05/13/1962 TOTAL DEPTH 7562 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHIELD (FRIO F) 83230 264 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
OCKER, B. WELL #: 3 F RRCID -> 014264 COMPL. DATE 05/13/1962 TOTAL DEPTH 7562 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHIELD (LOWER VICKSBURG) 83230 430 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. 253162
DEAL, JACK GAS UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 129067 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 17613 PERF.14798 - 14950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6820	X	5699	-0-	-1121	-0-	518 14	1 9	5167	2	N	13					61
01	6200	X	5826	-0-	-374	-0-	512 122	1 9	5192	2	N	111					172
02	5800	X	5378	-0-	-422	-0-	486 12	1 9	4880	2	N	11					183
03	6200	X	5876	-0-	-324	-0-	517 89	1 9	5270	2	N	81	188	1			76
04	5850	X	5467	-0-	-383	-0-	498 52	1 9	4917	2	N	47	2	8			121
05	5828	X	5546	-0-	-282	-0-	519 48	1 9	4979	2	N	44	4	8			161

WAGNER OIL COMPANY 891175
MERRIMAN, GEORGE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 131463 COMPL. DATE 07/13/1989 TOTAL DEPTH 16550 PERF.14920 - 15230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERRIMAN, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 259416 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 15415 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHIELD (7500) 83230 924 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
OCKER, BENNETT WELL #: 1 RRCID -> 049073 COMPL. DATE 10/26/1970 TOTAL DEPTH 10103 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHOCKACON (WILCOX 6700) 83398 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
FROST TRUST WELL #: 6 RRCID -> 153706 COMPL. DATE 10/23/1994 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 6790 - 6813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	136	-0-	-205	-0-	30	1	106	2	N	-0-					-0-
01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	16	1	74	2	N	-0-					-0-
02	232	N	196	-0-	-36	-0-	8	1	188	2	N	-0-					-0-
*03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	32	1	186	2	N	-0-					-0-
*04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	13	1	260	2	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST TRUST WELL #: 7 RRCID -> 154749 COMPL. DATE 04/06/1995 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 6733 - 6747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	N	735	-0-	-195	-0-	80	1	655	2	N	-0-					73
01	571	N	571	-0-	-0-	-0-	102	1	469	2	N	-0-					73
02	803	N	803	-0-	-0-	-0-	33	1	770	2	N	-0-					73
*03	832	N	832	-0-	-0-	-0-	122	1	710	2	N	-0-					73
*04	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	55	1	1102	2	N	3					76
							3	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76

DESPAIN, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 160334 COMPL. DATE 09/15/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6686 - 6696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1519	X	872	-0-	-647	-0-	80	1	792	2	N	-0-					48
01	868	X	700	-0-	-168	-0-	125	1	575	2	N	-0-					48
02	958	X	958	-0-	-0-	-0-	40	1	918	2	N	-0-					48
*03	1122	X	1122	-0-	-0-	-0-	165	1	957	2	N	-0-					48
04	960	X	347	-0-	-613	-0-	16	1	331	2	N	-0-					48
05	868	X	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					48

FROST TRUST 29 WELL #: 1 RRCID -> 203510 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6803 - 6828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	830	N	830	-0-	-0-	-0-	80	1	750	2	N	-0-					-0-
01	616	N	616	-0-	-0-	-0-	110	1	506	2	N	-0-					-0-
02	623	N	623	-0-	-0-	-0-	26	1	597	2	N	-0-					-0-
*03	486	N	486	-0-	-0-	-0-	71	1	415	2	N	-0-					-0-
*04	622	N	622	-0-	-0-	-0-	29	1	593	2	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST TRUST -17- WELL #: 1 RRCID -> 208834 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 6777 - 6896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1085	X	826	-0-	-259	-0-	80	1	746	2	N	-0-					-0-
01	930	X	614	-0-	-316	-0-	109	1	505	2	N	-0-					-0-
02	928	X	703	-0-	-225	-0-	29	1	674	2	N	-0-					-0-
03	992	X	612	-0-	-380	-0-	90	1	522	2	N	-0-					-0-
04	810	X	807	-0-	-3	-0-	38	1	763	2	N	5					5
							6	9									
05	837	X	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					5

SINTON, NORTH (1600 MIOCENE) 83754 340 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC 197688
WELDER WELL #: J 6 RRCID -> 218524 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 3822 PERF. 1695 - 1697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SINTON, NORTH (2400) 83754 476 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC 197688
WELDER "C" WELL #: 3 RRCID -> 135532 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2951 - 2998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SINTON, NORTH (3300 A PUNCH) 83754 548 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC 197688
WELDER "A" WELL #: 6 RRCID -> 172460 COMPL. DATE 02/20/1999 TOTAL DEPTH 3504 PERF. 3317 - 3321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SINTON, NORTH (5550) 83754 748 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
BERNSEN WELL #: 13 RRCID -> 252131 COMPL. DATE 08/23/2009 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 5464 - 5472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SINTON, WEST (SHALLOW) 83760 165 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SAMURAI OPERATING CO. L.L.C. 745042
BAYDER, E. WELL #: 12 RRCID -> 151773 COMPL. DATE 12/07/1996 TOTAL DEPTH 2794 PERF. 1531 - 1533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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-

SINTON SHALLOW, WEST (1900) 83774 332 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
WALLIS ENERGY, INC. 893997
SIMS, A. LOY WELL #: 5 RRCID -> 036337 COMPL. DATE 12/10/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIRENA (UPPER WILCOX) 83789 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
EL VIEJITO "B" WELL #: 5 RRCID -> 246532 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8148 - 8178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	165	-0-	-145	-0-	69	1	96	2	Y	-0-					43
01	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	552	1	824	2	Y	-0-					43
02	2889	N	2889	-0-	-0-	-0-	814	1	2072	2	Y	3					46
							3	9									
03	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	774	1	603	2	Y	-0-					46
04	DLQ G-10		131	-0-	131	131	98	1	33	2	Y	-0-	27	1			19
05	DLQ G-10		100	-0-	100	231	21	1	77	2	Y	2					21
							2	9									

SLICK RANCH (YEGUA) 84085 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
OXY USA INC. 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 113 RRCID -> 172153 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14175 - 14195

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

SMALL COWBOY (LOBO 6) 84204 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 100 RRCID -> 144337 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8995 PERF. 8242 - 8276

12	2170	N	2154	-0-	-16	-0-	84	1	2056	2	N	13	13	1			6
							14	9									
01	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	88	1	2275	2	N	34	31	1			9
							37	9									
02	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	91	1	2338	2	N	31	30	1			10
							34	9									
03	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	85	1	2149	2	N	22	27	1			5
							24	9									
04	2310	N	2035	-0-	-275	-0-	73	1	1939	2	N	21	25	1			1
							23	9									
*05	3100	N	4597	-0-	1497	1497	175	1	4393	2	N	26	15	1			12
							29	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

12	7874		7833	-0-	-41	-0-	7833	2			N	-0-					-0-
01	7874		7310	-0-	-564	-0-	7310	2			N	-0-					-0-
02	7366		6466	-0-	-900	-0-	6466	2			N	-0-					-0-
03	7874		6055	-0-	-1819	-0-	6055	2			N	-0-					-0-
04	7620		5822	-0-	-1798	-0-	5822	2			N	-0-					-0-
05	7843	#	5979	-0-	-1864	-0-	5979	2			N	-0-					-0-

SOUTH BAY (FRIO K-6) 84703 520 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 284 WELL #: 1 RRCID -> 211536 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11702 - 11827

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SOUTH HARBOUR ISLAND (C-2) 84735 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT NO. 312 WELL #: 1 RRCID -> 092740 COMPL. DATE 02/23/1981 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9176 - 9181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHLAND 84756 001 ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL
GARZACO OPERATING, LLC 296672
SOUTHLAND LIFE INS. WELL #: 41 RRCID -> 175464 COMPL. DATE 04/01/1960 TOTAL DEPTH 5509 PERF. 3751 - 3763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2015	#	1246	-0-	-769	-0-	193	1	1053	2	N	-0-					-0-
01	2046	#	1714	-0-	-332	-0-	357	1	1357	2	N	-0-					-0-
02	1972	#	-0-	-0-	-1972	-0-					N	-0-					-0-
03	2108	#	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					-0-
04	2040	#	-0-	-0-	-2040	-0-					N	-0-					-0-
05	1705	#	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHLAND (COLE, LOWER) 84756 125 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
GARZACO OPERATING, LLC 296672
SOUTHLAND LIFE WELL #: 44 RRCID -> 030986 COMPL. DATE 11/08/1960 TOTAL DEPTH 5397 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	192	N	192	-0-	-0-	-0-	30	1	162	2	N	-0-					-0-
01	310	N	156	-0-	-154	-0-	32	1	124	2	N	-0-					-0-
02	290	N	-0-	-0-	-290	-0-					N	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHLAND (GRAVIS) 84756 375 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C. 220861
SOUTHLAND LIFE WELL #: 31 RRCID -> 014340 COMPL. DATE 10/13/1950 TOTAL DEPTH 4865 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTHLAND (PETTUS 5300) 84756 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
SOUTHLAND WELL #: 63 RRCID -> 173399 COMPL. DATE 05/29/1999 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5244 - 5254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6065		6065	-0-	-0-	-0-	884 32	1 9	5149	2	N	29					124
01	6722		6722	-0-	-0-	-0-	864 32	1 9	5826	2	N	29					153
02	6194		6194	-0-	-0-	-0-	801 32	1 9	5361	2	N	29					182
03	7145		7145	-0-	-0-	-0-	828 32	1 9	6285	2	N	29	172	1			39
04	6876		6876	-0-	-0-	-0-	825 48	1 9	6003	2	N	44					83
*05	6860		6860	-0-	-0-	-0-	856 90	1 9	5914	2	N	82					165

SOUTHLAND (QUEEN CITY) 84756 567 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
SOUTHLAND WELL #: 65 RRCID -> 170168 COMPL. DATE 07/06/1998 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9462 - 9486

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHLAND (TEDDLIE) 84756 625 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C. 220861
SOUTHLAND LIFE WELL #: 6A RRCID -> 014333 COMPL. DATE 08/26/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

SOUTHLAND LIFE INS. CO. WELL #: 3 RRCID -> 136493 COMPL. DATE 00/00/1990 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 4488 - 4492

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2520					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2520					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2520					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2520					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2520					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2520					N	NO RPT					-0-

GARZACO OPERATING, LLC 296672
SOUTHLAND LIFE WELL #: 23 RRCID -> 014331 COMPL. DATE 04/19/1952 TOTAL DEPTH 5150 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHLAND LIFE WELL #: 42 RRCID -> 014332 COMPL. DATE 10/19/1946 TOTAL DEPTH 5393 PERF. 3800 - 3806

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	108 N	108	-0-	-0-	-0-	17	1	91	2	N	-0-					-0-
01	155 N	120	-0-	-35	-0-	25	1	95	2	N	-0-					-0-
02	145 N	130	-0-	-15	-0-	6	1	124	2	N	-0-					-0-
03	110 N	110	-0-	-0-	-0-	7	1	103	2	N	-0-					-0-
*04	83 N	83	-0-	-0-	-0-	4	1	79	2	N	-0-					-0-
05	124 N	63	-0-	-61	-0-	3	1	60	2	N	-0-					-0-

SOUTHLAND LIFE WELL #: 9 RRCID -> 014334 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	422 N	422	-0-	-0-	-0-	66	1	356	2	N	-0-					-0-
01	448 N	448	-0-	-0-	-0-	94	1	354	2	N	-0-					-0-
02	481 N	481	-0-	-0-	-0-	23	1	458	2	N	-0-					-0-
03	561 N	561	-0-	-0-	-0-	37	1	524	2	N	-0-					-0-
*04	670 N	670	-0-	-0-	-0-	32	1	638	2	N	-0-					-0-
*05	672 N	672	-0-	-0-	-0-	38	1	634	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOUTH SPRINT STATE GAS UNIT # 2 WELL #: 1 RRCID -> 053640 COMPL. DATE 10/17/1972 TOTAL DEPTH 10825 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40

SOUTH SPRINT STATE GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 120342 COMPL. DATE 02/26/1985 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 7890 - 7910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STARR BRITE W (4470) 85669 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
RONDE OPERATING, LLC 727051
HINOJOSA "B" WELL #: 1 RRCID -> 160681 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 6007 PERF. 4479 - 4483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HINOJOSA "A" WELL #: 1U RRCID -> 200692 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 4440 - 4450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STARR BRITE, W. (4900) 85669 540 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL
RONDE OPERATING, LLC 727051
HINOJOSA "B" WELL #: 2 RRCID -> 154787 COMPL. DATE 06/02/1995 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 4967 - 4973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	424	R	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
01	403	#	258	-0-	-145	-0-	258	2			N	-0-					-0-
02	377	#	261	-0-	-116	-0-	261	2			N	-0-					-0-
03	434	#	253	-0-	-181	-0-	253	2			N	-0-					-0-
04	420	#	231	-0-	-189	-0-	231	2			N	-0-					-0-
05	434	#	201	-0-	-233	-0-	201	2			N	-0-					-0-

STARR BRITE, W. (4900) //CONT.// 85669 540 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL
RONDE OPERATING, LLC //CONT.// 727051
M. RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164409 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 5007 - 5010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	423	R	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
01	403	#	286	-0-	-117	-0-	286	2			N	-0-					-0-
02	406	#	296	-0-	-110	-0-	296	2			N	-0-					-0-
03	434	#	276	-0-	-158	-0-	276	2			N	-0-					-0-
04	420	#	285	-0-	-135	-0-	285	2			N	-0-					-0-
05	434	#	230	-0-	-204	-0-	230	2			N	-0-					-0-

HINOJOSA "A" WELL #: 1U RRCID -> 254521 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 5006 - 5010

12	770	R	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					-0-
01	589	#	559	-0-	-30	-0-	559	2			N	-0-					-0-
02	638	#	414	-0-	-224	-0-	414	2			N	-0-					-0-
03	775	#	387	-0-	-388	-0-	387	2			N	-0-					-0-
04	750	#	309	-0-	-441	-0-	309	2			N	-0-					-0-
05	775	#	369	-0-	-406	-0-	369	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

12	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	2			N	-0-					-0-
01	248	N	90	-0-	-158	-0-	90	2			N	-0-					-0-
02	232	N	87	-0-	-145	-0-	87	2			N	-0-					-0-
03	186	N	150	-0-	-36	-0-	150	2			N	-0-					-0-
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
*05	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	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

12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
01	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RONDE OPERATING, LLC 727051
BARRERA "B" WELL #: 3 RRCID -> 120001 COMPL. DATE 12/13/1985 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 5381 - 5398

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

M. RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158932 COMPL. DATE 03/17/1996 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 5344 - 5348

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STARR BRITE, W. (5380) //CONT.// 85669 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
RONDE OPERATING, LLC //CONT.// 727051
HINOJOSA "A" WELL #: 3 RRCID -> 160594 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 5334 - 5342

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOONEY, C. R. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 163848 COMPL. DATE 07/27/1997 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5218 - 5222

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOONEY WELL #: 2 RRCID -> 249086 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 6062 PERF. 5321 - 5335

12	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
01	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
02	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
03	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
04	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
*05	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HINOJOSA, G.C. WELL #: 2 RRCID -> 112388 COMPL. DATE 08/16/1984 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5952 - 5955

12	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
01	217 N	168	-0-	-49	-0-	168	2			N	-0-					-0-
02	174 N	53	-0-	-121	-0-	53	2			N	-0-					-0-
03	217 N	48	-0-	-169	-0-	48	2			N	-0-					-0-
04	150 N	42	-0-	-108	-0-	42	2			N	-0-					-0-
05	62 N	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					-0-

STARR BRITE, W. (6970 YEGUA) 85669 785 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
RONDE OPERATING, LLC 727051
RAMIREZ, M. GAS UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 114825 COMPL. DATE 12/30/1984 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 6970 - 6984

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STARR BRITE, W. (6970 YEGUA) //CONT.// 85669 785 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
RONDE OPERATING, LLC //CONT.// 727051
HINOJOSA "A" WELL #: 2 U RRCID -> 164947 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7006 - 7020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STARR BRITE, W. (7080 YEGUA) 85669 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
GARZACO OPERATING, LLC 296672
MONTEMAYOR "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 116848 COMPL. DATE 05/13/1985 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7156 - 7172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HINRRA LLC 389665
BENAVIDES, R. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 125173 COMPL. DATE 04/06/1987 TOTAL DEPTH 7257 PERF. 6967 - 6970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INFIELD DEVELOPMENT CORPORATION 424203
PEREZ, RACHEL WELL #: 1 RRCID -> 151987 COMPL. DATE 08/20/1994 TOTAL DEPTH 7713 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RONDE OPERATING, LLC 727051
HINOJOSA "A" WELL #: 2 U RRCID -> 110533 COMPL. DATE 04/16/1984 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7082 - 7092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RAMIREZ, M. GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 114784 COMPL. DATE 12/30/1984 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7092 - 7107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ	G-10	1182	-0-	1182	3896	1182	2			Y	-0-					-0-
01	2800	N	374	-0-	-2426	1470	374	2			Y	-0-					-0-
02	1470	N	-0-	-0-	-1470	-0-					Y	-0-					-0-
03	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STARR BRITE, W. (7080 YEGUA) //CONT.// 85669 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
RONDE OPERATING, LLC //CONT.// 727051
HINOJOSA "A" WELL #: 2 L RRCID -> 164946 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7176 - 7185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HINOJOSA WELL #: 4 RRCID -> 226378 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCORPION OPERATING, INC. 758492
GARCIA, DAVID WELL #: 1 RRCID -> 115061 COMPL. DATE 01/26/1985 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7130 - 7146

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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-

SEDCO OPERATING, LLC 763159
MONTEMAYOR "B" WELL #: 1 RRCID -> 114746 COMPL. DATE 01/05/1985 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7128 - 7140

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

MONTEMAYOR "B" WELL #: 2 RRCID -> 119558 COMPL. DATE 12/12/1985 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7128 - 7137

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

STARR COUNTY, NE. (K-1 GAS 4204) 85673 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MACERO MINERALS, INC. 520265
PENA,MARCOS WELL #: RRCID -> 074767 COMPL. DATE 01/11/1978 TOTAL DEPTH 4690 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/30/2007

STARR, NORTH (7000) 85690 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
SAENZ,NOE WELL #: 1 RRCID -> 103130 COMPL. DATE 10/25/1982 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7015 - 7018

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3274					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3274					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3274					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3274					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3274					N	-0-					-0-
05	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

12	1767 X	1484	-0-	-283	-0-	98	1	1367	2	N	17					174
						19	9									
01	1674 X	1474	-0-	-200	-0-	108	1	1332	2	N	31	1	8			204
						34	9									
02	1566 X	1444	-0-	-122	-0-	104	1	1331	2	N	8	183	1			29
						9	9									
03	1581 X	1454	-0-	-127	-0-	96	1	1346	2	N	11					40
						12	9									
04	1500 X	1500	-0-	-0-	-0-	115	1	1377	2	N	7					47
						8	9									
05	1550 X	1506	-0-	-44	-0-	120	1	1376	2	N	9					56
						10	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

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
REDFISH BAY PROPERTIES, LTD. WELL #: 1 RRCID -> 142269 COMPL. DATE 08/07/1992 TOTAL DEPTH 10212 PERF. 8886 - 8894

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEDMAN ISLAND (C-2) 85771 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 309 WELL #: 1 RRCID -> 179245 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 10382 PERF. 8768 - 8880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3827	R	3273	-0-	-554	-0-	192	1	3037	3	Y	40	42	1			11
							44	9									
01	3982	R	3982	-0-	-0-	-0-	186	1	3746	3	Y	45	38	1			18
							50	9									
02	4024		4024	-0-	-0-	-0-	173	1	3818	3	Y	30	28	1			20
							33	9									
03	3986	R	3986	-0-	-0-	-0-	226	1	3737	3	Y	21	29	1			12
							23	9									
04	3840	#	3655	-0-	-185	-0-	233	1	3397	3	Y	23	21	1			14
							25	9									
*05	4225		4225	-0-	-0-	-0-	254	1	3938	3	Y	30	27	1			17
							33	9									

STEDMAN ISLAND (C-2A) 85771 101 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 277 WELL #: 3 RRCID -> 209200 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 10644 PERF. 9226 - 9386

12	589	N	578	-0-	-11	-0-	38	1	540	3	Y	-0-					-0-
01	589	N	499	-0-	-90	-0-	37	1	462	3	Y	-0-					-0-
02	551	N	513	-0-	-38	-0-	35	1	478	3	Y	-0-					-0-
03	589	N	527	-0-	-62	-0-	34	1	493	3	Y	-0-					-0-
04	595	N	595	-0-	-0-	-0-	38	1	557	3	Y	-0-					-0-
05	558	N	532	-0-	-26	-0-	32	1	500	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

12	186	N	166	-0-	-20	-0-	13	1	145	3	Y	7	7	1			25
							8	9									
01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	12	1	225	3	Y	13	11	1			27
							14	9									
02	145	N	81	-0-	-64	-0-	12	1	66	3	Y	3	3	1			27
							3	9									
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					27
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					27
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	16	1			11

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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

STEDMAN ISLAND (D-6) 85771 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 277 WELL #: 2 RRCID -> 201452 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10420 - 10440

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEDMAN ISLAND (8120 FRIO) 85771 795 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 309 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 148527 COMPL. DATE 01/26/1994 TOTAL DEPTH 8831 PERF. 8638 - 8717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1798	N	1624	-0-	-174	-0-	102	1	1508	3	Y	13	14	1			98
							14	9									
01	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	99	1	1649	3	Y	13	11	1			100
							14	9									
02	1508	N	570	-0-	-938	-0-	92	1	474	3	Y	4	4	1			100
							4	9									
03	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-					100
04	1710	N	160	-0-	-1550	-0-	10	1	150	3	Y	-0-					100
05	620	N	55	-0-	-565	-0-	3	1	52	3	Y	-0-	64	1			36

STATE TRACT 308 WELL #: 2 RRCID -> 179722 COMPL. DATE 09/30/2000 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 7268 - 8123

12	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	90	1	1301	3	Y	566	585	1			174
							623	9									
01	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	87	1	1348	3	Y	533	456	1			251
							586	9									
02	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	81	1	1448	3	Y	524	485	1			290
							576	9									
03	3100	N	4248	-0-	1148	1148	215	1	3440	3	Y	539	773	1			56
							593	9									
04	3000	N	4416	-0-	1416	2564	245	1	3573	3	Y	544	502	1			98
							598	9									
*05	3100	N	4643	-0-	1543	4107	243	1	3761	3	Y	581	426	1			253
							639	9									

STATE TRACT 308 WELL #: 1 RRCID -> 261031 COMPL. DATE 12/01/1996 TOTAL DEPTH 8394 PERF. 9088 - 9116

12	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	77	1	1758	3	Y	54	56	1			1
							59	9									
01	930	N	633	-0-	-297	-0-	74	1	524	3	Y	32	27	1			6
							35	9									
02	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	69	1	983	3	Y	29	27	1			8
							32	9									
03	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	68	1	1107	3	Y	96	97	1			7
							106	9									
04	685	N	685	-0-	-0-	-0-	43	1	623	3	Y	17	16	1			8
							19	9									
05	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-	5	1			3

STEDMAN ISLAND (8300 SD) 85771 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 277 WELL #: 1 RRCID -> 255567 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 10270 PERF. N/A

12	1424		1424	-0-	-0-	-0-	102	1	1322	3	Y	-0-					-0-
01	1366		1366	-0-	-0-	-0-	99	1	1267	3	Y	-0-					-0-
02	1314		1314	-0-	-0-	-0-	92	1	1222	3	Y	-0-					-0-
03	1364	N	727	-0-	-637	-0-	45	1	682	3	Y	-0-					-0-
04	1320	N	688	-0-	-632	-0-	44	1	644	3	Y	-0-					-0-
05	1364	N	575	-0-	-789	-0-	35	1	540	3	Y	-0-					-0-

STEDMAN ISLAND, N(7600) 85773 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
TEMA OIL AND GAS COMPANY 841329
STATE TRACT 279 WELL #: 1 RRCID -> 203407 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 7967 - 8047

12	589	N	388	-0-	-201	-0-	388	2			Y	-0-					-0-
01	620	N	361	-0-	-259	-0-	361	2			Y	-0-					-0-
02	348	N	254	-0-	-94	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
03	403	N	362	-0-	-41	-0-	362	2			Y	-0-					-0-
04	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			Y	-0-					-0-
*05	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			Y	-0-					-0-

STEDMAN ISLAND, N(7600) //CONT.// 85773 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329
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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILLMAN (DEEP CONS.) 86133 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 3 RRCID -> 034734 COMPL. DATE 12/03/1964 TOTAL DEPTH 13055 PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1592					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1592					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1592					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1592					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1592					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1592					N	-0-					-0-

KLEBERG, R. J. JR. TR. STILLMAN WELL #: 90D RRCID -> 175439 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 11880 PERF. 5210 - 5460

12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MULA STILLMAN UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 222929 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12595 - 13208

12	21793	X	20502	-0-	-1291	-0-	18 118	1 9	20366	2	N	107	116	1			12
01	21390	X	19852	-0-	-1538	-0-	18 98	1 9	19736	2	N	89	81	1			20
02	19691	X	19067	-0-	-624	-0-	16 120	1 9	18931	2	N	109	125	1			15
03	20615	X	20346	-0-	-269	-0-	18 134	1 9	20194	2	N	122	105	1			32
04	19847	X	19847	-0-	-0-	-0-	17 109	1 9	19721	2	N	99	99	1			32
05	20491	X	20271	-0-	-220	-0-	17 111	1 9	20143	2	N	101	108	1			25

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 514 RRCID -> 267364 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 14495 PERF.12710 - 14084

12	54591	X	41582	-0-	-13009	-0-	37 469	1 9	41076	2	N	426	464	1			49
01	50096	X	37399	-0-	-12697	-0-	34 360	1 9	37005	2	N	327	303	1			73
02	46864	X	32658	-0-	-14206	-0-	28 402	1 9	32228	2	N	365	429	1			49
03	50096	X	32656	-0-	-17440	-0-	1152 508	1 9	30996	2	N	462	391	1			120
04	33090	X	30232	-0-	-2858	-0-	1254 448	1 9	28530	2	N	407	396	1			131
05	34193	X	28795	-0-	-5398	-0-	1311 420	1 9	27064	2	N	382	420	1			93

STILLMAN (DEEP CONS.) //CONT.// 86133 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 513ST RRCID -> 271415 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 13550 PERF.12118 - 13326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	340287	X	182480	-0-	-157807	-0-	161	1	180316	2	N	1821	1988	1			209
							2003	9									
01	316541	X	176817	-0-	-139724	-0-	158	1	174996	2	N	1512	1383	1			338
							1663	9									
02	256882	X	160892	-0-	-95990	-0-	137	1	158824	2	N	1755	2041	1			236
							1931	9									
03	183365	X	159462	-0-	-23903	-0-	143	1	157710	2	N	1463	1318	1			381
							1609	9									
04	174257	X	174257	-0-	-0-	-0-	146	1	172636	2	N	1341	1290	1			432
							1475	9									
*05	175356	X	175356	-0-	-0-	-0-	150	1	173739	2	N	1334	1440	1			326
							1467	9									

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
SANTA FE RANCH MULA PASTURE WELL #: 16 RRCID -> 200372 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10940 - 10950

12	82191	X	82191	-0-	-0-	-0-	81100	2	1091	9	Y	992	1161	1			162
01	119248	X	119248	-0-	-0-	-0-	117850	2	1398	9	Y	1271	1148	1			285
02	129401	X	129401	-0-	-0-	-0-	128445	2	956	9	Y	869	968	1			186
03	155761	X	155761	-0-	-0-	-0-	154915	2	846	9	Y	769	758	1			197
04	142318	X	142318	-0-	-0-	-0-	141608	2	710	9	Y	645	566	1			276
*05	139935	X	139935	-0-	-0-	-0-	139364	2	571	9	Y	519	566	1			229

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 08/17/2015 TOTAL DEPTH 5579 PERF. 3635 - 4307

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 520 RRCID -> 274968 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8408 - 8420

12	7347	#	3150	-0-	-4197	-0-	1013	1	2137	2	N	-0-					-0-
01	7347	#	3697	-0-	-3650	-0-	853	1	2844	2	N	-0-					-0-
02	12252		11499	-0-	-753	-0-	1329	1	10170	2	N	-0-					-0-
03	12738		12738	-0-	-0-	-0-	1414	1	11324	2	N	-0-					-0-
04	14855	R	14855	-0-	-0-	-0-	1420	1	13435	2	N	-0-					-0-
*05	14892	R	14892	-0-	-0-	-0-	1469	1	13423	2	N	-0-					-0-

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
SANTA FE RANCH MULA PASTURE WELL #: 13 RRCID -> 084111 COMPL. DATE 12/15/1986 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 5100 - 5140

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-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 #: 21 RRCID -> 085392 COMPL. DATE 08/01/1979 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5664 - 5669

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANTA FE RANCH-MULA PASTURE WELL #: 31D RRCID -> 092080 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4090 - 5293

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANTA FE RANCH-MULA PASTURE WELL #: 33 RRCID -> 094452 COMPL. DATE 04/13/1981 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5654 - 5667

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SANTA FE RANCH MULA PASTURE (PF) WELL #: 1 RRCID -> 106745 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SANTA FE RANCH - MULA PASTURE WELL #: 46 RRCID -> 129537 COMPL. DATE 12/28/1988 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5610 - 5634

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANTA FE RANCH MULA PASTURE WELL #: 39 RRCID -> 165519 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 5663 - 5677

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. 253162
SLATOR RANCH WELL #: G 1 RRCID -> 190115 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 10809 PERF. 9500 - 10192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	404	1	1121	2	Y	34					141
							37	9									
01	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	476	1	1743	2	Y	137	165	1			113
							151	9									
02	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	363	1	1130	2	Y	8					121
							9	9									
03	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	400	1	1481	2	Y	13					134
							14	9									
04	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	352	1	1208	2	Y	6					140
							7	9									
*05	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	414	1	1197	2	Y	36	125	1			51
							40	9									

SLATOR RANCH WELL #: J 1 RRCID -> 195641 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10203 - 10257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	582	1	1613	2	Y	4					28
							4	9									
01	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	500	1	1828	2	Y	14	31	1			11
							15	9									
02	2175	N	2133	-0-	-42	-0-	512	1	1597	2	Y	22					33
							24	9									
03	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	482	1	1786	2	Y	28					61
							31	9									
04	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	469	1	1608	2	Y	15					76
							17	9									
*05	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	548	1	1584	2	Y	91	68	1			99
							100	9									

SLATOR RANCH WELL #: H 2 RRCID -> 199215 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10492 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: H 3 RRCID -> 202502 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10390 - 10534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: M 1 RRCID -> 206780 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9604 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SLATOR RANCH WELL #: L 1 RRCID -> 207057 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 10877 PERF.10526 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3472	X	2920	-0-	-552	-0-	304	1	2616	2	Y	-0-					-0-
01	3658	X	3037	-0-	-621	-0-	342	1	2695	2	Y	-0-					-0-
02	3422	X	2412	-0-	-1010	-0-	276	1	2136	2	Y	-0-					-0-
03	3658	X	2238	-0-	-1420	-0-	229	1	2009	2	Y	-0-					-0-
04	3150	X	1804	-0-	-1346	-0-	184	1	1620	2	Y	-0-					-0-
05	3038	X	2247	-0-	-791	-0-	245	1	2002	2	Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: U 1 RRCID -> 210696 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 11016 PERF. 9965 - 10735

12	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	368	1	3284	2	Y	72					197
							79	9									
01	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	365	1	3560	2	Y	57	127	1			127
							63	9									
02	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	271	1	2640	2	Y	29	119	1			37
							32	9									
03	5731	X	5731	-0-	-0-	-0-	461	1	5230	2	Y	36	53	1			20
							40	9									
04	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	307	1	3536	2	Y	32					52
							35	9									
*05	5412	X	5412	-0-	-0-	-0-	453	1	4941	2	Y	16					68
							18	9									

SLATOR RANCH WELL #: H 4 RRCID -> 211273 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10342 - 10818

12	10323	X	9668	-0-	-655	-0-	1004	1	8656	2	Y	7	8	1			4
							8	9									
01	10168	X	9561	-0-	-607	-0-	1075	1	8477	2	Y	8	7	1			5
							9	9									
02	9193	X	6667	-0-	-2526	-0-	762	1	5891	2	Y	13	6	1			12
							14	9									
03	9703	X	6999	-0-	-2704	-0-	715	1	6267	2	Y	15	15	1			12
							17	9									
04	8910	X	7633	-0-	-1277	-0-	775	1	6840	2	Y	16	17	1			11
							18	9									
05	9207	X	6345	-0-	-2862	-0-	691	1	5643	2	Y	10	10	1			11
							11	9									

SLATOR RANCH WELL #: H 5 RRCID -> 212822 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10320 - 10472

12	527	N	526	-0-	-1	-0-	55	1	471	2	Y	-0-					-0-
01	558	N	492	-0-	-66	-0-	55	1	437	2	Y	-0-					-0-
02	522	N	420	-0-	-102	-0-	48	1	372	2	Y	-0-					-0-
03	527	N	471	-0-	-56	-0-	48	1	423	2	Y	-0-					-0-
04	480	N	465	-0-	-15	-0-	47	1	418	2	Y	-0-					-0-
*05	478	N	478	-0-	-0-	-0-	52	1	426	2	Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: J 2 RRCID -> 214081 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10002 - 10724

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		863	-0-	863	863	70	1	793	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		888	-0-	888	1751	71	1	817	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		533	-0-	533	2284	45	1	488	2	Y	-0-					-0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SLATOR RANCH WELL #: S 1 RRCID -> 214137 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10370 - 10790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11226	X	11226	-0-	-0-	-0-	1660	1	9566	2	Y	-0-					9
01	11650	X	11650	-0-	-0-	-0-	1686	1	9929	2	Y	32					41
							35	9									
02	10695	X	10695	-0-	-0-	-0-	1517	1	9169	2	Y	8					49
							9	9									
03	10757	X	5479	-0-	-5278	-0-	839	1	4638	2	Y	2	48	1			3
							2	9									
04	11610	X	10526	-0-	-1084	-0-	1333	1	9189	2	Y	4					7
							4	9									
*05	13155	X	13155	-0-	-0-	-0-	1465	1	11682	2	Y	7					14
							8	9									

SLATOR RANCH WELL #: S 2 RRCID -> 215174 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 11165 PERF.10735 - 10839

12	5270	X	5034	-0-	-236	-0-	744	1	4290	2	Y	-0-					4
01	5332	X	4634	-0-	-698	-0-	671	1	3950	2	Y	12					16
							13	9									
02	4988	X	4382	-0-	-606	-0-	621	1	3753	2	Y	7					23
							8	9									
03	5332	X	5221	-0-	-111	-0-	799	1	4418	2	Y	4	23	1			4
							4	9									
04	4920	X	4672	-0-	-248	-0-	592	1	4077	2	Y	3					7
							3	9									
05	5022	X	4616	-0-	-406	-0-	514	1	4095	2	Y	6					13
							7	9									

SLATOR RANCH WELL #: V 1 RRCID -> 219673 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 11460 PERF.10972 - 11196

12	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	471	1	4939	2	Y	3	19	1			3
							3	9									
01	5365	X	5365	-0-	-0-	-0-	486	1	4876	2	Y	3					6
							3	9									
02	5376	X	5376	-0-	-0-	-0-	491	1	4882	2	Y	3	6	1			3
							3	9									
03	5745	X	5745	-0-	-0-	-0-	527	1	5215	2	Y	3					6
							3	9									
04	5250	X	5118	-0-	-132	-0-	437	1	4679	2	Y	2					8
							2	9									
*05	5670	X	5670	-0-	-0-	-0-	552	1	5116	2	Y	2					10
							2	9									

BMT/K&H WELL #: N 2 RRCID -> 219889 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10616 - 10760

12	15996	X	14519	-0-	-1477	-0-	1091	1	13428	2	Y	-0-					-0-
01	15965	X	14255	-0-	-1710	-0-	1179	1	13076	2	Y	-0-					-0-
02	14268	X	13149	-0-	-1119	-0-	1153	1	11986	2	Y	9	3	1			6
							10	9									
03	15159	X	14370	-0-	-789	-0-	1107	1	13256	2	Y	6					12
							7	9									
04	14670	X	13811	-0-	-859	-0-	1138	1	12665	2	Y	7	13	1			6
							8	9									
05	14508	X	14099	-0-	-409	-0-	1205	1	12884	2	Y	9					15
							10	9									

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SLATOR RANCH WELL #: U 2 RRCID -> 219890 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9924 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8897	X	6451	-0-	-2446	-0-	648	1	5793	2	Y	9					23
							10	9									
01	8339	X	7981	-0-	-358	-0-	742	1	7230	2	Y	8	15	1			16
							9	9									
02	7975	X	7456	-0-	-519	-0-	694	1	6747	2	Y	14	15	1			15
							15	9									
03	8525	X	7635	-0-	-890	-0-	617	1	7008	2	Y	9	19	1			5
							10	9									
04	7547	X	7547	-0-	-0-	-0-	602	1	6932	2	Y	12					17
							13	9									
*05	7640	X	7640	-0-	-0-	-0-	641	1	6995	2	Y	4					21
							4	9									

SLATOR RANCH WELL #: T 1 RRCID -> 219920 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10924 - 11032

12	3100	N	3130	-0-	30	30	273	1	2857	2	Y	-0-					43
01	3083	N	3053	-0-	-30	-0-	276	1	2777	2	Y	-0-					43
02	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	249	1	2471	2	Y	-0-					43
03	2914	X	2865	-0-	-49	-0-	263	1	2602	2	Y	-0-					43
04	2880	X	1623	-0-	-1257	-0-	139	1	1484	2	Y	-0-					43
05	2976	X	1674	-0-	-1302	-0-	163	1	1511	2	Y	-0-					43

SLATOR RANCH WELL #: W 1 RRCID -> 220890 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10760 - 10918

12	6944	X	4638	-0-	-2306	-0-	403	1	4225	2	Y	9	15	1			9
							10	9									
01	6944	X	4156	-0-	-2788	-0-	376	1	3773	2	Y	6					15
							7	9									
02	6032	X	2883	-0-	-3149	-0-	263	1	2617	2	Y	3	14	1			4
							3	9									
03	5642	X	3261	-0-	-2381	-0-	299	1	2958	2	Y	4					8
							4	9									
04	7047	X	7047	-0-	-0-	-0-	601	1	6439	2	Y	6					14
							7	9									
*05	7480	X	7480	-0-	-0-	-0-	728	1	6743	2	Y	8					22
							9	9									

SLATOR RANCH WELL #: V 2 RRCID -> 221181 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11170 - 11404

12	1240	N	1153	-0-	-87	-0-	100	1	1051	2	Y	2	9	1			2
							2	9									
01	1209	N	1157	-0-	-52	-0-	105	1	1050	2	Y	2					4
							2	9									
02	1160	N	1066	-0-	-94	-0-	97	1	967	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
03	1147	N	1114	-0-	-33	-0-	102	1	1010	2	Y	2					4
							2	9									
04	1110	N	1078	-0-	-32	-0-	92	1	984	2	Y	2					6
							2	9									
05	1147	N	1111	-0-	-36	-0-	108	1	1001	2	Y	2					8
							2	9									

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SLATOR RANCH WELL #: U 3 RRCID -> 221508 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9995 - 10598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	145	1	1297	2	Y	2					5
							2	9									
01	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	124	1	1212	2	Y	2	3	1			4
							2	9									
02	1363	N	1166	-0-	-197	-0-	108	1	1048	2	Y	9	3	1			10
							10	9									
03	1457	N	1310	-0-	-147	-0-	105	1	1197	2	Y	7	13	1			4
							8	9									
04	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	98	1	1124	2	Y	9					13
							10	9									
*05	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	108	1	1180	2	Y	3					16
							3	9									

SLATOR RANCH WELL #: X 1 RRCID -> 222346 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10598 - 10616

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BMT/K&H WELL #: N 3 RRCID -> 222385 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10614 - 10776

12	11842	X	11056	-0-	-786	-0-	826	1	10176	2	Y	49	65	1			29
							54	9									
01	11842	X	10818	-0-	-1024	-0-	893	1	9900	2	Y	23					52
							25	9									
02	11078	X	9751	-0-	-1327	-0-	855	1	8889	2	Y	6	54	1			4
							7	9									
03	11532	X	10286	-0-	-1246	-0-	792	1	9488	2	Y	5					9
							6	9									
04	10860	X	9847	-0-	-1013	-0-	812	1	9028	2	Y	6	10	1			5
							7	9									
05	11067	X	10004	-0-	-1063	-0-	855	1	9142	2	Y	6					11
							7	9									

SLATOR RANCH WELL #: W 2 RRCID -> 222417 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 11009 PERF. 9774 - 10720

12	9292	X	9292	-0-	-0-	-0-	808	1	8474	2	Y	9	12	1			8
							10	9									
01	9679	X	9679	-0-	-0-	-0-	876	1	8799	2	Y	4					12
							4	9									
02	8128	X	8128	-0-	-0-	-0-	743	1	7383	2	Y	2	11	1			3
							2	9									
03	8494	X	8365	-0-	-129	-0-	768	1	7595	2	Y	2					5
							2	9									
04	9900	X	6618	-0-	-3282	-0-	565	1	6051	2	Y	2					7
							2	9									
05	9672	X	8526	-0-	-1146	-0-	831	1	7693	2	Y	2					9
							2	9									

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SLATOR RANCH WELL #: U 4 RRCID -> 222672 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9964 - 10028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9796	X	9716	-0-		-80	-0-	976	1	8718	2	Y	20					42
								22	9									
01	9517	X	9477	-0-		-40	-0-	880	1	8582	2	Y	14	27	1			29
								15	9									
02	8881	X	8881	-0-		-0-	-0-	824	1	8020	2	Y	34	27	1			36
								37	9									
03	9749	X	9749	-0-		-0-	-0-	787	1	8933	2	Y	26	48	1			14
								29	9									
04	9390	X	9372	-0-		-18	-0-	746	1	8593	2	Y	30					44
								33	9									
05	9703	X	8261	-0-		-1442	-0-	692	1	7558	2	Y	10					54
								11	9									

BMT K&H WELL #: 1AC RRCID -> 222780 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10492 - 10895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4365	X	4365	-0-		-0-	-0-	328	1	4037	2	Y	-0-					-0-
01	2633	X	2633	-0-		-0-	-0-	218	1	2415	2	Y	-0-					-0-
02	5766	X	5766	-0-		-0-	-0-	505	1	5250	2	Y	10	3	1			7
								11	9									
03	5337	X	5337	-0-		-0-	-0-	411	1	4918	2	Y	7					14
								8	9									
04	4373	X	4373	-0-		-0-	-0-	360	1	4005	2	Y	7	15	1			6
								8	9									
*05	4640	X	4640	-0-		-0-	-0-	396	1	4235	2	Y	8					14
								9	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		1063	-0-		1063	1063	135	1	928	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		1369	-0-		1369	2432	153	1	1216	2	Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: V 3 RRCID -> 223026 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9830 - 11099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7805	X	7805	-0-		-0-	-0-	676	1	7082	2	Y	43	36	1			41
								47	9									
01	7493	X	7493	-0-		-0-	-0-	675	1	6783	2	Y	32					73
								35	9									
02	6535	X	6535	-0-		-0-	-0-	597	1	5928	2	Y	9	69	1			13
								10	9									
03	6784	X	6784	-0-		-0-	-0-	622	1	6153	2	Y	8					21
								9	9									
04	7898	X	7898	-0-		-0-	-0-	674	1	7215	2	Y	8					29
								9	9									
*05	7606	X	7606	-0-		-0-	-0-	740	1	6855	2	Y	10					39
								11	9									

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SLATOR RANCH WELL #: S 3 RRCID -> 223797 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10747 - 10901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	678	1	3909	2	Y	-0-					11
01	4371	X	4106	-0-	-265	-0-	591	1	3480	2	Y	32					43
							35	9									
02	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	722	1	4361	2	Y	7					50
							8	9									
03	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	800	1	4423	2	Y	3	49	1			4
							3	9									
04	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	625	1	4305	2	Y	4					8
							4	9									
*05	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	482	1	3843	2	Y	5					13
							6	9									

SLATOR RANCH WELL #: W 3 RRCID -> 223799 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10674 - 10823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	182	1	1913	2	Y	12	25	1			12
							13	9									
01	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	196	1	1966	2	Y	10					22
							11	9									
02	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	179	1	1775	2	Y	8	21	1			9
							9	9									
03	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	190	1	1884	2	Y	6					15
							7	9									
04	2100	N	2066	-0-	-34	-0-	176	1	1883	2	Y	6					21
							7	9									
*05	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	210	1	1943	2	Y	8					29
							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
12	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	106	1	1106	2	Y	-0-					60
01	1178	N	1131	-0-	-47	-0-	102	1	1029	2	Y	-0-					60
02	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	103	1	1026	2	Y	-0-					60
03	1178	N	1172	-0-	-6	-0-	108	1	1064	2	Y	-0-					60
04	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	105	1	1125	2	Y	-0-					60
*05	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	119	1	1104	2	Y	-0-					60

BARROCITO, B. M. WELL #: 6 RRCID -> 226702 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10753 - 10880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12772	X	11388	-0-	-1384	-0-	749	1	10638	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	12493	X	11276	-0-	-1217	-0-	766	1	10509	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	11271	X	11271	-0-	-0-	-0-	790	1	10479	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	11559	X	11559	-0-	-0-	-0-	784	1	10775	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	11100	X	11100	-0-	-0-	-0-	759	1	10323	2	Y	16	12	1			4
							18	9									
*05	11359	X	11359	-0-	-0-	-0-	794	1	10552	2	Y	12	12	1			4
							13	9									

SLATOR RANCH WELL #: W 4 RRCID -> 226743 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10056 - 10763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SLATOR RANCH WELL #: V 4 RRCID -> 227123 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10919 - 11053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4588	X	4160	-0-	-428	-0-	362	1	3796	2	Y	2	16	1			2
							2	9									
01	4371	X	3231	-0-	-1140	-0-	292	1	2937	2	Y	2					4
							2	9									
02	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	388	1	3858	2	Y	33	4	1			33
							36	9									
03	4371	X	3749	-0-	-622	-0-	342	1	3382	2	Y	23					56
							25	9									
04	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	342	1	3658	2	Y	23					79
							25	9									
*05	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	359	1	3321	2	Y	26					105
							29	9									

SLATOR RANCH WELL #: T 3 RRCID -> 227777 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 11263 PERF.10945 - 11056

12	1457	X	908	-0-	-549	-0-	79	1	829	2	N	-0-					29
01	1457	X	892	-0-	-565	-0-	81	1	811	2	N	-0-					29
02	1247	X	741	-0-	-506	-0-	68	1	673	2	N	-0-					29
03	1147	X	753	-0-	-394	-0-	69	1	684	2	N	-0-					29
04	1050	X	714	-0-	-336	-0-	61	1	653	2	N	-0-					29
05	899	X	700	-0-	-199	-0-	68	1	632	2	N	-0-					29

SLATOR RANCH WELL #: X 2 RRCID -> 228225 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9567 - 10232

12	T. A.		138	-0-	138	1154	12	1	126	2	Y	-0-					-0-
01	T. A.		217	-0-	217	1371	20	1	197	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		7	-0-	7	1378	1	1	6	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	1378					Y	-0-					-0-
04	1378	N	-0-	-0-	-1378	-0-					Y	-0-					-0-
05	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-

BARROCITO, B. M. WELL #: 7 RRCID -> 229048 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10809 - 10950

12	6045	X	5885	-0-	-160	-0-	378	1	5368	2	Y	126	129	1			40
							139	9									
01	6014	X	3153	-0-	-2861	-0-	208	1	2856	2	Y	81	110	1			11
							89	9									
02	5626	X	3023	-0-	-2603	-0-	206	1	2731	2	Y	78	50	1			39
							86	9									
03	5890	X	4411	-0-	-1479	-0-	293	1	4029	2	Y	81	94	1			26
							89	9									
04	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	298	1	4046	2	Y	96	99	1			23
							106	9									
*05	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	288	1	3823	2	Y	73	75	1			21
							80	9									

BMT-BARROCITO WELL #: 1 RRCID -> 230382 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10666 - 10865

12	13206	X	12282	-0-	-924	-0-	807	1	11458	2	Y	15	29	1			12
							17	9									
01	13288	X	13288	-0-	-0-	-0-	902	1	12374	2	Y	11					23
							12	9									
02	12454	X	12454	-0-	-0-	-0-	873	1	11572	2	Y	8					31
							9	9									
03	12927	X	12539	-0-	-388	-0-	850	1	11679	2	Y	9	34	1			6
							10	9									
04	10801	X	10801	-0-	-0-	-0-	739	1	10044	2	Y	16					22
							18	9									
*05	11915	X	11915	-0-	-0-	-0-	832	1	11054	2	Y	26					48
							29	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
12	18693	X	18257	-0-	-436	-0-	1837	1	16417	2	Y	3					7
							3	9									
01	18228	X	18018	-0-	-210	-0-	1676	1	16339	2	Y	3	5	1			5
							3	9									
02	16878	X	16747	-0-	-131	-0-	1557	1	15144	2	Y	42	5	1			42
							46	9									
03	18259	X	17828	-0-	-431	-0-	1441	1	16356	2	Y	28	54	1			16
							31	9									
04	17400	X	17008	-0-	-392	-0-	1356	1	15613	2	Y	35					51
							39	9									
05	17980	X	16610	-0-	-1370	-0-	1393	1	15204	2	Y	12					63
							13	9									

SLATOR RANCH WELL #: D 2 RRCID -> 232971 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10116 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5084	X	1544	-0-	-3540	-0-	138	1	1364	2	Y	38					80
							42	9									
01	5084	X	1375	-0-	-3709	-0-	127	1	1237	2	Y	10					90
							11	9									
02	4756	X	1165	-0-	-3591	-0-	118	1	1044	2	Y	3	75	1			18
							3	9									
03	2046	X	1112	-0-	-934	-0-	130	1	982	2	Y	-0-					18
04	1440	X	990	-0-	-450	-0-	106	1	873	2	Y	10					28
							11	9									
05	1488	X	885	-0-	-603	-0-	119	1	765	2	Y	1					29
							1	9									

SLATOR RANCH WELL #: T 4 RRCID -> 233148 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10852 - 10986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5208	X	4572	-0-	-636	-0-	398	1	4170	2	Y	4	7	1			4
							4	9									
01	5208	X	4464	-0-	-744	-0-	404	1	4057	2	Y	3					7
							3	9									
02	4814	X	3931	-0-	-883	-0-	359	1	3564	2	Y	7	7	1			7
							8	9									
03	5146	X	3509	-0-	-1637	-0-	322	1	3181	2	Y	5					12
							6	9									
04	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	328	1	3517	2	Y	5					17
							6	9									
*05	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	415	1	3841	2	Y	6					23
							7	9									

BARROCITO, B.M. WELL #: 9 RRCID -> 233198 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10030 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7099	X	6533	-0-	-566	-0-	430	1	6102	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	7006	X	6656	-0-	-350	-0-	452	1	6203	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	6554	X	5803	-0-	-751	-0-	407	1	5394	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	7006	X	6256	-0-	-750	-0-	424	1	5832	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	DLQ G-10		6414	-0-	6414	6414	435	1	5915	2	Y	58	44	1			14
							64	9									
05	DLQ G-10		6066	-0-	6066	12480	421	1	5597	2	Y	44	45	1			13
							48	9									

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BMT-BARROCITO WELL #: 2 RRCID -> 234055 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10850 - 10921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1082	N	1082	-0-		-0-	-0-	69	1	978	2	Y	32	64	1			24
								35	9									
01	897	N	897	-0-		-0-	-0-	60	1	817	2	Y	18					42
								20	9									
02	981	N	981	-0-		-0-	-0-	68	1	896	2	Y	15					57
								17	9									
03	1003	N	1003	-0-		-0-	-0-	67	1	917	2	Y	17	62	1			12
								19	9									
04	922	N	922	-0-		-0-	-0-	63	1	857	2	Y	2					14
								2	9									
*05	1436	N	1436	-0-		-0-	-0-	100	1	1333	2	Y	3					17
								3	9									

SLATOR RANCH WELL #: S 5 RRCID -> 235078 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10788 - 10858

12	3472	X	2846	-0-		-626	-0-	421	1	2425	2	Y	-0-					3
01	3865	X	3865	-0-		-0-	-0-	560	1	3296	2	Y	8					11
								9	9									
02	3248	X	3156	-0-		-92	-0-	447	1	2703	2	Y	5					16
								6	9									
03	3761	X	3761	-0-		-0-	-0-	576	1	3184	2	Y	1	15	1			2
								1	9									
04	3450	X	3104	-0-		-346	-0-	393	1	2709	2	Y	2					4
								2	9									
*05	3653	X	3653	-0-		-0-	-0-	407	1	3242	2	Y	4					8
								4	9									

SLATOR RANCH WELL #: 1AA RRCID -> 235497 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 9127 PERF. 8530 - 8694

12	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: S 6 RRCID -> 236383 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10896 - 11018

12	3627	X	3415	-0-		-212	-0-	505	1	2910	2	Y	-0-					2
01	3627	X	3588	-0-		-39	-0-	519	1	3060	2	Y	8					10
								9	9									
02	3364	X	3316	-0-		-48	-0-	468	1	2828	2	Y	18					28
								20	9									
03	3554	X	3554	-0-		-0-	-0-	543	1	3003	2	Y	7	27	1			8
								8	9									
04	3480	X	3440	-0-		-40	-0-	435	1	2995	2	Y	9					17
								10	9									
05	3596	X	3565	-0-		-31	-0-	396	1	3154	2	Y	14					31
								15	9									

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
12	5306	X	5306	-0-	-0-	-0-	340	1	4825	2	Y	128	132	1			41
							141	9									
01	5029	X	5029	-0-	-0-	-0-	331	1	4540	2	Y	144	165	1			20
							158	9									
02	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	322	1	4266	2	Y	137	88	1			69
							151	9									
03	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	332	1	4560	2	Y	103	138	1			34
							113	9									
04	4740	X	4372	-0-	-368	-0-	293	1	3979	2	Y	91	103	1			22
							100	9									
*05	5012	X	5012	-0-	-0-	-0-	344	1	4573	2	Y	86	83	1			25
							95	9									

SLATOR RANCH WELL #: 1AB RRCID -> 238136 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10248 - 10606

12	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	295	1	2632	2	Y	-0-					-0-
01	2914	X	2844	-0-	-70	-0-	265	1	2579	2	Y	-0-					-0-
02	2726	X	2549	-0-	-177	-0-	238	1	2311	2	Y	-0-					-0-
03	2914	X	2829	-0-	-85	-0-	229	1	2600	2	Y	-0-					-0-
04	2820	X	2760	-0-	-60	-0-	221	1	2539	2	Y	-0-					-0-
05	2914	X	2604	-0-	-310	-0-	219	1	2385	2	Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: S 7 RRCID -> 240376 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10972 - 11103

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: W 5 RRCID -> 241076 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10328 - 10700

12	859	N	859	-0-	-0-	-0-	75	1	784	2	Y	-0-					-0-
01	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	152	1	1525	2	Y	-0-					-0-
02	986	N	986	-0-	-0-	-0-	90	1	896	2	Y	-0-					-0-
03	901	N	901	-0-	-0-	-0-	83	1	818	2	Y	-0-					-0-
04	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	151	1	1619	2	Y	-0-					-0-
*05	937	N	937	-0-	-0-	-0-	91	1	846	2	Y	-0-					-0-

MARTINEZ MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 242899 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 12254 PERF.10356 - 10470

12	3968	X	3005	-0-	-963	-0-	634	1	2371	2	Y	-0-					-0-
01	3906	X	2969	-0-	-937	-0-	625	1	2344	2	Y	-0-					-0-
02	3103	X	2707	-0-	-396	-0-	576	1	2131	2	Y	-0-					-0-
03	3038	X	2856	-0-	-182	-0-	615	1	2241	2	Y	-0-					-0-
04	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	590	1	2131	2	Y	-0-					-0-
*05	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	601	1	2170	2	Y	-0-					-0-

MARTINEZ MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 243740 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10330 - 11214

12	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	336	1	1258	2	Y	-0-					-0-
01	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	333	1	1249	2	Y	-0-					-0-
02	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	327	1	1211	2	Y	-0-					-0-
03	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	351	1	1277	2	Y	-0-					-0-
04	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	349	1	1261	2	Y	-0-					-0-
*05	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	371	1	1339	2	Y	-0-					-0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BARROCITO, B. M. WELL #: 12 RRCID -> 243921 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9306 - 9903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8959	X	5511	-0-	-3448	-0-	362	1	5149	2	Y	-0-					-0-
01	6851	X	6435	-0-	-416	-0-	437	1	5997	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	6409	X	4474	-0-	-1935	-0-	314	1	4160	2	Y	-0-					-0-
03	6076	X	5774	-0-	-302	-0-	392	1	5382	2	Y	-0-					-0-
04	6893	X	6893	-0-	-0-	-0-	466	1	6337	2	Y	82	62	1			20
							90	9									
05	6448	X	5659	-0-	-789	-0-	392	1	5208	2	Y	54	58	1			16
							59	9									

BARROCITO, B.M. WELL #: 13 RRCID -> 246987 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9366 - 9468

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARROCITO, B.M. WELL #: 14 RRCID -> 246992 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9336 - 9686

12	26039	X	26039	-0-	-0-	-0-	1691	1	24015	2	Y	303	326	1			97
							333	9									
01	25890	X	25890	-0-	-0-	-0-	1733	1	23761	2	Y	360	407	1			50
							396	9									
02	23635	X	23110	-0-	-525	-0-	1596	1	21160	2	Y	322	210	1			162
							354	9									
03	25265	X	23730	-0-	-1535	-0-	1592	1	21878	2	Y	236	321	1			77
							260	9									
04	24600	X	22405	-0-	-2195	-0-	1515	1	20601	2	Y	263	276	1			64
							289	9									
05	25420	X	22827	-0-	-2593	-0-	1582	1	21007	2	Y	216	217	1			63
							238	9									

BARROCITO, B. M. WELL #: 15 RRCID -> 247788 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9324 - 9850

12	7083	X	7083	-0-	-0-	-0-	457	1	6491	2	Y	123	131	1			39
							135	9									
01	6848	X	6848	-0-	-0-	-0-	455	1	6236	2	Y	143	162	1			20
							157	9									
02	6125	X	6125	-0-	-0-	-0-	420	1	5565	2	Y	127	83	1			64
							140	9									
03	5890	X	5563	-0-	-327	-0-	371	1	5101	2	Y	83	120	1			27
							91	9									
04	6840	X	6473	-0-	-367	-0-	433	1	5882	2	Y	144	136	1			35
							158	9									
05	7068	X	6706	-0-	-362	-0-	460	1	6114	2	Y	120	120	1			35
							132	9									

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BARROCITO, B. M. WELL #: 16 RRCID -> 249417 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9346 - 9712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4371	X	3959	-0-		-412	-0-	260	1	3698	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
01	4185	X	3409	-0-		-776	-0-	232	1	3176	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
02	3915	X	3132	-0-		-783	-0-	220	1	2912	2	Y	-0-					-0-
03	3999	X	3968	-0-		-31	-0-	269	1	3698	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
04	3528	X	3528	-0-		-0-	-0-	231	1	3147	2	Y	136	103	1			33
								150	9									
*05	3637	X	3637	-0-		-0-	-0-	246	1	3266	2	Y	114	114	1			33
								125	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6944	X	6501	-0-		-443	-0-	485	1	5966	2	Y	45	56	1			26
								50	9									
01	6944	X	6422	-0-		-522	-0-	529	1	5870	2	Y	21					47
								23	9									
02	6148	X	5877	-0-		-271	-0-	513	1	5333	2	Y	28	56	1			19
								31	9									
03	6510	X	6027	-0-		-483	-0-	463	1	5541	2	Y	21					40
								23	9									
04	5844	X	5844	-0-		-0-	-0-	480	1	5338	2	Y	24	43	1			21
								26	9									
*05	5887	X	5887	-0-		-0-	-0-	501	1	5355	2	Y	28					49
								31	9									

MARTINEZ MINERALS WELL #: 4ST RRCID -> 251834 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 11567 PERF.10660 - 11292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3590	X	3590	-0-		-0-	-0-	757	1	2833	2	Y	-0-					25
01	3620	X	3620	-0-		-0-	-0-	762	1	2858	2	Y	-0-					25
02	3392	X	3392	-0-		-0-	-0-	721	1	2671	2	Y	-0-					25
03	3532	X	3532	-0-		-0-	-0-	761	1	2771	2	Y	-0-					25
04	3390	X	3368	-0-		-22	-0-	730	1	2638	2	Y	-0-					25
05	3503	X	3370	-0-		-133	-0-	731	1	2639	2	Y	-0-					25

BMT-BARROCITO WELL #: 3 RRCID -> 253372 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9520 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4960	X	4203	-0-		-757	-0-	276	1	3914	2	Y	12	26	1			9
								13	9									
01	4154	X	3647	-0-		-507	-0-	247	1	3393	2	Y	6					15
								7	9									
02	4524	X	4200	-0-		-324	-0-	294	1	3899	2	Y	6					21
								7	9									
03	4836	X	4741	-0-		-95	-0-	321	1	4411	2	Y	8	24	1			5
								9	9									
04	4080	X	3859	-0-		-221	-0-	263	1	3581	2	Y	14					19
								15	9									
05	4216	X	3929	-0-		-287	-0-	274	1	3633	2	Y	20					39
								22	9									

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BARROCITO, B. M. WELL #: 17 RRCID -> 254022 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 9356 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7437	X	7437	-0-	-0-	-0-	489	1	6945	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	8077	X	8077	-0-	-0-	-0-	549	1	7525	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
02	8232	X	8232	-0-	-0-	-0-	577	1	7651	2	Y	4	2	1			2
							4	9									
03	9948	X	9948	-0-	-0-	-0-	675	1	9270	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
04	7501	X	7501	-0-	-0-	-0-	505	1	6866	2	Y	118	90	1			29
							130	9									
*05	10431	X	10431	-0-	-0-	-0-	720	1	9566	2	Y	132	122	1			39
							145	9									

SLATOR RANCH WELL #: T 5 RRCID -> 254959 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 11314 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BARROCITO, B. M. WELL #: 18 RRCID -> 255207 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 9306 - 9824

12	3255	X	809	-0-	-2446	-0-	51	1	726	2	Y	29	25	1			9
							32	9									
01	3255	X	695	-0-	-2560	-0-	45	1	617	2	Y	30	35	1			4
							33	9									
02	3045	X	311	-0-	-2734	-0-	21	1	275	2	Y	14	11	1			7
							15	9									
03	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	227	1	3122	2	Y	108	80	1			35
							119	9									
04	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	348	1	4731	2	Y	-0-	35	1			-0-
*05	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	311	1	4132	2	Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: S 8 RRCID -> 255787 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10446 - 10922

12	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	299	1	1726	2	Y	-0-					2
01	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	299	1	1759	2	Y	9					11
							10	9									
02	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	284	1	1715	2	Y	8					19
							9	9									
03	3100	N	3623	-0-	523	523	554	1	3062	2	Y	6	19	1			6
							7	9									
04	3000	N	4506	-0-	1506	2029	570	1	3926	2	Y	9					15
							10	9									
*05	3100	N	6864	-0-	3764	5793	762	1	6078	2	Y	22					37
							24	9									

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BMT-BARROCITO WELL #: 4 RRCID -> 256225 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 11304 PERF. 9528 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1632	X	1632	-0-	-0-	-0-	106	1	1500	2	Y	24	41	1			18
							26	9									
01	1535	X	1535	-0-	-0-	-0-	103	1	1414	2	Y	16					34
							18	9									
02	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	93	1	1229	2	Y	10					44
							11	9									
03	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	123	1	1688	2	Y	16	49	1			11
							18	9									
04	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	107	1	1459	2	Y	3					14
							3	9									
*05	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	115	1	1521	2	Y	5					19
							6	9									

BMT K&H WELL #: N 4 RRCID -> 256293 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 11172 PERF.10870 - 10928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11098	X	10637	-0-	-461	-0-	794	1	9781	2	Y	56	73	1			33
							62	9									
01	11098	X	10548	-0-	-550	-0-	870	1	9649	2	Y	26					59
							29	9									
02	10382	X	9866	-0-	-516	-0-	865	1	8994	2	Y	6	61	1			4
							7	9									
03	11067	X	9590	-0-	-1477	-0-	739	1	8848	2	Y	3					7
							3	9									
04	10290	X	9454	-0-	-836	-0-	779	1	8669	2	Y	5	8	1			4
							6	9									
05	10633	X	9651	-0-	-982	-0-	825	1	8820	2	Y	5					9
							6	9									

BMT K&H WELL #: 4AC RRCID -> 256399 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10800 - 10886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2201	N	1847	-0-	-354	-0-	139	1	1708	2	Y	-0-					-0-
01	2170	N	1772	-0-	-398	-0-	147	1	1625	2	Y	-0-					-0-
02	1943	N	1640	-0-	-303	-0-	144	1	1494	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	184	1	2200	2	Y	2					3
							2	9									
04	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	178	1	1977	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
05	1767	N	1722	-0-	-45	-0-	147	1	1573	2	Y	2					4
							2	9									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	581	N	581	-0-	-0-	-0-	38	1	542	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	540	N	540	-0-	-0-	-0-	37	1	501	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	492	N	492	-0-	-0-	-0-	34	1	456	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	520	N	520	-0-	-0-	-0-	35	1	485	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	488	N	488	-0-	-0-	-0-	33	1	455	2	Y	-0-					-0-
*05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	35	1	469	2	Y	-0-					-0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BMT-BARROCITO WELL #: 6 RRCID -> 257070 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9443 - 9642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5890	X	5815	-0-		-75	-0-	381	1	5419	2	Y	14	27	1			11
								15	9									
01	5890	X	4818	-0-		-1072	-0-	327	1	4483	2	Y	7					18
								8	9									
02	5684	X	4780	-0-		-904	-0-	335	1	4438	2	Y	6					24
								7	9									
03	6076	X	5187	-0-		-889	-0-	351	1	4827	2	Y	8	27	1			5
								9	9									
04	5880	X	4669	-0-		-1211	-0-	319	1	4341	2	Y	8					13
								9	9									
05	5828	X	4800	-0-		-1028	-0-	335	1	4452	2	Y	12					25
								13	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7123	X	7123	-0-		-0-	-0-	535	1	6588	2	Y	-0-					-0-
01	6862	X	6862	-0-		-0-	-0-	568	1	6294	2	Y	-0-					-0-
02	6215	X	6215	-0-		-0-	-0-	545	1	5667	2	Y	3	1	1			2
								3	9									
03	7048	X	7048	-0-		-0-	-0-	543	1	6503	2	Y	2					4
								2	9									
04	8405	X	8405	-0-		-0-	-0-	693	1	7709	2	Y	3	4	1			3
								3	9									
*05	8124	X	8124	-0-		-0-	-0-	695	1	7426	2	Y	3					6
								3	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7347	X	5123	-0-		-2224	-0-	444	1	4650	2	Y	26	50	1			26
								29	9									
01	7347	X	5726	-0-		-1621	-0-	516	1	5185	2	Y	23					49
								25	9									
02	6873	X	3793	-0-		-3080	-0-	346	1	3441	2	Y	5	46	1			8
								6	9									
03	7347	X	6040	-0-		-1307	-0-	554	1	5479	2	Y	6					14
								7	9									
04	4972	X	4972	-0-		-0-	-0-	424	1	4542	2	Y	5					19
								6	9									
*05	7771	X	7771	-0-		-0-	-0-	756	1	7005	2	Y	9					28
								10	9									

SLATOR RANCH WELL #: D 3 RRCID -> 259304 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 9940 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	32417	X	32417	-0-		-0-	-0-	2967	1	29389	2	Y	55					103
								61	9									
01	30149	X	30149	-0-		-0-	-0-	2804	1	27330	2	Y	14					117
								15	9									
02	26000	X	26000	-0-		-0-	-0-	2634	1	23351	2	Y	14	97	1			34
								15	9									
03	24785	X	24785	-0-		-0-	-0-	2899	1	21886	2	Y	-0-					34
04	30900	X	28227	-0-		-2673	-0-	3061	1	25103	2	Y	57					91
								63	9									
05	31930	X	17891	-0-		-14039	-0-	2399	1	15488	2	Y	4					95
								4	9									

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BMT K&H WELL #: 2AE RRCID -> 260273 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10162 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7762	X	7762	-0-	-0-	-0-	583	1	7179	2	Y	-0-					-0-
01	8320	X	8320	-0-	-0-	-0-	688	1	7632	2	Y	-0-					-0-
02	6612	X	6248	-0-	-364	-0-	546	1	5677	2	Y	23	7	1			16
							25	9									
03	7068	X	5964	-0-	-1104	-0-	458	1	5489	2	Y	15					31
							17	9									
04	7770	X	7156	-0-	-614	-0-	588	1	6543	2	Y	23	34	1			20
							25	9									
05	8029	X	6735	-0-	-1294	-0-	574	1	6133	2	Y	25					45
							28	9									

BMT K&H WELL #: 3AE RRCID -> 261139 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10084 - 11206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6905	X	6905	-0-	-0-	-0-	519	1	6386	2	Y	-0-					-0-
01	6143	X	6143	-0-	-0-	-0-	508	1	5635	2	Y	-0-					-0-
02	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	481	1	5003	2	Y	27	8	1			19
							30	9									
03	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	310	1	3707	2	Y	14					33
							15	9									
04	6630	X	3923	-0-	-2707	-0-	322	1	3582	2	Y	17	35	1			15
							19	9									
05	6851	X	4028	-0-	-2823	-0-	343	1	3664	2	Y	19					34
							21	9									

BARROCITO, B. M. WELL #: 21 RRCID -> 262005 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 9914 - 10858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1335	X	1335	-0-	-0-	-0-	88	1	1245	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
01	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	277	1	3794	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
02	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	178	1	2361	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
03	1396	X	1396	-0-	-0-	-0-	95	1	1300	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
04	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	270	1	3677	2	Y	44	33	1			11
							48	9									
*05	1472	X	1472	-0-	-0-	-0-	102	1	1356	2	Y	13	20	1			4
							14	9									

BMT K&H WELL #: 4AE RRCID -> 262424 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10330 - 11068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11842	X	10984	-0-	-858	-0-	825	1	10159	2	Y	-0-					-0-
01	11718	X	6085	-0-	-5633	-0-	503	1	5582	2	Y	-0-					-0-
02	10962	X	1886	-0-	-9076	-0-	165	1	1718	2	Y	3	1	1			2
							3	9									
03	14170	X	14170	-0-	-0-	-0-	1091	1	13062	2	Y	15					17
							17	9									
04	10816	X	10816	-0-	-0-	-0-	891	1	9910	2	Y	14	19	1			12
							15	9									
*05	11156	X	11156	-0-	-0-	-0-	953	1	10184	2	Y	17					29
							19	9									

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BARROCITO, B. M. WELL #: 22 RRCID -> 263126 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9462 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2288	X	2288	-0-	-0-	-0-	148	1	2097	2	Y	39	40	1			13
							43	9									
01	2108	X	1976	-0-	-132	-0-	131	1	1801	2	Y	40	47	1			6
							44	9									
02	1972	X	1752	-0-	-220	-0-	120	1	1593	2	Y	35	23	1			18
							39	9									
03	2294	X	1822	-0-	-472	-0-	122	1	1670	2	Y	27	36	1			9
							30	9									
04	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	136	1	1848	2	Y	19	23	1			5
							21	9									
05	1860	N	1851	-0-	-9	-0-	129	1	1707	2	Y	14	15	1			4
							15	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
12	3596	X	3093	-0-	-503	-0-	232	1	2861	2	Y	-0-					-0-
01	3596	X	3014	-0-	-582	-0-	249	1	2765	2	Y	-0-					-0-
02	3364	X	2184	-0-	-1180	-0-	191	1	1990	2	Y	3	1	1			2
							3	9									
03	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	400	1	4792	2	Y	4					6
							4	9									
04	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	233	1	2597	2	Y	4	7	1			3
							4	9									
05	2418	X	2348	-0-	-70	-0-	201	1	2145	2	Y	2					5
							2	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
12	5799	X	5799	-0-	-0-	-0-	369	1	5235	2	Y	177	177	1			57
							195	9									
01	5493	X	5493	-0-	-0-	-0-	358	1	4916	2	Y	199	228	1			28
							219	9									
02	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	316	1	4185	2	Y	170	112	1			86
							187	9									
03	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	307	1	4212	2	Y	122	168	1			40
							134	9									
04	5490	X	4286	-0-	-1204	-0-	287	1	3899	2	Y	91	109	1			22
							100	9									
05	5673	X	4418	-0-	-1255	-0-	303	1	4031	2	Y	76	76	1			22
							84	9									

WAGNER OIL COMPANY 891175
YZAGUIRRE WELL #: 1 RRCID -> 243233 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 12635 PERF.10386 - 11343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2284	-0-	-1033	-0-	169	1	2115	2	N	-0-					50
01	3317	X	3269	-0-	-48	-0-	403	1	2831	2	N	32					82
							35	9									
02	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	351	1	2898	2	N	21	1	8			102
							23	9									
03	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	390	1	2835	2	N	13					115
							14	9									
04	3150	X	2572	-0-	-578	-0-	273	1	2299	2	N	-0-					115
05	3503	X	2872	-0-	-631	-0-	390	1	2482	2	N	-0-					115

STRAKE DEEP (CARRIZO P-2) 86464 230 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RILEY EXPLORATION OPG CO, LLC 712153
CAMDEN-DRISCOLL RANCH WELL #: 1 RRCID -> 179566 COMPL. DATE 07/03/2000 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9573 - 9621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	25244					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	25244					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	25244					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	25244					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	25244					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	25244					N	NO RPT					-0-

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
12	775	N	775	-0-	-0-	-0-	718	3	57	9	Y	52	31	0			42
01	868	N	657	-0-	-211	-0-	595	3	62	9	Y	56	53	0	4	1	41
02	638	N	360	-0-	-278	-0-	309	3	51	9	Y	46	55	0			32
03	775	N	351	-0-	-424	-0-	298	3	53	9	Y	48	37	0			43
04	DLQ G-10		556	-0-	556	556	499	3	57	9	Y	52	59	0	4	1	32
*05	1034	N	478	-0-	-556	-0-	423	3	55	9	Y	50	40	0			42

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
12	5893	X	5893	-0-	-0-	-0-	5729	3	164	9	N	149	86	0			142
01	7881	X	7881	-0-	-0-	-0-	7729	3	152	9	N	138	126	0	45	1	109
02	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	3660	3	128	9	N	116	125	0			100
03	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	2586	3	127	9	N	115	85	0			130
04	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	4787	3	136	9	N	124	128	0	40	1	86
*05	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	4594	3	149	9	N	135	99	0			122

STRAKE, NORTH DEEP (WIL-CAR P) 86468 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
RILEY EXPLORATION OPG CO, LLC 712153
DRISCOLL RANCH WELL #: 1 RRCID -> 196960 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9478 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	2451	1	994	2	N	29	171	1			8
							32	9									
01	3255	X	1085	-0-	-2170	-0-	428	1	593	2	N	58					66
							64	9									
02	3045	X	-0-	-0-	-3045	-0-					N	-0-					66
03	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	-0-					66
04	3150	X	-0-	-0-	-3150	-0-					N	-0-					66
05	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	-0-					66

STRATTON (AUSTIN, UPPER,SW) 86508 043 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
RIVERS, "A" WELL #: 19 F RRCID -> 232758 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 6790 - 6796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1085	#	982	-0-	-103	-0-	18	1	964	3	N	-0-					-0-
01	1116	#	1045	-0-	-71	-0-	13	1	1032	3	N	-0-					-0-
02	1044	#	821	-0-	-223	-0-	821	3			N	-0-					-0-
03	1116	#	789	-0-	-327	-0-	8	1	781	3	N	-0-					-0-
04	1020	#	1003	-0-	-17	-0-	20	1	983	3	N	-0-					-0-
*05	1056	R	1056	-0-	-0-	-0-	16	1	1040	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

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 3 RRCID -> 013442 COMPL. DATE 03/22/1996 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 4860 - 6070

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 6 RRCID -> 013517 COMPL. DATE 11/21/1956 TOTAL DEPTH 4790 PERF. 4770 - 4790

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 7 RRCID -> 013603 COMPL. DATE 12/12/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5485 - 5515

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 12 RRCID -> 039654 COMPL. DATE 06/26/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4950 - 4957

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH STRATTON WELL #: A 29 RRCID -> 047437 COMPL. DATE 08/03/1999 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 4255 - 5470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 9 RRCID -> 054181 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 4295 - 5505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 28 RRCID -> 054804 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 4493 - 5306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: P123CT RRCID -> 055676 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 7324 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 24DF RRCID -> 057092 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 4235 - 6448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: P213DF RRCID -> 095439 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 5882 - 6670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KING RANCH STRATTON WELL #: P273 RRCID -> 129915 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 176 - 6414

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: P274 RRCID -> 130707 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 5983 - 6842

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 29 B RRCID -> 140927 COMPL. DATE 12/01/1996 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6554 - 6566

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: P282 RRCID -> 156691 COMPL. DATE 06/21/1999 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7606 - 8076

12	4898 X	3974	-0-	-924	-0-	339	1	3601	2	Y	31	37	1			18
						34	9									
01	4898 X	3686	-0-	-1212	-0-	295	1	3347	2	Y	40	38	1			20
						44	9									
02	4582 X	3262	-0-	-1320	-0-	263	1	2957	2	Y	38	37	1			21
						42	9									
03	4371 X	3868	-0-	-503	-0-	277	1	3580	2	Y	10	26	1			5
						11	9									
04	3960 X	3669	-0-	-291	-0-	287	1	3369	2	Y	12	6	1			11
						13	9									
05	3968 X	3354	-0-	-614	-0-	236	1	3108	2	Y	9	13	1			7
						10	9									

KING RANCH STRATTON WELL #: A 88 RRCID -> 157495 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5373 - 5393

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 90 RRCID -> 157790 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6713 - 6780

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH STRATTON WELL #: A 89 RRCID -> 158242 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 5302 - 5387

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 92DF RRCID -> 159716 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 5116 - 6229

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 94DF RRCID -> 160129 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 5036 - 5457

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: P241 RRCID -> 160484 COMPL. DATE 09/23/1996 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6420 - 6452

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 93DF RRCID -> 160683 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 5160 - 6730

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 96DF RRCID -> 164743 COMPL. DATE 02/04/2002 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 5238 - 6892

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KING RANCH STRATTON WELL #: A 97DF RRCID -> 164782 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 5144 - 6952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 95DF RRCID -> 165450 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 4287 - 5356

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 98DF RRCID -> 166108 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6771 - 6970

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 99DF RRCID -> 166495 COMPL. DATE 12/22/1997 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5348 - 6554

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: P283 RRCID -> 171577 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7496 - 8884

12	2449	X	1387	-0-	-1062	-0-	119	1	1260	2	Y	7	12	1			4
							8	9									
01	2325	X	2205	-0-	-120	-0-	177	1	2008	2	Y	18	13	1			9
							20	9									
02	2175	X	1754	-0-	-421	-0-	142	1	1597	2	Y	14	15	1			8
							15	9									
03	2077	X	1658	-0-	-419	-0-	118	1	1527	2	Y	12	14	1			6
							13	9									
04	2130	X	1623	-0-	-507	-0-	127	1	1496	2	Y	-0-	6	1			-0-
*05	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	130	1	1712	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: P284 RRCID -> 173850 COMPL. DATE 05/17/1999 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7878 - 8840

12	3999	X	3444	-0-	-555	-0-	290	1	3086	2	Y	62	72	1			36
							68	9									
01	3999	X	3218	-0-	-781	-0-	254	1	2879	2	Y	77	73	1			40
							85	9									
02	3741	X	3070	-0-	-671	-0-	243	1	2739	2	Y	80	76	1			44
							88	9									
03	3720	X	3381	-0-	-339	-0-	237	1	3059	2	Y	77	84	1			37
							85	9									
04	3390	X	3243	-0-	-147	-0-	253	1	2977	2	Y	12	38	1			11
							13	9									
*05	2949	N	2949	-0-	-0-	-0-	207	1	2732	2	Y	9	13	1			7
							10	9									

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: P286 RRCID -> 178533 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7658 - 8837

12	5549	X	4140	-0-	-1409	-0-	349	1	3706	2	Y	77	88	1			44
							85	9									
01	5518	X	4278	-0-	-1240	-0-	337	1	3822	2	Y	108	97	1			55
							119	9									
02	5162	X	3843	-0-	-1319	-0-	304	1	3423	2	Y	105	102	1			58
							116	9									
03	4712	X	3401	-0-	-1311	-0-	238	1	3076	2	Y	79	99	1			38
							87	9									
04	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	336	1	3942	2	Y	153	51	1			140
							168	9									
*05	2968	N	2968	-0-	-0-	-0-	203	1	2677	2	Y	80	157	1			63
							88	9									

KING RANCH STRATTON WELL #: P288 RRCID -> 214696 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 9345 PERF. 8202 - 8990

12	8835	X	5598	-0-	-3237	-0-	476	1	5063	2	Y	54	71	1			31
							59	9									
01	8835	X	6822	-0-	-2013	-0-	545	1	6179	2	Y	89	74	1			46
							98	9									
02	6554	X	5624	-0-	-930	-0-	452	1	5085	2	Y	79	81	1			44
							87	9									
03	7006	X	4213	-0-	-2793	-0-	299	1	3859	2	Y	50	70	1			24
							55	9									
04	6600	X	4368	-0-	-2232	-0-	329	1	3863	2	Y	160	38	1			146
							176	9									
*05	7380	X	7380	-0-	-0-	-0-	504	1	6646	2	Y	209	190	1			165
							230	9									

KING RANCH STRATTON WELL #: A 86 RRCID -> 215166 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5727 - 5990

12	899	N	686	-0-	-213	-0-	57	1	611	2	Y	16	21	1			9
							18	9									
01	1240	N	271	-0-	-969	-0-	21	1	241	2	Y	8	13	1			4
							9	9									
02	841	N	320	-0-	-521	-0-	25	1	283	2	Y	11	9	1			6
							12	9									
03	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	85	1	1100	2	Y	34	24	1			16
							37	9									
04	270	N	147	-0-	-123	-0-	12	1	135	2	Y	-0-	16	1			-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: P289 RRCID -> 215426 COMPL. DATE 02/23/2012 TOTAL DEPTH 9325 PERF. 6964 - 6990

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: P292 RRCID -> 224325 COMPL. DATE 05/15/2011 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 7695 - 7701

12	2046	X	1914	-0-	-132	-0-	164	1	1744	2	Y	5	6	1			3
							6	9									
01	2046	X	1212	-0-	-834	-0-	98	1	1108	2	Y	5	6	1			2
							6	9									
02	1914	X	1611	-0-	-303	-0-	131	1	1471	2	Y	8	6	1			4
							9	9									
03	1922	X	1238	-0-	-684	-0-	89	1	1145	2	Y	4	6	1			2
							4	9									
04	1860	X	509	-0-	-1351	-0-	39	1	459	2	Y	10	3	1			9
							11	9									
05	1922	X	1688	-0-	-234	-0-	117	1	1545	2	Y	24	14	1			19
							26	9									

KING RANCH STRATTON WELL #: P290 RRCID -> 227226 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 7782 - 7787

12	3131	X	2774	-0-	-357	-0-	228	1	2421	2	Y	114	104	1			51
							125	9									
01	2666	X	2342	-0-	-324	-0-	181	1	2055	2	Y	96	99	1			48
							106	9									
02	2494	X	1869	-0-	-625	-0-	146	1	1646	2	Y	70	62	1			56
							77	9									
03	2759	X	1997	-0-	-762	-0-	138	1	1779	2	Y	73	94	1			35
							80	9									
04	2670	X	1633	-0-	-1037	-0-	126	1	1485	2	Y	20	42	1			13
							22	9									
05	1984	N	1495	-0-	-489	-0-	104	1	1371	2	Y	18	17	1			14
							20	9									

KING RANCH STRATTON WELL #: P805 RRCID -> 261819 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8467 - 8792

12	5758	X	5758	-0-	-0-	-0-	448	1	4763	2	Y	497	483	1			223
							547	9									
01	5888	X	5888	-0-	-0-	-0-	432	1	4895	2	Y	510	479	1			254
							561	9									
02	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	314	1	3540	2	Y	336	321	1			269
							370	9									
03	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	363	1	4687	2	Y	426	488	1			207
							469	9									
04	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	336	1	3947	2	Y	407	341	1			273
							448	9									
05	5611	X	5104	-0-	-507	-0-	327	1	4312	2	Y	423	369	1			327
							465	9									

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH STRATTON WELL #: P801 RRCID -> 262507 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9804 - 9986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: P841 RRCID -> 267432 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 11723 PERF.11064 - 11392

12	3100	N	6566	-0-	3466	8117	559	1	5937	2	Y	64	83	1			37
							70	9									
01	3100	N	6630	-0-	3530	11647	530	1	6004	2	Y	87	79	1			45
							96	9									
02	2900	N	3047	-0-	147	11794	245	1	2755	2	Y	43	64	1			24
							47	9									
03	3100	N	5739	-0-	2639	14433	407	1	5256	2	Y	69	60	1			33
							76	9									
04	3000	N	4088	-0-	1088	15521	321	1	3767	2	Y	-0-	33	1			-0-
*05	20831	X	5310	-0-	-15521	-0-	374	1	4936	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: P863 RRCID -> 270329 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10292 - 10394

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A931 RRCID -> 279106 COMPL. DATE 06/17/2016 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6249 - 6262

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LAMAY CORPORATION 484025
PONDROM, L. G. WELL #: 1 C RRCID -> 032882 COMPL. DATE 03/02/1964 TOTAL DEPTH 5726 PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125
05	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125

PONDROM, L. G. WELL #: 1 T RRCID -> 033349 COMPL. DATE 03/04/1964 TOTAL DEPTH 5726 PERF. N/A

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LAMAY CORPORATION //CONT.// 484025
PONDRON, L. G. WELL #: 2 U RRCID -> 034632 COMPL. DATE 11/07/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PONDROM, L. G. WELL #: 2 L RRCID -> 034633 COMPL. DATE 11/06/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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-

SARITA ENERGY RESOURCES, LTD. 748635
UNION CENTRAL "B" WELL #: 19 RRCID -> 093385 COMPL. DATE 04/07/1981 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8024 - 8040

12	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					-0-
01	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					-0-
02	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					-0-
03	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					-0-
04	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
DRYDEN, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 013437 COMPL. DATE 09/11/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	4278	X	3873	-0-	-405	-0-	3873	3			N	-0-					-0-
01	4216	X	3830	-0-	-386	-0-	3830	3			N	-0-					-0-
02	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	3764	3			N	-0-					-0-
03	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	4339	3			N	-0-					-0-
04	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	4305	3			N	-0-					-0-
*05	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	4563	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 38 RRCID -> 013440 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5420 - 6155

12	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	4115	3			N	-0-					-0-
01	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	4044	3			N	-0-					-0-
02	3712	X	3685	-0-	-27	-0-	3685	3			N	-0-					-0-
03	3968	X	3931	-0-	-37	-0-	3931	3			N	-0-					-0-
04	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	4043	3			N	-0-					-0-
*05	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	4156	3			N	-0-					-0-

S. A. J. S. L. B. -B- WELL #: 1 C RRCID -> 013457 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7266 PERF. 5605 - 6676

12	155	N	124	-0-	-31	-0-	124	3			N	-0-					-0-
01	155	N	91	-0-	-64	-0-	91	3			N	-0-					-0-
02	116	N	63	-0-	-53	-0-	63	3			N	-0-					-0-
03	124	N	75	-0-	-49	-0-	75	3			N	-0-					-0-
04	90	N	55	-0-	-35	-0-	55	3			N	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
TEXON ROYALTY COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 013458 COMPL. DATE 09/14/1946 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 5498 - 6635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	1856	-0-	-1244	14005	38	1	1818	3	N	-0-					-0-
01	3100	N	1794	-0-	-1306	12699	24	1	1770	3	N	-0-					-0-
02	2900	N	1731	-0-	-1169	11530	48	1	1683	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	1679	-0-	-1421	10109	57	1	1622	3	N	-0-					-0-
04	3000	N	1816	-0-	-1184	8925	45	1	1771	3	N	-0-					-0-
*05	3100	N	1886	-0-	-1214	7711	26	1	1860	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 34 RRCID -> 013459 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6726 PERF. 5390 - 6667

12	837	N	772	-0-	-65	-0-	772	3			N	-0-					-0-
01	837	N	741	-0-	-96	-0-	741	3			N	-0-					-0-
02	725	N	679	-0-	-46	-0-	679	3			N	-0-					-0-
03	775	N	678	-0-	-97	-0-	678	3			N	-0-					-0-
04	720	N	669	-0-	-51	-0-	669	3			N	-0-					-0-
05	713	N	689	-0-	-24	-0-	689	3			N	-0-					-0-

RIVERS -A- WELL #: 2 RRCID -> 013463 COMPL. DATE 09/13/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5261 - 6822

12	465	N	463	-0-	-2	-0-	9	1	454	3	N	-0-					-0-
01	465	N	460	-0-	-5	-0-	6	1	454	3	N	-0-					-0-
02	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
03	465	N	460	-0-	-5	-0-	5	1	455	3	N	-0-					-0-
04	465	N	465	-0-	-0-	-0-	9	1	456	3	N	-0-					-0-
05	465	N	459	-0-	-6	-0-	7	1	452	3	N	-0-					-0-

UNION CENTRAL LIFE INS. CO. WELL #: 1 RRCID -> 013502 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7195 PERF. 5515 - 6110

12	1891	N	1766	-0-	-125	-0-	36	1	1730	3	N	-0-					-0-
01	1860	N	1746	-0-	-114	-0-	23	1	1723	3	N	-0-					-0-
02	1682	N	1629	-0-	-53	-0-	45	1	1584	3	N	-0-					-0-
03	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	61	1	1734	3	N	-0-					-0-
04	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	46	1	1785	3	N	-0-					-0-
*05	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	25	1	1777	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 6 RRCID -> 013531 COMPL. DATE 11/24/1955 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 3820 - 4080

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 104 RRCID -> 013539 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5445 - 6085

12	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					-0-
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
02	58	N	14	-0-	-44	-0-	14	3			N	-0-					-0-
03	62	N	13	-0-	-49	-0-	13	3			N	-0-					-0-
04	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	3			N	-0-					-0-
*05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 88 RRCID -> 013546 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7299 PERF. 5099 - 5767

12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	3	N	-0-					-0-
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	3	N	-0-					-0-
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-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 #: 33 RRCID -> 013547 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5290 - 5920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	2558	-0-	-542	107315	2558	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	2518	-0-	-582	106733	2518	3			N	-0-					-0-
02	2900	N	2313	-0-	-587	106146	2313	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	2447	-0-	-653	105493	2447	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	2389	-0-	-611	104882	2389	3			N	-0-					-0-
*05	3100	N	2551	-0-	-549	104333	2551	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 90 RRCID -> 013584 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7311 PERF. 5374 - 5778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2108	N	1932	-0-	-176	-0-	39	1	1893	3	N	-0-					-0-
01	2139	N	1878	-0-	-261	-0-	25	1	1853	3	N	-0-					-0-
02	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	56	1	1970	3	N	-0-					-0-
03	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	78	1	2219	3	N	-0-					-0-
04	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	53	1	2082	3	N	-0-					-0-
*05	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	30	1	2146	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 104 RRCID -> 013597 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6152 PERF. 5342 - 5503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	1761	-0-	-1339	898	36	1	1725	3	N	-0-					-0-
01	1798	N	849	-0-	-949	-0-	11	1	838	3	N	-0-					-0-
02	1044	N	239	-0-	-805	-0-	7	1	232	3	N	-0-					-0-
03	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	64	1	1828	3	N	-0-					-0-
04	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	53	1	2054	3	N	-0-					-0-
*05	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	27	1	1908	3	N	-0-					-0-

S. A. J. S. L. B. -A- WELL #: 2 RRCID -> 036007 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5149 - 6392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2417	3			N	-0-					-0-
01	2635	N	2381	-0-	-254	-0-	2381	3			N	-0-					-0-
02	2233	N	2000	-0-	-233	-0-	2000	3			N	-0-					-0-
03	2418	N	2079	-0-	-339	-0-	2079	3			N	-0-					-0-
04	2310	N	2078	-0-	-232	-0-	2078	3			N	-0-					-0-
*05	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	3			N	-0-					-0-

DRYDEN, J. W. WELL #: 5 RRCID -> 036437 COMPL. DATE 06/25/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	N	892	-0-	-38	-0-	892	3			N	-0-					-0-
01	930	N	866	-0-	-64	-0-	866	3			N	-0-					-0-
02	841	N	809	-0-	-32	-0-	809	3			N	-0-					-0-
03	899	N	884	-0-	-15	-0-	884	3			N	-0-					-0-
04	840	N	822	-0-	-18	-0-	822	3			N	-0-					-0-
05	868	N	852	-0-	-16	-0-	852	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 111 RRCID -> 040602 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6870 PERF. 5202 - 5796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	37	1	1799	3	N	-0-					-0-
01	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	25	1	1817	3	N	-0-					-0-
02	1740	N	1675	-0-	-65	-0-	46	1	1629	3	N	-0-					-0-
03	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	63	1	1775	3	N	-0-					-0-
04	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	46	1	1798	3	N	-0-					-0-
*05	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	26	1	1835	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
12	1209	N	1160	-0-	-49	-0-	24	1	1136	3	N	-0-					-0-
01	1178	N	1095	-0-	-83	-0-	15	1	1080	3	N	-0-					-0-
02	1102	N	947	-0-	-155	-0-	26	1	921	3	N	-0-					-0-
03	1147	N	1028	-0-	-119	-0-	35	1	993	3	N	-0-					-0-
04	1050	N	991	-0-	-59	-0-	25	1	966	3	N	-0-					-0-
05	1023	N	997	-0-	-26	-0-	14	1	983	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 #: 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
12	3100	N	6647	-0-	3547	217487	545	1	6102	3	N	-0-					-0-
01	3100	N	7122	-0-	4022	221509	759	1	6363	3	N	-0-					-0-
02	2900	N	6985	-0-	4085	225594	781	1	6204	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	7016	-0-	3916	229510	803	1	6213	3	N	-0-					-0-
04	3000	N	7142	-0-	4142	233652	812	1	6330	3	N	-0-					-0-
*05	3100	N	7296	-0-	4196	237848	842	1	6454	3	N	-0-					-0-

TEXON ROYALTY CO. -B- WELL #: 3 T RRCID -> 055066 COMPL. DATE 04/26/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
01	217	N	188	-0-	-29	-0-	188	3			N	-0-					-0-
02	174	N	166	-0-	-8	-0-	166	3			N	-0-					-0-
03	248	N	173	-0-	-75	-0-	173	3			N	-0-					-0-
04	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	3			N	-0-					-0-
*05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 89 RRCID -> 058853 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5662 - 5802

12	279	N	279	-0-	-0-	-0-	6	1	273	3	N	-0-					-0-
01	316	N	316	-0-	-0-	-0-	4	1	312	3	N	-0-					-0-
02	303	N	303	-0-	-0-	-0-	8	1	295	3	N	-0-					-0-
03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	11	1	298	3	N	-0-					-0-
04	333	N	333	-0-	-0-	-0-	8	1	325	3	N	-0-					-0-
*05	359	N	359	-0-	-0-	-0-	5	1	354	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 121 RRCID -> 064011 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7324 PERF. 4575 - 6090

12	3100	N	3464	-0-	364	72039	70	1	3394	3	N	-0-					-0-
01	3100	N	3475	-0-	375	72414	47	1	3428	3	N	-0-					-0-
02	2900	N	3173	-0-	273	72687	87	1	3086	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	3311	-0-	211	72898	113	1	3198	3	N	-0-					-0-
04	3000	N	3321	-0-	321	73219	83	1	3238	3	N	-0-					-0-
*05	3100	N	3387	-0-	287	73506	47	1	3340	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 122 RRCID -> 065040 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5104 - 5634

12	417	N	417	-0-	-0-	-0-	8	1	409	3	N	-0-					-0-
01	403	N	374	-0-	-29	-0-	5	1	369	3	N	-0-					-0-
02	377	N	270	-0-	-107	-0-	7	1	263	3	N	-0-					-0-
03	403	N	280	-0-	-123	-0-	10	1	270	3	N	-0-					-0-
04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	9	1	367	3	N	-0-					-0-
*05	426	N	426	-0-	-0-	-0-	6	1	420	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 79 RRCID -> 068869 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6375 - 6585

12	1302	N	914	-0-	-388	-0-	914	3			N	-0-					-0-
01	1147	N	267	-0-	-880	-0-	267	3			N	-0-					-0-
02	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-					-0-
03	899	N	472	-0-	-427	-0-	472	3			N	-0-					-0-
04	270	N	191	-0-	-79	-0-	191	3			N	-0-					-0-
05	961	N	98	-0-	-863	-0-	98	3			N	-0-					-0-

CAGE, W.T. "A" WELL #: 2 RRCID -> 081836 COMPL. DATE 04/07/1979 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 6154 - 6162

12	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3			N	-0-					-0-
01	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
02	986	N	963	-0-	-23	-0-	963	3			N	-0-					-0-
03	1178	N	999	-0-	-179	-0-	999	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	1019	-0-	-31	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	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 #: 37 RRCID -> 081930 COMPL. DATE 04/17/1979 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 5537 - 5566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	91	-0-	-64	-0-	91	3			N	-0-					-0-
01	155	N	66	-0-	-89	-0-	66	3			N	-0-					-0-
02	116	N	73	-0-	-43	-0-	73	3			N	-0-					-0-
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
*05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1271	N	1255	-0-	-16	-0-	1255	3			N	-0-					-0-
01	1333	N	1259	-0-	-74	-0-	1259	3			N	-0-					-0-
02	1189	N	1112	-0-	-77	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
03	1240	N	1128	-0-	-112	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
04	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3			N	-0-					-0-
*05	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 141 RRCID -> 084377 COMPL. DATE 10/05/1979 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5402 - 6034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	50	-0-	-12	-0-	1	1	49	3	N	-0-					-0-
01	62	N	49	-0-	-13	-0-	1	1	48	3	N	-0-					-0-
02	58	N	37	-0-	-21	-0-	1	1	36	3	N	-0-					-0-
03	62	N	47	-0-	-15	-0-	2	1	45	3	N	-0-					-0-
04	60	N	54	-0-	-6	-0-	1	1	53	3	N	-0-					-0-
*05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	1	1	57	3	N	-0-					-0-

TEXON ROYALTY COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 084653 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5546 - 6578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	424	-0-	-72	-0-	9	1	415	3	N	-0-					-0-
01	434	N	434	-0-	-0-	-0-	6	1	428	3	N	-0-					-0-
02	521	N	521	-0-	-0-	-0-	14	1	507	3	N	-0-					-0-
03	456	N	456	-0-	-0-	-0-	16	1	440	3	N	-0-					-0-
04	555	N	555	-0-	-0-	-0-	14	1	541	3	N	-0-					-0-
*05	572	N	572	-0-	-0-	-0-	8	1	564	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 151 RRCID -> 093837 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 5204 - 5214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	550	-0-	-70	-0-	45	1	505	3	N	-0-					-0-
01	620	N	553	-0-	-67	-0-	59	1	494	3	N	-0-					-0-
02	522	N	498	-0-	-24	-0-	56	1	442	3	N	-0-					-0-
03	562	N	562	-0-	-0-	-0-	64	1	498	3	N	-0-					-0-
04	569	N	569	-0-	-0-	-0-	65	1	504	3	N	-0-					-0-
*05	593	N	593	-0-	-0-	-0-	68	1	525	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 75 RRCID -> 096060 COMPL. DATE 08/13/1981 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 5495 - 5508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
01	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
02	29	N	27	-0-	-2	-0-	27	3			N	-0-					-0-
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					-0-
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-

JONES, EVA M. MRS. WELL #: 2 RRCID -> 096062 COMPL. DATE 06/05/1981 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5176 - 5192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	572	-0-	-48	-0-	572	3			N	-0-					-0-
01	589	N	551	-0-	-38	-0-	551	3			N	-0-					-0-
02	551	N	500	-0-	-51	-0-	500	3			N	-0-					-0-
03	558	N	481	-0-	-77	-0-	481	3			N	-0-					-0-
04	540	N	501	-0-	-39	-0-	501	3			N	-0-					-0-
*05	547	N	547	-0-	-0-	-0-	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 #: 77 RRCID -> 100162 COMPL. DATE 04/02/1982 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 5478 - 5496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 150 RRCID -> 105129 COMPL. DATE 04/21/1983 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 5178 - 5339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAGE, W.T. "B" WELL #: 1 RRCID -> 108506 COMPL. DATE 12/02/1983 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5648 - 6618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	389	-0-	-14	-0-	389	3			N	-0-					-0-
01	403	N	381	-0-	-22	-0-	381	3			N	-0-					-0-
02	377	N	346	-0-	-31	-0-	346	3			N	-0-					-0-
03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
04	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
*05	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-

UNION CENTRAL LIFE INS. CO. WELL #: 13 RRCID -> 110761 COMPL. DATE 03/27/1984 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5450 - 5636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	N	780	-0-	-26	-0-	16	1	764	3	N	-0-					-0-
01	806	N	772	-0-	-34	-0-	10	1	762	3	N	-0-					-0-
02	725	N	701	-0-	-24	-0-	19	1	682	3	N	-0-					-0-
03	775	N	748	-0-	-27	-0-	25	1	723	3	N	-0-					-0-
04	750	N	743	-0-	-7	-0-	19	1	724	3	N	-0-					-0-
05	744	N	742	-0-	-2	-0-	10	1	732	3	N	-0-					-0-

RIVERS -A- WELL #: 17 RRCID -> 112720 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 5609 - 5684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	23	1	1189	3	N	-0-					-0-
01	1147	N	1081	-0-	-66	-0-	14	1	1067	3	N	-0-					-0-
02	1798	N	1053	-0-	-745	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
03	1209	N	1094	-0-	-115	-0-	11	1	1083	3	N	-0-					-0-
04	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	22	1	1108	3	N	-0-					-0-
05	1116	N	1091	-0-	-25	-0-	17	1	1074	3	N	-0-					-0-

DRYDEN, J.W. WELL #: 9 RRCID -> 113351 COMPL. DATE 09/19/1984 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 6176 - 6192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	N	811	-0-	-57	-0-	811	3			N	-0-					-0-
01	837	N	760	-0-	-77	-0-	760	3			N	-0-					-0-
02	783	N	680	-0-	-103	-0-	680	3			N	-0-					-0-
03	806	N	694	-0-	-112	-0-	694	3			N	-0-					-0-
04	750	N	680	-0-	-70	-0-	680	3			N	-0-					-0-
*05	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 163 RRCID -> 113987 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5552 - 5656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	138	1	1549	3	N	-0-					-0-
01	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	186	1	1564	3	N	-0-					-0-
02	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	178	1	1413	3	N	-0-					-0-
03	1674	N	1397	-0-	-277	-0-	160	1	1237	3	N	-0-					-0-
04	1680	N	1423	-0-	-257	-0-	162	1	1261	3	N	-0-					-0-
05	1705	N	1425	-0-	-280	-0-	164	1	1261	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 #: 4 RRCID -> 114964 COMPL. DATE 12/14/1984 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 6549 - 6559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3			N	-0-					-0-
01	992	N	936	-0-	-56	-0-	936	3			N	-0-					-0-
02	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	3			N	-0-					-0-
03	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
04	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
*05	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3			N	-0-					-0-

GRUENE, O.A. WELL #: 7 RRCID -> 118052 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7478 PERF. 5450 - 6144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	3			N	-0-					-0-
01	1860	N	1713	-0-	-147	-0-	1713	3			N	-0-					-0-
02	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	3			N	-0-					-0-
03	1829	N	1604	-0-	-225	-0-	1604	3			N	-0-					-0-
04	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	3			N	-0-					-0-
*05	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	3			N	-0-					-0-

BUTTS, J.B. WELL #: 4 RRCID -> 118480 COMPL. DATE 07/16/1985 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 5570 - 5596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	253	N	253	-0-	-0-	-0-	5	1	248	3	N	-0-					-0-
01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	3	1	248	3	N	-0-					-0-
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	6	1	227	3	N	-0-					-0-
03	248	N	246	-0-	-2	-0-	8	1	238	3	N	-0-					-0-
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	6	1	239	3	N	-0-					-0-
*05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	4	1	250	3	N	-0-					-0-

DRYDEN, J.W. WELL #: 6 RRCID -> 123332 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10957 PERF. 5284 - 5390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	N	891	-0-	-39	-0-	891	3			N	-0-					-0-
01	930	N	851	-0-	-79	-0-	851	3			N	-0-					-0-
02	899	N	842	-0-	-57	-0-	842	3			N	-0-					-0-
03	899	N	895	-0-	-4	-0-	895	3			N	-0-					-0-
04	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					-0-
05	899	N	860	-0-	-39	-0-	860	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 157 RRCID -> 123490 COMPL. DATE 02/02/1987 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 6808 - 7227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
01	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-					-0-
02	11	N	1	-0-	-10	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	14	N	10	-0-	-4	-0-	10	3			N	-0-					-0-
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
*05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-

MOSLEY DRYDEN WELL #: 2 RRCID -> 125319 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8045 PERF. 5458 - 6998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3			N	-0-					-0-
01	1395	N	1383	-0-	-12	-0-	1383	3			N	-0-					-0-
02	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	3			N	-0-					-0-
03	1240	N	1231	-0-	-9	-0-	1231	3			N	-0-					-0-
04	1350	N	1311	-0-	-39	-0-	1311	3			N	-0-					-0-
*05	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 135 RRCID -> 125584 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 9251 PERF. 7696 - 7716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

BUTTS, J.B. WELL #: 5 RRCID -> 125778 COMPL. DATE 10/30/1987 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6074 - 6100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	2242	-0-	-858	37716	45	1	2197	3	N	-0-					-0-
01	3100	N	1561	-0-	-1539	36177	21	1	1540	3	N	-0-					-0-
02	2900	N	2057	-0-	-843	35334	57	1	2000	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	1421	-0-	-1679	33655	48	1	1373	3	N	-0-					-0-
04	3000	N	1939	-0-	-1061	32594	48	1	1891	3	N	-0-					-0-
*05	3100	N	1754	-0-	-1346	31248	24	1	1730	3	N	-0-					-0-

SELLERS, W.S. -A- WELL #: 3 RRCID -> 125933 COMPL. DATE 10/16/1987 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 6244 - 6275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	418	-0-	-140	-0-	418	3			N	-0-					-0-
01	496	N	316	-0-	-180	-0-	316	3			N	-0-					-0-
02	377	N	256	-0-	-121	-0-	256	3			N	-0-					-0-
03	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
04	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-					-0-
*05	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 32 RRCID -> 126238 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 5033 - 5462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	71	-0-	-115	-0-	1	1	70	3	N	-0-					-0-
01	186	N	68	-0-	-118	-0-	1	1	67	3	N	-0-					-0-
02	116	N	97	-0-	-19	-0-	3	1	94	3	N	-0-					-0-
03	62	N	17	-0-	-45	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
04	60	N	42	-0-	-18	-0-	1	1	41	3	N	-0-					-0-
05	93	N	51	-0-	-42	-0-	1	1	50	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 172 RRCID -> 126505 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7392 PERF. 6700 - 6936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	169	N	169	-0-	-0-	-0-	14	1	155	3	N	-0-					-0-
01	210	N	210	-0-	-0-	-0-	22	1	188	3	N	-0-					-0-
02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	18	1	143	3	N	-0-					-0-
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	19	1	151	3	N	-0-					-0-
04	210	N	182	-0-	-28	-0-	21	1	161	3	N	-0-					-0-
*05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	29	1	226	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					-0-
01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
03	155	N	77	-0-	-78	-0-	77	3			N	-0-					-0-
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
*05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-

DRYDEN, J.W. WELL #: 10 RRCID -> 126741 COMPL. DATE 02/26/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5280 - 5574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	611	-0-	-71	-0-	611	3			N	-0-					-0-
01	682	N	582	-0-	-100	-0-	582	3			N	-0-					-0-
02	580	N	545	-0-	-35	-0-	545	3			N	-0-					-0-
03	620	N	591	-0-	-29	-0-	591	3			N	-0-					-0-
04	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-
*05	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					-0-

WOFFORD, BUSH -B- WELL #: 3 RRCID -> 126829 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5658 - 6941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3006	-0-	-94	8035	3006	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	2952	-0-	-148	7887	2952	3			N	-0-					-0-
02	2900	N	2555	-0-	-345	7542	2555	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	2379	-0-	-721	6821	2379	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	2512	-0-	-488	6333	2512	3			N	-0-					-0-
*05	3100	N	2447	-0-	-653	5680	2447	3			N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
GRUENE, O.A. WELL #: 12 RRCID -> 127037 COMPL. DATE 11/09/1994 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 5704 - 6152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
01	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
03	155	N	72	-0-	-83	-0-	72	3			N	-0-					-0-
04	210	N	39	-0-	-171	-0-	39	3			N	-0-					-0-
05	124	N	7	-0-	-117	-0-	7	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 178 RRCID -> 127595 COMPL. DATE 06/01/1988 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7463 - 7478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	140	-0-	-263	-0-	140	3			N	-0-					-0-
01	341	N	23	-0-	-318	-0-	23	3			N	-0-					-0-
02	319	N	25	-0-	-294	-0-	25	3			N	-0-					-0-
03	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
*05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 154 RRCID -> 127632 COMPL. DATE 05/09/1998 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 5374 - 5501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	1695	-0-	-1405	22722	34	1	1661	3	N	-0-					-0-
01	3100	N	1665	-0-	-1435	21287	22	1	1643	3	N	-0-					-0-
02	2900	N	1496	-0-	-1404	19883	41	1	1455	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	1570	-0-	-1530	18353	53	1	1517	3	N	-0-					-0-
04	3000	N	1497	-0-	-1503	16850	37	1	1460	3	N	-0-					-0-
*05	3100	N	1519	-0-	-1581	15269	21	1	1498	3	N	-0-					-0-

TEXON ROYALTY -B- WELL #: 9 RRCID -> 127821 COMPL. DATE 07/01/1988 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 5564 - 6823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					-0-
01	837	N	642	-0-	-195	-0-	642	3			N	-0-					-0-
02	870	N	603	-0-	-267	-0-	603	3			N	-0-					-0-
03	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	3			N	-0-					-0-
04	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-					-0-
*05	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					-0-

BUSH - WOFFORD -B- WELL #: 4 RRCID -> 128017 COMPL. DATE 06/23/1988 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6940 - 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
12	1147	N	1028	-0-	-119	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
01	1147	N	1090	-0-	-57	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
02	1073	N	1017	-0-	-56	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
03	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
04	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	1054	-0-	-31	-0-	1054	3			N	-0-					-0-

MOSLEY & DRYDEN -A- WELL #: 3 RRCID -> 128018 COMPL. DATE 07/01/1988 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6685 - 6995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRUENE, O.A. WELL #: 11 RRCID -> 128131 COMPL. DATE 02/18/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5682 - 7154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					-0-
01	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					-0-
02	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					-0-
03	682	N	662	-0-	-20	-0-	662	3			N	-0-					-0-
04	630	N	621	-0-	-9	-0-	621	3			N	-0-					-0-
*05	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	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 #: 7 RRCID -> 128192 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5613 - 5882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	86	N	86	-0-	-0-	-0-	2	1	84	3	N	-0-			-0-
01	186	N	45	-0-	-141	-0-	1	1	44	3	N	-0-			-0-
02	145	N	9	-0-	-136	-0-	9	3			N	-0-			-0-
03	93	N	60	-0-	-33	-0-	2	1	58	3	N	-0-			-0-
04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	2	1	83	3	N	-0-			-0-
*05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	1	1	101	3	N	-0-			-0-

JONES, MRS. EVA M. WELL #: 5 RRCID -> 128385 COMPL. DATE 09/01/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6776 - 7116

12	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-			-0-
01	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-			-0-
02	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-			-0-
03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-			-0-
04	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-			-0-
*05	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-			-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 194 RRCID -> 128571 COMPL. DATE 03/22/1995 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5582 - 6120

12	1395	N	1355	-0-	-40	-0-	111	1	1244	3	N	-0-			-0-
01	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	149	1	1252	3	N	-0-			-0-
02	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	150	1	1190	3	N	-0-			-0-
03	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	166	1	1281	3	N	-0-			-0-
04	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	160	1	1246	3	N	-0-			-0-
05	1426	N	1421	-0-	-5	-0-	164	1	1257	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 188 RRCID -> 128756 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 4644 - 4937

12	496	N	485	-0-	-11	-0-	10	1	475	3	N	-0-			-0-
01	496	N	480	-0-	-16	-0-	6	1	474	3	N	-0-			-0-
02	464	N	462	-0-	-2	-0-	13	1	449	3	N	-0-			-0-
03	496	N	486	-0-	-10	-0-	17	1	469	3	N	-0-			-0-
04	466	N	466	-0-	-0-	-0-	12	1	454	3	N	-0-			-0-
05	496	N	485	-0-	-11	-0-	7	1	478	3	N	-0-			-0-

HAGAN & STEWART WELL #: 5 RRCID -> 128873 COMPL. DATE 10/17/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6790 - 6921

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 201 RRCID -> 129022 COMPL. DATE 11/04/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6345 - 6716

12	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-			-0-
01	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	3			N	-0-			-0-
02	116	N	105	-0-	-11	-0-	105	3			N	-0-			-0-
03	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-			-0-
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-			-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-

GRUENE, O.A. WELL #: 20 RRCID -> 129387 COMPL. DATE 07/19/1988 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6550 - 7078

12	713	N	1	-0-	-712	-0-	1	3			N	-0-			-0-
01	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-			-0-
02	290	N	2	-0-	-288	-0-	2	3			N	-0-			-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	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 #: 186 RRCID -> 129543 COMPL. DATE 06/16/1988 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 6972 - 7059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	248	N	209	-0-	-39	-0-	17	1	192	3	N	-0-			-0-
01	248	N	217	-0-	-31	-0-	23	1	194	3	N	-0-			-0-
02	203	N	177	-0-	-26	-0-	20	1	157	3	N	-0-			-0-
03	217	N	157	-0-	-60	-0-	18	1	139	3	N	-0-			-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 27 F RRCID -> 129955 COMPL. DATE 06/10/1988 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 6002 - 6916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	434	N	364	-0-	-70	-0-	364	3			N	-0-			-0-
01	434	N	369	-0-	-65	-0-	369	3			N	-0-			-0-
02	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-			-0-
03	372	N	207	-0-	-165	-0-	207	3			N	-0-			-0-
04	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-			-0-
*05	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-			-0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 32 D RRCID -> 130048 COMPL. DATE 10/13/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6068 - 6928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-			-0-
01	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-			-0-
02	29	N	26	-0-	-3	-0-	26	3			N	-0-			-0-
03	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-			-0-
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-			-0-
*05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-			-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 204 RRCID -> 130101 COMPL. DATE 02/13/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6897 - 6907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-			-0-
01	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 192 RRCID -> 130105 COMPL. DATE 02/10/1989 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5444 - 5456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	341	N	293	-0-	-48	-0-	24	1	269	3	N	-0-			-0-
01	310	N	304	-0-	-6	-0-	32	1	272	3	N	-0-			-0-
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	29	1	232	3	N	-0-			-0-
03	331	N	331	-0-	-0-	-0-	38	1	293	3	N	-0-			-0-
04	314	N	314	-0-	-0-	-0-	36	1	278	3	N	-0-			-0-
*05	301	N	301	-0-	-0-	-0-	35	1	266	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 185 F RRCID -> 130439 COMPL. DATE 09/01/1988 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 6195 - 6818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	3			N	-0-			-0-
01	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	3			N	-0-			-0-
02	58	N	47	-0-	-11	-0-	47	3			N	-0-			-0-
03	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-			-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-			-0-
05	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	3			N	-0-			-0-

GRUENE, O.A. WELL #: 18 RRCID -> 130618 COMPL. DATE 01/20/1995 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5467 - 7276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	589	N	521	-0-	-68	-0-	521	3			N	-0-			-0-
01	558	N	479	-0-	-79	-0-	479	3			N	-0-			-0-
02	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			N	-0-			-0-
03	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	3			N	-0-			-0-
04	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			N	-0-			-0-
05	1178	N	843	-0-	-335	-0-	843	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 #: 176 RRCID -> 130697 COMPL. DATE 08/23/1989 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 5355 - 6610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 205 RRCID -> 130698 COMPL. DATE 11/04/1996 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5895 - 6593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	517	-0-	-41	-0-	10	1	507	3	N	-0-					-0-
01	589	N	554	-0-	-35	-0-	7	1	547	3	N	-0-					-0-
02	609	N	489	-0-	-120	-0-	13	1	476	3	N	-0-					-0-
03	527	N	507	-0-	-20	-0-	17	1	490	3	N	-0-					-0-
04	540	N	496	-0-	-44	-0-	12	1	484	3	N	-0-					-0-
05	527	N	522	-0-	-5	-0-	7	1	515	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 195 RRCID -> 130705 COMPL. DATE 10/19/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6629 - 6658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	76	-0-	-172	-0-	76	3			N	-0-					-0-
01	248	N	49	-0-	-199	-0-	49	3			N	-0-					-0-
02	145	N	70	-0-	-75	-0-	70	3			N	-0-					-0-
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
*05	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 148 RRCID -> 130719 COMPL. DATE 04/01/1989 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 6395 - 6404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	2236	-0-	-864	78202	45	1	2191	3	N	-0-					-0-
01	3100	N	2378	-0-	-722	77480	32	1	2346	3	N	-0-					-0-
02	2900	N	2300	-0-	-600	76880	63	1	2237	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	2450	-0-	-650	76230	83	1	2367	3	N	-0-					-0-
04	3000	N	2207	-0-	-793	75437	55	1	2152	3	N	-0-					-0-
*05	3100	N	2244	-0-	-856	74581	31	1	2213	3	N	-0-					-0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 25 F RRCID -> 130771 COMPL. DATE 05/02/1989 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 5470 - 5562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
01	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	3			N	-0-					-0-
02	87	N	72	-0-	-15	-0-	72	3			N	-0-					-0-
03	93	N	14	-0-	-79	-0-	14	3			N	-0-					-0-
04	90	N	14	-0-	-76	-0-	14	3			N	-0-					-0-
05	62	N	11	-0-	-51	-0-	11	3			N	-0-					-0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 29 F RRCID -> 130780 COMPL. DATE 04/03/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6151 - 6175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1364	N	1121	-0-	-243	-0-	1121	3			N	-0-					-0-
01	1302	N	1020	-0-	-282	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
02	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
03	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
04	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3			N	-0-					-0-
*05	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	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
12	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	3			N	-0-					-0-
01	186	N	157	-0-	-29	-0-	157	3			N	-0-					-0-
02	174	N	145	-0-	-29	-0-	145	3			N	-0-					-0-
03	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	3			N	-0-					-0-
04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
*05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	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 #: 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

TEXON ROYALTY CO. WELL #: 8 RRCID -> 131808 COMPL. DATE 02/11/1989 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6111 - 6738

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELLIFF, J.S. WELL #: 28 RRCID -> 131809 COMPL. DATE 08/01/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6074 - 6939

12	465	N	418	-0-	-47	-0-	418	3			N	-0-					-0-
01	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
02	522	N	516	-0-	-6	-0-	516	3			N	-0-					-0-
03	403	N	183	-0-	-220	-0-	183	3			N	-0-					-0-
04	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
05	558	N	445	-0-	-113	-0-	445	3			N	-0-					-0-

RIVERS -A- WELL #: 18 F RRCID -> 131939 COMPL. DATE 07/10/1989 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5504 - 5786

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUTTS, J.B. WELL #: 8 RRCID -> 131989 COMPL. DATE 08/17/1996 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 5319 - 6283

12	558	N	174	-0-	-384	-0-	4	1	170	3	N	-0-					-0-
01	558	N	14	-0-	-544	-0-	14	3			N	-0-					-0-
02	551	N	16	-0-	-535	-0-	16	3			N	-0-					-0-
03	186	N	32	-0-	-154	-0-	1	1	31	3	N	-0-					-0-
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	1	1	40	3	N	-0-					-0-
*05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	1	1	45	3	N	-0-					-0-

BUTTS, J.B. WELL #: 10 RRCID -> 133008 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 5270 - 5370

12	217	N	210	-0-	-7	-0-	4	1	206	3	N	-0-					-0-
01	217	N	195	-0-	-22	-0-	3	1	192	3	N	-0-					-0-
02	203	N	197	-0-	-6	-0-	5	1	192	3	N	-0-					-0-
03	217	N	212	-0-	-5	-0-	7	1	205	3	N	-0-					-0-
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	5	1	211	3	N	-0-					-0-
*05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	3	1	226	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

12	1519	N	1419	-0-	-100	-0-	1419	3			N	-0-					-0-
01	1426	N	1366	-0-	-60	-0-	1366	3			N	-0-					-0-
02	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3			N	-0-					-0-
03	1426	N	1307	-0-	-119	-0-	1307	3			N	-0-					-0-
04	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	3			N	-0-					-0-
*05	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	3			N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: F 6 T RRCID -> 133020 COMPL. DATE 11/06/1989 TOTAL DEPTH 5899 PERF. 5642 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
01	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
02	464	N	458	-0-	-6	-0-	458	3			N	-0-					-0-
03	527	N	485	-0-	-42	-0-	485	3			N	-0-					-0-
04	510	N	481	-0-	-29	-0-	481	3			N	-0-					-0-
05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-

TEXON ROYALTY COMPANY WELL #: F 2 RRCID -> 133138 COMPL. DATE 12/17/1989 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 5454 - 5490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	N	709	-0-	-97	-0-	14	1	695	3	N	-0-					-0-
01	682	N	601	-0-	-81	-0-	8	1	593	3	N	-0-					-0-
02	725	N	602	-0-	-123	-0-	17	1	585	3	N	-0-					-0-
03	713	N	585	-0-	-128	-0-	20	1	565	3	N	-0-					-0-
04	570	N	567	-0-	-3	-0-	14	1	553	3	N	-0-					-0-
*05	772	N	772	-0-	-0-	-0-	11	1	761	3	N	-0-					-0-

UNION CENTRAL LIFE INS. CO. WELL #: 4 RRCID -> 133146 COMPL. DATE 01/10/1990 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5466 - 5690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3014	-0-	-86	80	61	1	2953	3	N	-0-					-0-
01	3024	N	2944	-0-	-80	-0-	39	1	2905	3	N	-0-					-0-
02	2809	N	2809	-0-	-0-	-0-	77	1	2732	3	N	-0-					-0-
03	2976	N	1870	-0-	-1106	-0-	64	1	1806	3	N	-0-					-0-
04	2850	N	2280	-0-	-570	-0-	57	1	2223	3	N	-0-					-0-
05	2976	N	2750	-0-	-226	-0-	38	1	2712	3	N	-0-					-0-

RIVERS -A- WELL #: 19 D RRCID -> 133359 COMPL. DATE 01/17/1990 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 5283 - 5627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIVERS -A- WELL #: 20 D RRCID -> 133517 COMPL. DATE 03/23/1990 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 5638 - 5770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1798	N	1644	-0-	-154	-0-	31	1	1613	3	N	-0-					-0-
01	1798	N	1687	-0-	-111	-0-	21	1	1666	3	N	-0-					-0-
02	1653	N	1601	-0-	-52	-0-	1601	3			N	-0-					-0-
03	1643	N	1560	-0-	-83	-0-	16	1	1544	3	N	-0-					-0-
04	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	32	1	1598	3	N	-0-					-0-
05	1705	N	1691	-0-	-14	-0-	26	1	1665	3	N	-0-					-0-

S.A.J.S.L.B. WELL #: 3 RRCID -> 133643 COMPL. DATE 02/15/1990 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5230 - 5888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	608	-0-	-12	-0-	608	3			N	-0-					-0-
01	620	N	601	-0-	-19	-0-	601	3			N	-0-					-0-
02	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
03	620	N	609	-0-	-11	-0-	609	3			N	-0-					-0-
04	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					-0-
05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-

BUTTS, J.B. WELL #: 12 RRCID -> 133660 COMPL. DATE 12/03/1994 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 5278 - 5286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

WARDNER, G.P. WELL #: 197 RRCID -> 133704 COMPL. DATE 05/17/1994 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6364 - 7342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
05	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 106 RRCID -> 133796 COMPL. DATE 02/18/1990 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5284 - 5346

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 31 RRCID -> 133868 COMPL. DATE 01/19/1990 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 5574 - 6193

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEXON ROYALTY CO. WELL #: F 3 RRCID -> 133927 COMPL. DATE 03/06/1990 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 5428 - 5466

12	1426	N	1344	-0-	-82	-0-	27	1	1317	3	N	-0-					-0-
01	1426	N	1350	-0-	-76	-0-	18	1	1332	3	N	-0-					-0-
02	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	37	1	1313	3	N	-0-					-0-
03	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	51	1	1451	3	N	-0-					-0-
04	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	33	1	1292	3	N	-0-					-0-
05	1457	N	1311	-0-	-146	-0-	18	1	1293	3	N	-0-					-0-

CAGE, W.T. "B" WELL #: 3 RRCID -> 134330 COMPL. DATE 04/20/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6790 - 7064

12	1302	N	1299	-0-	-3	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
01	1333	N	1320	-0-	-13	-0-	1320	3			N	-0-					-0-
02	1189	N	1182	-0-	-7	-0-	1182	3			N	-0-					-0-
03	1302	N	1251	-0-	-51	-0-	1251	3			N	-0-					-0-
04	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3			N	-0-					-0-
*05	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3			N	-0-					-0-

TEXON ROYALTY "B" WELL #: 8 RRCID -> 134359 COMPL. DATE 04/19/1990 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5566 - 6159

12	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	3			N	-0-					-0-
01	1550	N	1453	-0-	-97	-0-	1453	3			N	-0-					-0-
02	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3			N	-0-					-0-
03	1829	N	1402	-0-	-427	-0-	1402	3			N	-0-					-0-
04	1410	N	1374	-0-	-36	-0-	1374	3			N	-0-					-0-
05	1519	N	1422	-0-	-97	-0-	1422	3			N	-0-					-0-

TEXON ROYALTY CO. WELL #: F 7 RRCID -> 134360 COMPL. DATE 04/19/1990 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 5490 - 5533

12	613	N	613	-0-	-0-	-0-	12	1	601	3	N	-0-					-0-
01	651	N	277	-0-	-374	-0-	4	1	273	3	N	-0-					-0-
02	667	N	277	-0-	-390	-0-	8	1	269	3	N	-0-					-0-
03	652	N	652	-0-	-0-	-0-	22	1	630	3	N	-0-					-0-
04	634	N	634	-0-	-0-	-0-	16	1	618	3	N	-0-					-0-
*05	560	N	560	-0-	-0-	-0-	8	1	552	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 #: 11 RRCID -> 134374 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7978 PERF. 5071 - 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
12	310	N	296	-0-	-14	-0-	6	1	290	3	N	-0-					-0-
01	286	N	286	-0-	-0-	-0-	4	1	282	3	N	-0-					-0-
02	290	N	276	-0-	-14	-0-	8	1	268	3	N	-0-					-0-
03	310	N	8	-0-	-302	-0-	8	3			N	-0-					-0-
04	270	N	259	-0-	-11	-0-	6	1	253	3	N	-0-					-0-
*05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	4	1	308	3	N	-0-					-0-

UNION CENTRAL LIFE INS. CO. WELL #: 11 RRCID -> 135136 COMPL. DATE 05/16/1992 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 5510 - 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
12	775	N	754	-0-	-21	-0-	15	1	739	3	N	-0-					-0-
01	747	N	747	-0-	-0-	-0-	10	1	737	3	N	-0-					-0-
02	712	N	712	-0-	-0-	-0-	20	1	692	3	N	-0-					-0-
03	769	N	769	-0-	-0-	-0-	26	1	743	3	N	-0-					-0-
04	720	N	720	-0-	-0-	-0-	18	1	702	3	N	-0-					-0-
05	775	N	748	-0-	-27	-0-	10	1	738	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 179 RRCID -> 135138 COMPL. DATE 04/27/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5222 - 6434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	188	-0-	-29	-0-	188	3			N	-0-					-0-
01	217	N	190	-0-	-27	-0-	190	3			N	-0-					-0-
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
*05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-

RIVERS -B- WELL #: 4 RRCID -> 135219 COMPL. DATE 07/09/1990 TOTAL DEPTH 5803 PERF. 5630 - 5788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	N	551	-0-	-348	-0-	10	1	541	3	N	-0-					-0-
01	1023	N	555	-0-	-468	-0-	7	1	548	3	N	-0-					-0-
02	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
03	558	N	519	-0-	-39	-0-	5	1	514	3	N	-0-					-0-
04	589	N	589	-0-	-0-	-0-	12	1	577	3	N	-0-					-0-
*05	595	N	595	-0-	-0-	-0-	9	1	586	3	N	-0-					-0-

ELLIFF, J. S. ETAL WELL #: 40 F RRCID -> 136694 COMPL. DATE 09/27/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6910 - 6928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
*05	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 215 RRCID -> 136773 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7423 PERF. 5546 - 6476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	425	-0-	-102	-0-	9	1	416	3	N	-0-					-0-
01	527	N	407	-0-	-120	-0-	5	1	402	3	N	-0-					-0-
02	406	N	320	-0-	-86	-0-	9	1	311	3	N	-0-					-0-
03	434	N	295	-0-	-139	-0-	10	1	285	3	N	-0-					-0-
04	390	N	238	-0-	-152	-0-	6	1	232	3	N	-0-					-0-
05	341	N	251	-0-	-90	-0-	3	1	248	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 213 RRCID -> 136827 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5440 - 6538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	N	832	-0-	-5	-0-	17	1	815	3	N	-0-					-0-
01	837	N	806	-0-	-31	-0-	11	1	795	3	N	-0-					-0-
02	783	N	744	-0-	-39	-0-	20	1	724	3	N	-0-					-0-
03	837	N	810	-0-	-27	-0-	28	1	782	3	N	-0-					-0-
04	780	N	775	-0-	-5	-0-	19	1	756	3	N	-0-					-0-
05	806	N	803	-0-	-3	-0-	11	1	792	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 #: 23 RRCID -> 137375 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 5176 - 6888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	2440	-0-	-660	63361	2440	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	1892	-0-	-1208	62153	1892	3			N	-0-					-0-
02	2900	N	1727	-0-	-1173	60980	1727	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	986	-0-	-2114	58866	986	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	1917	-0-	-1083	57783	1917	3			N	-0-					-0-
*05	3100	N	2657	-0-	-443	57340	2657	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 214 RRCID -> 138291 COMPL. DATE 09/19/1990 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6534 - 6610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3565	X	3432	-0-	-133	-0-	70	1	3362	3	N	-0-					-0-
01	3565	X	3457	-0-	-108	-0-	46	1	3411	3	N	-0-					-0-
02	3335	X	3172	-0-	-163	-0-	87	1	3085	3	N	-0-					-0-
03	3534	X	3389	-0-	-145	-0-	115	1	3274	3	N	-0-					-0-
04	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	85	1	3341	3	N	-0-					-0-
*05	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	49	1	3459	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 216 RRCID -> 138295 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 5504 - 5752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3081	-0-	-19	313	62	1	3019	3	N	-0-					-0-
01	3100	N	3061	-0-	-39	274	41	1	3020	3	N	-0-					-0-
02	2900	N	2907	-0-	7	281	80	1	2827	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	3184	-0-	84	365	108	1	3076	3	N	-0-					-0-
04	3000	N	3020	-0-	20	385	75	1	2945	3	N	-0-					-0-
*05	3100	N	3110	-0-	10	395	43	1	3067	3	N	-0-					-0-

DRYDEN, J. W. WELL #: 7 RRCID -> 138421 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 5940 - 5982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	89	-0-	-35	-0-	89	3			N	-0-					-0-
01	124	N	62	-0-	-62	-0-	62	3			N	-0-					-0-
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-					-0-
03	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	3			N	-0-					-0-
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
*05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-

TEXON ROYALITY CO. WELL #: 5 C RRCID -> 139912 COMPL. DATE 10/29/1991 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 5644 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 217 RRCID -> 143623 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5692 - 6186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1054	N	939	-0-	-115	-0-	19	1	920	3	N	-0-					-0-
01	1023	N	931	-0-	-92	-0-	12	1	919	3	N	-0-					-0-
02	899	N	859	-0-	-40	-0-	24	1	835	3	N	-0-					-0-
03	958	N	958	-0-	-0-	-0-	33	1	925	3	N	-0-					-0-
04	931	N	931	-0-	-0-	-0-	23	1	908	3	N	-0-					-0-
*05	947	N	947	-0-	-0-	-0-	13	1	934	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 218 RRCID -> 143748 COMPL. DATE 12/29/1992 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6242 - 6770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

WARDNER, G. P. WELL #: 220 RRCID -> 144075 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6534 - 6812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3558	-0-	458	218895	3558	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	3663	-0-	563	219458	3663	3			N	-0-					-0-
02	2900	N	2451	-0-	-449	219009	2451	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	2387	-0-	-713	218296	2387	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3242	-0-	242	218538	3242	3			N	-0-					-0-
*05	3100	N	2710	-0-	-390	218148	2710	3			N	-0-					-0-

BUTTS, J. B. WELL #: 13 RRCID -> 144975 COMPL. DATE 04/15/1993 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6502 - 6510

12	217	N	211	-0-	-6	-0-	4	1	207	3	N	-0-					-0-
01	215	N	215	-0-	-0-	-0-	3	1	212	3	N	-0-					-0-
02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	6	1	196	3	N	-0-					-0-
03	217	N	177	-0-	-40	-0-	6	1	171	3	N	-0-					-0-
04	210	N	198	-0-	-12	-0-	5	1	193	3	N	-0-					-0-
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	3	1	214	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 228 RRCID -> 146678 COMPL. DATE 09/16/1993 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6552 - 6659

12	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	25	1	1184	3	N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1160	N	-0-	-0-	-1160	-0-					N	-0-					-0-
03	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 227 RRCID -> 147157 COMPL. DATE 10/04/1993 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6530 - 6629

12	1395	N	1193	-0-	-202	-0-	24	1	1169	3	N	-0-					-0-
01	1271	N	1038	-0-	-233	-0-	14	1	1024	3	N	-0-					-0-
02	1189	N	944	-0-	-245	-0-	26	1	918	3	N	-0-					-0-
03	1178	N	966	-0-	-212	-0-	33	1	933	3	N	-0-					-0-
04	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	30	1	1168	3	N	-0-					-0-
*05	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	17	1	1244	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 223 RRCID -> 147397 COMPL. DATE 03/22/1995 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7091 - 7291

12	899	N	894	-0-	-5	-0-	894	3			N	-0-					-0-
01	930	N	883	-0-	-47	-0-	883	3			N	-0-					-0-
02	841	N	725	-0-	-116	-0-	725	3			N	-0-					-0-
03	899	N	869	-0-	-30	-0-	869	3			N	-0-					-0-
04	840	N	834	-0-	-6	-0-	834	3			N	-0-					-0-
05	775	N	716	-0-	-59	-0-	716	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 233 RRCID -> 148913 COMPL. DATE 06/24/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5678 - 5692

12	1209	N	1093	-0-	-116	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
01	1147	N	1033	-0-	-114	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
02	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			N	-0-					-0-
03	1085	N	854	-0-	-231	-0-	854	3			N	-0-					-0-
04	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			N	-0-					-0-
*05	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 189 RRCID -> 148954 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 6298 - 6494

12	1581	N	1573	-0-	-8	-0-	1573	3			N	-0-					-0-
01	1612	N	1486	-0-	-126	-0-	1486	3			N	-0-					-0-
02	1682	N	1455	-0-	-227	-0-	1455	3			N	-0-					-0-
03	1581	N	1478	-0-	-103	-0-	1478	3			N	-0-					-0-
04	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	3			N	-0-					-0-
05	1550	N	1409	-0-	-141	-0-	1409	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 #: 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
12	3100	N	874	-0-	-2226	58746	18	1	856	3	N	-0-					-0-
01	3100	N	869	-0-	-2231	56515	12	1	857	3	N	-0-					-0-
02	2900	N	814	-0-	-2086	54429	22	1	792	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	804	-0-	-2296	52133	27	1	777	3	N	-0-					-0-
04	3000	N	745	-0-	-2255	49878	19	1	726	3	N	-0-					-0-
*05	3100	N	795	-0-	-2305	47573	11	1	784	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 238-F RRCID -> 149765 COMPL. DATE 05/13/1994 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 7106 - 7111

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 237 RRCID -> 150043 COMPL. DATE 04/12/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6892 - 6896

12	248	N	225	-0-	-23	-0-	18	1	207	3	N	-0-					-0-
01	248	N	232	-0-	-16	-0-	25	1	207	3	N	-0-					-0-
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	26	1	208	3	N	-0-					-0-
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	25	1	192	3	N	-0-					-0-
04	227	N	227	-0-	-0-	-0-	26	1	201	3	N	-0-					-0-
05	248	N	242	-0-	-6	-0-	28	1	214	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 225 RRCID -> 150044 COMPL. DATE 05/02/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5774 - 6609

12	651	N	636	-0-	-15	-0-	636	3			N	-0-					-0-
01	651	N	621	-0-	-30	-0-	621	3			N	-0-					-0-
02	609	N	560	-0-	-49	-0-	560	3			N	-0-					-0-
03	651	N	567	-0-	-84	-0-	567	3			N	-0-					-0-
04	600	N	586	-0-	-14	-0-	586	3			N	-0-					-0-
*05	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 231-D RRCID -> 150529 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6296 - 6458

12	403	N	133	-0-	-270	-0-	11	1	122	3	N	-0-					-0-
01	341	N	228	-0-	-113	-0-	24	1	204	3	N	-0-					-0-
02	266	N	266	-0-	-0-	-0-	30	1	236	3	N	-0-					-0-
03	456	N	456	-0-	-0-	-0-	52	1	404	3	N	-0-					-0-
04	381	N	381	-0-	-0-	-0-	43	1	338	3	N	-0-					-0-
*05	395	N	395	-0-	-0-	-0-	46	1	349	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 224 RRCID -> 150534 COMPL. DATE 01/10/1998 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 4564 - 5226

12	403	N	336	-0-	-67	-0-	336	3			N	-0-					-0-
01	372	N	337	-0-	-35	-0-	337	3			N	-0-					-0-
02	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
03	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
04	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
*05	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 239 RRCID -> 150568 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5190 - 5208

12	3100	N	3263	-0-	163	2805	267	1	2996	3	N	-0-					-0-
01	3100	N	3545	-0-	445	3250	378	1	3167	3	N	-0-					-0-
02	2900	N	2744	-0-	-156	3094	307	1	2437	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	3366	-0-	266	3360	385	1	2981	3	N	-0-					-0-
04	3000	N	3194	-0-	194	3554	363	1	2831	3	N	-0-					-0-
*05	3100	N	3401	-0-	301	3855	392	1	3009	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 #: 236 RRCID -> 152538 COMPL. DATE 10/10/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5778 - 5784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	646	N	646	-0-	-0-	-0-	13	1	633	3	N	-0-			-0-
01	620	N	508	-0-	-112	-0-	7	1	501	3	N	-0-			-0-
02	522	N	428	-0-	-94	-0-	12	1	416	3	N	-0-			-0-
03	651	N	447	-0-	-204	-0-	15	1	432	3	N	-0-			-0-
04	487	N	487	-0-	-0-	-0-	12	1	475	3	N	-0-			-0-
05	465	N	430	-0-	-35	-0-	6	1	424	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 241 RRCID -> 160201 COMPL. DATE 11/07/1996 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6680 - 6687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	248	N	223	-0-	-25	-0-	18	1	205	3	N	-0-			-0-
01	248	N	242	-0-	-6	-0-	26	1	216	3	N	-0-			-0-
02	203	N	186	-0-	-17	-0-	21	1	165	3	N	-0-			-0-
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	29	1	221	3	N	-0-			-0-
04	240	N	219	-0-	-21	-0-	25	1	194	3	N	-0-			-0-
*05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	27	1	207	3	N	-0-			-0-

TEXON ROYALTY COMPANY WELL #: F 16 RRCID -> 160665 COMPL. DATE 10/04/1996 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5700 - 5812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	2	1	101	3	N	-0-			-0-
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	1	1	92	3	N	-0-			-0-
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	3	1	91	3	N	-0-			-0-
03	93	N	92	-0-	-1	-0-	3	1	89	3	N	-0-			-0-
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	2	1	90	3	N	-0-			-0-
*05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	1	1	96	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 247 RRCID -> 161144 COMPL. DATE 06/07/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5758 - 5780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1240	N	1239	-0-	-1	-0-	25	1	1214	3	N	-0-			-0-
01	1209	N	977	-0-	-232	-0-	13	1	964	3	N	-0-			-0-
02	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	28	1	983	3	N	-0-			-0-
03	1240	N	1094	-0-	-146	-0-	37	1	1057	3	N	-0-			-0-
04	960	N	948	-0-	-12	-0-	24	1	924	3	N	-0-			-0-
05	1085	N	942	-0-	-143	-0-	13	1	929	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 246 RRCID -> 161151 COMPL. DATE 01/02/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6366 - 6370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2046	N	1589	-0-	-457	-0-	1589	3			N	-0-			-0-
01	2232	N	1528	-0-	-704	-0-	1528	3			N	-0-			-0-
02	1653	N	1239	-0-	-414	-0-	1239	3			N	-0-			-0-
03	1581	N	1187	-0-	-394	-0-	1187	3			N	-0-			-0-
04	1470	N	1191	-0-	-279	-0-	1191	3			N	-0-			-0-
05	1333	N	1207	-0-	-126	-0-	1207	3			N	-0-			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 245 RRCID -> 161156 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 6150 - 6588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1147	N	1104	-0-	-43	-0-	22	1	1082	3	N	-0-			-0-
01	1147	N	1114	-0-	-33	-0-	15	1	1099	3	N	-0-			-0-
02	1073	N	998	-0-	-75	-0-	27	1	971	3	N	-0-			-0-
03	1116	N	1051	-0-	-65	-0-	36	1	1015	3	N	-0-			-0-
04	1080	N	1053	-0-	-27	-0-	26	1	1027	3	N	-0-			-0-
*05	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	15	1	1053	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 248 RRCID -> 161308 COMPL. DATE 01/10/1997 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7000 - 7006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	124	N	62	-0-	-62	-0-	5	1	57	3	N	-0-			-0-
01	93	N	37	-0-	-56	-0-	4	1	33	3	N	-0-			-0-
02	58	N	29	-0-	-29	-0-	3	1	26	3	N	-0-			-0-
03	62	N	18	-0-	-44	-0-	2	1	16	3	N	-0-			-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	3	N	-0-			-0-
*05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	10	1	80	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 #: 243 RRCID -> 161417 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6292 - 6742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	3			N	-0-					-0-
01	2325	N	2300	-0-	-25	-0-	2300	3			N	-0-					-0-
02	2117	N	2038	-0-	-79	-0-	2038	3			N	-0-					-0-
03	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	3			N	-0-					-0-
04	2220	N	1106	-0-	-1114	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
05	2170	N	1747	-0-	-423	-0-	1747	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 249 RRCID -> 161785 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5491 - 6163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	49	1	2386	3	N	-0-					-0-
01	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	32	1	2381	3	N	-0-					-0-
02	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	60	1	2131	3	N	-0-					-0-
03	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	79	1	2236	3	N	-0-					-0-
04	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	61	1	2372	3	N	-0-					-0-
*05	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	35	1	2483	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 250 RRCID -> 161815 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 6369 - 6281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	315	N	315	-0-	-0-	-0-	6	1	309	3	N	-0-					-0-
01	310	N	281	-0-	-29	-0-	4	1	277	3	N	-0-					-0-
02	290	N	268	-0-	-22	-0-	7	1	261	3	N	-0-					-0-
03	364	N	364	-0-	-0-	-0-	12	1	352	3	N	-0-					-0-
04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	9	1	336	3	N	-0-					-0-
*05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	4	1	320	3	N	-0-					-0-

U.C.L.I. WELL #: 14 RRCID -> 162227 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6302 - 6317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	30	1	1466	3	N	-0-					-0-
01	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	23	1	1713	3	N	-0-					-0-
02	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	40	1	1427	3	N	-0-					-0-
03	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	53	1	1498	3	N	-0-					-0-
04	1680	N	1461	-0-	-219	-0-	36	1	1425	3	N	-0-					-0-
05	1581	N	1435	-0-	-146	-0-	20	1	1415	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 258 RRCID -> 163736 COMPL. DATE 07/02/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5450 - 6562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	578	N	578	-0-	-0-	-0-	47	1	531	3	N	-0-					-0-
01	744	N	686	-0-	-58	-0-	73	1	613	3	N	-0-					-0-
02	551	N	468	-0-	-83	-0-	52	1	416	3	N	-0-					-0-
03	589	N	387	-0-	-202	-0-	44	1	343	3	N	-0-					-0-
04	660	N	438	-0-	-222	-0-	50	1	388	3	N	-0-					-0-
05	496	N	242	-0-	-254	-0-	28	1	214	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 256 RRCID -> 164077 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6136 - 6144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	9	1	96	3	N	-0-					-0-
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	11	1	93	3	N	-0-					-0-
02	87	N	74	-0-	-13	-0-	8	1	66	3	N	-0-					-0-
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	11	1	85	3	N	-0-					-0-
04	90	N	71	-0-	-19	-0-	8	1	63	3	N	-0-					-0-
05	93	N	86	-0-	-7	-0-	10	1	76	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
12	403	N	348	-0-	-55	-0-	7	1	341	3	N	-0-					-0-
01	372	N	344	-0-	-28	-0-	5	1	339	3	N	-0-					-0-
02	319	N	316	-0-	-3	-0-	9	1	307	3	N	-0-					-0-
03	341	N	304	-0-	-37	-0-	10	1	294	3	N	-0-					-0-
04	330	N	314	-0-	-16	-0-	8	1	306	3	N	-0-					-0-
05	341	N	335	-0-	-6	-0-	5	1	330	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 #: 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
12	992	N	813	-0-	-179	-0-	67	1	746	3	N	-0-					-0-
01	992	N	803	-0-	-189	-0-	86	1	717	3	N	-0-					-0-
02	841	N	695	-0-	-146	-0-	78	1	617	3	N	-0-					-0-
03	806	N	499	-0-	-307	-0-	57	1	442	3	N	-0-					-0-
04	780	N	534	-0-	-246	-0-	61	1	473	3	N	-0-					-0-
05	744	N	468	-0-	-276	-0-	54	1	414	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
12	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	47	1	2285	3	N	-0-					-0-
01	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	33	1	2399	3	N	-0-					-0-
02	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	60	1	2121	3	N	-0-					-0-
03	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	82	1	2337	3	N	-0-					-0-
04	2340	N	2102	-0-	-238	-0-	52	1	2050	3	N	-0-					-0-
05	2325	N	2310	-0-	-15	-0-	32	1	2278	3	N	-0-					-0-

DRYDEN, J.W. WELL #: 13 F RRCID -> 172733 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5439 - 6162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	682	-0-	-31	-0-	682	3			N	-0-					-0-
01	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					-0-
02	667	N	636	-0-	-31	-0-	636	3			N	-0-					-0-
03	682	N	515	-0-	-167	-0-	515	3			N	-0-					-0-
04	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-
05	682	N	633	-0-	-49	-0-	633	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
12	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
01	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	3			N	-0-					-0-
02	58	N	56	-0-	-2	-0-	56	3			N	-0-					-0-
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
*05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 267 RRCID -> 174887 COMPL. DATE 10/06/1999 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 7670 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	150	-0-	-2950	115915	150	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	176	-0-	-2924	112991	176	3			N	-0-					-0-
02	2900	N	180	-0-	-2720	110271	180	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	190	-0-	-2910	107361	190	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	158	-0-	-2842	104519	158	3			N	-0-					-0-
*05	3100	N	188	-0-	-2912	101607	188	3			N	-0-					-0-

CAGE, W. T. "C" WELL #: 1 RRCID -> 175449 COMPL. DATE 11/13/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5650 - 6098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3			N	-0-					-0-
01	1302	N	1212	-0-	-90	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
02	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3			N	-0-					-0-
03	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3			N	-0-					-0-
04	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3			N	-0-					-0-
05	1302	N	1268	-0-	-34	-0-	1268	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 234 D RRCID -> 175596 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5254 - 5632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992	N	914	-0-	-78	-0-	75	1	839	3	N	-0-					-0-
01	961	N	909	-0-	-52	-0-	97	1	812	3	N	-0-					-0-
02	812	N	782	-0-	-30	-0-	87	1	695	3	N	-0-					-0-
03	899	N	834	-0-	-65	-0-	95	1	739	3	N	-0-					-0-
04	870	N	854	-0-	-16	-0-	97	1	757	3	N	-0-					-0-
*05	853	N	853	-0-	-0-	-0-	98	1	755	3	N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

BERTRAM HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 175674 COMPL. DATE 01/17/2000 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7834 - 7878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	118	1	1318	3	N	-0-					-0-
01	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	152	1	1276	3	N	-0-					-0-
02	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	149	1	1186	3	N	-0-					-0-
03	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	174	1	1343	3	N	-0-					-0-
04	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	163	1	1268	3	N	-0-					-0-
*05	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	166	1	1275	3	N	-0-					-0-

GRUENE, O. A. WELL #: 25 RRCID -> 175676 COMPL. DATE 12/28/1999 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 6644 - 8114

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 268 RRCID -> 176252 COMPL. DATE 01/01/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8136 - 8166

12	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-
01	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
02	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
03	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-
04	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-
*05	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-

BUTTS, J. B. WELL #: 17 RRCID -> 176360 COMPL. DATE 01/19/1999 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 5182 - 5206

12	589	N	544	-0-	-45	-0-	11	1	533	3	N	-0-					-0-
01	558	N	501	-0-	-57	-0-	7	1	494	3	N	-0-					-0-
02	464	N	460	-0-	-4	-0-	13	1	447	3	N	-0-					-0-
03	558	N	493	-0-	-65	-0-	17	1	476	3	N	-0-					-0-
04	493	N	493	-0-	-0-	-0-	12	1	481	3	N	-0-					-0-
*05	541	N	541	-0-	-0-	-0-	7	1	534	3	N	-0-					-0-

U.C.L.I. WELL #: 16 RRCID -> 180508 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5230 - 5258

12	2542	N	2417	-0-	-125	-0-	49	1	2368	3	N	-0-					-0-
01	2821	N	2226	-0-	-595	-0-	30	1	2196	3	N	-0-					-0-
02	2175	N	1785	-0-	-390	-0-	49	1	1736	3	N	-0-					-0-
03	2418	N	1813	-0-	-605	-0-	62	1	1751	3	N	-0-					-0-
04	2160	N	1909	-0-	-251	-0-	48	1	1861	3	N	-0-					-0-
05	1922	N	1882	-0-	-40	-0-	26	1	1856	3	N	-0-					-0-

WOFFORD, BUSH "D" WELL #: 5 RRCID -> 180516 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 7668 - 8164

12	2356	N	2266	-0-	-90	-0-	2266	3			N	-0-					-0-
01	2232	N	2006	-0-	-226	-0-	2006	3			N	-0-					-0-
02	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	3			N	-0-					-0-
03	2263	N	2122	-0-	-141	-0-	2122	3			N	-0-					-0-
04	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	3			N	-0-					-0-
05	2294	N	2148	-0-	-146	-0-	2148	3			N	-0-					-0-

KEESE WELL #: 1 RRCID -> 181646 COMPL. DATE 02/27/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7958 - 7968

12	279	N	161	-0-	-118	-0-	161	3			N	-0-					-0-
01	279	N	134	-0-	-145	-0-	134	3			N	-0-					-0-
02	174	N	100	-0-	-74	-0-	100	3			N	-0-					-0-
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
*05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	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 #: 298 RRCID -> 182754 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 5206 - 6332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-			-0-
01	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-			-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-			-0-
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-			-0-
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-			-0-
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-			-0-

MOSLEY-DRYDEN "A" WELL #: 5 RRCID -> 182793 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7086 - 7091

12	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-			-0-
01	465	N	376	-0-	-89	-0-	376	3			N	-0-			-0-
02	377	N	257	-0-	-120	-0-	257	3			N	-0-			-0-
03	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-			-0-
04	360	N	21	-0-	-339	-0-	21	3			N	-0-			-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 310 RRCID -> 183144 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 5554 - 5592

12	3224	X	2266	-0-	-958	-0-	46	1	2220	3	N	-0-			-0-
01	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	46	1	3418	3	N	-0-			-0-
02	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	84	1	2975	3	N	-0-			-0-
03	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	123	1	3501	3	N	-0-			-0-
04	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	92	1	3580	3	N	-0-			-0-
*05	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	52	1	3690	3	N	-0-			-0-

DRYDEN, J. W. WELL #: 16 RRCID -> 183464 COMPL. DATE 05/30/2001 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 5546 - 5550

12	248	N	217	-0-	-31	-0-	217	3			N	-0-			-0-
01	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	3			N	-0-			-0-
02	203	N	198	-0-	-5	-0-	198	3			N	-0-			-0-
03	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	3			N	-0-			-0-
04	210	N	200	-0-	-10	-0-	200	3			N	-0-			-0-
05	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	3			N	-0-			-0-

CAGE WELL #: C 2 RRCID -> 183850 COMPL. DATE 06/10/2001 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5818 - 5830

12	3100	N	2013	-0-	-1087	149211	2013	3			N	-0-			-0-
01	3100	N	2218	-0-	-882	148329	2218	3			N	-0-			-0-
02	2900	N	1846	-0-	-1054	147275	1846	3			N	-0-			-0-
03	3100	N	1771	-0-	-1329	145946	1771	3			N	-0-			-0-
04	3000	N	1929	-0-	-1071	144875	1929	3			N	-0-			-0-
*05	3100	N	2015	-0-	-1085	143790	2015	3			N	-0-			-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 251 RRCID -> 189546 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6301 - 6308

12	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			N	-0-			-0-
01	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	3			N	-0-			-0-
02	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-			-0-
03	930	N	772	-0-	-158	-0-	772	3			N	-0-			-0-
04	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	3			N	-0-			-0-
*05	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	3			N	-0-			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 277 RRCID -> 189665 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6338 - 6620

12	341	N	310	-0-	-31	-0-	25	1	285	3	N	-0-			-0-
01	341	N	313	-0-	-28	-0-	33	1	280	3	N	-0-			-0-
02	290	N	286	-0-	-4	-0-	32	1	254	3	N	-0-			-0-
03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	36	1	279	3	N	-0-			-0-
04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	35	1	275	3	N	-0-			-0-
*05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	37	1	280	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 #: 202 D RRCID -> 194240 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5652 - 6306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	497	N	497	-0-	-0-	-0-	41	1	456	3	N	-0-					-0-
01	992	N	578	-0-	-414	-0-	62	1	516	3	N	-0-					-0-
02	812	N	91	-0-	-721	-0-	10	1	81	3	N	-0-					-0-
03	496	N	94	-0-	-402	-0-	11	1	83	3	N	-0-					-0-
04	626	N	626	-0-	-0-	-0-	71	1	555	3	N	-0-					-0-
*05	721	N	721	-0-	-0-	-0-	83	1	638	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 311 RRCID -> 197027 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6872 PERF. 5677 - 6570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2449	N	2431	-0-	-18	-0-	49	1	2382	3	N	-0-					-0-
01	2449	N	2448	-0-	-1	-0-	33	1	2415	3	N	-0-					-0-
02	2291	N	2248	-0-	-43	-0-	62	1	2186	3	N	-0-					-0-
03	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	83	1	2368	3	N	-0-					-0-
04	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	60	1	2344	3	N	-0-					-0-
*05	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	34	1	2395	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 313 RRCID -> 197706 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 5382 - 6014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2263	N	2193	-0-	-70	-0-	44	1	2149	3	N	-0-					-0-
01	2232	N	2229	-0-	-3	-0-	30	1	2199	3	N	-0-					-0-
02	2117	N	2013	-0-	-104	-0-	55	1	1958	3	N	-0-					-0-
03	2201	N	2111	-0-	-90	-0-	72	1	2039	3	N	-0-					-0-
04	2160	N	2121	-0-	-39	-0-	53	1	2068	3	N	-0-					-0-
*05	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	30	1	2161	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 312 RRCID -> 199156 COMPL. DATE 09/07/2003 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 5404 - 5551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	23	1	1126	3	N	-0-					-0-
01	1116	N	1100	-0-	-16	-0-	15	1	1085	3	N	-0-					-0-
02	1073	N	1043	-0-	-30	-0-	29	1	1014	3	N	-0-					-0-
03	1147	N	1122	-0-	-25	-0-	38	1	1084	3	N	-0-					-0-
04	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	28	1	1081	3	N	-0-					-0-
*05	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	16	1	1107	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 320 RRCID -> 200293 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 5282 - 6552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4371	X	4168	-0-	-203	-0-	85	1	4083	3	N	-0-					-0-
01	4371	X	4159	-0-	-212	-0-	56	1	4103	3	N	-0-					-0-
02	4031	X	3838	-0-	-193	-0-	106	1	3732	3	N	-0-					-0-
03	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	145	1	4107	3	N	-0-					-0-
04	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	105	1	4099	3	N	-0-					-0-
*05	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	59	1	4215	3	N	-0-					-0-

U.C.L.I. WELL #: 19 RRCID -> 200294 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 6964 PERF. 4742 - 6230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	480	-0-	-16	-0-	10	1	470	3	N	-0-					-0-
01	496	N	473	-0-	-23	-0-	6	1	467	3	N	-0-					-0-
02	464	N	441	-0-	-23	-0-	12	1	429	3	N	-0-					-0-
03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	17	1	480	3	N	-0-					-0-
04	478	N	478	-0-	-0-	-0-	12	1	466	3	N	-0-					-0-
*05	485	N	485	-0-	-0-	-0-	7	1	478	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 317 RRCID -> 200374 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 5082 - 6515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	55	1	2647	3	N	-0-					-0-
01	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	37	1	2744	3	N	-0-					-0-
02	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	70	1	2487	3	N	-0-					-0-
03	2902	N	2902	-0-	-0-	-0-	99	1	2803	3	N	-0-					-0-
04	2952	N	2952	-0-	-0-	-0-	74	1	2878	3	N	-0-					-0-
*05	2933	N	2933	-0-	-0-	-0-	41	1	2892	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 #: 316 RRCID -> 201234 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6542 - 6552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1147	N	1118	-0-	-29	-0-	23	1	1095	3	N	-0-					-0-
01	1147	N	1123	-0-	-24	-0-	15	1	1108	3	N	-0-					-0-
02	1073	N	1042	-0-	-31	-0-	29	1	1013	3	N	-0-					-0-
03	1116	N	1092	-0-	-24	-0-	37	1	1055	3	N	-0-					-0-
04	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	27	1	1073	3	N	-0-					-0-
*05	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	16	1	1111	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 321 RRCID -> 201235 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6338 - 6670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	737	N	737	-0-	-0-	-0-	15	1	722	3	Y	-0-					-0-
01	752	N	752	-0-	-0-	-0-	10	1	742	3	Y	-0-					-0-
02	696	N	694	-0-	-2	-0-	19	1	675	3	Y	-0-					-0-
03	818	N	818	-0-	-0-	-0-	28	1	790	3	Y	-0-					-0-
04	828	N	828	-0-	-0-	-0-	21	1	807	3	Y	-0-					-0-
*05	827	N	827	-0-	-0-	-0-	11	1	816	3	Y	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 314 RRCID -> 201248 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5430 - 6618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2635	N	2591	-0-	-44	-0-	53	1	2538	3	N	-0-					-0-
01	2635	N	2359	-0-	-276	-0-	32	1	2327	3	N	-0-					-0-
02	2494	N	2368	-0-	-126	-0-	65	1	2303	3	N	-0-					-0-
03	2604	N	2501	-0-	-103	-0-	85	1	2416	3	N	-0-					-0-
04	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	63	1	2459	3	N	-0-					-0-
*05	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	35	1	2521	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 315 RRCID -> 201962 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 6494 - 6544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1829	N	1718	-0-	-111	-0-	35	1	1683	3	N	-0-					-0-
01	1798	N	1697	-0-	-101	-0-	23	1	1674	3	N	-0-					-0-
02	1653	N	1564	-0-	-89	-0-	43	1	1521	3	N	-0-					-0-
03	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	71	1	2013	3	N	-0-					-0-
04	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	54	1	2123	3	N	-0-					-0-
*05	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	27	1	1951	3	N	-0-					-0-

BUTTS, J. B. WELL #: 20 RRCID -> 202138 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 6466 - 6556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1178	N	877	-0-	-301	-0-	18	1	859	3	N	-0-					-0-
01	1085	N	1061	-0-	-24	-0-	14	1	1047	3	N	-0-					-0-
02	909	N	909	-0-	-0-	-0-	25	1	884	3	N	-0-					-0-
03	897	N	897	-0-	-0-	-0-	31	1	866	3	N	-0-					-0-
04	1020	N	463	-0-	-557	-0-	12	1	451	3	N	-0-					-0-
05	961	N	458	-0-	-503	-0-	6	1	452	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 319 RRCID -> 202139 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4842 - 6678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992	N	970	-0-	-22	-0-	20	1	950	3	N	-0-					-0-
01	992	N	952	-0-	-40	-0-	13	1	939	3	N	-0-					-0-
02	928	N	866	-0-	-62	-0-	24	1	842	3	N	-0-					-0-
03	964	N	964	-0-	-0-	-0-	33	1	931	3	N	-0-					-0-
04	958	N	958	-0-	-0-	-0-	24	1	934	3	N	-0-					-0-
*05	968	N	968	-0-	-0-	-0-	13	1	955	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 323 RRCID -> 202841 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 6847 PERF. 6574 - 6580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3131	X	3069	-0-	-62	-0-	62	1	3007	3	N	-0-					1
01	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	42	1	3078	3	N	-0-					1
02	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	117	1	4127	3	N	-0-					1
03	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	145	1	4101	3	N	-0-					1
04	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	91	1	3564	3	N	-0-					1
*05	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	56	1	3968	3	N	-0-					1

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

WARDNER, G. P. WELL #: 326 RRCID -> 203064 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 6270 - 6776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1581	N	1554	-0-	-27	-0-	127	1	1427	3	N	-0-					-0-
01	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	167	1	1404	3	N	-0-					-0-
02	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	178	1	1410	3	N	-0-					-0-
03	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	223	1	1723	3	N	-0-					-0-
04	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	214	1	1666	3	N	-0-					-0-
*05	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	224	1	1715	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 324 RRCID -> 203226 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 5404 - 6138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	674	-0-	-39	-0-	14	1	660	3	N	-0-					-0-
01	682	N	678	-0-	-4	-0-	9	1	669	3	N	-0-					-0-
02	638	N	617	-0-	-21	-0-	17	1	600	3	N	-0-					-0-
03	682	N	642	-0-	-40	-0-	22	1	620	3	N	-0-					-0-
04	660	N	639	-0-	-21	-0-	16	1	623	3	N	-0-					-0-
05	651	N	649	-0-	-2	-0-	9	1	640	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 325 RRCID -> 203241 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 6839 PERF. 6456 - 6530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUTTS, J. B. WELL #: 22 RRCID -> 203516 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 6420 - 6560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	278	-0-	-311	-0-	6	1	272	3	N	-0-					-0-
01	589	N	335	-0-	-254	-0-	4	1	331	3	N	-0-					-0-
02	551	N	356	-0-	-195	-0-	10	1	346	3	N	-0-					-0-
03	364	N	364	-0-	-0-	-0-	12	1	352	3	N	-0-					-0-
04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	8	1	323	3	N	-0-					-0-
05	372	N	332	-0-	-40	-0-	5	1	327	3	N	-0-					-0-

WARDNER G. P WELL #: 230 F RRCID -> 203536 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 5354 - 5782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DRYDEN, J.W. WELL #: 17 RRCID -> 204118 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 6452 - 6824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1426	N	1375	-0-	-51	-0-	1375	3			N	-0-					-0-
01	1395	N	1340	-0-	-55	-0-	1340	3			N	-0-					-0-
02	1305	N	1249	-0-	-56	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
03	1364	N	1352	-0-	-12	-0-	1352	3			N	-0-					-0-
04	1290	N	1284	-0-	-6	-0-	1284	3			N	-0-					-0-
*05	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 327 RRCID -> 204120 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6418 - 7008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	146	N	146	-0-	-0-	-0-	12	1	134	3	Y	-0-					-0-
01	150	N	150	-0-	-0-	-0-	16	1	134	3	Y	-0-					-0-
02	136	N	136	-0-	-0-	-0-	15	1	121	3	Y	-0-					-0-
03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	17	1	128	3	Y	-0-					-0-
04	146	N	146	-0-	-0-	-0-	17	1	129	3	Y	-0-					-0-
*05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	17	1	134	3	Y	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

WARDNER, G. P. WELL #: 318 RRCID -> 204257 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 5160 - 6584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2108	N	2102	-0-	-6	-0-	43	1	2059	3	N	-0-			-0-
01	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	26	1	1927	3	N	-0-			-0-
02	2001	N	1916	-0-	-85	-0-	53	1	1863	3	N	-0-			-0-
03	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	76	1	2157	3	N	-0-			-0-
04	1890	N	1587	-0-	-303	-0-	40	1	1547	3	N	-0-			-0-
*05	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	29	1	2076	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 328 RRCID -> 204441 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 5330 - 7018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1488	N	1203	-0-	-285	-0-	99	1	1104	3	N	-0-			-0-
01	1395	N	1069	-0-	-326	-0-	114	1	955	3	N	-0-			-0-
02	1189	N	774	-0-	-415	-0-	87	1	687	3	N	-0-			-0-
03	1209	N	764	-0-	-445	-0-	87	1	677	3	N	-0-			-0-
04	1020	N	677	-0-	-343	-0-	77	1	600	3	N	-0-			-0-
05	837	N	579	-0-	-258	-0-	67	1	512	3	N	-0-			-0-

WARDNER G P WELL #: 330 RRCID -> 204909 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 6834 - 6915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	589	N	560	-0-	-29	-0-	46	1	514	3	N	-0-			-0-
01	589	N	564	-0-	-25	-0-	60	1	504	3	N	-0-			-0-
02	522	N	512	-0-	-10	-0-	57	1	455	3	N	-0-			-0-
03	593	N	593	-0-	-0-	-0-	68	1	525	3	N	-0-			-0-
04	605	N	605	-0-	-0-	-0-	69	1	536	3	N	-0-			-0-
*05	619	N	619	-0-	-0-	-0-	71	1	548	3	N	-0-			-0-

WARDNER G.P. WELL #: 332 RRCID -> 205610 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 5216 - 6544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1488	N	1470	-0-	-18	-0-	30	1	1440	3	N	-0-			-0-
01	1519	N	1512	-0-	-7	-0-	20	1	1492	3	N	-0-			-0-
02	1421	N	1395	-0-	-26	-0-	38	1	1357	3	N	-0-			-0-
03	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	57	1	1621	3	N	-0-			-0-
04	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	42	1	1629	3	N	-0-			-0-
*05	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	22	1	1594	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 331 RRCID -> 205656 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 6001 - 6078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	496	N	319	-0-	-177	-0-	26	1	293	3	N	-0-			-0-
01	465	N	330	-0-	-135	-0-	35	1	295	3	N	-0-			-0-
02	368	N	368	-0-	-0-	-0-	41	1	327	3	N	-0-			-0-
03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	47	1	363	3	N	-0-			-0-
04	449	N	449	-0-	-0-	-0-	51	1	398	3	N	-0-			-0-
*05	466	N	466	-0-	-0-	-0-	54	1	412	3	N	-0-			-0-

WARDNER G.P. WELL #: 333 RRCID -> 205956 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 5442 - 6582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	98	1	4737	3	N	-0-			-0-
01	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	61	1	4478	3	N	-0-			-0-
02	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	119	1	4204	3	N	-0-			-0-
03	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	151	1	4296	3	N	-0-			-0-
04	4080	X	4006	-0-	-74	-0-	100	1	3906	3	N	-0-			-0-
05	3689	X	3598	-0-	-91	-0-	50	1	3548	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 335 RRCID -> 206010 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 5090 - 6602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	899	N	869	-0-	-30	-0-	18	1	851	3	N	-0-			-0-
01	899	N	792	-0-	-107	-0-	11	1	781	3	N	-0-			-0-
02	812	N	711	-0-	-101	-0-	20	1	691	3	N	-0-			-0-
03	868	N	738	-0-	-130	-0-	25	1	713	3	N	-0-			-0-
04	780	N	698	-0-	-82	-0-	17	1	681	3	N	-0-			-0-
05	775	N	687	-0-	-88	-0-	10	1	677	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 #: 337 RRCID -> 206076 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 4822 - 6500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	4845	-0-	1745	13585	98	1	4747	3	N	-0-					-0-
01	3100	N	4937	-0-	1837	15422	66	1	4871	3	N	-0-					-0-
02	2900	N	4437	-0-	1537	16959	122	1	4315	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	4358	-0-	1258	18217	148	1	4210	3	N	-0-					-0-
04	3000	N	3876	-0-	876	19093	97	1	3779	3	N	-0-					-0-
05	3100	N	3974	-0-	874	19967	55	1	3919	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 336 RRCID -> 206079 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 4860 - 6580

12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
01	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-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-

WARDNER, G.P. WELL #: 334 RRCID -> 206459 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 4810 - 6834

12	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	95	1	4593	3	N	-0-					-0-
01	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	63	1	4673	3	N	-0-					-0-
02	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	119	1	4189	3	N	-0-					-0-
03	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	156	1	4437	3	N	-0-					-0-
04	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	114	1	4464	3	N	-0-					-0-
*05	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	65	1	4617	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 339 RRCID -> 206626 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 5454 - 6626

12	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	33	1	1592	3	N	-0-					-0-
01	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	22	1	1607	3	N	-0-					-0-
02	1537	N	1495	-0-	-42	-0-	41	1	1454	3	N	-0-					-0-
03	1612	N	1576	-0-	-36	-0-	54	1	1522	3	N	-0-					-0-
04	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	40	1	1581	3	N	-0-					-0-
05	1612	N	649	-0-	-963	-0-	9	1	640	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 338 RRCID -> 206689 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 5434 - 6576

12	5549	X	5514	-0-	-35	-0-	112	1	5402	3	N	-0-					-0-
01	5549	X	5487	-0-	-62	-0-	73	1	5414	3	N	-0-					-0-
02	5191	X	4899	-0-	-292	-0-	135	1	4764	3	N	-0-					-0-
03	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	188	1	5331	3	N	-0-					-0-
04	5675	X	5675	-0-	-0-	-0-	142	1	5533	3	N	-0-					-0-
*05	5812	X	5812	-0-	-0-	-0-	80	1	5732	3	N	-0-					-0-

TEXON ROYALTY WELL #: 19 RRCID -> 207924 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6096 - 6260

12	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	21	1	999	3	N	-0-					-0-
01	1023	N	949	-0-	-74	-0-	13	1	936	3	N	-0-					-0-
02	870	N	861	-0-	-9	-0-	24	1	837	3	N	-0-					-0-
03	1023	N	986	-0-	-37	-0-	34	1	952	3	N	-0-					-0-
04	977	N	977	-0-	-0-	-0-	24	1	953	3	N	-0-					-0-
*05	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	15	1	1064	3	N	-0-					-0-

WARDNER G.P. WELL #: 270 RRCID -> 208059 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5180 - 6256

12	1302	N	1184	-0-	-118	-0-	97	1	1087	3	N	-0-					-0-
01	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	130	1	1086	3	N	-0-					-0-
02	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	129	1	1024	3	N	-0-					-0-
03	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	153	1	1183	3	N	-0-					-0-
04	1170	N	1163	-0-	-7	-0-	132	1	1031	3	N	-0-					-0-
05	1240	N	1202	-0-	-38	-0-	139	1	1063	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 #: 340 RRCID -> 208217 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 4822 - 6554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3441	X	3417	-0-	-24	-0-	69	1	3348	3	N	-0-					-0-
01	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	46	1	3387	3	N	-0-					-0-
02	3219	X	3121	-0-	-98	-0-	86	1	3035	3	N	-0-					-0-
03	3441	X	3406	-0-	-35	-0-	116	1	3290	3	N	-0-					-0-
04	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	86	1	3354	3	N	-0-					-0-
*05	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	48	1	3445	3	N	-0-					-0-

WARDNER G.P. WELL #: 344 RRCID -> 208753 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 6048 - 6382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1426	N	564	-0-	-862	-0-	11	1	553	3	N	-0-					-0-
01	1333	N	772	-0-	-561	-0-	10	1	762	3	N	-0-					-0-
02	711	N	711	-0-	-0-	-0-	20	1	691	3	N	-0-					-0-
03	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	40	1	1142	3	N	-0-					-0-
04	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	39	1	1534	3	N	-0-					-0-
*05	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	23	1	1674	3	N	-0-					-0-

TEXON ROYALTY WELL #: 20 RRCID -> 209063 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 5047 - 6288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	N	867	-0-	-32	-0-	18	1	849	3	N	-0-					-0-
01	868	N	860	-0-	-8	-0-	12	1	848	3	N	-0-					-0-
02	812	N	677	-0-	-135	-0-	19	1	658	3	N	-0-					-0-
03	868	N	791	-0-	-77	-0-	27	1	764	3	N	-0-					-0-
04	840	N	756	-0-	-84	-0-	19	1	737	3	N	-0-					-0-
*05	761	N	761	-0-	-0-	-0-	11	1	750	3	N	-0-					-0-

WARDNER G.P. WELL #: 342 RRCID -> 209093 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 5286 - 6006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	N	779	-0-	-58	-0-	16	1	763	3	N	-0-					-0-
01	837	N	765	-0-	-72	-0-	10	1	755	3	N	-0-					-0-
02	783	N	690	-0-	-93	-0-	19	1	671	3	N	-0-					-0-
03	775	N	750	-0-	-25	-0-	26	1	724	3	N	-0-					-0-
04	750	N	695	-0-	-55	-0-	17	1	678	3	N	-0-					-0-
05	744	N	696	-0-	-48	-0-	10	1	686	3	N	-0-					-0-

ELLIFF, J S ET AL WELL #: 69 RRCID -> 209175 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5206 - 7040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
03	124	N	63	-0-	-61	-0-	63	3			N	-0-					-0-
04	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	3			N	-0-					-0-
05	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					-0-

TEXON ROYALTY WELL #: 21 RRCID -> 209193 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5562 - 6664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	46	1	2207	3	N	-0-					-0-
01	2418	N	2271	-0-	-147	-0-	30	1	2241	3	N	-0-					-0-
02	2146	N	2116	-0-	-30	-0-	58	1	2058	3	N	-0-					-0-
03	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	79	1	2231	3	N	-0-					-0-
04	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	58	1	2281	3	N	-0-					-0-
*05	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	33	1	2380	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 348 RRCID -> 209788 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 7068 PERF. 6190 - 6580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2511	N	2474	-0-	-37	-0-	50	1	2424	3	N	-0-					-0-
01	2511	N	2483	-0-	-28	-0-	33	1	2450	3	N	-0-					-0-
02	2378	N	2217	-0-	-161	-0-	61	1	2156	3	N	-0-					-0-
03	2480	N	2459	-0-	-21	-0-	84	1	2375	3	N	-0-					-0-
04	2400	N	2366	-0-	-34	-0-	59	1	2307	3	N	-0-					-0-
*05	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	34	1	2410	3	N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
TEXON ROYALTY WELL #: 23 RRCID -> 209873 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 6354 - 6942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	3			N	-0-			-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
04	3000	N	3497	-0-	497	497	87	1	3410	3	N	-0-			-0-
*05	3100	N	5693	-0-	2593	3090	79	1	5614	3	N	-0-			-0-

TEXON ROYALTY WELL #: 22 RRCID -> 210053 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 5584 - 6946

12	744	N	711	-0-	-33	-0-	14	1	697	3	N	-0-			-0-
01	744	N	697	-0-	-47	-0-	9	1	688	3	N	-0-			-0-
02	667	N	629	-0-	-38	-0-	17	1	612	3	N	-0-			-0-
03	716	N	716	-0-	-0-	-0-	24	1	692	3	N	-0-			-0-
04	660	N	640	-0-	-20	-0-	16	1	624	3	N	-0-			-0-
05	682	N	640	-0-	-42	-0-	9	1	631	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 341 RRCID -> 211334 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 5142 - 6526

12	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-			-0-
01	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-			-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-			-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-			-0-
04	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	3			N	-0-			-0-
05	10	N	2	-0-	-8	-0-	2	3			N	-0-			-0-

ELLIFF, J. S. WELL #: 71 RRCID -> 214179 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 4960 - 6790

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 355 RRCID -> 219644 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6296 - 6603

12	1085	N	1067	-0-	-18	-0-	22	1	1045	3	N	-0-			-0-
01	1085	N	1062	-0-	-23	-0-	14	1	1048	3	N	-0-			-0-
02	1044	N	970	-0-	-74	-0-	27	1	943	3	N	-0-			-0-
03	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	36	1	1021	3	N	-0-			-0-
04	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	26	1	1031	3	N	-0-			-0-
*05	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	15	1	1066	3	N	-0-			-0-

CAGE W. T. A WELL #: 4 RRCID -> 223758 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 5206 - 5634

12	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-			-0-
01	248	N	176	-0-	-72	-0-	176	3			N	-0-			-0-
02	174	N	147	-0-	-27	-0-	147	3			N	-0-			-0-
03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-			-0-
04	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	3			N	-0-			-0-
*05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-			-0-

WARDNER G.P. WELL #: 136 RRCID -> 226982 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 6338 - 6652

12	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	306	1	3429	3	N	-0-			-0-
01	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	413	1	3464	3	N	-0-			-0-
02	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	395	1	3133	3	N	-0-			-0-
03	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	451	1	3492	3	N	-0-			-0-
04	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	445	1	3468	3	N	-0-			-0-
*05	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	476	1	3646	3	N	-0-			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
TEXON ROYALTY WELL #: 25 RRCID -> 229018 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5572 - 6611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	27	1	1287	3	N	-0-					-0-
01	1333	N	1303	-0-	-30	-0-	17	1	1286	3	N	-0-					-0-
02	1247	N	1215	-0-	-32	-0-	33	1	1182	3	N	-0-					-0-
03	1302	N	1277	-0-	-25	-0-	43	1	1234	3	N	-0-					-0-
04	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	32	1	1243	3	N	-0-					-0-
*05	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	18	1	1292	3	N	-0-					-0-

U.C.L.I. WELL #: 20 RRCID -> 229041 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6646 - 5988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1209	N	1176	-0-	-33	-0-	24	1	1152	3	N	-0-					-0-
01	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	18	1	1299	3	N	-0-					-0-
02	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	35	1	1247	3	N	-0-					-0-
03	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	63	1	1774	3	N	-0-					-0-
04	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	45	1	1766	3	N	-0-					-0-
*05	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	24	1	1722	3	N	-0-					-0-

JONES WELL #: 7 RRCID -> 229972 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 7012 - 7026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	558	-0-	-62	-0-	558	3			N	-0-					-0-
01	620	N	520	-0-	-100	-0-	520	3			N	-0-					-0-
02	551	N	492	-0-	-59	-0-	492	3			N	-0-					-0-
03	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					-0-
04	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-
*05	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-

DRYDEN WELL #: 18 RRCID -> 230509 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 6734 - 7242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
01	992	N	860	-0-	-132	-0-	860	3			N	-0-					-0-
02	1102	N	822	-0-	-280	-0-	822	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	895	-0-	-128	-0-	895	3			N	-0-					-0-
04	840	N	805	-0-	-35	-0-	805	3			N	-0-					-0-
*05	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3			N	-0-					-0-

U.C.L.I. WELL #: 21 RRCID -> 231975 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 5230 - 6524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	544	N	544	-0-	-0-	-0-	11	1	533	3	N	-0-					-0-
01	538	N	538	-0-	-0-	-0-	7	1	531	3	N	-0-					-0-
02	493	N	-0-	-0-	-493	-0-					N	-0-					-0-
03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUTTS, J. B. WELL #: RRCID -> 239125 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10150 - 11120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	80	-0-	-13	-0-	7	1	73	3	N	-0-					-0-
01	93	N	86	-0-	-7	-0-	9	1	77	3	N	-0-					-0-
02	174	N	69	-0-	-105	-0-	8	1	61	3	N	-0-					-0-
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	12	1	91	3	N	-0-					-0-
04	90	N	88	-0-	-2	-0-	10	1	78	3	N	-0-					-0-
*05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	9	1	70	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 #: 16 RRCID -> 242891 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6149 - 6498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	279	N	230	-0-	-49	-0-	5	1	225	3	N	-0-			-0-
01	248	N	196	-0-	-52	-0-	3	1	193	3	N	-0-			-0-
02	232	N	198	-0-	-34	-0-	5	1	193	3	N	-0-			-0-
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	9	1	246	3	N	-0-			-0-
04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	6	1	248	3	N	-0-			-0-
*05	241	N	241	-0-	-0-	-0-	3	1	238	3	N	-0-			-0-

ELLIFF, J S ET AL WELL #: 78 RRCID -> 259795 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 5778 - 6236

12	1364	N	1304	-0-	-60	-0-	1304	3			N	-0-			-0-
01	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3			N	-0-			-0-
02	1305	N	1223	-0-	-82	-0-	1223	3			N	-0-			-0-
03	1302	N	644	-0-	-658	-0-	644	3			N	-0-			-0-
04	1230	N	1211	-0-	-19	-0-	1211	3			N	-0-			-0-
*05	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	3			N	-0-			-0-

ELLIFF, J S ET AL WELL #: 74 RRCID -> 260472 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 6212 - 6650

12	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-			-0-
01	682	N	611	-0-	-71	-0-	611	3			N	-0-			-0-
02	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-			-0-
03	713	N	291	-0-	-422	-0-	291	3			N	-0-			-0-
04	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-			-0-
05	899	N	680	-0-	-219	-0-	680	3			N	-0-			-0-

ELLIFF, J S ET AL WELL #: 75 RRCID -> 261029 COMPL. DATE 04/04/2011 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6390 - 6678

12	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	3			N	-0-			-0-
01	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	3			N	-0-			-0-
02	145	N	136	-0-	-9	-0-	136	3			N	-0-			-0-
03	155	N	49	-0-	-106	-0-	49	3			N	-0-			-0-
04	120	N	21	-0-	-99	-0-	21	3			N	-0-			-0-
05	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	3			N	-0-			-0-

ELLIFF, J S ET AL WELL #: 76 RRCID -> 261067 COMPL. DATE 04/04/2011 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 5856 - 6336

12	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-			-0-
01	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	3			N	-0-			-0-
02	261	N	252	-0-	-9	-0-	252	3			N	-0-			-0-
03	310	N	134	-0-	-176	-0-	134	3			N	-0-			-0-
04	270	N	245	-0-	-25	-0-	245	3			N	-0-			-0-
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-			-0-

ELLIFF, J S ET AL WELL #: 77 RRCID -> 261137 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 6714 - 6724

12	1612	N	1176	-0-	-436	-0-	1176	3			N	-0-			-0-
01	1364	N	1090	-0-	-274	-0-	1090	3			N	-0-			-0-
02	1189	N	964	-0-	-225	-0-	964	3			N	-0-			-0-
03	1178	N	392	-0-	-786	-0-	392	3			N	-0-			-0-
04	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			N	-0-			-0-
05	1023	N	985	-0-	-38	-0-	985	3			N	-0-			-0-

HAGAN & STEWART WELL #: 6 RRCID -> 268194 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
HAGAN & STEWART WELL #: 7 RRCID -> 269996 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5372 - 6822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1395	N	1110	-0-	-285	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
01	1147	N	601	-0-	-546	-0-	601	3			N	-0-					-0-
02	1044	N	483	-0-	-561	-0-	483	3			N	-0-					-0-
03	1116	N	288	-0-	-828	-0-	288	3			N	-0-					-0-
04	570	N	534	-0-	-36	-0-	534	3			N	-0-					-0-
*05	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
01	186	N	150	-0-	-36	-0-	150	3			N	-0-					-0-
02	174	N	121	-0-	-53	-0-	121	3			N	-0-					-0-
03	186	N	94	-0-	-92	-0-	94	3			N	-0-					-0-
04	150	N	95	-0-	-55	-0-	95	3			N	-0-					-0-
05	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	3			N	-0-					-0-

STRATTON (GOLIAD) 86508 441 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. 501545
ELLIFF, MABEL WELL #: A 13 RRCID -> 165064 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH 1510 PERF. 1088 - 1092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIFF, MABEL WELL #: A 15 RRCID -> 178592 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1080 - 1083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIFF, MABLE WELL #: A 14 RRCID -> 178603 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 1308 PERF. 714 - 717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SARITA ENERGY RESOURCES, LTD. 748635
UNTERBRINK ET AL WELL #: 1 RRCID -> 255210 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 600 PERF. 455 - 458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1674	N	1078	-0-	-596	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
01	1953	N	706	-0-	-1247	-0-	706	2			N	-0-					-0-
02	1479	N	700	-0-	-779	-0-	700	2			N	-0-					-0-
03	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
04	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATTON (GOLIAD) //CONT.// 86508 441 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD. //CONT.// 748635
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
12	992	X	936	-0-	-56	-0-	936	2			N	-0-					-0-
01	1023	X	884	-0-	-139	-0-	884	2			N	-0-					-0-
02	986	X	855	-0-	-131	-0-	855	2			N	-0-					-0-
03	1054	X	810	-0-	-244	-0-	810	2			N	-0-					-0-
04	1105	X	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
05	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
TEXON ROYALTY -B- WELL #: G 2 RRCID -> 096061 COMPL. DATE 06/23/1981 TOTAL DEPTH 750 PERF. 510 - 712

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/26/2016 - P/A 04/26/2016

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

12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STRONG (SAENZ 7320) 86717 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KOVAR OPERATING, LLC 448984
SAENZ, VICENTE -STATE -C- WELL #: 6 RRCID -> 077240 COMPL. DATE 12/31/1978 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

12	1302	N	1100	-0-	-202	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
01	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
02	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
03	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-					-0-
04	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-					-0-
*05	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			N	-0-					-0-

STRONG (4700) 86717 666 ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
KOVAR OPERATING, LLC 448984
SAENZ, VICENTE STATE -C- WELL #: 1 RRCID -> 073920 COMPL. DATE 10/01/1977 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 4635 - 4656

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STUDEBAKER (LOWER FRIO) 86805 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
NADCF RECOVERY GROUP, INC. 598932
STUDEBAKER, JAMES R. WELL #: 1 RRCID -> 203187 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14124 - 15316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116

SUEMAUR (FRIO 4080) 86934 235 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
YTURRIA L &L CO.-B- WELL #: 4 RRCID -> 150758 COMPL. DATE 08/01/1994 TOTAL DEPTH 5258 PERF. 4083 - 4091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUEMAUR (FRIO 4400) 86934 250 ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
YTURRIA L & L CO. -B- WELL #: 5 RRCID -> 137129 COMPL. DATE 12/30/1990 TOTAL DEPTH 5170 PERF. 4424 - 4428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUEMAUR (FRIO 4470) 86934 255 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
YTURRIA L&L CO. -B- WELL #: 5 RRCID -> 157104 COMPL. DATE 01/26/1996 TOTAL DEPTH 5170 PERF. 4475 - 4500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	94	2	64	9	Y	58	58	1			-0-
01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	22	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	41	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	37	2	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	81	2	17	9	Y	15	14	1			1
05	62	N	38	-0-	-24	-0-	36	2	2	9	Y	2	2	1			1

SUEMAUR (FRIO 4670) 86934 275 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
YTURRIA L&L CO. -B- WELL #: 4 RRCID -> 143550 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 5258 PERF. 4676 - 4686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUEMAUR (FRIO 4900) 86934 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
YTURRIA L&L CO. -B- WELL #: 4 C RRCID -> 131581 COMPL. DATE 07/18/1989 TOTAL DEPTH 5258 PERF. 4882 - 4904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SULLIVAN CITY (GARZA) 87039 215 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SALONA, LLC 744269
SAENZ, G.F. WELL #: 2 RRCID -> 115132 COMPL. DATE 01/09/1999 TOTAL DEPTH 5358 PERF. 5115 - 5174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	N	387	-0-	-357	-0-	387	3			N	-0-					-0-
01	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
02	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-
03	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					-0-
04	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
05	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

SULLIVAN CITY (STRAY 3000) 87039 430 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
LTS OIL & GAS 511745
FLORES, FEBRONIO WELL #: 1 RRCID -> 047073 COMPL. DATE 08/05/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SULLIVAN CITY (SULLIVAN 3400) 87039 559 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
GLENDA OIL CO. 309740
SHELDON, A. E. WELL #: 1 RRCID -> 014400 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SULLIVAN CITY (VICKSBURG, 80-L) 87039 590 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
RICHARDS, G. L. WELL #: 1 RRCID -> 199384 COMPL. DATE 12/23/2003 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 6150 - 6290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1984	N	1741	-0-	-243 B	-0-	687	1	1054	2	N	-0-					171
01	2271	N	2271	-0-	-0- B	-0-	1333	1	938	2	N	-0-					171
02	1653	N	1362	-0-	-291 B	-0-	1362	2			N	-0-					171
03	1736	N	1702	-0-	-34 B	-0-	960	1	742	2	N	-0-					171
*04	2190	N	1647	-0-	-543 B	-0-	828	1	819	2	Y	-0-					171
*05	1783	N	1783	-0-	-0- B	-0-	813	1	970	2	Y	-0-					171

SALONA, LLC 744269
RIVERA, ISABEL WELL #: 2 RRCID -> 170955 COMPL. DATE 08/22/1998 TOTAL DEPTH 6186 PERF. 5820 - 5930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	133	N	133	-0-	-0- B	-0-	122	3	11	9	Y	10					20
01	47	N	47	-0-	-0- B	-0-	36	3	11	9	Y	10					30
02	982	N	982	-0-	-0- B	-0-	982	3			Y	-0-					30
03	1206	N	1206	-0-	-0- B	-0-	1206	3			Y	-0-					30
04	908	N	908	-0-	-0- B	-0-	908	3			Y	-0-					30
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					30

SULLIVAN CITY (VICKSBURG, LOWER) 87039 602 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
STEEN, BETTY WELL #: 3 RRCID -> 273008 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 5000 - 5002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					192
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192

SALONA, LLC 744269
SAENZ, G.F. WELL #: 1 RRCID -> 106821 COMPL. DATE 12/19/1998 TOTAL DEPTH 6346 PERF. 5706 - 5860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	3			N	-0-					-0-
01	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
02	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
03	1581	N	611	-0-	-970	-0-	611	3			N	-0-					-0-
04	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	3			N	-0-					-0-
05	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

RIVERA, ISABEL WELL #: 1 RRCID -> 126235 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5842 - 5882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1715	R	-0-	-0-	-1715	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SULLIVAN CITY (VICKSBURG 5065) 87039 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
STEEN, BETTY WELL #: 10 RRCID -> 262472 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5158 - 5166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	#	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					167
01	775	#	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					167
02	551	#	-0-	-0-	-551	-0-					N	-0-					167
03	279	#	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					167
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167

SULLIVAN CITY (2975) 87039 688 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
FORDYCE OIL & GAS 275677
CHAPA, V. G. WELL #: 2A RRCID -> 052810 COMPL. DATE 06/29/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
05	14B DENY		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUN 87122 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
GEO. H. SPEER WELL #: 26 RRCID -> 277036 COMPL. DATE 07/08/2014 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4019 - 4022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-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-

SUN (B RINCON) 87122 046 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
SPEER, GEO. H. WELL #: 19 RRCID -> 126744 COMPL. DATE 03/10/1988 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7410 - 7424

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUN (D-1) 87122 161 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
KOVAR OPERATING, LLC 448984
MONTALVO, N. R. WELL #: 23 D RRCID -> 053661 COMPL. DATE 10/12/1972 TOTAL DEPTH 5000 PERF. N/A

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTALVO, N. R. WELL #: 44 RRCID -> 062767 COMPL. DATE 05/23/1975 TOTAL DEPTH 7801 PERF. N/A

12	558	#	355	-0-	-203	-0-	355	2			N	-0-					-0-
01	527	#	234	-0-	-293	-0-	234	2			N	-0-					-0-
02	232	#	166	-0-	-66	-0-	166	2			N	-0-					-0-
03	341	#	177	-0-	-164	-0-	177	2			N	-0-					-0-
04	330	#	176	-0-	-154	-0-	176	2			N	-0-					-0-
05	341	#	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
SPEER, GEO. H. STATE -D- WELL #: 6 RRCID -> 236414 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 4740 - 4748

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUN (D-1 B) 87122 184 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
MCKINNEY, AMANDA WELL #: 25 RRCID -> 256495 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 5551 PERF. 4568 - 4790

12	1395	N	1145	-0-	-250	-0-	1104	2	41	9	Y	37					228
01	1271	N	1137	-0-	-134	-0-	1118	2	19	9	Y	17					245
02	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1042	2	91	9	Y	83	164	1			164
03	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1245	2	18	9	Y	16					180
04	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			Y	-0-					180
*05	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1377	2	14	9	Y	13					193

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
12	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			Y	-0-					-0-
01	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			Y	-0-					-0-
02	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			Y	-0-					-0-
03	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			Y	-0-					-0-
04	840	N	809	-0-	-31	-0-	809	2			Y	-0-					-0-
05	1023	N	971	-0-	-52	-0-	971	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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUN (D-3-D) 87122 215 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
SPEER, GEO. H. WELL #: 8 RRCID -> 066290 COMPL. DATE 04/26/1976 TOTAL DEPTH 4968 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1560		777	-0-	-783	3403	777	2			Y	-0-					-0-
01	3100	N	473	-0-	-2627	776	473	2			Y	-0-					-0-
02	2008	N	1232	-0-	-776	-0-	1232	2			Y	-0-					-0-
03	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			Y	-0-					-0-
04	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			Y	-0-					-0-
05	1085	N	910	-0-	-175	-0-	910	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONTALVO, I. V. -A- WELL #: 19 RRCID -> 258744 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 4580 - 4836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1643	N	1208	-0-	-435	-0-	1175	2	33	9	N	30	182	1			52
01	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1368	2	29	9	N	26					78
02	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-					78
03	1209	N	782	-0-	-427	-0-	782	2			N	-0-					78
04	1350	N	749	-0-	-601	-0-	749	2			N	-0-					78
05	1519	N	713	-0-	-806	-0-	713	2			N	-0-					78

MCKINNEY, AMANDA WELL #: 40 RRCID -> 260037 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 4550 - 4561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	443	-0-	-22	-0-	443	2			Y	-0-					-0-
01	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			Y	-0-					-0-
02	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			Y	-0-					-0-
03	434	N	362	-0-	-72	-0-	362	2			Y	-0-					-0-
04	450	N	340	-0-	-110	-0-	340	2			Y	-0-					-0-
05	651	N	341	-0-	-310	-0-	341	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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		1099	-0-	1099	1099	1049	2	50	9	Y	45	23	1			22
03	T. A.		993	-0-	993	2092	985	2	8	9	Y	7					29
04	T. A.		925	-0-	925	3017	912	2	13	9	Y	12					41
*05	3849		832	-0-	-3017	-0-	828	2	4	9	Y	4					45

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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUN (F-1-M 4950) 87122 391 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KOVAR OPERATING, LLC 448984
MONTALVO, N.R. WELL #: 37 RRCID -> 081671 COMPL. DATE 02/05/1979 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 4778 - 4795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	X	1704	-0-	-1396	-0-	1704	2			N	-0-					-0-
01	3100	X	1685	-0-	-1415	-0-	1685	2			N	-0-					-0-
02	2900	X	1696	-0-	-1204	-0-	1696	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	2921	-0-	-179	-0-	2921	2			N	-0-					-0-
04	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	2922	2			N	-0-					-0-
*05	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	2980	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
MC KINNEY, A. WELL #: 25 RRCID -> 129539 COMPL. DATE 11/10/1988 TOTAL DEPTH 5551 PERF. 4782 - 4796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUN (F-3-D) 87122 445 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KOVAR OPERATING, LLC 448984
MONTALVO, N. R. WELL #: 59 RRCID -> 171791 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4886 - 4894

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SUN (F-4-G) 87122 483 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KOVAR OPERATING, LLC 448984
MONTALVO, N.R. WELL #: 18 D RRCID -> 138685 COMPL. DATE 06/04/1991 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 4870 - 4877

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MONTALVO, N. R. WELL #: 57 RRCID -> 177498 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5021 - 5026

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SUN (G-1) 87122 598 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
SPEER, GEO. H. WELL #: 21 RRCID -> 256217 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 4968 - 6834

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SUN (H-1) 87122 621 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KOVAR OPERATING, LLC 448984
MONTALVO, N. R. WELL #: 18 F RRCID -> 037981 COMPL. DATE 09/06/1965 TOTAL DEPTH 5365 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	181	-0-	181	181	181	2		N	-0-			-0-

SUN (L VICKSBURG) 87122 782 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
OXY USA INC. 630591
MONTALVO WELL #: 1 RRCID -> 217424 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 7490 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113

SUN (5200) 87122 865 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KOVAR OPERATING, LLC 448984
MONTALVO, N. R. WELL #: 61 RRCID -> 185682 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5260 - 5263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUN (5680) 87122 905 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
GEO. H. SPEER - STATE 'B' WELL #: 31 RRCID -> 277517 COMPL. DATE 03/10/2014 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5545 - 5552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	15686	#	13507	-0-	-2179	-0-	13428	2	79	9	Y	72					216
*01	15190	#	13067	-0-	-2123	-0-	13006	2	61	9	Y	55	194	1			77
02	13427		12005	-0-	-1422	-0-	11950	2	55	9	Y	50					127
03	14353		11428	-0-	-2925	-0-	11405	2	23	9	Y	21					148
*04	13440	#	11653	-0-	-1787	-0-	11601	2	52	9	Y	47					195
05	13516	#	11802	-0-	-1714	-0-	11765	2	37	9	Y	34					229

SUN (6550 VICKSBURG) 87122 915 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
SPEER, GEO. H. ST "B" WELL #: 26 RRCID -> 163655 COMPL. DATE 05/22/1997 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6545 - 6578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SPEER, GEO. H. ST. "B" WELL #: 28ST RRCID -> 258746 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 6636 - 6655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
01	465	N	141	-0-	-324	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
02	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			Y	-0-					-0-
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUN (6550 VICKSBURG) //CONT.// 87122 915 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/15/2016 - PLUGGED 01/15/16

SUN, EAST (G-39) 87123 684 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
OXY USA INC. 630591
PENA, EMMA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 252012 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6412 - 6480

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SUN, NORTH (C-2-A) 87124 068 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DE GARZA, C. L. WELL #: 31 RRCID -> 138830 COMPL. DATE 02/26/1991 TOTAL DEPTH 9159 PERF. 4552 - 4559

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SUN, NORTH (C-3-A) 87124 088 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
AMANDA MCKINNEY WELL #: 34 RRCID -> 275620 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 4140 - 4148

12	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-			58
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			58
02	116 N	-0-	-0-	-116	-0-			N	-0-			58
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58

SUN, NORTH (C-3-C) 87124 110 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WALLIS ENERGY, INC. 893997
GARZA, RUBEN WELL #: 1 RRCID -> 117448 COMPL. DATE 07/19/1985 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4480 - 4488

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SUN, NORTH (D-1 RES. 2) 87124 198 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
MONTALVO, I.V. -C- WELL #: 9 RRCID -> 130645 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 5275 PERF. 4785 - 4815

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SUN, NORTH (D-1 RES. 2) //CONT.// 87124 198 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUN, NORTH (DX-D) 87124 286 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
BOUNDARY VENTURES, INC. 083714
LAUREL, C. WELL #: 7 RRCID -> 154168 COMPL. DATE 05/14/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4998 - 5015

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUN, NORTH (DX-G) 87124 289 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
LAUREL, D. WELL #: 11 RRCID -> 181437 COMPL. DATE 01/04/1980 TOTAL DEPTH 8568 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

I. V. MONTALVO 'C' WELL #: 46 RRCID -> 275791 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4680 - 4686

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4371 #	3494	-0-	-877	-0-	3494	2			Y	-0-					-0-
01	4278 #	3541	-0-	-737	-0-	3541	2			Y	-0-					-0-
02	3480	3305	-0-	-175	-0-	3305	2			Y	-0-					-0-
03	3720	3360	-0-	-360	-0-	3360	2			Y	-0-					-0-
04	3540 #	3446	-0-	-94	-0-	3446	2			Y	-0-					-0-
05	3534 #	3340	-0-	-194	-0-	3340	2			Y	-0-					-0-

SUN, NORTH (F-4-D) 87124 462 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DE GARZA, C. L. WELL #: 35 RRCID -> 154349 COMPL. DATE 06/09/1995 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 5586 - 5593

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUN, NORTH (GARZA) 87124 517 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
GARZA-MONTALVO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 014459 COMPL. DATE 10/19/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4295 - 4305

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
01	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUN, NORTH (GARZA) //CONT.// 87124 517 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
GARZA, C. L. DE WELL #: 1 RRCID -> 053819 COMPL. DATE 01/24/1942 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAUREL, D. WELL #: 6 RRCID -> 060445 COMPL. DATE 12/02/1974 TOTAL DEPTH 6705 PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DE GARZA, C. L. WELL #: 27 RRCID -> 060468 COMPL. DATE 11/28/1974 TOTAL DEPTH 6255 PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARZA - MONTALVO GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 126939 COMPL. DATE 03/27/1988 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 4326 - 4350

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARZA - MONTALVO GAS UNIT WELL #: 37 RRCID -> 130461 COMPL. DATE 03/24/1989 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4252 - 4293

12	3565	#	3465	-0-	-100	-0-	3465	2			Y	-0-					25
01	3565	#	3319	-0-	-246	-0-	3274	2	45	9	Y	41					66
02	3335	#	2936	-0-	-399	-0-	2915	2	21	9	Y	19	50	1			35
03	3472	#	2725	-0-	-747	-0-	2706	2	19	9	Y	17					52
04	3330	#	3230	-0-	-100	-0-	3228	2	2	9	Y	2					54
05	3441	#	3163	-0-	-278	-0-	3163	2			Y	-0-					54

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

12	3813	#	3583	-0-	-230	-0-	3522	2	61	9	N	55					159
01	3720	#	3510	-0-	-210	-0-	3447	2	63	9	N	57					216
02	3451		3188	-0-	-263	-0-	3129	2	59	9	N	54	179	1			91
03	3627	#	3291	-0-	-336	-0-	3234	2	57	9	N	52					143
04	3480	#	3291	-0-	-189	-0-	3234	2	57	9	N	52					195
05	3596	#	3388	-0-	-208	-0-	3341	2	47	9	N	43	187	1			51

SUN, NORTH (VICKSBURG 6610) 87124 703 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C. 220861
CONTRERAS WELL #: 2 RRCID -> 088283 COMPL. DATE 06/18/1980 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 6596 - 6602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUN, NORTH (4430) 87124 775 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
ENERGY 2000, INC. 251740
GREEN, LEE M. WELL #: 1 RRCID -> 089120 COMPL. DATE 01/18/1979 TOTAL DEPTH 8596 PERF. 4434 - 4441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUN, NORTH (5030) 87124 796 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
MONTALVO HEIRS 'B' WELL #: 3 RRCID -> 277543 COMPL. DATE 05/20/2015 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5045 - 5047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3224		1517	-0-	-1707	171	1515	2	2	9	N	2					40
01	2108	#	1720	-0-	-388	-0-	1706	2	14	9	N	13					53
02	1999	R	1999	-0-	-0-	-0-	1989	2	10	9	N	9					62
03	2015	#	1464	-0-	-551	-0-	1463	2	1	9	N	1					63
04	1950	#	1133	-0-	-817	-0-	1131	2	2	9	N	2					65
05	2139	#	988	-0-	-1151	-0-	988	2			N	-0-					65

SUN, NORTH (5810) 87124 878 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
I. V. MONTALVO 'C' WELL #: 45 RRCID -> 274231 COMPL. DATE 11/20/2013 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5780 - 5784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9517	X	4054	-0-	-5463	-0-	4002	2	52	9	Y	47					170
01	7192	X	2580	-0-	-4612	-0-	2569	2	11	9	Y	10					180
02	4727	X	-0-	-0-	-4727	-0-					Y	-0-	106	1			74
03	4712	X	-0-	-0-	-4712	-0-					Y	-0-					74
04	4290	X	-0-	-0-	-4290	-0-					Y	-0-					74
05	4061	X	-0-	-0-	-4061	-0-					Y	-0-					74

SUN, NORTH (6350) 87124 918 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
BOUNDARY VENTURES, INC. 083714
LAUREL, C. WELL #: 7 RRCID -> 112498 COMPL. DATE 08/24/1984 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6358 - 6386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/15/2016 - PLUGGED 01/15/16

SUN, WEST (8800) 87129 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OSBORN,W.B. OIL & GAS OPERATIONS 627829
BLOCK, E. HEIRS "B" WELL #: 4 RRCID -> 167516 COMPL. DATE 03/16/1998 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 8749 - 8776

12	654	X	654	-0-	-0-	-0-	612	2	42	9	N	38	2	8						114
01	744	X	635	-0-	-109	-0-	601	2	34	9	N	31								145
02	696	X	593	-0-	-103	-0-	562	2	31	9	N	28								173
03	744	X	634	-0-	-110	-0-	601	2	33	9	N	30	162	1						41
04	630	X	620	-0-	-10	-0-	586	2	34	9	N	31								72
05	651	X	616	-0-	-35	-0-	574	2	42	9	N	38								110

SWEDEN (HIAWATHA, UPPER) 87556 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
MILLER WELL #: 6 RRCID -> 164098 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5758 - 5769

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-								-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-								-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-								-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-								-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-								-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-								-0-

T-BIRD (QUEEN CITY) 87842 765 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
XTO ENERGY INC. 945936
CHEVRON-THUNDERBIRD #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173300 COMPL. DATE 04/02/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9488 - 9508

12	2387	N	2367	-0-	-20	-0-	137	1	2124	3	Y	96	80	1	11	8				35
							106	9												
01	2511	N	2352	-0-	-159	-0-	132	1	2126	3	Y	85	82	1						38
							94	9												
02	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	130	1	2016	3	Y	117	84	1	20	8				51
							129	9												
03	2356	N	2351	-0-	-5	-0-	137	1	2093	3	Y	110	118	1	6	8				37
							121	9												
04	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	131	1	2082	3	Y	133	93	1	30	8				47
							146	9												
*05	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	136	1	2142	3	Y	105	118	1	11	8				23
							116	9												

CHEVRON-THUNDERBIRD #2 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174010 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9482 - 9487

12	5983	X	5650	-0-	-333	-0-	335	1	5191	3	Y	113	106	1						46
							124	9												
01	5890	X	5600	-0-	-290	-0-	320	1	5156	3	Y	113	109	1						50
							124	9												
02	5278	X	5071	-0-	-207	-0-	300	1	4665	3	Y	96	95	1						51
							106	9												
03	5642	X	5351	-0-	-291	-0-	322	1	4913	3	Y	105	119	1						37
							116	9												
04	5370	X	5196	-0-	-174	-0-	301	1	4782	3	Y	103	93	1						47
							113	9												
05	5549	X	5289	-0-	-260	-0-	309	1	4875	3	Y	95	119	1						23
							105	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
12	2883	X	2567	-0-	-316	-0-	150	1	2325	3	Y	84	79	1			34
							92	9									
01	2852	X	2552	-0-	-300	-0-	144	1	2313	3	Y	86	82	1			38
							95	9									
02	2523	X	2445	-0-	-78	-0-	141	1	2197	3	Y	97	84	1			51
							107	9									
03	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	152	1	2318	3	Y	104	118	1			37
							114	9									
04	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	151	1	2398	3	Y	103	93	1			47
							113	9									
*05	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	157	1	2473	3	Y	95	119	1			23
							105	9									

CHEVRON-THUNDERBIRD #4 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 177647 COMPL. DATE 05/19/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9478 - 9483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	99	1	1529	3	Y	29	30	1			12
							32	9									
01	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	98	1	1577	3	Y	52	40	1			24
							57	9									
02	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	96	1	1494	3	Y	33	40	1			17
							36	9									
03	1674	N	1486	-0-	-188	-0-	89	1	1358	3	Y	35	40	1			12
							39	9									
04	1680	N	1477	-0-	-203	-0-	85	1	1353	3	Y	35	31	1			16
							39	9									
05	1736	N	1528	-0-	-208	-0-	87	1	1376	3	Y	59	60	1			15
							65	9									

CHEVRON-THUNDERBIRD #7 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 180274 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9548 - 9607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4774	X	4194	-0-	-580	-0-	248	1	3847	3	Y	90	92	1			35
							99	9									
01	4588	X	4199	-0-	-389	-0-	239	1	3842	3	Y	107	93	1			49
							118	9									
02	4292	X	3650	-0-	-642	-0-	214	1	3328	3	Y	98	96	1			51
							108	9									
03	4588	X	3931	-0-	-657	-0-	235	1	3580	3	Y	105	119	1			37
							116	9									
04	4140	X	3952	-0-	-188	-0-	229	1	3636	3	Y	79	84	1			32
							87	9									
05	4185	X	3826	-0-	-359	-0-	221	1	3488	3	Y	106	111	1			27
							117	9									

CHEVRON-THUNDERBIRD #4 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 181379 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9628 - 9633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2418	X	1633	-0-	-785	-0-	93	1	1441	3	Y	90	88	1			35
							99	9									
01	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	143	1	2306	3	Y	85	82	1			38
							94	9									
02	2200	X	2200	-0-	-0-	-0-	126	1	1967	3	Y	97	84	1			51
							107	9									
03	2139	X	2139	-0-	-0-	-0-	127	1	1932	3	Y	73	99	1			25
							80	9									
04	2460	N	2213	-0-	-247	-0-	127	1	2010	3	Y	69	63	1			31
							76	9									
05	2356	N	2255	-0-	-101	-0-	130	1	2056	3	Y	63	79	1			15
							69	9									

T-BIRD (QUEEN CITY) //CONT.// 87842 765 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHEVRON-THUNDERBIRD #9 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 181430 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9669 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THUNDERBIRD NO. 4 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 183371 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9643 - 9648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHEVRON-THUNDERBIRD #7 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 185502 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9554 - 9614

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1085	N	1021	-0-	-64	-0-	60 31	1 9	930	3	Y	28	26	1			12
01	1085	N	983	-0-	-102	-0-	56 31	1 9	896	3	Y	28	27	1			13
02	1015	N	914	-0-	-101	-0-	53 35	1 9	826	3	Y	32	28	1			17
03	1023	N	960	-0-	-63	-0-	57 39	1 9	864	3	Y	35	40	1			12
04	997	N	997	-0-	-0-	-0-	57 39	1 9	901	3	Y	35	31	1			16
05	899	N	773	-0-	-126	-0-	44 32	1 9	697	3	Y	29	39	1			6

CHEVRON-THUNDERBIRD #2 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 232248 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9438 - 9496

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4278	X	3881	-0-	-397	-0-	232 62	1 9	3587	3	Y	56	53	1			23
01	4278	X	3689	-0-	-589	-0-	214 25	1 9	3450	3	Y	23	35	1			11
02	4002	X	3521	-0-	-481	-0-	208 72	1 9	3241	3	Y	65	43	1			33
03	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	247 77	1 9	3770	3	Y	70	79	1			24
04	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	218 76	1 9	3455	3	Y	69	62	1			31
*05	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	224 69	1 9	3539	3	Y	63	79	1			15

CHEVRON-THUNDERBIRD#14 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 238409 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 9462 - 9530

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1302	N	1189	-0-	-113	-0-	72 3	1 9	1114	3	Y	3	3	1			1
01	1302	N	1173	-0-	-129	-0-	68 3	1 9	1102	3	Y	3	3	1			1
02	1189	N	1072	-0-	-117	-0-	64 4	1 9	1004	3	Y	4	3	1			2
03	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	81 3	1 9	1241	3	Y	3	4	1			1
04	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	77 4	1 9	1215	3	Y	4	3	1			2
*05	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	82 3	1 9	1301	3	Y	3	4	1			1

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1764	N	1764	-0-		-0-	-0-	109	1	1645	2	Y	9					127
								10	9									
01	1474	N	1474	-0-		-0-	-0-	103	1	1354	2	Y	15					142
								17	9									
02	2016	N	2016	-0-		-0-	-0-	210	1	1793	2	Y	12					154
								13	9									
03	1736	N	1700	-0-		-36	-0-	89	1	1611	2	Y	-0-	95	1			59
04	1440	N	1305	-0-		-135	-0-	65	1	1240	2	Y	-0-					59
05	1736	N	1660	-0-		-76	-0-	85	1	1563	2	Y	11					70
								12	9									

LAS ESCOBAS WELL #: 2 RRCID -> 207406 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7907 - 7986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1767	X	1471	-0-		-296	-0-	92	1	1377	2	N	2					162
								2	9									
01	1767	X	1330	-0-		-437	-0-	87	1	1147	2	N	87					249
								96	9									
02	1595	X	1056	-0-		-539	-0-	109	1	933	2	N	13					262
								14	9									
03	1781	X	1781	-0-		-0-	-0-	92	1	1668	2	N	19	194	1			87
								21	9									
04	1440	X	1347	-0-		-93	-0-	67	1	1278	2	N	2					89
								2	9									
*05	1579	X	1579	-0-		-0-	-0-	81	1	1487	2	N	10					99
								11	9									

SOUTHWEST TEXAS CORP "A" WELL #: 1 RRCID -> 208309 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8375 - 8936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16884	X	16884	-0-		-0-	-0-	1068	1	15516	2	Y	273	232	1			111
								300	9									
01	15634	X	15634	-0-		-0-	-0-	1082	1	14169	2	Y	348	300	1			159
								383	9									
02	14184	X	14184	-0-		-0-	-0-	1006	1	12933	2	Y	223	176	1			206
								245	9									
03	15202	X	15202	-0-		-0-	-0-	1059	1	13892	2	Y	228	347	1			87
								251	9									
04	14889	X	14889	-0-		-0-	-0-	1040	1	13622	2	Y	206	186	1			107
								227	9									
*05	14632	X	14632	-0-		-0-	-0-	1098	1	13310	2	Y	204	258	1			53
								224	9									

SOUTHWEST TEXAS CORP "B" WELL #: 2 RRCID -> 208311 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8586 - 8717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9912	X	9912	-0-		-0-	-0-	627	1	9109	2	Y	160	136	1			40
								176	9									
01	9402	X	9402	-0-		-0-	-0-	650	1	8521	2	Y	210	181	1			69
								231	9									
02	8806	X	8806	-0-		-0-	-0-	625	1	8029	2	Y	138	109	1			98
								152	9									
03	9228	X	9228	-0-		-0-	-0-	643	1	8432	2	Y	139	211	1			26
								153	9									
04	8502	X	8502	-0-		-0-	-0-	594	1	7779	2	Y	117	106	1			37
								129	9									
*05	8447	X	8447	-0-		-0-	-0-	634	1	7683	2	Y	118	128	1			27
								130	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
12	778	N	778	-0-	-0-	-0-	49	1	715	2	Y	13	11	1			4
							14	9									
01	717	N	717	-0-	-0-	-0-	50	1	649	2	Y	16	14	1			6
							18	9									
02	653	N	653	-0-	-0-	-0-	46	1	595	2	Y	11	8	1			9
							12	9									
03	715	N	715	-0-	-0-	-0-	50	1	654	2	Y	10	16	1			3
							11	9									
04	668	N	668	-0-	-0-	-0-	47	1	611	2	Y	9	8	1			4
							10	9									
*05	682	N	670	-0-	-12	-0-	50	1	609	2	Y	10	11	1			3
							11	9									

SOUTHWEST TEXAS CORP "C" WELL #: 3 RRCID -> 208781 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8703 - 8915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7506	X	7506	-0-	-0-	-0-	475	1	6898	2	Y	121	103	1			61
							133	9									
01	4774	X	3311	-0-	-1463	-0-	229	1	3001	2	Y	74	64	1			71
							81	9									
02	4756	X	3149	-0-	-1607	-0-	223	1	2871	2	Y	50	39	1			82
							55	9									
03	5084	X	4122	-0-	-962	-0-	287	1	3767	2	Y	62	94	1			50
							68	9									
04	4920	X	2072	-0-	-2848	-0-	145	1	1896	2	Y	28	26	1			52
							31	9									
*05	5084	X	2601	-0-	-2483	-0-	195	1	2365	2	Y	37	46	1			43
							41	9									

SOUTHWEST TEXAS CORP "D" WELL #: 4 RRCID -> 209457 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8639 - 8858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6107	X	5289	-0-	-818	-0-	335	1	4859	2	Y	86	73	1			43
							95	9									
01	6107	X	5421	-0-	-686	-0-	375	1	4913	2	Y	121	104	1			60
							133	9									
02	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	346	1	4442	2	Y	76	60	1			76
							84	9									
03	5430	X	5430	-0-	-0-	-0-	378	1	4962	2	Y	82	124	1			34
							90	9									
04	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	357	1	4678	2	Y	70	64	1			40
							77	9									
*05	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	373	1	4522	2	Y	70	88	1			22
							77	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
12	15004	X	13641	-0-	-1363	-0-	868	1	12612	2	Y	146	123	1			178
							161	9									
01	15004	X	13718	-0-	-1286	-0-	956	1	12530	2	Y	211	236	1			153
							232	9									
02	13659	X	13078	-0-	-581	-0-	932	1	11981	2	Y	150	123	1			180
							165	9									
03	14744	X	14744	-0-	-0-	-0-	1032	1	13530	2	Y	165	124	1			221
							182	9									
04	14232	X	14232	-0-	-0-	-0-	999	1	13090	2	Y	130	117	1			234
							143	9									
05	13981	X	13309	-0-	-672	-0-	1004	1	12177	2	Y	116	112	1			238
							128	9									

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
LAS ESCOBAS WELL #: 5 RRCID -> 211276 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7612 - 7904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	367	-0-	-315	-0-	23	1	342	2	Y	2					77
							2	9									
01	558	N	276	-0-	-282	-0-	19	1	254	2	Y	3					80
							3	9									
02	435	N	211	-0-	-224	-0-	22	1	188	2	Y	1					81
							1	9									
03	372	N	223	-0-	-149	-0-	11	1	199	2	Y	12	93	1			-0-
							13	9									
04	270	N	153	-0-	-117	-0-	7	1	140	2	Y	5					5
							6	9									
05	217	N	156	-0-	-61	-0-	8	1	147	2	Y	1					6
							1	9									

SOUTHWEST TEXAS CORP "E" WELL #: 5 RRCID -> 212173 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8707 - 8816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1302	N	1063	-0-	-239	-0-	67	1	977	2	Y	17	15	1			9
							19	9									
01	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	107	1	1397	2	Y	35	30	1			14
							39	9									
02	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	96	1	1235	2	Y	22	17	1			19
							24	9									
03	794	N	794	-0-	-0-	-0-	55	1	727	2	Y	11	18	1			12
							12	9									
04	598	N	598	-0-	-0-	-0-	42	1	547	2	Y	8	7	1			13
							9	9									
05	372	N	294	-0-	-78	-0-	22	1	268	2	Y	4	5	1			12
							4	9									

COOPER FOUNDATION WELL #: 2 RRCID -> 212176 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8372 - 9014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6448	X	3237	-0-	-3211	-0-	206	1	2994	2	Y	34	29	1			23
							37	9									
01	5270	X	3875	-0-	-1395	-0-	270	1	3539	2	Y	60	67	1			16
							66	9									
02	4205	X	3356	-0-	-849	-0-	239	1	3074	2	Y	39	32	1			23
							43	9									
03	4495	X	3561	-0-	-934	-0-	249	1	3268	2	Y	40	30	1			33
							44	9									
04	4350	X	4047	-0-	-303	-0-	284	1	3723	2	Y	36	33	1			36
							40	9									
*05	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	348	1	4217	2	Y	41	39	1			38
							45	9									

SOUTHWEST TEXAS CORP "F" WELL #: 6 RRCID -> 212821 COMPL. DATE 08/27/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8723 - 8880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3441	X	2041	-0-	-1400	-0-	129	1	1876	2	Y	33	28	1			13
							36	9									
01	3441	X	1544	-0-	-1897	-0-	107	1	1400	2	Y	34	30	1			17
							37	9									
02	2291	X	1844	-0-	-447	-0-	131	1	1681	2	Y	29	23	1			23
							32	9									
03	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	192	1	2523	2	Y	42	61	1			4
							46	9									
04	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	206	1	2699	2	Y	41	37	1			8
							45	9									
*05	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	210	1	2543	2	Y	39	38	1			9
							43	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
12	4681	X	4598	-0-	-83	-0-	288	1	4254	2	Y	51	54	1			40
							56	9									
01	4681	X	4295	-0-	-386	-0-	285	1	3941	2	Y	63	59	1			44
							69	9									
02	4089	X	3863	-0-	-226	-0-	291	1	3522	2	Y	45	28	1			61
							50	9									
03	4371	X	4124	-0-	-247	-0-	393	1	3684	2	Y	43	57	1			47
							47	9									
04	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	300	1	3886	2	Y	40	67	1			20
							44	9									
05	4371	X	4004	-0-	-367	-0-	311	1	3658	2	Y	32	9	1			43
							35	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
12	1209	N	1084	-0-	-125	-0-	69	1	995	2	Y	18	15	1			8
							20	9									
01	1116	N	1046	-0-	-70	-0-	72	1	949	2	Y	23	20	1			11
							25	9									
02	1015	N	944	-0-	-71	-0-	67	1	860	2	Y	15	12	1			14
							17	9									
03	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	76	1	993	2	Y	16	25	1			5
							18	9									
04	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	77	1	1014	2	Y	16	14	1			7
							18	9									
05	1023	N	982	-0-	-41	-0-	74	1	893	2	Y	14	17	1			4
							15	9									

EIA PROPERTIES WELL #: 2 RRCID -> 215176 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8394 - 8481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	26372	X	26372	-0-	-0-	-0-	1649	1	24402	2	Y	292	292	1			48
							321	9									
01	22774	X	22774	-0-	-0-	-0-	1513	1	20898	2	Y	330	291	1			87
							363	9									
02	20290	X	20290	-0-	-0-	-0-	1529	1	18502	2	Y	235	145	1			177
							259	9									
03	20953	X	20953	-0-	-0-	-0-	1998	1	18712	2	Y	221	289	1			109
							243	9									
04	18812	X	18812	-0-	-0-	-0-	1334	1	17284	2	Y	176	268	1			17
							194	9									
*05	17672	X	17672	-0-	-0-	-0-	1374	1	16141	2	Y	143	39	1			121
							157	9									

COOPER FOUNDATION WELL #: 4 RRCID -> 215177 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8354 - 8899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5611	X	4527	-0-	-1084	-0-	288	1	4186	2	Y	48	41	1			36
							53	9									
01	5084	X	4888	-0-	-196	-0-	341	1	4464	2	Y	75	84	1			27
							83	9									
02	4756	X	4145	-0-	-611	-0-	295	1	3797	2	Y	48	39	1			36
							53	9									
03	4774	X	4432	-0-	-342	-0-	310	1	4068	2	Y	49	37	1			48
							54	9									
04	4843	X	4843	-0-	-0-	-0-	340	1	4455	2	Y	44	40	1			52
							48	9									
*05	4898	X	4385	-0-	-513	-0-	331	1	4011	2	Y	39	37	1			54
							43	9									

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
SOUTHWEST TEXAS CORP "F" WELL #: 8 RRCID -> 226735 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5646 - 8768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	103	1	1495	2	Y	26	22	1			18
							29	9									
01	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	121	1	1579	2	Y	38	33	1			23
							42	9									
02	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	115	1	1483	2	Y	26	20	1			29
							29	9									
03	1488	N	1480	-0-	-8	-0-	103	1	1353	2	Y	22	34	1			17
							24	9									
04	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	111	1	1448	2	Y	22	20	1			19
							24	9									
*05	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	114	1	1379	2	Y	22	27	1			14
							24	9									

SOUTHWEST TEXAS CORP. D WELL #: 9 RRCID -> 228238 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8546 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2914	X	2547	-0-	-367	-0-	161	1	2341	2	Y	41	35	1			16
							45	9									
01	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	225	1	2947	2	Y	72	62	1			26
							79	9									
02	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	202	1	2599	2	Y	45	35	1			36
							50	9									
03	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	209	1	2742	2	Y	45	69	1			12
							50	9									
04	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	204	1	2666	2	Y	40	36	1			16
							44	9									
*05	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	217	1	2630	2	Y	40	45	1			11
							44	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
12	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	262	1	2069	2	Y	22	151	1			30
							24	9									
01	2981	N	2981	-0-	-0-	-0-	274	1	2677	2	Y	27					57
							30	9									
02	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	267	1	3158	2	Y	24					81
							26	9									
03	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	267	1	2519	2	Y	9					90
							10	9									
04	2880	X	2376	-0-	-504	-0-	254	1	2111	2	Y	10					100
							11	9									
05	3689	X	2190	-0-	-1499	-0-	258	1	1921	2	Y	10					110
							11	9									

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
12	3007	X	2534	-0-	-473	-0-	157	1	2355	2	N	20					169
							22	9									
01	3007	X	2270	-0-	-737	-0-	158	1	2079	2	N	30					199
							33	9									
02	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	318	1	2717	2	N	5					204
							6	9									
03	2883	X	2853	-0-	-30	-0-	149	1	2704	2	N	-0-					204
04	2580	X	2417	-0-	-163	-0-	121	1	2295	2	N	1					205
							1	9									
05	3255	X	2709	-0-	-546	-0-	139	1	2555	2	N	14	139	1			80
							15	9									

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
12	23932	X	4573	-0-	-19359	-0-	289	1	4203	2	N	74	63	1			98
							81	9									
01	4464	X	4401	-0-	-63	-0-	304	1	3988	2	N	99	85	1			112
							109	9									
02	4176	X	3906	-0-	-270	-0-	277	1	3562	2	N	61	48	1			125
							67	9									
03	4464	X	3986	-0-	-478	-0-	278	1	3642	2	N	60	91	1			94
							66	9									
04	4320	X	3719	-0-	-601	-0-	260	1	3403	2	N	51	47	1			98
							56	9									
*05	4464	X	3642	-0-	-822	-0-	273	1	3313	2	N	51	64	1			85
							56	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
12	3000	N	659	-0-	-2341	685	42	1	606	2	N	10	9	1			45
							11	9									
01	1470	N	785	-0-	-685	-0-	54	1	711	2	N	18	15	1			48
							20	9									
02	692	N	692	-0-	-0-	-0-	49	1	631	2	N	11	9	1			50
							12	9									
03	589	N	526	-0-	-63	-0-	37	1	480	2	N	8	12	1			46
							9	9									
04	570	N	454	-0-	-116	-0-	32	1	414	2	N	7	6	1			47
							8	9									
05	589	N	476	-0-	-113	-0-	36	1	432	2	N	7	9	1			45
							8	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
12	18138	X	3370	-0-	-14768	-0-	211	1	3118	2	N	37	39	1			129
							41	9									
01	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	201	1	2781	2	N	44	42	1			131
							48	9									
02	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	234	1	2830	2	N	36	22	1			145
							40	9									
03	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	291	1	2721	2	N	32	42	1			135
							35	9									
04	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	210	1	2718	2	N	28	47	1			116
							31	9									
05	2759	X	2694	-0-	-65	-0-	209	1	2461	2	N	22	6	1			132
							24	9									

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
12	11236	X	1967	-0-	-9269	-0-	124	1	1808	2	N	32	27	1			66
							35	9									
01	2542	X	2080	-0-	-462	-0-	144	1	1885	2	N	46	40	1			72
							51	9									
02	2233	X	1783	-0-	-450	-0-	126	1	1626	2	N	28	22	1			78
							31	9									
03	2294	X	1800	-0-	-494	-0-	125	1	1645	2	N	27	41	1			64
							30	9									
04	2130	X	1796	-0-	-334	-0-	125	1	1643	2	N	25	22	1			67
							28	9									
05	2077	X	1758	-0-	-319	-0-	132	1	1598	2	N	25	32	1			60
							28	9									

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
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
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	Y	13					189
							14	9									
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	2	1	56	2	Y	8					197
							9	9									
02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	6	1	150	2	Y	2					199
							2	9									
03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	14	1	284	2	Y	32	180	1			51
							35	9									
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	13	1	174	2	Y	23					74
							25	9									
05	155	N	141	-0-	-14	-0-	5	1	121	2	Y	14					88
							15	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
12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	4	1	124	2	Y	-0-					-0-
01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	6	1	151	2	Y	-0-					-0-
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	8	1	190	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	120	-0-	-4	-0-	6	1	114	2	Y	-0-					-0-
04	116	N	116	-0-	-0-	-0-	8	1	108	2	Y	-0-					-0-
*05	240	N	240	-0-	-0-	-0-	9	1	231	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
12	961	X	961	-0-	-0-	-0-	931	2	30	9	N	27					121
01	943	X	943	-0-	-0-	-0-	921	2	22	9	N	20					141
02	903	X	903	-0-	-0-	-0-	895	2	8	9	N	7					148
03	961	X	687	-0-	-274	-0-	685	2	2	9	N	2					150
04	930	X	714	-0-	-216	-0-	714	2			N	-0-					150
05	961	X	722	-0-	-239	-0-	722	2			N	-0-					150

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
*06	2910	X	2126	-0-	-784	-0-	58	1	2068	2	N	-0-					134
*07	2728	X	2177	-0-	-551	-0-	55	1	2121	2	N	1	121	1			14
							1	9									
*08	2325	X	2175	-0-	-150	-0-	63	1	2109	2	N	3					17
							3	9									
*09	2130	X	1972	-0-	-158	-0-	60	1	1906	2	N	5					22
							6	9									
*10	2201	X	1769	-0-	-432	-0-	55	1	1713	2	N	1					23
							1	9									
*11	2130	X	1527	-0-	-603	-0-	52	1	1475	2	N	-0-					23
*12	2170	X	1372	-0-	-798	-0-	46	1	1325	2	N	1					24
							1	9									
*01	2170	X	1301	-0-	-869	-0-	46	1	1255	2	N	-0-					24
*02	1914	X	1203	-0-	-711	-0-	46	1	1157	2	N	-0-					24
*03	1767	X	776	-0-	-991	-0-	37	1	739	2	N	-0-					24
*04	1530	X	595	-0-	-935	-0-	41	1	554	2	N	-0-					24
*05	1367	X	1367	-0-	-0-	-0-	50	1	1317	2	N	-0-					24

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
RLU OPERATING, LLC //CONT.// 714217
GUTIERREZ WELL #: 4 RRCID -> 234479 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6392 - 6460

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1178	X	1034	-0-		-144	-0-	35	1	993	2	N	5					23
								6	9									
01	1116	X	1016	-0-		-100	-0-	35	1	957	2	N	22					45
								24	9									
02	1044	X	907	-0-		-137	-0-	34	1	852	2	N	19					64
								21	9									
03	1209	X	629	-0-		-580	-0-	30	1	599	2	N	-0-					64
04	1170	X	542	-0-		-628	-0-	38	1	504	2	N	-0-					64
05	1023	X	980	-0-		-43	-0-	36	1	944	2	N	-0-					64

GUTIERREZ WELL #: 5 RRCID -> 235477 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 6864 - 6902

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	564	X	564	-0-		-0-	-0-	19	1	545	2	N	-0-					88
01	527	X	387	-0-		-140	-0-	14	1	373	2	N	-0-					88
02	696	X	319	-0-		-377	-0-	12	1	307	2	N	-0-					88
03	744	X	707	-0-		-37	-0-	34	1	673	2	N	-0-					88
04	720	X	81	-0-		-639	-0-	6	1	75	2	N	-0-					88
05	558	X	537	-0-		-21	-0-	20	1	517	2	N	-0-					88

EL PATON WELL #: 2 RRCID -> 242315 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6953 - 7089

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1767	X	1271	-0-		-496	-0-	1243	2	28	9	N	25					204
01	1457	X	1236	-0-		-221	-0-	1230	2	6	9	N	5					209
02	1537	X	1215	-0-		-322	-0-	1209	2	6	9	N	5					214
03	1643	X	1344	-0-		-299	-0-	1333	2	11	9	N	10					224
04	1290	X	1020	-0-		-270	-0-	1009	2	11	9	N	10	172	1			62
05	1302	X	1260	-0-		-42	-0-	1260	2			N	-0-					62

RODRIGUEZ-STATE WELL #: 1 RRCID -> 245245 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6940 - 7054

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1426	X	1265	-0-		-161	-0-	1235	2	30	9	N	27					186
01	1674	X	994	-0-		-680	-0-	981	2	13	9	N	12					198
02	1566	X	852	-0-		-714	-0-	818	2	34	9	N	31					229
03	1550	X	1311	-0-		-239	-0-	1291	2	20	9	N	18					247
04	1380	X	1196	-0-		-184	-0-	1149	2	47	9	N	43					290
05	1271	X	1109	-0-		-162	-0-	1101	2	8	9	N	7					297

EL PATON WELL #: 1R RRCID -> 246922 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6940 - 7058

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3069	X	2953	-0-		-116	-0-	2898	2	55	9	N	50					281
01	2790	X	2528	-0-		-262	-0-	2484	2	44	9	N	40	190	1			131
02	2639	X	1620	-0-		-1019	-0-	1558	2	62	9	N	56					187
03	2945	X	1920	-0-		-1025	-0-	1872	2	48	9	N	44					231
04	2850	X	2271	-0-		-579	-0-	2251	2	20	9	N	18	185	1			64
05	2945	X	1793	-0-		-1152	-0-	1775	2	18	9	N	16					80

BOWERS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 251146 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 6162 - 7200

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3131	X	3026	-0-		-105	-0-	2996	2	30	9	N	27					120
01	3069	X	2739	-0-		-330	-0-	2675	2	64	9	N	58					178
02	2871	X	2574	-0-		-297	-0-	2571	2	3	9	N	3					181
03	3131	X	2643	-0-		-488	-0-	2637	2	6	9	N	5					186
04	3030	X	2674	-0-		-356	-0-	2665	2	9	9	N	8	97	1			97
05	3038	X	2464	-0-		-574	-0-	2447	2	17	9	N	15					112

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
RLU OPERATING, LLC //CONT.// 714217
BOWERS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 252976 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6188 - 6219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4743	X	4698	-0-	-45	-0-	4644	2	54	9	N	49					192
01	4681	X	4601	-0-	-80	-0-	4548	2	53	9	N	48					240
02	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	4557	2	61	9	N	55	189	1			106
03	4836	X	4533	-0-	-303	-0-	4491	2	42	9	N	38					144
04	4680	X	4525	-0-	-155	-0-	4482	2	43	9	N	39	90	1			93
05	4836	X	4270	-0-	-566	-0-	4242	2	28	9	N	25					118

GARZA HEIRS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 275498 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 6662 PERF. 6378 - 6450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1264	X	1264	-0-	-0-	-0-	43	1	1221	2	N	-0-					89
01	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	43	1	1093	2	N	-0-					89
02	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	43	1	1015	2	N	-0-					89
03	1271	N	829	-0-	-442	-0-	35	1	794	2	N	-0-					89
04	1110	N	518	-0-	-592	-0-	44	1	468	2	N	5					94
							6	9									
05	1116	N	1111	-0-	-5	-0-	36	1	1063	2	N	11					105
							12	9									

TABASCO (CONSOLIDATED) 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
WOOD WELL #: 1 RRCID -> 226684 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10564 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/30/2015 - P/A 09-30-2015

COWRIE ENERGY LLC 183056
BELL, EVERETT WELL #: 1 RRCID -> 014539 COMPL. DATE 01/27/1962 TOTAL DEPTH 8420 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	2635	2			Y	-0-					21
01	2821	X	305	-0-	-2516	-0-	305	2			Y	-0-					21
02	2639	X	-0-	-0-	-2639	-0-					Y	-0-					21
03	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					Y	-0-					21
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WEST, TEMPLE W. WELL #: 25 U RRCID -> 014509 COMPL. DATE 12/30/1959 TOTAL DEPTH 7510 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2417	X	2417	-0-	-0-	-0-	117	1	1860	3	Y	400	358	1			58
							440	9									
01	2201	X	2177	-0-	-24	-0-	115	1	1637	3	Y	386	377	1			67
							425	9									
02	2059	N	2030	-0-	-29	-0-	105	1	1472	3	Y	412	415	1			64
							453	9									
03	2201	N	2178	-0-	-23	-0-	115	1	1597	3	Y	424	425	1			63
							466	9									
04	2100	N	1995	-0-	-105	-0-	127	1	1473	3	Y	359	358	1			64
							395	9									
*05	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	123	1	1634	3	Y	323	338	1			49
							355	9									

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST, TEMPLE W. WELL #: 25 M RRCID -> 014530 COMPL. DATE 12/30/1959 TOTAL DEPTH 7510 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 25 L RRCID -> 014535 COMPL. DATE 12/30/1959 TOTAL DEPTH 7510 PERF. N/A

12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	Y	30	27	1			3
							33	9									
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	Y	18	19	1			2
							20	9									
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	9	3	21	9	Y	19	20	1			1
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	1	1	11	3	Y	12	13	1			-0-
							13	9									
04	30	N	5	-0-	-25	-0-	4	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*05	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									

WEST, TEMPLE W. WELL #: 26 RRCID -> 081950 COMPL. DATE 06/28/1999 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 8046 - 8310

12	2108	N	1715	-0-	-393	-0-	102	1	1613	3	Y	-0-					-0-
01	2015	N	1210	-0-	-805	-0-	80	1	1130	3	Y	-0-					-0-
02	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	144	1	2031	3	Y	-0-					-0-
03	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	139	1	1936	3	Y	-0-					-0-
04	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	178	1	2057	3	Y	-0-					-0-
*05	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	136	1	1823	3	Y	-0-					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 28 RRCID -> 083952 COMPL. DATE 07/25/1996 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7308 - 7418

12	1209	N	1047	-0-	-162	-0-	62	1	985	3	Y	-0-					-0-
01	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	82	1	1156	3	Y	-0-					-0-
02	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	72	1	1021	3	Y	-0-					-0-
03	1054	N	995	-0-	-59	-0-	67	1	928	3	Y	-0-					-0-
04	1200	N	944	-0-	-256	-0-	75	1	869	3	Y	-0-					-0-
*05	858	N	858	-0-	-0-	-0-	60	1	798	3	Y	-0-					-0-

CHESTNUT, F.E. UNIT "R" WELL #: 2 RRCID -> 092396 COMPL. DATE 11/24/1980 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 8638 - 8658

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BELL, EVERETT R G.U. WELL #: 1 RRCID -> 109288 COMPL. DATE 01/24/1984 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10694 - 10884

12	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	154	1	2134	3	Y	29	29	1			5
							32	9									
01	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	121	1	2528	3	Y	23	23	1			5
							25	9									
02	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	120	1	2234	3	Y	38	35	1			8
							42	9									
03	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	132	1	2392	3	Y	39	40	1			7
							43	9									
04	2580	X	2527	-0-	-53	-0-	127	1	2360	3	Y	36	36	1			7
							40	9									
05	2666	X	2596	-0-	-70	-0-	126	1	2430	3	Y	36	33	1			10
							40	9									

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLIVAREZ, M.L. ETAL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 118477 COMPL. DATE 08/23/1985 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10980 - 11082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PAGE, R.C. GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 126836 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7271 - 7814

12	266	N	266	-0-	-0-	-0-	18	1	238	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
01	413	N	413	-0-	-0-	-0-	18	1	387	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	10	1	175	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
03	279	N	14	-0-	-265	-0-	1	3	13	9	Y	12	12	1			2
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	11	11	1			2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	10	1			3

PAGE, ROY C. GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 146572 COMPL. DATE 10/10/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5056 - 5100

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CHAPA, DAVID WELL #: 1 RRCID -> 158276 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6761 - 6791

12	2976	X	2621	-0-	-355	-0-	155	1	2466	3	Y	-0-					-0-
01	2728	X	2519	-0-	-209	-0-	166	1	2353	3	Y	-0-					-0-
02	2697	X	2175	-0-	-522	-0-	144	1	2031	3	Y	-0-					-0-
03	2635	N	2296	-0-	-339	-0-	154	1	2142	3	Y	-0-					-0-
04	2430	N	1997	-0-	-433	-0-	159	1	1838	3	Y	-0-					-0-
*05	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	162	1	2172	3	Y	-0-					-0-

VOLZ, FRED WELL #: 3 RRCID -> 160590 COMPL. DATE 03/15/1996 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 6743 - 6840

12	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
01	1832	X	1832	-0-	-0-	-0-	118	1	1694	3	Y	18	11	1			7
							20	9									
02	929	N	929	-0-	-0-	-0-	60	1	850	3	Y	17					24
							19	9									
03	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	156	1	2164	3	Y	20	37	1			7
							22	9									
04	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	208	1	2412	3	Y	14	18	1			3
							15	9									
*05	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	249	1	3334	3	Y	-0-					3

ROY C. PAGE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162823 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6812 - 6828

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CHAPA, DAVID WELL #: 4 RRCID -> 163009 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 7448 - 8059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	672	N	672	-0-	-0-	-0-	40	1	632	3	Y	-0-					-0-
01	627	N	627	-0-	-0-	-0-	42	1	585	3	Y	-0-					-0-
02	544	N	544	-0-	-0-	-0-	37	1	507	3	Y	-0-					-0-
03	682	N	572	-0-	-110	-0-	38	1	534	3	Y	-0-					-0-
04	600	N	553	-0-	-47	-0-	44	1	509	3	Y	-0-					-0-
*05	539	N	539	-0-	-0-	-0-	38	1	501	3	Y	-0-					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 19 RRCID -> 163834 COMPL. DATE 06/04/1997 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 6738 - 6756

12	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	91	1	1442	3	Y	-0-					-0-
01	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	85	1	1211	3	Y	-0-					-0-
02	629	N	629	-0-	-0-	-0-	41	1	588	3	Y	-0-					-0-
03	589	N	202	-0-	-387	-0-	14	1	188	3	Y	-0-					-0-
04	1260	N	404	-0-	-856	-0-	32	1	372	3	Y	-0-					-0-
*05	308	N	308	-0-	-0-	-0-	21	1	287	3	Y	-0-					-0-

CHAPA GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 172284 COMPL. DATE 02/01/1999 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 7912 - 8025

12	1767	N	1678	-0-	-89	-0-	98	1	1555	3	Y	23	31	1			23
							25	9									
01	1767	N	1738	-0-	-29	-0-	112	1	1603	3	Y	21	29	1			15
							23	9									
02	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	103	1	1466	3	Y	24					39
							26	9									
03	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	112	1	1557	3	Y	23	54	1			8
							25	9									
04	1680	N	1534	-0-	-146	-0-	120	1	1392	3	Y	20	27	1			1
							22	9									
*05	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	113	1	1500	3	Y	20					21
							22	9									

CHAPA, DAVID WELL #: 9 RRCID -> 174685 COMPL. DATE 10/21/1999 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 7826 - 8682

12	6881	X	5390	-0-	-1491	-0-	311	1	4963	3	Y	105	132	1			103
							116	9									
01	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-	334	1	4772	3	Y	94	126	1			71
							103	9									
02	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	304	1	4297	3	Y	112					183
							123	9									
03	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	326	1	4517	3	Y	104	244	1			43
							114	9									
04	5220	X	4432	-0-	-788	-0-	344	1	3987	3	Y	92	119	1			16
							101	9									
05	5394	X	3980	-0-	-1414	-0-	271	1	3623	3	Y	78					94
							86	9									

FRED W. VOLZ SR. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175815 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7190 - 7218

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CHAPA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 175818 COMPL. DATE 10/06/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7696 - 8190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALSTEAD WELL #: 1 RRCID -> 176472 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7410 - 7452

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 8 RRCID -> 179287 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6150 - 6300

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 36 T RRCID -> 179288 COMPL. DATE 01/25/2001 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6823 - 7044

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHESTNUT, F. E. WELL #: 4 RRCID -> 182921 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7332 - 7406

12	434 N	405	-0-	-29	-0-	24	1	381	3	Y	-0-					-0-
01	460 N	460	-0-	-0-	-0-	30	1	430	3	Y	-0-					-0-
02	404 N	404	-0-	-0-	-0-	27	1	377	3	Y	-0-					-0-
03	450 N	450	-0-	-0-	-0-	30	1	420	3	Y	-0-					-0-
04	450 N	371	-0-	-79	-0-	30	1	341	3	Y	-0-					-0-
*05	410 N	410	-0-	-0-	-0-	29	1	381	3	Y	-0-					-0-

A. LONGORIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183936 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 10496 PERF. 8198 - 8228

12	222 N	222	-0-	-0-	-0-	15	1	207	3	Y	-0-					-0-
01	416 N	416	-0-	-0-	-0-	19	1	397	3	Y	-0-					-0-
02	522 N	522	-0-	-0-	-0-	27	1	495	3	Y	-0-					-0-
03	579 N	579	-0-	-0-	-0-	31	1	548	3	Y	-0-					-0-
04	734 N	734	-0-	-0-	-0-	37	1	697	3	Y	-0-					-0-
*05	851 N	851	-0-	-0-	-0-	42	1	809	3	Y	-0-					-0-

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CHESTNUT, F. E. WELL #: 5 RRCID -> 185848 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7384 - 7394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	71	1	1126	3	Y	98	88	1			15
							108	9									
01	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	81	1	1153	3	Y	109	105	1			19
							120	9									
02	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	76	1	1083	3	Y	109	110	1			18
							120	9									
03	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	81	1	1140	3	Y	115	116	1			17
							127	9									
04	1320	N	1165	-0-	-155	-0-	84	1	973	3	Y	98	98	1			17
							108	9									
*05	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	84	1	1118	3	Y	91	94	1			14
							100	9									

CHAPA, DAVID WELL #: 9 RRCID -> 187970 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 7826 - 8682

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CHAPA GAS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 190280 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 6346 - 6442

12	248	N	75	-0-	-173	-0-	4	1	71	3	Y	-0-					-0-
01	244	N	244	-0-	-0-	-0-	16	1	228	3	Y	-0-					-0-
02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	11	1	152	3	Y	-0-					-0-
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	10	1	146	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	59	-0-	-181	-0-	5	1	54	3	Y	-0-					-0-
*05	92	N	92	-0-	-0-	-0-	6	1	86	3	Y	-0-					-0-

CHAPA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 194223 COMPL. DATE 02/02/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7380 - 7410

12	422	N	422	-0-	-0-	-0-	24	1	373	3	Y	23	32	1			24
							25	9									
01	416	N	416	-0-	-0-	-0-	26	1	367	3	Y	21	29	1			16
							23	9									
02	385	N	385	-0-	-0-	-0-	24	1	333	3	Y	25					41
							28	9									
03	341	N	323	-0-	-18	-0-	20	1	278	3	Y	23	55	1			9
							25	9									
04	390	N	315	-0-	-75	-0-	23	1	269	3	Y	21	27	1			3
							23	9									
*05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	27	1	353	3	Y	21					24
							23	9									

WEST, TEMPLE W. WELL #: 36 C RRCID -> 199823 COMPL. DATE 01/25/2001 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5360 - 5366

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
12	310	N	266	-0-	-44	-0-	16	1	250	3	Y	-0-					-0-
01	310	N	248	-0-	-62	-0-	17	1	231	3	Y	-0-					-0-
02	261	N	229	-0-	-32	-0-	15	1	214	3	Y	-0-					-0-
03	279	N	256	-0-	-23	-0-	18	1	238	3	Y	-0-					-0-
04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	21	1	233	3	Y	-0-					-0-
*05	270	N	270	-0-	-0-	-0-	19	1	251	3	Y	-0-					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 38 RRCID -> 203108 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4750 - 4775

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 41 RRCID -> 205766 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 7625 - 7716

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	454	398	1			69
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	454	441	1			82
02	696	N	-0-	-0-	-696	-0-					Y	485	488	1			79
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	481	485	1			75
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	408	407	1			76
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	378	394	1			60

WEST, TEMPLE W. WELL #: 43 RRCID -> 206841 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 7210 - 7980

12	734	X	734	-0-	-0-	-0-	39	1	621	3	Y	67	60	1			11
							74	9									
01	1154	X	1154	-0-	-0-	-0-	70	1	994	3	Y	82	78	1			15
							90	9									
02	2134	X	2134	-0-	-0-	-0-	134	1	1904	3	Y	87	88	1			14
							96	9									
03	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	200	1	2780	3	Y	87	87	1			14
							96	9									
04	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	222	1	2566	3	Y	73	73	1			14
							80	9									
*05	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	180	1	2412	3	Y	68	71	1			11
							75	9									

WEST, TEMPLE W. WELL #: 42 RRCID -> 206846 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 7692 - 7938

12	543	N	543	-0-	-0-	-0-	32	1	511	3	Y	-0-					-0-
01	155	N	25	-0-	-130	-0-	2	1	23	3	Y	-0-					-0-
02	697	N	697	-0-	-0-	-0-	46	1	651	3	Y	-0-					-0-
03	632	N	632	-0-	-0-	-0-	42	1	590	3	Y	-0-					-0-
04	639	N	639	-0-	-0-	-0-	51	1	588	3	Y	-0-					-0-
*05	572	N	572	-0-	-0-	-0-	40	1	532	3	Y	-0-					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 44 RRCID -> 208347 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7309 - 7917

12	378	N	378	-0-	-0-	-0-	22	1	356	3	Y	-0-					-0-
01	372	N	269	-0-	-103	-0-	17	1	252	3	Y	-0-					-0-
02	348	N	265	-0-	-83	-0-	18	1	247	3	Y	-0-					-0-
03	372	N	284	-0-	-88	-0-	19	1	265	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	235	-0-	-35	-0-	19	1	216	3	Y	-0-					-0-
*05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	20	1	267	3	Y	-0-					-0-

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST, TEMPLE W. WELL #: 49 RRCID -> 220877 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 6890 - 6974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	184	-0-	-95	-0-	11	1	161	3	Y	11	10	1			2
							12	9									
01	248	N	241	-0-	-7	-0-	15	1	213	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
02	290	N	156	-0-	-134	-0-	10	1	140	3	Y	5	6	1			2
							6	9									
03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	22	1	297	3	Y	7	8	1			1
							8	9									
04	240	N	156	-0-	-84	-0-	13	1	143	3	Y	-0-	1	1			-0-
*05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	13	1	174	3	Y	5	4	1			1
							6	9									

WEST, TEMPLE W. WELL #: 47 RRCID -> 221575 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 5988 - 6060

12	4295	X	3302	-0-	-993	-0-	193	1	3079	3	Y	27	27	1			4
							30	9									
01	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	206	1	2921	3	Y	22	23	1			3
							24	9									
02	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	272	1	3847	3	Y	31	30	1			4
							34	9									
03	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	275	1	3831	3	Y	33	33	1			4
							36	9									
04	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	381	1	4404	3	Y	33	33	1			4
							36	9									
*05	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	316	1	4228	3	Y	23	25	1			2
							25	9									

WEST, TEMPLE W. WELL #: 4WI RRCID -> 224898 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 4697 - 4730

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 3WI RRCID -> 225921 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 5738 - 6534

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPA GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 227035 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7536 - 7570

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST, TEMPLE W. WELL #: 2WI RRCID -> 232797 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 6370 - 6536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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-

CHAPA GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 234304 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 6330 - 6718

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPA GAS UNIT WELL #: 0011 RRCID -> 236951 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6592 - 6892

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					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	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-

PAGE, R.C. GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 237145 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 10752 PERF. 8510 - 9703

12	1147	X	996	-0-	-151	-0-	63 65	1 9	868	3	N	59	60	1			11
01	1147	X	1099	-0-	-48	-0-	47 52	1 9	1000	3	N	47	47	1			11
02	1073	X	1037	-0-	-36	-0-	49 85	1 9	903	3	N	77	71	1			17
03	1162	X	1162	-0-	-0-	-0-	56 87	1 9	1019	3	N	79	80	1			16
04	1094	X	1094	-0-	-0-	-0-	52 79	1 9	963	3	N	72	73	1			15
*05	1131	X	1131	-0-	-0-	-0-	52 79	1 9	1000	3	N	72	66	1			21

PAGE,R.C. GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 237378 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9455 - 9968

12	537	N	537	-0-	-0-	-0-	34 39	1 9	464	3	N	35	36	1			5
01	374	N	374	-0-	-0-	-0-	16 31	1 9	327	3	N	28	28	1			5
02	493	N	427	-0-	-66	-0-	19 51	1 9	357	3	N	46	42	1			9
03	556	N	556	-0-	-0-	-0-	26 52	1 9	478	3	N	47	48	1			8
04	470	N	470	-0-	-0-	-0-	22 47	1 9	401	3	N	43	44	1			7
*05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	14 47	1 9	260	3	N	43	40	1			10

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2956	X	2956	-0-		-0-	-0-	195	1	2699	3	N	56	56	1			11
								62	9									
01	2962	X	2962	-0-		-0-	-0-	133	1	2781	3	N	44	44	1			11
								48	9									
02	3236	X	3236	-0-		-0-	-0-	162	1	2995	3	N	72	66	1			17
								79	9									
03	3502	X	3502	-0-		-0-	-0-	179	1	3242	3	N	74	75	1			16
								81	9									
04	3628	X	3628	-0-		-0-	-0-	181	1	3372	3	N	68	69	1			15
								75	9									
*05	3581	X	3581	-0-		-0-	-0-	172	1	3334	3	N	68	63	1			20
								75	9									

WEST TEMPLE W WELL #: 56 RRCID -> 240366 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 6446 - 7961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6629	X	6629	-0-		-0-	-0-	391	1	6232	3	N	5	4	1			2
								6	9									
01	6510	X	5872	-0-		-638	-0-	385	1	5483	3	N	4	4	1			2
								4	9									
02	6090	X	5689	-0-		-401	-0-	375	1	5308	3	N	5	5	1			2
								6	9									
03	6634	X	5515	-0-		-1119	-0-	370	1	5139	3	N	5	5	1			2
								6	9									
04	6420	X	5003	-0-		-1417	-0-	398	1	4601	3	N	4	4	1			2
								4	9									
05	6634	X	4997	-0-		-1637	-0-	347	1	4646	3	N	4	4	1			2
								4	9									

WEST, TEMPLE W. WELL #: 57 RRCID -> 242175 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 6645 - 8285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3106	X	3106	-0-		-0-	-0-	184	1	2922	3	N	-0-					-0-
01	3279	X	3279	-0-		-0-	-0-	215	1	3064	3	N	-0-					-0-
02	3019	X	3019	-0-		-0-	-0-	200	1	2819	3	N	-0-					-0-
03	2959	X	2959	-0-		-0-	-0-	198	1	2761	3	N	-0-					-0-
04	2695	X	2695	-0-		-0-	-0-	214	1	2481	3	N	-0-					-0-
*05	2729	X	2729	-0-		-0-	-0-	190	1	2539	3	N	-0-					-0-

WEST TEMPLE W WELL #: 62 RRCID -> 243688 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 8609 PERF. 6367 - 8465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8	N	-0-	-0-		-8	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	24	N	24	-0-		-0-	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 59 RRCID -> 245377 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7714 - 7896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1984	N	1949	-0-		-35	-0-	115	1	1834	3	N	-0-					-0-
01	1984	N	1899	-0-		-85	-0-	124	1	1775	3	N	-0-					-0-
02	1798	N	1724	-0-		-74	-0-	114	1	1610	3	N	-0-					-0-
03	1953	N	1731	-0-		-222	-0-	116	1	1615	3	N	-0-					-0-
04	1830	N	1559	-0-		-271	-0-	124	1	1435	3	N	-0-					-0-
*05	1519	N	1519	-0-		-0-	-0-	106	1	1413	3	N	-0-					-0-

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST TEMPLE W WELL #: 55 RRCID -> 247697 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 6467 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5611	X	4401	-0-	-1210	-0-	259	1 4 9	4138	3	N	4	4	1			1
01	5084	X	4350	-0-	-734	-0-	285	1 4 9	4061	3	N	4	4	1			1
02	4611	X	4141	-0-	-470	-0-	274	1 6 9	3861	3	N	5	5	1			1
03	4557	X	4284	-0-	-273	-0-	287	1 6 9	3991	3	N	5	5	1			1
04	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	341	1 4 9	3945	3	N	4	4	1			1
05	4402	X	4216	-0-	-186	-0-	293	1 4 9	3919	3	N	4	4	1			1

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
12	1829	X	1805	-0-	-24	-0-	112	1 134 9	1559	3	N	122	122	1			24
01	1884	X	1884	-0-	-0-	-0-	81	1 107 9	1696	3	N	97	96	1			25
02	1769	X	1689	-0-	-80	-0-	78	1 173 9	1438	3	N	157	145	1			37
03	1891	X	1343	-0-	-548	-0-	61	1 177 9	1105	3	N	161	164	1			34
04	1830	X	1119	-0-	-711	-0-	49	1 163 9	907	3	N	148	151	1			31
05	1891	X	1296	-0-	-595	-0-	56	1 163 9	1077	3	N	148	137	1			42

WEST TEMPLE W WELL #: 88 RRCID -> 248302 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 6997 - 7078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	133	1 6 9	2123	3	N	5	4	1			1
01	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	147	1 4 9	2087	3	N	4	4	1			1
02	2088	N	1792	-0-	-296	-0-	118	1 6 9	1668	3	N	5	5	1			1
03	2232	N	1843	-0-	-389	-0-	123	1 6 9	1714	3	N	5	5	1			1
04	2160	N	1821	-0-	-339	-0-	144	1 4 9	1673	3	N	4	4	1			1
*05	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	132	1 4 9	1762	3	N	4	4	1			1

WEST TEMPLE W WELL #: 52 RRCID -> 248543 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6376 - 7510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	6	1	74	3	N	-0-					-0-
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	4	1	54	3	N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST TEMPLE W WELL #: 1WI RRCID -> 249397 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6389 - 6548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EVERETT BELL GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 249562 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 6650 - 6750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	205	N	205	-0-	-0-	-0-	14	1	191	3	N	-0-					-0-
01	211	N	211	-0-	-0-	-0-	10	1	201	3	N	-0-					-0-
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	3	N	-0-					-0-
03	186	N	63	-0-	-123	-0-	3	1	60	3	N	-0-					-0-
04	180	N	58	-0-	-122	-0-	3	1	55	3	N	-0-					-0-
*05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	3	N	-0-					-0-

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
12	93	N	85	-0-	-8	-0-	5	1	80	3	N	-0-					-0-
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	3	N	-0-					-0-
02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	6	1	72	3	N	-0-					-0-
03	93	N	73	-0-	-20	-0-	5	1	68	3	N	-0-					-0-
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	3	N	-0-					-0-
*05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	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
12	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	172	1	2388	3	N	3	3	1			-0-
							3	9									
01	2511	X	2170	-0-	-341	-0-	99	1	2069	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
02	2291	X	2240	-0-	-51	-0-	115	1	2121	3	N	4	4	1			-0-
							4	9									
03	2573	X	2377	-0-	-196	-0-	124	1	2249	3	N	4	4	1			-0-
							4	9									
04	2490	X	2047	-0-	-443	-0-	104	1	1939	3	N	4	4	1			-0-
							4	9									
05	2573	X	2371	-0-	-202	-0-	116	1	2252	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
12	15252	X	13891	-0-	-1361	-0-	928	1	12898	3	N	59	59	1			13
							65	9									
01	15252	X	10659	-0-	-4593	-0-	485	1	10122	3	N	47	46	1			14
							52	9									
02	14268	X	10552	-0-	-3716	-0-	536	1	9932	3	N	76	70	1			20
							84	9									
03	15252	X	11625	-0-	-3627	-0-	605	1	10934	3	N	78	79	1			19
							86	9									
04	14175	X	14175	-0-	-0-	-0-	718	1	13378	3	N	72	73	1			18
							79	9									
*05	13266	X	13266	-0-	-0-	-0-	650	1	12538	3	N	71	66	1			23
							78	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
12	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	146	1	2315	3	N	844	757	1			127
							928	9									
01	3224	X	3106	-0-	-118	-0-	145	1	2051	3	N	827	808	1			146
							910	9									
02	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	136	1	1938	3	N	903	906	1			143
							993	9									
03	3379	X	3003	-0-	-376	-0-	135	1	1883	3	N	895	902	1			136
							985	9									
04	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	195	1	2266	3	N	758	757	1			137
							834	9									
05	3379	X	3047	-0-	-332	-0-	158	1	2115	3	N	704	733	1			108
							774	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	195	1	3096	3	N	178	160	1			26
							196	9									
01	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	215	1	3063	3	N	187	181	1			32
							206	9									
02	2241	X	2241	-0-	-0-	-0-	136	1	1910	3	N	177	181	1			28
							195	9									
03	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	164	1	2291	3	N	149	154	1			23
							164	9									
04	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	201	1	2318	3	N	120	121	1			22
							132	9									
*05	2406	X	2406	-0-	-0-	-0-	160	1	2140	3	N	96	103	1			15
							106	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6324	X	6285	-0-	-39	-0-	415	1	5756	3	N	104	105	1			22
							114	9									
01	6727	X	6475	-0-	-252	-0-	292	1	6092	3	N	83	82	1			23
							91	9									
02	6293	X	5942	-0-	-351	-0-	296	1	5497	3	N	135	124	1			34
							149	9									
03	6727	X	6352	-0-	-375	-0-	324	1	5876	3	N	138	141	1			31
							152	9									
04	6270	X	6187	-0-	-83	-0-	308	1	5739	3	N	127	129	1			29
							140	9									
05	6479	X	6369	-0-	-110	-0-	307	1	5922	3	N	127	117	1			39
							140	9									

EVERETT BELL GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 259061 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 8620 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	X	69	-0-	-365	-0-	1	1	6	3	N	56	56	1			10
							62	9									
01	217	X	55	-0-	-162	-0-	7	3	48	9	N	44	44	1			10
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	72	66	1			16
03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	74	75	1			15
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	68	69	1			14
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	68	63	1			19

WEST, TEMPLE W. WELL #: 87 RRCID -> 262711 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6400 - 8008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10482	X	10482	-0-	-0-	-0-	614	1	9807	3	N	55	48	1			8
							61	9									
01	9152	X	9152	-0-	-0-	-0-	600	1	8552	3	N	-0-	8	1			-0-
02	6699	X	5268	-0-	-1431	-0-	348	1	4920	3	N	-0-					-0-
03	7747	X	7747	-0-	-0-	-0-	520	1	7227	3	N	-0-					-0-
04	5883	X	5883	-0-	-0-	-0-	468	1	5415	3	N	-0-					-0-
*05	6355	X	6355	-0-	-0-	-0-	442	1	5913	3	N	-0-					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 81 RRCID -> 263069 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 6640 - 8248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8886	X	8886	-0-	-0-	-0-	510	1	8131	3	N	223	228	1			36
							245	9									
01	9559	X	9559	-0-	-0-	-0-	626	1	8915	3	N	16	46	1			6
							18	9									
02	11652	X	11652	-0-	-0-	-0-	766	1	10829	3	N	52	52	1			6
							57	9									
03	12748	X	12748	-0-	-0-	-0-	855	1	11891	3	N	2	8	1			-0-
							2	9									
04	10781	X	10781	-0-	-0-	-0-	856	1	9925	3	N	-0-					-0-
*05	9674	X	9674	-0-	-0-	-0-	673	1	9001	3	N	-0-					-0-

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST, TEMPLE W. WELL #: 82 RRCID -> 263252 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 6670 - 8294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11602	X	11602	-0-	-0-	-0-	681	1	10868	3	N	48	41	1			8
							53	9									
01	7408	X	7408	-0-	-0-	-0-	486	1	6922	3	N	-0-	8	1			-0-
02	8077	X	8077	-0-	-0-	-0-	534	1	7543	3	N	-0-					-0-
03	8362	X	8362	-0-	-0-	-0-	561	1	7801	3	N	-0-					-0-
04	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	294	1	3415	3	N	7	6	1			1
							8	9									
*05	8307	X	8307	-0-	-0-	-0-	578	1	7729	3	N	-0-	1	1			-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 86 RRCID -> 263253 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 5426 - 8048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1970	X	1970	-0-	-0-	-0-	116	1	1854	3	N	-0-					-0-
01	1147	X	612	-0-	-535	-0-	40	1	572	3	N	-0-					-0-
02	1073	X	-0-	-0-	-1073	-0-					N	-0-					-0-
03	1147	X	43	-0-	-1104	-0-	4	1	39	3	N	-0-					-0-
04	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
12	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	123	1	1707	3	N	12	12	1			6
							13	9									
01	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	82	1	1699	3	N	9	9	1			6
							10	9									
02	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	93	1	1729	3	N	15	14	1			7
							17	9									
03	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	92	1	1660	3	N	15	16	1			6
							17	9									
04	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	90	1	1683	3	N	14	14	1			6
							15	9									
*05	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	91	1	1760	3	N	14	13	1			7
							15	9									

WEST, TEMPLE W. WELL #: 90 RRCID -> 263280 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6710 - 6837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3441	X	2878	-0-	-563	-0-	170	1	2702	3	N	5	4	1			1
							6	9									
01	3317	X	2764	-0-	-553	-0-	181	1	2577	3	N	5	4	1			2
							6	9									
02	2958	X	2487	-0-	-471	-0-	164	1	2317	3	N	5	5	1			2
							6	9									
03	2976	X	2609	-0-	-367	-0-	174	1	2429	3	N	5	5	1			2
							6	9									
04	2790	X	2518	-0-	-272	-0-	200	1	2314	3	N	4	4	1			2
							4	9									
05	2883	X	2473	-0-	-410	-0-	172	1	2297	3	N	4	4	1			2
							4	9									

WEST, TEMPLE W. WELL #: 85 RRCID -> 263295 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 6570 - 8134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12323	X	12323	-0-	-0-	-0-	718	1	11444	3	N	146	127	1			19
							161	9									
01	13218	X	13218	-0-	-0-	-0-	864	1	12337	3	N	15	31	1			3
							17	9									
02	11625	X	11625	-0-	-0-	-0-	767	1	10858	3	N	-0-	3	1			-0-
03	10745	X	10745	-0-	-0-	-0-	720	1	10023	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
04	11715	X	11715	-0-	-0-	-0-	930	1	10785	3	N	-0-					-0-
*05	11142	X	11142	-0-	-0-	-0-	762	1	10183	3	N	179	156	1			23
							197	9									

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EVERETT BELL GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 263646 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 7498 - 8782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12555	X	507	-0-	-12048	-0-	1	1	14	3	N	447	469	1			92
							492	9									
01	12555	X	505	-0-	-12050	-0-	9	3	496	9	N	451	432	1			111
02	9976	X	-0-	-0-	-9976	-0-					N	736	674	1			173
03	920	X	920	-0-	-0-	-0-	7	1	109	3	N	731	747	1			157
							804	9									
04	988	X	988	-0-	-0-	-0-	12	1	213	3	N	694	700	1			151
							763	9									
*05	1318	X	1318	-0-	-0-	-0-	27	1	531	3	N	691	639	1			203
							760	9									

EVERETT BELL GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 264773 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 9351 PERF. 6787 - 8851

12	4526	X	4293	-0-	-233	-0-	289	1	4004	3	N	-0-					-0-
01	4681	X	4342	-0-	-339	-0-	198	1	4144	3	N	-0-					-0-
02	4379	X	4041	-0-	-338	-0-	207	1	3834	3	N	-0-					-0-
03	4681	X	3972	-0-	-709	-0-	208	1	3764	3	N	-0-					-0-
04	4200	X	4118	-0-	-82	-0-	210	1	3908	3	N	-0-					-0-
05	4340	X	4218	-0-	-122	-0-	208	1	4010	3	N	-0-					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 66 RRCID -> 267244 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7086 - 7380

12	773	N	773	-0-	-0-	-0-	46	1	727	3	N	-0-					-0-
01	744	N	625	-0-	-119	-0-	40	1	585	3	N	-0-					-0-
02	687	N	687	-0-	-0-	-0-	45	1	642	3	N	-0-					-0-
03	744	N	557	-0-	-187	-0-	37	1	520	3	N	-0-					-0-
04	677	N	677	-0-	-0-	-0-	54	1	623	3	N	-0-					-0-
*05	752	N	752	-0-	-0-	-0-	52	1	700	3	N	-0-					-0-

EVERETT BELL GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 267330 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8706 - 10032

12	4588	X	4554	-0-	-34	-0-	295	1	4088	3	N	155	156	1			31
							171	9									
01	4898	X	4742	-0-	-156	-0-	210	1	4397	3	N	123	123	1			31
							135	9									
02	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	225	1	4167	3	N	227	206	1			52
							250	9									
03	4898	X	4786	-0-	-112	-0-	237	1	4292	3	N	234	237	1			49
							257	9									
04	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	224	1	4168	3	N	215	218	1			46
							237	9									
*05	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	223	1	4296	3	N	214	198	1			62
							235	9									

EVERETT BELL GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 268721 COMPL. DATE 09/11/2013 TOTAL DEPTH 10179 PERF. 8132 - 10272

12	11656	X	4723	-0-	-6933	-0-	304	1	4222	3	N	179	180	1			35
							197	9									
01	9455	X	6556	-0-	-2899	-0-	293	1	6114	3	N	135	135	1			35
							149	9									
02	8845	X	8208	-0-	-637	-0-	414	1	7669	3	N	114	118	1			31
							125	9									
03	9455	X	6853	-0-	-2602	-0-	352	1	6372	3	N	117	122	1			26
							129	9									
04	7614	X	7614	-0-	-0-	-0-	382	1	7114	3	N	107	109	1			24
							118	9									
*05	9527	X	9527	-0-	-0-	-0-	464	1	8945	3	N	107	99	1			32
							118	9									

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST TEMPLE W WELL #: 61 RRCID -> 268747 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6560 - 8341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10489	X	10489	-0-	-0-	-0-	618	1	9862	3	N	8	8	1			2
							9	9									
01	10459	X	10459	-0-	-0-	-0-	685	1	9773	3	N	1	2	1			1
							1	9									
02	9186	X	9186	-0-	-0-	-0-	606	1	8576	3	N	4	4	1			1
							4	9									
03	11719	X	11719	-0-	-0-	-0-	781	1	10871	3	N	61	53	1			9
							67	9									
04	11258	X	11258	-0-	-0-	-0-	889	1	10302	3	N	61	58	1			12
							67	9									
*05	10147	X	10147	-0-	-0-	-0-	702	1	9390	3	N	50	53	1			9
							55	9									

WEST TEMPLE W WELL #: 63 RRCID -> 268845 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7076 - 8336

12	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	151	1	2412	3	N	131	118	1			19
							144	9									
01	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	158	1	2260	3	N	131	128	1			22
							144	9									
02	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	134	1	1906	3	N	140	141	1			21
							154	9									
03	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	144	1	2007	3	N	139	140	1			20
							153	9									
04	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	167	1	1925	3	N	118	118	1			20
							130	9									
*05	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	146	1	1940	3	N	109	114	1			15
							120	9									

PAGE, ROY C. GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 269077 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7500 - 9595

12	9254	X	9254	-0-	-0-	-0-	622	1	8632	3	N	-0-					-0-
01	9178	X	9178	-0-	-0-	-0-	419	1	8759	3	N	-0-					-0-
02	5916	X	3185	-0-	-2731	-0-	163	1	3022	3	N	-0-					-0-
03	6324	X	1560	-0-	-4764	-0-	81	1	1479	3	N	-0-					-0-
04	6120	X	4644	-0-	-1476	-0-	237	1	4407	3	N	-0-					-0-
*05	7215	X	7215	-0-	-0-	-0-	356	1	6859	3	N	-0-					-0-

CHESTNUT, F. E. WELL #: 7 RRCID -> 269224 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 7526 - 9968

12	10112	X	10112	-0-	-0-	-0-	580	1	9248	3	N	258	239	1			40
							284	9									
01	10080	X	10080	-0-	-0-	-0-	643	1	9165	3	N	247	243	1			44
							272	9									
02	8744	X	8744	-0-	-0-	-0-	560	1	7913	3	N	246	250	1			40
							271	9									
03	10334	X	10334	-0-	-0-	-0-	675	1	9386	3	N	248	249	1			39
							273	9									
04	9100	X	9100	-0-	-0-	-0-	700	1	8102	3	N	271	261	1			49
							298	9									
*05	9595	X	9595	-0-	-0-	-0-	655	1	8750	3	N	173	193	1			29
							190	9									

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VOLTZ ET AL GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 269226 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 10131 PERF. 8186 - 9956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10657	X	10657	-0-	-0-	-0-	714	1	9911	3	N	29	29	1			6
							32	9									
01	10748	X	10748	-0-	-0-	-0-	490	1	10233	3	N	23	23	1			6
							25	9									
02	9828	X	9828	-0-	-0-	-0-	501	1	9285	3	N	38	35	1			9
							42	9									
03	10630	X	10630	-0-	-0-	-0-	555	1	10032	3	N	39	40	1			8
							43	9									
04	10236	X	10236	-0-	-0-	-0-	520	1	9676	3	N	36	36	1			8
							40	9									
*05	10579	X	10579	-0-	-0-	-0-	519	1	10020	3	N	36	33	1			11
							40	9									

CHESTNUT, F. E. WELL #: 9 RRCID -> 269505 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 7499 - 10154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9738	X	9738	-0-	-0-	-0-	559	1	8922	3	N	234	195	1			236
							257	9									
01	9998	X	9998	-0-	-0-	-0-	639	1	9099	3	N	236	394	1			78
							260	9									
02	9049	X	9049	-0-	-0-	-0-	582	1	8233	3	N	213	193	1			98
							234	9									
03	9587	X	9587	-0-	-0-	-0-	627	1	8709	3	N	228	199	1			127
							251	9									
04	8837	X	8837	-0-	-0-	-0-	683	1	7922	3	N	211	193	1			145
							232	9									
*05	9329	X	9329	-0-	-0-	-0-	633	1	8454	3	N	220	190	1			175
							242	9									

CHESTNUT, F. E. WELL #: 8 RRCID -> 270121 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 7845 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7626	X	5919	-0-	-1707	-0-	342	1	5449	3	N	116	197	1			124
							128	9									
01	7471	X	4063	-0-	-3408	-0-	257	1	3668	3	N	125	193	1			56
							138	9									
02	6351	X	4625	-0-	-1726	-0-	294	1	4156	3	N	159					215
							175	9									
03	0	W	5971	-0-	5971	5971	389	1	5413	3	N	154	195	1			174
							169	9									
04	0	W	5356	-0-	5356	11327	415	1	4802	3	N	126	194	1			106
							139	9									
05	0	W	5588	-0-	5588	16915	378	1	5061	3	N	135	194	1			47
							149	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11160	X	860	-0-	-10300	-0-	51	1	706	3	N	94	94	1			19
							103	9									
01	10943	X	3785	-0-	-7158	-0-	168	1	3518	3	N	90	87	1			22
							99	9									
02	10237	X	3153	-0-	-7084	-0-	153	1	2833	3	N	152	139	1			35
							167	9									
03	10943	X	4933	-0-	-6010	-0-	250	1	4511	3	N	156	158	1			33
							172	9									
04	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	225	1	4198	3	N	143	145	1			31
							157	9									
*05	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	217	1	4171	3	N	142	132	1			41
							156	9									

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
AMYX BELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 270606 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 11175 PERF. 9658 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11343	X	11343	-0-	-0-	-0-	717	1	9956	3	N	609	612	1			120
							670	9									
01	11248	X	11248	-0-	-0-	-0-	492	1	10281	3	N	432	439	1			113
							475	9									
02	10067	X	10067	-0-	-0-	-0-	505	1	9354	3	N	189	241	1			61
							208	9									
03	11099	X	11099	-0-	-0-	-0-	570	1	10314	3	N	195	212	1			44
							215	9									
04	10557	X	10557	-0-	-0-	-0-	528	1	9832	3	N	179	184	1			39
							197	9									
*05	10949	X	10949	-0-	-0-	-0-	531	1	10222	3	N	178	165	1			52
							196	9									

BELL, EVERETT R. G.U. WELL #: 4 RRCID -> 270809 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10294 - 10784

12	6417	X	3937	-0-	-2480	-0-	264	1	3673	3	N	-0-					-0-
01	6417	X	4188	-0-	-2229	-0-	192	1	3996	3	N	-0-					-0-
02	6003	X	3672	-0-	-2331	-0-	188	1	3484	3	N	-0-					-0-
03	5363	X	4486	-0-	-877	-0-	235	1	4251	3	N	-0-					-0-
04	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	231	1	4305	3	N	-0-					-0-
*05	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	210	1	4032	3	N	-0-					-0-

PAGE, ROY C GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 271571 COMPL. DATE 08/25/2013 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 7698 - 9566

12	6383	X	6383	-0-	-0-	-0-	425	1	5906	3	N	47	47	1			9
							52	9									
01	6156	X	6156	-0-	-0-	-0-	279	1	5836	3	N	37	37	1			9
							41	9									
02	5366	X	5366	-0-	-0-	-0-	271	1	5028	3	N	61	56	1			14
							67	9									
03	3100	X	2580	-0-	-520	-0-	132	1	2380	3	N	62	63	1			13
							68	9									
04	6047	X	6047	-0-	-0-	-0-	305	1	5679	3	N	57	58	1			12
							63	9									
*05	6355	X	6355	-0-	-0-	-0-	310	1	5982	3	N	57	53	1			16
							63	9									

OLIVAREZ, M.L. ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 271608 COMPL. DATE 11/25/2013 TOTAL DEPTH 11029 PERF.10950 - 10994

12	12989	X	11629	-0-	-1360	-0-	766	1	10625	3	N	216	198	1			169
							238	9									
01	12431	X	11816	-0-	-615	-0-	528	1	11027	3	N	237	194	1			212
							261	9									
02	11629	X	10783	-0-	-846	-0-	542	1	10026	3	N	195	197	1			210
							215	9									
03	12245	X	11816	-0-	-429	-0-	605	1	10945	3	N	242	378	1			74
							266	9									
04	11037	X	11037	-0-	-0-	-0-	552	1	10279	3	N	187	178	1			83
							206	9									
*05	11121	X	11121	-0-	-0-	-0-	537	1	10343	3	N	219	195	1			107
							241	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3534	X	1298	-0-	-2236	-0-	1298	2			Y	-0-					10
01	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-	2528	2			Y	-0-					10
02	1701	X	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2			Y	-0-					10
03	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	3234	2			Y	-0-					10
04	DLQ G-10		2427	-0-	2427	2427	2427	2			Y	-0-					10
05	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	2427					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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

TAFT (4000) 88119 528 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
HARRIGAN OPERATING, LLC 359521
MAYO WELL #: 91H RRCID -> 269588 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 3925 PERF. 4248 - 4915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3503	#	2489	-0-	-1014	-0-	108	1	2381	2	N	-0-					-0-
01	4092	#	3986	-0-	-106	-0-	174	1	3812	2	N	-0-					-0-
02	4784	R	4784	-0-	-0-	-0-	191	1	4593	2	N	-0-					-0-
03	4092	#	2963	-0-	-1129	-0-	149	1	2814	2	N	-0-					-0-
04	3870	#	3317	-0-	-553	-0-	158	1	3159	2	N	-0-					-0-
05	5115	#	3627	-0-	-1488	-0-	257	1	3370	2	N	-0-					-0-

TAFT (6150 FRIO) 88119 726 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
WALLIS ENERGY, INC. 893997
WILLIAMS, JAMES P. WELL #: 4 RRCID -> 120991 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6830 PERF. 4150 - 4170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	#	186	-0-	-186	-0-	83	2	103	9	N	94					196
01	403	#	228	-0-	-175	-0-	53	2	175	9	N	159	171	1			184
02	493	#	247	-0-	-246	-0-	80	2	167	9	N	152	180	1			156
03	527	#	216	-0-	-311	-0-	54	2	162	9	N	147	162	1			141
04	510	#	333	-0-	-177	-0-	133	2	200	9	N	182	182	1			141
05	279	#	264	-0-	-15	-0-	114	2	150	9	N	136	176	1			101

TAFT, WEST (5600) 88132 747 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC 197688
WELDER FORD WELL #: 1 RRCID -> 266216 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5708 - 5742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					199
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					199
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					199
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	147	1			52
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					60
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

TAGUACHE CREEK (WILCOX 10800) 88137 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
GOMEZ WELL #: 2 RRCID -> 174955 COMPL. DATE 03/13/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 10302 - 10544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	N	647	-0-	-159	-0-	149	1	484	2	Y	13					113
							14	9									
01	894	N	894	-0-	-0-	-0-	188	1	684	2	Y	20					133
							22	9									
02	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	200	1	1111	2	Y	17					150
							19	9									
03	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	214	1	1252	2	Y	16					166
							18	9									
04	DLQ G-10		1392	-0-	1392	1392	210	1	1167	2	Y	14					180
							15	9									
*05	DLQ G-10		1431	-0-	1431	2823	206	1	1197	2	Y	25	97	1			108
							28	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
12	961	N	639	-0-	-322	-0-	147	1	478	2	Y	13					82
							14	9									
01	1054	N	944	-0-	-110	-0-	199	1	722	2	Y	21					103
							23	9									
02	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	182	1	1011	2	Y	16					119
							18	9									
03	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	194	1	1132	2	Y	14					133
							15	9									
04	DLQ G-10		1229	-0-	1229	1229	185	1	1030	2	Y	13					146
							14	9									
*05	DLQ G-10		1402	-0-	1402	2631	202	1	1174	2	Y	24	95	1			75
							26	9									

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
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
12	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					56
01	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	2815	2	4	9	N	4					60
02	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	3105	2	24	9	N	22					82
03	1634	X	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			N	-0-					82
04	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	3526	2	30	9	N	27					109
*05	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	3154	2	36	9	N	33					142

TAGUACHE CREEK (WILCOX 10800) //CONT.// 88137 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01		14B2 EXT	649	-0-	649	649	649	2			N	-0-					39
02	1337	X	688	-0-	-649	-0-	688	2			N	-0-					39
03	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	4118	2			N	-0-					39
04	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	4380	2			N	-0-					39
*05	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	4520	2	202	9	N	184	183	1			40

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
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAQUACHIE CREEK (WILCOX) 88360 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
FULBRIGHT, J. E. "G" WELL #: 2 RRCID -> 151943 COMPL. DATE 11/01/1992 TOTAL DEPTH 2240 PERF. 1900 - 2020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAQUACHIE CREEK (WILCOX 11,162) 88360 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
DOGWOOD OPERATING COMPANY, INC. 222023
J.M. CUELLAR NE WELL #: 1 RRCID -> 221232 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11872 - 11990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TECOLOTE, WEST (2200) 88632 461 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
LIVE OAK RESERVES, INC. 503944
GARCIA WELL #: RRCID -> 178225 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 2370 - 2374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/15/2011

TECOLOTE, WEST (3100) 88632 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
ANDERSON OIL LTD. 022499
DICKSON FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 215491 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 5264 PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/03/2016 - PLUGGED 02/03/16

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

12	248	N	5	-0-	-243	-0-	5	2			N	-0-					11
01	155	N	3	-0-	-152	-0-	3	2			N	-0-					11
02	29	N	4	-0-	-25	-0-	4	2			N	-0-					11
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					11
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					11
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					11

TERESA (3110) 88866 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
CLICK ENERGY COMPANY 160556
MCDANIELS, S. T. WELL #: 1 RRCID -> 014611 COMPL. DATE 09/03/1955 TOTAL DEPTH 3167 PERF. 3129 - 3141

12	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
*01	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
*02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
*03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
*04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE,C.W. WELL #: 2 RRCID -> 074765 COMPL. DATE 12/29/1977 TOTAL DEPTH 3215 PERF. N/A

12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
01	186	N	72	-0-	-114	-0-	72	2			N	-0-					-0-
*02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
*03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
*04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE, C.W. WELL #: 1 RRCID -> 074853 COMPL. DATE 10/14/1977 TOTAL DEPTH 3210 PERF. N/A

12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
*01	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
*02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
*03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
*04	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TERESA (3110) //CONT.// 88866 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
CLICK ENERGY COMPANY //CONT.// 160556

BAKER, HEIRS, A. J. WELL #: 4 RRCID -> 076547 COMPL. DATE 04/11/1978 TOTAL DEPTH 3207 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		207	-0-	207	604	207	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		149	-0-	149	753	149	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		81	-0-	81	834	81	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		75	-0-	75	909	75	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		99	-0-	99	1008	99	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	1008					Y	NO RPT					-0-

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
12	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
01	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					-0-
*02	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
*03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
*04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
12	DLQ G-10		140	-0-	140	1494	140	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		369	-0-	369	1863	369	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		346	-0-	346	2209	346	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		207	-0-	207	2416	207	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		511	-0-	511	2927	511	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	2927					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
12	DLQ G-10		170	-0-	170	469	170	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		139	-0-	139	608	139	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		148	-0-	148	756	148	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		397	-0-	397	1153	397	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		95	-0-	95	1248	95	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	1248					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
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
12	DLQ G-10		163	-0-	163	1677	163	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		159	-0-	159	1836	159	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		86	-0-	86	1922	86	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		57	-0-	57	1979	57	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		98	-0-	98	2077	98	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	2077					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
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEXAN GARDENS (L SAND) 89070 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CNG G.U. IV WELL #: 5 RRCID -> 142383 COMPL. DATE 09/08/1992 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8236 - 8292

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CNG G.U. IV WELL #: 6 RRCID -> 144367 COMPL. DATE 02/23/1993 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8128 - 8422

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS (O SAND) 89070 340 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CNG III WELL #: 2 RRCID -> 181955 COMPL. DATE 03/04/2001 TOTAL DEPTH 10646 PERF. 8423 - 8529

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS (P SAND) 89070 345 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CNG GAS UNIT IV WELL #: 7T RRCID -> 222989 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8634 - 9520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS (R SAND) 89070 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CNG IV WELL #: 7T RRCID -> 182138 COMPL. DATE 05/06/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8634 - 8953

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS, N. (VICKS S.) 89072 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
EDINBURG IMPR. ASSOC #1 G U WELL #: 1 RRCID -> 101292 COMPL. DATE 05/26/1982 TOTAL DEPTH 15084 PERF.11269 - 11306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	X	368	-0-		-128	-0-		31	1	8	2	N	-0-					20
									329	3									
01	429	X	429	-0-		-0-	-0-		37	1	9	2	N	-0-					20
									383	3									
02	440	X	440	-0-		-0-	-0-		39	1	9	2	N	-0-					20
									392	3									
03	444	X	444	-0-		-0-	-0-		40	1	6	2	N	-0-					20
									398	3									
04	420	X	384	-0-		-36	-0-		33	1	6	2	N	-0-					20
									345	3									
05	465	X	411	-0-		-54	-0-		33	1	5	2	N	-0-					20
									373	3									

BOREN GU WELL #: 6 RRCID -> 164785 COMPL. DATE 03/28/1997 TOTAL DEPTH 14240 PERF.11940 - 12898

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-

R & R ROYALTY WELL #: 4 RRCID -> 171165 COMPL. DATE 11/02/1998 TOTAL DEPTH 14679 PERF.11350 - 13752

12	2108	X	1954	-0-		-154	-0-		167	1	44	2	N	2	2	8			5
									1741	3	2	9							
01	2046	X	1950	-0-		-96	-0-		168	1	43	2	N	3	3	8			5
									1736	3	3	9							
02	1885	X	1817	-0-		-68	-0-		162	1	37	2	N	5	5	8			5
									1612	3	6	9							
03	1984	X	1872	-0-		-112	-0-		168	1	27	2	N	4	4	8			5
									1673	3	4	9							
04	1920	X	1833	-0-		-87	-0-		157	1	29	2	N	3	3	8			5
									1644	3	3	9							
05	1953	X	1899	-0-		-54	-0-		151	1	23	2	N	3	3	8			5
									1721	3	1	4							

EDINBURG IMPR. ASSOC. GU WELL #: 3 RRCID -> 171721 COMPL. DATE 12/29/1998 TOTAL DEPTH 14150 PERF.11617 - 13877

12	2394	X	2394	-0-		-0-	-0-		200	1	53	2	N	46	117	1	3	8	13
									2090	3	51	9							
01	2305	X	2305	-0-		-0-	-0-		199	1	51	2	N	2	2	8			13
									2053	3	2	9							
02	2191	X	2191	-0-		-0-	-0-		195	1	45	2	N	6	6	8			13
									1944	3	7	9							
03	2387	X	2309	-0-		-78	-0-		203	1	33	2	N	46	5	8			54
									2022	3	51	9							
04	2310	X	2252	-0-		-58	-0-		190	1	35	2	N	36	53	1	3	8	34
									1986	3	1	4							
05	2387	X	2332	-0-		-55	-0-		186	1	28	2	N	3	3	8			34
									2114	3	1	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
12	6634	X	6248	-0-	-386	-0-	527	1	139	2	N	70	30	1	3	8	97
							5504	3	1	4							
01	6634	X	6113	-0-	-521	-0-	525	1	134	2	N	42	109	1	2	8	28
							5407	3	1	4							
02	6177	X	5509	-0-	-668	-0-	491	1	114	2	N	5	5	8			28
							4897	3	1	4							
03	6603	X	5900	-0-	-703	-0-	529	1	85	2	N	20	5	8			43
							5264	3	22	9							
04	6390	X	5896	-0-	-494	-0-	499	1	92	2	N	90	113	1	2	8	18
							5205	3	1	4							
05	6262	X	5899	-0-	-363	-0-	470	1	71	2	N	3	3	8			18
							5352	3	3	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
12	10199	X	9550	-0-	-649	-0-	806	1	213	2	N	99	149	1	3	8	27
							8421	3	1	4							
01	10199	X	9423	-0-	-776	-0-	811	1	207	2	N	37	2	8			62
							8363	3	1	4							
02	9396	X	8852	-0-	-544	-0-	781	1	181	2	N	82	118	1	5	8	21
							7798	3	2	4							
03	9703	X	9108	-0-	-595	-0-	816	1	131	2	N	35	5	8			51
							8121	3	1	4							
04	9360	X	6528	-0-	-2832	-0-	561	1	104	2	N	7	30	1	2	8	26
							5854	3	1	4							
05	9548	X	4553	-0-	-4995	-0-	363	1	54	2	N	3	3	8			26
							4131	3	2	4							

COATES "C" WELL #: 2 RRCID -> 181587 COMPL. DATE 01/09/2000 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11246 - 11540

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FLORES, R. WELL #: 3 RRCID -> 191851 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11708 - 11739

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U. WELL #: 7 RRCID -> 230362 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 14350 PERF.11498 - 14168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
*05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

TEXAN GARDENS, N. (VICKS S.) //CONT.// 89072 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U. WELL #: 10 RRCID -> 243547 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 14220 PERF.11150 - 11440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11636	X	11636	-0-	-0-	-0-	980	1	259	2	N	141	256	1	1	8	48
							10241	3	1	4							
01	11357	X	11357	-0-	-0-	-0-	968	1	246	2	N	152	85	1	3	8	112
							9975	3	1	4							
02	10357	X	10357	-0-	-0-	-0-	911	1	211	2	N	128	204	1	5	8	31
							9092	3	2	4							
03	10621	X	10621	-0-	-0-	-0-	942	1	152	2	N	140	139	1	4	8	28
							9372	3	1	4							
04	9909	X	9909	-0-	-0-	-0-	838	1	155	2	N	155	125	1	4	8	54
							8743	3	2	4							
*05	9447	X	9447	-0-	-0-	-0-	744	1	112	2	N	102	120	1	3	8	33
							8475	3	4	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
12	10881	X	10752	-0-	-129	-0-	898	1	237	2	N	206	155	1	4	8	125
							9389	3	1	4							
01	10881	X	10730	-0-	-151	-0-	905	1	230	2	N	242	232	1	3	8	132
							9328	3	1	4							
02	10179	X	9947	-0-	-232	-0-	867	1	201	2	N	203	304	1	5	8	26
							8654	3	2	4							
03	10881	X	9612	-0-	-1269	-0-	843	1	136	2	N	220	178	1	5	8	63
							8390	3	1	4							
04	10608	X	10608	-0-	-0-	-0-	889	1	164	2	N	246	244	1	2	8	63
							9282	3	2	4							
05	10757	X	10636	-0-	-121	-0-	828	1	124	2	N	223	183	1	3	8	100
							9434	3	5	4							

R & R ROYALTY WELL #: 2 RRCID -> 169955 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 16350 PERF.11360 - 13830

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-

FLORES, R. WELL #: 2 RRCID -> 170287 COMPL. DATE 09/29/1999 TOTAL DEPTH 15176 PERF.11280 - 12094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	132	-0-	-23	-0-	11	1	3	2	N	-0-					-0-
							118	3									
01	155	N	118	-0-	-37	-0-	10	1	3	2	N	-0-					-0-
							105	3									
02	145	N	94	-0-	-51	-0-	8	1	2	2	N	-0-					-0-
							84	3									
03	124	N	89	-0-	-35	-0-	8	1	1	2	N	-0-					-0-
							80	3									
04	120	N	36	-0-	-84	-0-	3	1	1	2	N	-0-					-0-
							32	3									
*05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	15	1	2	2	N	-0-					-0-
							169	3									

TEXAN GARDENS, N. (VKS-S1) //CONT.// 89072 295 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
R & R ROYALTY WELL #: 1 RRCID -> 170599 COMPL. DATE 05/10/1998 TOTAL DEPTH 15968 PERF.12365 - 15444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	237	1	63	2	N	18	3	8			91
							2480	3	20	9							
01	2945	N	2766	-0-	-179	-0-	236	1	60	2	N	32	87	1	2	8	34
							2435	3	35	9							
02	2581	N	2572	-0-	-9	-0-	229	1	53	2	N	5	5	8			34
							2284	3	6	9							
03	2790	N	2733	-0-	-57	-0-	245	1	40	2	N	5	5	8			34
							2442	3	6	9							
04	2670	N	2662	-0-	-8	-0-	229	1	42	2	N	2	2	8			34
							2388	3	1	4							
05	2759	N	2701	-0-	-58	-0-	215	1	32	2	N	3	3	8			34
							2450	3	1	4							

R & R ROYALTY WELL #: 3 RRCID -> 172375 COMPL. DATE 01/31/1999 TOTAL DEPTH 13180 PERF.11412 - 12640

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

FLORES, R. WELL #: 5 RRCID -> 172753 COMPL. DATE 04/03/1999 TOTAL DEPTH 14750 PERF.10958 - 11200

12	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	195	1	52	2	N	34	43	1	3	8	24
							2039	3	37	9							
01	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	201	1	51	2	N	29	2	8			51
							2076	3	32	9							
02	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	187	1	43	2	N	37	70	1	5	8	13
							1869	3	41	9							
03	2325	N	2173	-0-	-152	-0-	195	1	31	2	N	5	5	8			13
							1941	3	6	9							
04	2280	N	2139	-0-	-141	-0-	180	1	33	2	N	42	2	8			53
							1880	3	46	9							
05	2294	N	2157	-0-	-137	-0-	167	1	25	2	N	56	93	1	3	8	13
							1902	3	1	4							

FLORES, R. WELL #: 4 RRCID -> 172768 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11560 - 11646

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

R & R ROYALTY WELL #: 5 RRCID -> 173000 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12392 - 13166

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					54
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					54
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					54
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					54
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					54
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					54

TEXAN GARDENS, N. (VKS-S1) //CONT.// 89072 295 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
FLORES, R. WELL #: 3 RRCID -> 173948 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11709 - 11739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDINBURG IMPROVEMENT ASS'N. GU WELL #: 8 RRCID -> 178757 COMPL. DATE 11/07/1999 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11453 - 11692

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDINBURG IMPR. ASSOC. GU WELL #: 5 RRCID -> 179255 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11750 - 11929

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDINBURG IMPR. ASSOC. G.U. WELL #: 4 RRCID -> 225849 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 14050 PERF.12075 - 12220

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS, N. (VKSBG. T) 89072 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 163928 COMPL. DATE 07/21/1998 TOTAL DEPTH 14688 PERF.13062 - 13392

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

EDINBURG IMPR. ASSOC. GU WELL #: 3 RRCID -> 164095 COMPL. DATE 07/04/1997 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13217 - 13877

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS, N. (VKSBG. T) //CONT.// 89072 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
EDINBURG IMPR. ASSOC. GU WELL #: 4 RRCID -> 165312 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 14050 PERF.12075 - 13620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1736	X	1142	-0-	-594	-0-	97	1	26	2	N	3	3	8			46
							1016	3	3	9							
01	1705	X	1050	-0-	-655	-0-	91	1	23	2	N	2	2	8			46
							934	3	2	9							
02	1663	X	1663	-0-	-0-	-0-	147	1	34	2	N	14	5	8			55
							1467	3	15	9							
03	1426	X	1184	-0-	-242	-0-	101	1	16	2	N	55	40	1	5	8	65
							1006	3	61	9							
04	1380	X	814	-0-	-566	-0-	70	1	13	2	N	2	2	8			65
							729	3	2	9							
*05	1880	X	1880	-0-	-0-	-0-	150	1	22	2	N	3	3	8			65
							1704	3	1	4							

FLORES, R. WELL #: 1 RRCID -> 168702 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 15980 PERF.13046 - 13494

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FLORES, R. WELL #: 5 RRCID -> 169940 COMPL. DATE 07/18/1998 TOTAL DEPTH 14750 PERF.13221 - 13962

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FLORES, R. WELL #: 3 RRCID -> 170483 COMPL. DATE 06/08/1999 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13130 - 13537

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

R & R ROYALTY WELL #: 1 RRCID -> 170635 COMPL. DATE 05/10/1998 TOTAL DEPTH 15968 PERF.13249 - 13754

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FLORES, R. WELL #: 4 RRCID -> 170861 COMPL. DATE 09/13/1998 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13530 - 14353

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS, N. (VKSBG. T) //CONT.// 89072 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692

EDINBURGH IMPR. ASSOC. GU WELL #: 5 RRCID -> 170946 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11430 - 13615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDINBURG IMPR. ASSOC. GU WELL #: 6 RRCID -> 171557 COMPL. DATE 06/17/1999 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13502 - 13942

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

R & R ROYALTY WELL #: 6 RRCID -> 173349 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 16160 PERF.11588 - 14162

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, R. WELL #: 2 RRCID -> 173856 COMPL. DATE 06/03/1998 TOTAL DEPTH 15176 PERF.12959 - 13699

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U. WELL #: 8 RRCID -> 175275 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11148 - 13628

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, R. WELL #: 6 RRCID -> 233904 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13564 - 14250

12	4402	X	4230	-0-	-172	-0-	350	1	92	2	N	121	144	1	3	8	8
							3654	3	1	4							
01	4371	X	4205	-0-	-166	-0-	345	1	88	2	N	192	2	8			198
							3561	3	211	9							
02	4060	X	3746	-0-	-314	-0-	331	1	77	2	N	27	174	1	5	8	46
							3307	3	1	4							
03	4216	X	3912	-0-	-304	-0-	344	1	55	2	N	83	40	1	5	8	84
							3422	3	91	9							
*04	4080	X	3829	-0-	-251	-0-	326	1	60	2	N	37	48	1	2	8	71
							3401	3	1	4							
*05	4216	X	3921	-0-	-295	-0-	304	1	46	2	N	99	3	8			167
							3460	3	2	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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U. WELL #: 10 RRCID -> 243548 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 14220 PERF.13232 - 13323

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS, N. (VKSBG. U) 89072 310 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
FLORES, R. WELL #: 1 RRCID -> 168286 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 15980 PERF. N/A

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

R & R ROYALTY WELL #: 1 RRCID -> 170633 COMPL. DATE 05/10/1998 TOTAL DEPTH 15968 PERF.15188 - 15444

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS, W. (9,000 SD) 89078 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
EIA "A" WELL #: 1 RRCID -> 191087 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 15667 PERF. 8978 - 9341

12	496	N	333	-0-	-163	-0-	130	1	3	2	N	3	3	8	28
							197	3	3	9					
01	403	N	311	-0-	-92	-0-	116	1	3	2	N	2	2	8	28
							190	3	2	9					
02	377	N	367	-0-	-10	-0-	139	1	3	2	N	4	4	8	28
							221	3	4	9					
03	393	N	393	-0-	-0-	-0-	143	1	2	2	N	3	3	8	28
							245	3	3	9					
04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	124	1	2	2	N	3	3	8	28
							211	3	3	9					
05	403	N	343	-0-	-60	-0-	140	1	200	3	N	3	3	8	28
							3	9							

TEXAN GARDENS, W. (9,000 SD) //CONT.// 89078 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
EIA "A" WELL #: 3 RRCID -> 194496 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 9981 PERF. 9206 - 9654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1829	X	1600	-0-	-229	-0-	616	1	16	2	N	33	4	8			94
							932	3	36	9							
01	1736	X	1493	-0-	-243	-0-	560	1	15	2	N	3	3	8			94
							915	3	3	9							
02	1566	X	1375	-0-	-191	-0-	524	1	12	2	N	7	83	1	6	8	12
							831	3	8	9							
03	1643	X	1562	-0-	-81	-0-	572	1	8	2	N	5	5	8			12
							976	3	6	9							
04	1590	X	1574	-0-	-16	-0-	578	1	10	2	N	4	4	8			12
							982	3	4	9							
05	1612	X	1464	-0-	-148	-0-	602	1	859	3	N	3	3	8			12
							3	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC G.U WELL #: 9 RRCID -> 273892 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 14016 PERF. 9830 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4805	X	4257	-0-	-548 B	-12560	360	1	95	2	N	34	1	8			46
							3764	3	1	4							
01	4495	X	3721	-0-	-774 B	-12560	321	1	82	2	N	11	3	8			54
							3306	3	12	9							
02	4176	X	3385	-0-	-791 B	-12560	301	1	70	2	N	5	5	8			54
							3007	3	1	4							
03	4464	X	3585	-0-	-879 B	-12560	312	1	50	2	N	106	144	1	4	8	12
							3106	3	117	9							
04	4320	X	3237	-0-	-1083 B	-12560	278	1	51	2	N	4	4	8			12
							2903	3	1	4							
*05	4247	X	3149	-0-	-1098 B	-12560	251	1	38	2	N	3	3	8			12
							2856	3	1	4							

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U. WELL #: 7 RRCID -> 274222 COMPL. DATE 04/27/2014 TOTAL DEPTH 14350 PERF.10148 - 10224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	N	204	-0-	-633 B	-5848	17	1	5	2	N	1	1	8			47
							181	3	1	9							
01	651	N	334	-0-	-317 B	-5848	29	1	7	2	N	-0-					47
							298	3									
02	232	N	271	-0-	39 B	-5809	24	1	6	2	N	-0-					47
							241	3									
03	217	N	356	-0-	139 B	-5670	32	1	5	2	N	-0-					47
							319	3									
04	330	N	200	-0-	-130 B	-5670	17	1	3	2	N	1	1	8			47
							179	3	1	9							
*05	279	N	368	-0-	89 B	-5581	29	1	4	2	N	-0-					47
							335	3									

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
12	992	N	711	-0-	-281 B	-21521	276	1	7	2	N	9	1	8			34
							418	3	10	9							
01	806	N	643	-0-	-163 B	-21521	239	1	7	2	N	5	2	8			37
							391	3	6	9							
02	725	N	586	-0-	-139 B	-21521	223	1	5	2	N	4	4	8			37
							354	3	4	9							
03	713	N	635	-0-	-78 B	-21521	231	1	3	2	N	6	4	8			39
							394	3	7	9							
04	630	N	608	-0-	-22 B	-21521	215	1	4	2	N	22	34	1	5	8	22
							365	3	24	9							
05	620	N	526	-0-	-94 B	-21521	215	1	307	3	N	4	4	8			22
							4	9									

FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC 280875
ARCO DOUGHERTY/EIA UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 185964 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 14550 PERF. 8732 - 8873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1199	N	1199	-0-	-0- B	-0-	328	1	871	2	Y	-0-					-0-
01	1116	N	830	-0-	-286 B	-0-	11	1	819	2	Y	-0-					-0-
02	1053	N	1053	-0-	-0- B	-0-	78	1	975	2	Y	-0-					-0-
03	1196	N	1196	-0-	-0- B	-0-	87	1	1109	2	Y	-0-					-0-
04	948	N	948	-0-	-0- B	-0-	53	1	895	2	Y	-0-					-0-
*05	1063	N	1063	-0-	-0- B	-0-	61	1	1002	2	Y	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CNG GAS UNIT IV WELL #: 3 L RRCID -> 125460 COMPL. DATE 09/12/1987 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9542 - 9664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5084	X	4763	-0-	-321 B	-0-	224	1	4537	3	Y	2					17
							2	9									
01	5084	X	4744	-0-	-340 B	-0-	248	1	4488	3	Y	7	22	1			2
							8	9									
02	4640	X	4207	-0-	-433 B	-0-	254	1	3946	3	Y	6					8
							7	9									
03	4774	X	4656	-0-	-118 B	-0-	280	1	4368	3	Y	7					15
							8	9									
04	4564	X	4564	-0-	-0- B	-0-	269	1	4282	3	Y	12	21	1			6
							13	9									
*05	4701	X	4701	-0-	-0- B	-0-	291	1	4398	3	Y	11					17
							12	9									

CNG GAS UNIT IV WELL #: 4 RRCID -> 131990 COMPL. DATE 09/07/1989 TOTAL DEPTH 10377 PERF.10080 - 10225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	39	-0-	-23 B	-0-	2	1	33	3	Y	4					33
							4	9									
01	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	2	1	44	3	Y	15	44	1			4
							17	9									
02	47	N	47	-0-	-0- B	-0-	2	1	32	3	Y	12					16
							13	9									
03	31	N	15	-0-	-16 B	-0-	1	3	14	9	Y	13					29
04	36	N	36	-0-	-0- B	-0-	10	3	26	9	Y	24	42	1			11
*05	48	N	48	-0-	-0- B	-0-	2	1	21	3	Y	23					34
							25	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
12	5436	X	5436	-0-	-0- B	-0-	256	1	5180	3	Y	-0-					-0-
01	4711	X	4711	-0-	-0- B	-0-	247	1	4464	3	Y	-0-					-0-
02	4402	X	4402	-0-	-0- B	-0-	266	1	4136	3	Y	-0-					-0-
03	4741	X	4741	-0-	-0- B	-0-	286	1	4455	3	Y	-0-					-0-
04	4950	X	4303	-0-	-647 B	-0-	254	1	4049	3	Y	-0-					-0-
05	5115	X	4882	-0-	-233 B	-0-	303	1	4579	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	1550	N	1210	-0-	-340	B	-0-	57	1	1153	3	Y	-0-					-0-
01	1519	N	1240	-0-	-279	B	-0-	65	1	1175	3	Y	-0-					-0-
02	1218	N	1195	-0-	-23	B	-0-	73	1	1122	3	Y	-0-					-0-
03	1276	N	1276	-0-	-0-	B	-0-	77	1	1199	3	Y	-0-					-0-
04	1200	N	1156	-0-	-44	B	-0-	68	1	1088	3	Y	-0-					-0-
*05	1147	N	1147	-0-	-0-	B	-0-	71	1	1076	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
12	1553	N	1553	-0-	-0-	B	-0-	73	1	1480	3	Y	-0-					-0-
01	1751	N	1751	-0-	-0-	B	-0-	92	1	1659	3	Y	-0-					-0-
02	1705	N	1705	-0-	-0-	B	-0-	103	1	1602	3	Y	-0-					-0-
03	1820	N	1820	-0-	-0-	B	-0-	110	1	1710	3	Y	-0-					-0-
04	1680	N	1528	-0-	-152	B	-0-	90	1	1438	3	Y	-0-					-0-
*05	1120	N	1120	-0-	-0-	B	-0-	69	1	1051	3	Y	-0-					-0-

CNG GU IV WELL #: 8 RRCID -> 186064 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 11846 PERF. 0 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2108	N	1819	-0-	-289	B	-0-	86	1	1733	3	Y	-0-					-0-
01	2201	N	2201	-0-	-0-	B	-0-	115	1	2086	3	Y	-0-					-0-
02	1972	N	1925	-0-	-47	B	-0-	116	1	1809	3	Y	-0-					-0-
03	2215	N	2215	-0-	-0-	B	-0-	133	1	2082	3	Y	-0-					-0-
04	2130	N	2050	-0-	-80	B	-0-	121	1	1929	3	Y	-0-					-0-
*05	2170	N	2170	-0-	-0-	B	-0-	134	1	2036	3	Y	-0-					-0-

CNG GAS UNIT IV WELL #: 9 RRCID -> 218561 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10562 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CNG GAS UNIT VI WELL #: 1 RRCID -> 220756 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8182 - 8234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1178	N	1149	-0-	-29 B	-0-	54	1	1095	3	Y	-0-					5
01	1198	N	1198	-0-	-0- B	-0-	63	1	1134	3	Y	1	5	1			1
							1	9									
02	1035	N	1035	-0-	-0- B	-0-	62	1	972	3	Y	1					2
							1	9									
03	1147	N	997	-0-	-150 B	-0-	60	1	936	3	Y	1					3
							1	9									
04	1170	N	953	-0-	-217 B	-0-	56	1	895	3	Y	2	5	1			-0-
							2	9									
*05	1069	N	1069	-0-	-0- B	-0-	66	1	1001	3	Y	2					2
							2	9									

CNG GAS UNIT IV WELL #: 2 RRCID -> 220757 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8162 - 8335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1931	N	1931	-0-	-0- B	-0-	91	1	1840	3	Y	-0-					-0-
01	1951	N	1951	-0-	-0- B	-0-	102	1	1849	3	Y	-0-					-0-
02	1680	N	1680	-0-	-0- B	-0-	101	1	1579	3	Y	-0-					-0-
03	1705	N	1002	-0-	-703 B	-0-	60	1	942	3	Y	-0-					-0-
04	1890	N	860	-0-	-1030 B	-0-	51	1	809	3	Y	-0-					-0-
*05	1598	N	1598	-0-	-0- B	-0-	99	1	1499	3	Y	-0-					-0-

CNG GAS UNIT IV WELL #: 5 RRCID -> 220758 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7554 - 7668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3658	X	3022	-0-	-636 B	-0-	142	1	2876	3	Y	4					32
							4	9									
01	3658	X	3264	-0-	-394 B	-0-	170	1	3077	3	Y	15	43	1			4
							17	9									
02	3335	X	2847	-0-	-488 B	-0-	171	1	2664	3	Y	11					15
							12	9									
03	3565	X	3252	-0-	-313 B	-0-	195	1	3042	3	Y	14					29
							15	9									
04	3210	X	2811	-0-	-399 B	-0-	165	1	2620	3	Y	24	42	1			11
							26	9									
05	3255	X	3052	-0-	-203 B	-0-	188	1	2839	3	Y	23					34
							25	9									

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
12	6634	X	6343	-0-	-291 B	-0-	299	1	6040	3	Y	4					34
							4	9									
01	6634	X	6145	-0-	-489 B	-0-	321	1	5807	3	Y	15	44	1			5
							17	9									
02	6206	X	5266	-0-	-940 B	-0-	318	1	4935	3	Y	12					17
							13	9									
03	6634	X	6449	-0-	-185 B	-0-	388	1	6046	3	Y	14					31
							15	9									
04	6842	X	6842	-0-	-0- B	-0-	403	1	6413	3	Y	24	42	1			13
							26	9									
05	6355	X	6259	-0-	-96 B	-0-	386	1	5849	3	Y	22					35
							24	9									

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CNG VI WELL #: 2 RRCID -> 227021 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 10613 PERF. 8294 - 8344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	591	N	131	-0-	-460 B	-0-	7	1	124	3	N	-0-					-0-
01	7	N	7	-0-	-0- B	-0-	7	3			N	-0-					-0-
02	10	N	-0-	-0-	-10 B	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
04	7	N	-0-	-0-	-7 B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

CNG GAS UNIT IV WELL #: 11 RRCID -> 228434 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 8990 - 9648

12	744	N	633	-0-	-111 B	-0-	30	1	603	3	N	-0-					3
01	720	N	720	-0-	-0- B	-0-	38	1	680	3	N	2	5	1			-0-
							2	9									
02	733	N	733	-0-	-0- B	-0-	44	1	688	3	N	1					1
							1	9									
03	749	N	749	-0-	-0- B	-0-	45	1	703	3	N	1					2
							1	9									
04	799	N	799	-0-	-0- B	-0-	47	1	750	3	N	2	4	1			-0-
							2	9									
*05	804	N	804	-0-	-0- B	-0-	50	1	752	3	N	2					2
							2	9									

CNG GAS UNIT IV WELL #: 11 RRCID -> 228435 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 9258 - 9499

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

CNG GAS UNIT III WELL #: 3 RRCID -> 230174 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 8834 - 8950

12	7533	X	5081	-0-	-2452 B	-0-	239	1	4839	3	N	3					16
							3	9									
01	6293	X	5058	-0-	-1235 B	-0-	265	1	4785	3	N	7	20	1			3
							8	9									
02	5365	X	4629	-0-	-736 B	-0-	280	1	4342	3	N	6					9
							7	9									
03	5425	X	4951	-0-	-474 B	-0-	298	1	4645	3	N	7					16
							8	9									
04	4920	X	4687	-0-	-233 B	-0-	277	1	4397	3	N	12	21	1			7
							13	9									
05	5084	X	4840	-0-	-244 B	-0-	299	1	4529	3	N	11					18
							12	9									

CNG GAS UNIT III WELL #: 4 RRCID -> 231780 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 9018 - 9737

12	2232	X	1811	-0-	-421 B	-0-	85	1	1726	3	N	-0-					2
01	2077	X	1990	-0-	-87 B	-0-	104	1	1885	3	N	1	2	1			1
							1	9									
02	1914	X	1835	-0-	-79 B	-0-	110	1	1724	3	N	1					2
							1	9									
03	2046	X	1880	-0-	-166 B	-0-	113	1	1766	3	N	1					3
							1	9									
04	1920	X	1806	-0-	-114 B	-0-	106	1	1699	3	N	1	2	1			2
							1	9									
05	1984	X	1808	-0-	-176 B	-0-	112	1	1695	3	N	1					3
							1	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 -> 231787 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 9018 - 9078

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

CNG GAS UNIT VI WELL #: 6 RRCID -> 246979 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6977 - 9624

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	3164			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	3164			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	3164			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	3164			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	3164			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	3164			N	NO RPT			-0-

SMITH PRODUCTION INC. 789662
CNG V WELL #: 1 RRCID -> 132325 COMPL. DATE 10/20/1989 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8645 - 8665

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-

CNG I WELL #: 2 RRCID -> 152619 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 5168 - 5188

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

CNG I WELL #: 1 RRCID -> 160792 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 12468 PERF. 7080 - 7164

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
GARCIA, E. WELL #: 1 C RRCID -> 088170 COMPL. DATE 09/25/1979 TOTAL DEPTH 10021 PERF. 8765 - 8782

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	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-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. //CONT.// 945581

HIDALGO-WILLACY WELL #: 2A RRCID -> 118847 COMPL. DATE 08/09/1985 TOTAL DEPTH 8962 PERF. 8717 - 8789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

AMYX UNIT WELL #: 1 RRCID -> 120343 COMPL. DATE 02/28/1986 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8679 - 8779

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

HIDALGO - WILLACY WELL #: 1 B RRCID -> 121793 COMPL. DATE 07/18/1986 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 9241 - 9347

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HIDALGO - WILLACY WELL #: 6 B RRCID -> 123683 COMPL. DATE 02/04/1987 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 8301 - 8394

12	155	X	68	-0-	-87	B	-0-	8	1	60	2	Y	-0-					-0-
01	208	X	208	-0-	-0-	B	-0-	26	1	182	2	Y	-0-					-0-
02	93	X	93	-0-	-0-	B	-0-	10	1	83	2	Y	-0-					-0-
03	168	X	168	-0-	-0-	B	-0-	17	1	151	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	165	-0-	-15	B	-0-	17	1	148	2	Y	-0-					-0-
*05	479	N	479	-0-	-0-	B	-0-	50	1	429	2	Y	-0-					-0-

HIDALGO-WILLACY WELL #: 8 B RRCID -> 123927 COMPL. DATE 03/13/1987 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9580 - 9693

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HIDALGO - WILLACY WELL #: 9 B RRCID -> 124261 COMPL. DATE 03/22/1987 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8063 - 8141

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

HIDALGO - WILLACY WELL #: 2 RRCID -> 124604 COMPL. DATE 07/08/1987 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8003 - 8111

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. //CONT.// 945581
HIDALGO - WILLACY WELL #: B 12 U RRCID -> 129817 COMPL. DATE 12/08/1988 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 8069 - 8134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1524	N	1524	-0-	-0-	B	-0-	187	1	1327	2	Y	9					55
								10	9									
01	1240	N	-0-	-0-	-1240	B	-0-					Y	14	49	1			20
02	1592	N	1592	-0-	-0-	B	-0-	172	1	1409	2	Y	10					30
								11	9									
03	1700	N	1700	-0-	-0-	B	-0-	170	1	1521	2	Y	8					38
								9	9									
04	1688	N	1688	-0-	-0-	B	-0-	171	1	1495	2	Y	20					58
								22	9									
*05	1810	N	1810	-0-	-0-	B	-0-	186	1	1612	2	Y	11					69
								12	9									

HIDALGO-WILLACY WELL #: B 12 L RRCID -> 129819 COMPL. DATE 12/08/1988 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 8509 - 8550

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-

HEARD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 134566 COMPL. DATE 07/06/1990 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 10320 - 10420

12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	2					73
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					73
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					73
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					73
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					73
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-	73	1			-0-

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOCIATION WELL #: 1 RRCID -> 136530 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8490 - 8560

12	2392	N	2392	-0-	-0-	B	-0-	295	1	2093	2	Y	4					46
								4	9									
01	2800	N	2800	-0-	-0-	B	-0-	344	1	2448	2	Y	7					53
								8	9									
02	2370	N	2370	-0-	-0-	B	-0-	258	1	2108	2	Y	4					57
								4	9									
03	2793	N	2793	-0-	-0-	B	-0-	280	1	2507	2	Y	5					62
								6	9									
04	2696	N	2696	-0-	-0-	B	-0-	277	1	2415	2	Y	4					66
								4	9									
*05	2669	N	2669	-0-	-0-	B	-0-	276	1	2390	2	Y	3					69
								3	9									

HIDALGO-WILLACY WELL #: 5 RRCID -> 136872 COMPL. DATE 12/22/1990 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8432 - 8522

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. //CONT.// 945581
HIDALGO-WILLACY WELL #: 6 RRCID -> 138427 COMPL. DATE 11/20/1991 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7948 - 7996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	N	32	-0-	-867	B	-0-	3	1	20	2	Y	8					54
								9	9									
01	961	N	244	-0-	-717	B	-0-	28	1	201	2	Y	14	45	1			23
								15	9									
02	864	N	864	-0-	-0-	B	-0-	93	1	760	2	Y	10					33
								11	9									
03	924	N	924	-0-	-0-	B	-0-	92	1	823	2	Y	8					41
								9	9									
04	793	N	793	-0-	-0-	B	-0-	79	1	692	2	Y	20					61
								22	9									
*05	849	N	849	-0-	-0-	B	-0-	87	1	750	2	Y	11					72
								12	9									

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 139097 COMPL. DATE 07/28/1991 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8702 - 8742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	N	629	-0-	-115	B	-0-	77	1	548	2	Y	4					25
								4	9									
01	745	N	745	-0-	-0-	B	-0-	91	1	647	2	Y	6					31
								7	9									
02	628	N	628	-0-	-0-	B	-0-	68	1	554	2	Y	5					36
								6	9									
03	643	N	643	-0-	-0-	B	-0-	64	1	575	2	Y	4					40
								4	9									
04	625	N	625	-0-	-0-	B	-0-	64	1	558	2	Y	3					43
								3	9									
05	155	N	-0-	-0-	-155	B	-0-					Y	2					45

WILLACY, HIDALGO WELL #: 15B RRCID -> 145306 COMPL. DATE 10/03/1993 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 8882 - 9158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HIDALGO WILLACY WELL #: 14B RRCID -> 154878 COMPL. DATE 04/26/1995 TOTAL DEPTH 9927 PERF. 8077 - 8285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HIDALGO WILLACY WELL #: 17B RRCID -> 154939 COMPL. DATE 07/23/1995 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8062 - 8257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	-0-	-0-	-186	B	-0-					N	-0-					56
01	186	N	-0-	-0-	-186	B	-0-					N	-0-					56
02	174	N	-0-	-0-	-174	B	-0-					N	-0-					56
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					56
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					56
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					56

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. //CONT.// 945581
EDINGBURG IMPROVEMENT ASSOC. WELL #: 5 RRCID -> 162029 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7409 - 7446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1131	N	1131	-0-	-0-	B	-0-	140	1	991	2	N	-0-					44
01	1331	N	1331	-0-	-0-	B	-0-	164	1	1167	2	N	-0-					44
02	1087	N	1087	-0-	-0-	B	-0-	118	1	969	2	N	-0-					44
03	1232	N	1232	-0-	-0-	B	-0-	124	1	1108	2	N	-0-					44
04	1178	N	1178	-0-	-0-	B	-0-	121	1	1057	2	N	-0-					44
*05	1225	N	1225	-0-	-0-	B	-0-	127	1	1098	2	N	-0-					44

SWANTNER WELL #: 1 RRCID -> 163103 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 7506 - 7536

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					122
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					122
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					122
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	45	71	1			96
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					96
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					96

DOUGHERTY, M. P. WELL #: B 1 RRCID -> 163847 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5927 - 5937

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	3					13
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					13
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					13
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					13
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					13
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-	13	1			-0-

SWANTNER WELL #: 2 RRCID -> 165168 COMPL. DATE 06/19/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7124 - 7162

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOCIATION WELL #: 3 RRCID -> 174158 COMPL. DATE 07/07/1999 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 7230 - 7298

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HIDALGO WILLACY WELL #: 15B RRCID -> 181498 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 8223 - 8314

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HIDALGO-WILLACY WELL #: 7B RRCID -> 185276 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 9105 PERF. 8048 - 8106

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. //CONT.// 945581
HIDALGO WILLACY WELL #: 15B RRCID -> 190899 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 7826 - 8008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	12	-0-	-639 B	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					7
01	620	N	-0-	-0-	-620 B	-0-					Y	-0-					7
02	348	N	-0-	-0-	-348 B	-0-					Y	-0-					7
03	12	N	-0-	-0-	-12 B	-0-					Y	-0-					7
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					7
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					7

HIDALGO WILLACY WELL #: 5B RRCID -> 191634 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 8500 - 8610

12	93	N	3	-0-	-90 B	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					Y	-0-					-0-
02	87	N	-0-	-0-	-87 B	-0-					Y	-0-					-0-
03	3	N	-0-	-0-	-3 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-

HIDLAGO - WILLACY WELL #: 3A RRCID -> 192340 COMPL. DATE 11/02/2002 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7785 - 7868

12	465	N	14	-0-	-451 B	-0-	1 9	1 9	4	2	Y	8					54
01	372	N	321	-0-	-51 B	-0-	38 15	1 9	268	2	Y	14	45	1			23
02	707	N	707	-0-	-0- B	-0-	76 11	1 9	620	2	Y	10					33
03	595	N	595	-0-	-0- B	-0-	59 9	1 9	527	2	Y	8					41
04	DLQ G-10		562	-0-	562 B	562	56 22	1 9	484	2	Y	20					61
05	DLQ G-10		560	-0-	560 B	1122	57 12	1 9	491	2	Y	11					72

TEXAN GARDENS WELL #: 1 RRCID -> 193802 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8428 - 8549

12	2759	X	413	-0-	-2346 B	-0-	51	1	362	2	N	-0-					145
01	1581	X	298	-0-	-1283 B	-0-	37	1	261	2	N	-0-					145
02	3538	X	318	-0-	-3220 B	-0-	35	1	283	2	N	-0-					145
03	3782	X	345	-0-	-3437 B	-0-	35	1	310	2	N	-0-					145
04	3660	X	261	-0-	-3399 B	-0-	27	1	234	2	N	-0-					145
05	403	X	-0-	-0-	-403 B	-0-					N	-0-					145

GARCIA, E. WELL #: 1 RRCID -> 194526 COMPL. DATE 03/18/2003 TOTAL DEPTH 10021 PERF. 7270 - 7280

12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. //CONT.// 945581
HEARD GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 194585 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 10154 PERF. 8069 - 8334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	8	-0-	-767 B	-0-	1	1	4	2	Y	3					13
							3	9									
01	806	N	274	-0-	-532 B	-0-	34	1	240	2	Y	-0-					13
02	811	N	811	-0-	-0- B	-0-	88	1	723	2	Y	-0-					13
03	808	N	808	-0-	-0- B	-0-	81	1	727	2	Y	-0-					13
04	682	N	682	-0-	-0- B	-0-	70	1	612	2	Y	-0-					13
*05	869	N	869	-0-	-0- B	-0-	90	1	779	2	Y	-0-	13	1			-0-

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOCIATION WELL #: 5 RRCID -> 194619 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7862 - 7934

12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

HIDALGO-WILLACY WELL #: 7 RRCID -> 214119 COMPL. DATE 03/27/2005 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8344 - 8370

12	961	N	687	-0-	-274 B	-0-	85	1	602	2	Y	-0-					-0-
01	899	N	689	-0-	-210 B	-0-	85	1	604	2	Y	-0-					-0-
02	553	N	553	-0-	-0- B	-0-	60	1	493	2	Y	-0-					-0-
03	705	N	705	-0-	-0- B	-0-	71	1	634	2	Y	-0-					-0-
04	660	N	627	-0-	-33 B	-0-	64	1	563	2	Y	-0-					-0-
*05	639	N	639	-0-	-0- B	-0-	66	1	573	2	Y	-0-					-0-

HIDALGO-WILLACY WELL #: 5 RRCID -> 214154 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7706 - 7732

12	31	N	10	-0-	-21 B	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					19
01	31	N	12	-0-	-19 B	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					19
02	14	N	11	-0-	-3 B	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					19
03	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					19
04	12	N	12	-0-	-0- B	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					19
05	11	N	-0-	-0-	-11 B	-0-					Y	-0-					19

HIDALGO-WILLACY WELL #: 13B RRCID -> 214703 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 10166 PERF. 8455 - 8494

12	1142	N	1142	-0-	-0- B	-0-	141	1	1001	2	Y	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					Y	-0-					-0-
02	116	N	-0-	-0-	-116 B	-0-					Y	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155 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-

ZAMORA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215852 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 9224 PERF. 7876 - 7920

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. //CONT.// 945581
HIDALGO-WILLACY WELL #: 2 RRCID -> 216141 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8575 - 8688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	N	718	-0-	-150 B	-0-	89	1	629	2	Y	-0-					42
01	1021	N	1021	-0-	-0- B	-0-	126	1	895	2	Y	-0-					42
02	734	N	734	-0-	-0- B	-0-	80	1	654	2	Y	-0-					42
03	713	N	706	-0-	-7 B	-0-	71	1	635	2	Y	-0-					42
04	720	N	655	-0-	-65 B	-0-	67	1	588	2	Y	-0-					42
*05	1044	N	1044	-0-	-0- B	-0-	108	1	936	2	Y	-0-					42

ZAMORA "S" SAND GU WELL #: 3 RRCID -> 218791 COMPL. DATE 03/19/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7900 - 8118

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					4
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					4
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					4
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					4
04	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					4
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					4

HIDALGO WILLACY WELL #: 2B RRCID -> 219531 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8042 - 8092

12	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	-0-					26
01	4	N	-0-	-0-	-4 B	-0-					Y	-0-					26
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					26
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					26
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					26
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					26

HIDALGO-WILLACY WELL #: 1B RRCID -> 220491 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 7957 - 8004

12	186	N	7	-0-	-179 B	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					-0-
02	174	N	-0-	-0-	-174 B	-0-					N	-0-					-0-
03	7	N	-0-	-0-	-7 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-

HIDALGO WILLACY "A" WELL #: 2 RRCID -> 220504 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 8962 PERF. 7942 - 7974

12	234	N	234	-0-	-0- B	-0-	28 9	1 9	197	2	Y	8					53
01	250	N	250	-0-	-0- B	-0-	29 15	1 9	206	2	Y	14	45	1			22
02	174	N	132	-0-	-42 B	-0-	13 12	1 9	107	2	Y	11					33
03	248	N	185	-0-	-63 B	-0-	18 9	1 9	158	2	Y	8					41
04	261	N	261	-0-	-0- B	-0-	25 22	1 9	214	2	Y	20					61
*05	285	N	285	-0-	-0- B	-0-	28 12	1 9	245	2	Y	11					72

HIDALGO WILLACY WELL #: 11B RRCID -> 221193 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7474 - 7500

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	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-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. //CONT.// 945581
HEARD GAS UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 221477 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7676 - 7760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	2					11
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					11
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					11
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					11
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					11
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-	11	1			-0-

SWANTNER WELL #: 3 RRCID -> 221815 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 7650 - 7670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2232	X	1961	-0-	-271	B	-0-	242	1	1719	2	Y	-0-					189
01	2580	X	2580	-0-	-0-	B	-0-	318	1	2261	2	Y	1					190
								1	9									
02	2199	X	2199	-0-	-0-	B	-0-	239	1	1960	2	Y	-0-					190
03	2397	X	2397	-0-	-0-	B	-0-	236	1	2110	2	Y	46	98	1			138
								51	9									
04	2349	N	2349	-0-	-0-	B	-0-	241	1	2108	2	Y	-0-					138
*05	2612	N	2612	-0-	-0-	B	-0-	270	1	2341	2	Y	1					139
								1	9									

HEARD GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 221855 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7162 - 7208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	X	81	-0-	-105	B	-0-	10	1	68	2	Y	3					13
								3	9									
01	186	N	108	-0-	-78	B	-0-	13	1	95	2	Y	-0-					13
02	177	N	177	-0-	-0-	B	-0-	19	1	158	2	Y	-0-					13
03	93	N	90	-0-	-3	B	-0-	9	1	81	2	Y	-0-					13
04	119	N	119	-0-	-0-	B	-0-	12	1	107	2	Y	-0-					13
05	186	N	-0-	-0-	-186	B	-0-					Y	-0-	13	1			-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

HIDALGO-WILLACY WELL #: 8B RRCID -> 224309 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8586 - 8586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	32	-0-	-743	B	-0-	4	1	28	2	N	-0-					205
01	806	N	-0-	-0-	-806	B	-0-					N	-0-					205
02	551	N	-0-	-0-	-551	B	-0-					N	-0-					205
03	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	-0-					205
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					205
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					205

ZAMORA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235222 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 6810 - 6825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	3	3	8			12
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					12
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					12
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

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. //CONT.// 945581
HEARD GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 250554 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8206 - 8420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4075	X	4075	-0-	-0-	B	-0-	503	1	3570	2	Y	2					13
								2	9									
01	4742	X	4742	-0-	-0-	B	-0-	584	1	4158	2	Y	-0-					13
02	3975	X	3975	-0-	-0-	B	-0-	427	1	3495	2	Y	48					61
								53	9									
03	4092	X	4092	-0-	-0-	B	-0-	410	1	3672	2	Y	9					70
								10	9									
04	4380	X	3708	-0-	-672	B	-0-	380	1	3316	2	Y	11					81
								12	9									
05	4526	X	4492	-0-	-34	B	-0-	463	1	4008	2	Y	19	37	1			63
								21	9									

HIDALGO WILLACY WELL #: 4 RRCID -> 270569 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 9149 PERF. 7838 - 7847

12	7656	X	7656	-0-	-0-	B	-0-	942	1	6688	2	Y	24					125
								26	9									
01	7794	X	7794	-0-	-0-	B	-0-	950	1	6756	2	Y	80	168	1			37
								88	9									
02	7221	X	6331	-0-	-890	B	-0-	685	1	5610	2	Y	33					70
								36	9									
03	7719	X	6416	-0-	-1303	B	-0-	645	1	5770	2	Y	1					71
								1	9									
04	7530	X	5946	-0-	-1584	B	-0-	611	1	5335	2	Y	-0-					71
05	7781	X	5769	-0-	-2012	B	-0-	598	1	5171	2	Y	-0-					71

HEARD GAS UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 270570 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 8706 PERF. 8209 - 8239

12	217	N	6	-0-	-211	B	-0-	4	2	2	9	Y	2					12
01	217	N	-0-	-0-	-217	B	-0-					Y	-0-					12
02	399	N	399	-0-	-0-	B	-0-	43	1	352	2	Y	4					16
								4	9									
03	422	N	422	-0-	-0-	B	-0-	42	1	379	2	Y	1					17
								1	9									
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	2					19
05	62	N	-0-	-0-	-62	B	-0-					Y	-0-	19	1			-0-

HIDALGO WILLACY WELL #: 3B RRCID -> 270582 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7765 - 7835

12	1	N	-0-	-0-	-1	B	-0-					Y	-0-					17
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					17
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					17
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					17
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					17
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					17

TEXANITA (3190) 89095 408 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C. 220861
GUERRA, R. R. WELL #: 2 RRCID -> 146815 COMPL. DATE 09/12/1993 TOTAL DEPTH 4109 PERF. 3186 - 3194

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

THE DOXOLOGY (LWR VICKSBURG CONS 89246 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BARTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 246241 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 16986 PERF.15144 - 15164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	3760	3			Y	-0-					78
01	4154	X	3673	-0-	-481	-0-	3673	3			Y	-0-					78
02	3886	X	3434	-0-	-452	-0-	3432	3	2	9	Y	2					80
03	4154	X	3543	-0-	-611	-0-	3541	3	2	9	Y	2					82
04	3690	X	3374	-0-	-316	-0-	3371	3	3	9	Y	3					85
05	3751	X	3365	-0-	-386	-0-	3365	3			Y	-0-					85

OXY USA INC. 630591
DONALD E WILSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169527 COMPL. DATE 12/00/2004 TOTAL DEPTH 17773 PERF.15496 - 15662

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 177953 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 17495 PERF.15962 - 16026

12	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	196	1	3395	2	Y	11	26	1			9
							12	9									
01	3503	X	2957	-0-	-546	-0-	119	1	2832	2	Y	5					14
							6	9									
02	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	131	1	4376	2	Y	-0-					14
03	3503	X	3472	-0-	-31	-0-	119	1	3353	2	Y	-0-	12	1			2
04	3270	X	2967	-0-	-303	-0-	96	1	2871	2	Y	-0-					2
05	3379	X	2874	-0-	-505	-0-	125	1	2749	2	Y	-0-	2	1			-0-

THOMPSON, BETSY WILSON WELL #: 1 RRCID -> 179866 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 17112 PERF.16232 - 16462

12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	24784	-0-	21684	21684	1000	1	23743	2	Y	37					37
							41	9									
02	2900	N	34351	-0-	31451	53135	1000	1	33351	2	Y	-0-					37
03	3100	N	30208	-0-	27108	80243	1031	1	29176	2	Y	1	32	1			6
							1	9									
04	108644	X	28401	-0-	-80243	-0-	917	1	27484	2	Y	-0-					6
05	36735	X	25733	-0-	-11002	-0-	1122	1	24611	2	Y	-0-	6	1			-0-

DONALD E. WILSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 189211 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15800 PERF.15098 - 15262

12	341	N	129	-0-	-212	-0-	7	1	121	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
01	341	N	195	-0-	-146	-0-	8	1	186	2	Y	1					1
							1	9									
02	319	N	201	-0-	-118	-0-	6	1	195	2	Y	-0-					1
03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	10	1	279	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	419	N	419	-0-	-0-	-0-	14	1	405	2	Y	-0-					-0-
*05	311	N	311	-0-	-0-	-0-	14	1	297	2	Y	-0-					-0-

THE DOXOLOGY (LWR VICKSBURG CONS//CONT.// 89246 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BETSY WILSON THOMPSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194507 COMPL. DATE 12/08/2002 TOTAL DEPTH 16800 PERF.14039 - 15940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17763	X	10827	-0-	-6936	-0-	590	1	10200	2	Y	34	78	1			28
							37	9									
01	17763	X	59	-0-	-17704	-0-	2	1	57	2	Y	-0-					28
02	16617	X	80	-0-	-16537	-0-	1	1	39	2	Y	36					64
							40	9									
03	17670	X	69	-0-	-17601	-0-	1	1	28	2	Y	36	54	1			46
							40	9									
04	15210	X	80	-0-	-15130	-0-	1	1	38	2	Y	37					83
							41	9									
05	10819	X	-0-	-0-	-10819	-0-					Y	-0-	83	1			-0-

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, 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
12	13020	X	8983	-0-	-4037	-0-	489	1	8463	2	Y	28	46	1			23
							31	9									
01	11966	X	9000	-0-	-2966	-0-	363	1	8622	2	Y	14					37
							15	9									
02	9947	X	8748	-0-	-1199	-0-	254	1	8482	2	Y	11					48
							12	9									
03	9672	X	7930	-0-	-1742	-0-	270	1	7648	2	Y	11	40	1			19
							12	9									
04	8910	X	7353	-0-	-1557	-0-	237	1	7104	2	Y	11					30
							12	9									
05	9207	X	7216	-0-	-1991	-0-	314	1	6887	2	Y	14	31	1			13
							15	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
12	6120	X	6120	-0-	-0-	-0-	333	1	5765	2	Y	20	31	1			16
							22	9									
01	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	182	1	4332	2	Y	6					22
							7	9									
02	6004	X	6004	-0-	-0-	-0-	174	1	5799	2	Y	28					50
							31	9									
03	9823	X	9823	-0-	-0-	-0-	334	1	9457	2	Y	29	43	1			36
							32	9									
04	8556	X	8556	-0-	-0-	-0-	275	1	8250	2	Y	28					64
							31	9									
*05	5771	X	5771	-0-	-0-	-0-	249	1	5460	2	Y	56	69	1			51
							62	9									

THE DOXOLOGY (LWR VICKSBURG CONS//CONT.// 89246 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
DONALD E. WILSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249675 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 16650 PERF.15014 - 15682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3526	-0-	426	525	192	1	3322	2	Y	11	14	1			9
							12	9									
01	3100	N	3387	-0-	287	812	137	1	3244	2	Y	5					14
							6	9									
02	3831	X	3019	-0-	-812	-0-	88	1	2931	2	Y	-0-					14
03	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	103	1	2917	2	Y	-0-	12	1			2
04	3420	X	2778	-0-	-642	-0-	90	1	2688	2	Y	-0-					2
05	3534	X	2645	-0-	-889	-0-	115	1	2530	2	Y	-0-	2	1			-0-

THOMAS DIX (4860) 89461 650 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
BLUE WING ENERGY, INC. 076791
DIX WELL #: 1 RRCID -> 165595 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4992 - 5004

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

THOMAS LOCKHART (2600) 89481 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
MOFFETT, LILLIAN PARR, EST OF 573629
ARCHER PARR TRUST WELL #: 1 RRCID -> 103192 COMPL. DATE 11/08/1982 TOTAL DEPTH 5508 PERF. 2606 - 2614

12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		10
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		10
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		10
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		10
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		10
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		10

THOMAS LOCKHART (3200) 89481 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
SUN EXPLORATION, INC. 829289
ROGERS, HERMINIA G. WELL #: 5 RRCID -> 132685 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 4709 PERF. 3238 - 3248

12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

THOMAS LOCKHART (3400) 89481 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
SUN EXPLORATION, INC. 829289
ROGERS, HERMINIA G. WELL #: 1 RRCID -> 088285 COMPL. DATE 12/26/1979 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3372 - 3377

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

THOMAS LOCKHART (4000) 89481 875 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
PEREZ, H. F. 653300
ROGERS, R. J. WELL #: 1 RRCID -> 075798 COMPL. DATE 03/25/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	706					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	706					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	706					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	706					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	706					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	706					N	NO RPT					-0-

THOMAS LOCKHART (PETTUS 4750) 89481 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
SUN EXPLORATION, INC. 829289
ROGERS, HERMINIA G. WELL #: 2 RRCID -> 101684 COMPL. DATE 07/13/1989 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 2200 - 2330

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSONVILLE, NE (WILCOX 9500) 89546 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HOLBEIN-MAJOR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 014625 COMPL. DATE 02/04/1961 TOTAL DEPTH 9882 PERF. N/A

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCLEAN, MARRS, TRUST -A- WELL #: 2 RRCID -> 014629 COMPL. DATE 09/18/1960 TOTAL DEPTH 9582 PERF. N/A

12	12090	X	11381	-0-	-709	-0-	730	1	10649	3	Y	2					6
							2	9									
01	12090	X	11118	-0-	-972	-0-	699	1	10416	3	Y	3	6	1			3
							3	9									
02	11252	X	9841	-0-	-1411	-0-	631	1	9208	3	Y	2					5
							2	9									
03	11067	X	10085	-0-	-982	-0-	676	1	9408	3	Y	1					6
							1	9									
04	9785	X	9785	-0-	-0-	-0-	668	1	9115	3	Y	2	5	1			3
							2	9									
05	9734	X	NO RPT	-0-	-9734	-0-					Y	NO RPT					3

MCLEAN, MARRS WELL #: 3 RRCID -> 014630 COMPL. DATE 01/25/1960 TOTAL DEPTH 10110 PERF. N/A

12	14229	X	14100	-0-	-129	-0-	905	1	13193	3	Y	2					6
							2	9									
01	14229	X	14097	-0-	-132	-0-	886	1	13208	3	Y	3	6	1			3
							3	9									
02	13311	X	12542	-0-	-769	-0-	805	1	11735	3	Y	2					5
							2	9									
03	13733	X	13084	-0-	-649	-0-	877	1	12206	3	Y	1					6
							1	9									
04	13650	X	11199	-0-	-2451	-0-	765	1	10433	3	Y	1	5	1			2
							1	9									
05	14105	X	NO RPT	-0-	-14105	-0-					Y	NO RPT					2

THOMPSONVILLE, NE (WILCOX 9500) //CONT.// 89546 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MCLEAN, MARRS WELL #: 4 RRCID -> 014631 COMPL. DATE 08/03/1960 TOTAL DEPTH 9600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2387	X	2068	-0-	-319	-0-	133	1	1934	3	Y	1					4
							1	9									
01	2387	X	2195	-0-	-192	-0-	138	1	2055	3	Y	2	4	1			2
							2	9									
02	2117	X	1865	-0-	-252	-0-	120	1	1744	3	Y	1					3
							1	9									
03	2139	X	2129	-0-	-10	-0-	143	1	1985	3	Y	1					4
							1	9									
04	2130	N	1908	-0-	-222	-0-	130	1	1777	3	Y	1	3	1			2
							1	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TREVINO, ADOLFO WELL #: 4 RRCID -> 014637 COMPL. DATE 01/29/1983 TOTAL DEPTH 9831 PERF. 9770 - 7800

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLBEIN, R., UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 014642 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9493 - 9566

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/19/2016 - P/A 04-19-2016

HOLBEIN, R., UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 014643 COMPL. DATE 02/15/1961 TOTAL DEPTH 9470 PERF. N/A

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLBEIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 122983 COMPL. DATE 12/24/1986 TOTAL DEPTH 9659 PERF. 9516 - 9650

12	14519	X	14519	-0-	-0-	-0-	932	1	13585	3	Y	2					6
							2	9									
01	14813	X	14813	-0-	-0-	-0-	931	1	13879	3	Y	3	6	1			3
							3	9									
02	13467	X	13467	-0-	-0-	-0-	864	1	12601	3	Y	2					5
							2	9									
03	14121	X	14121	-0-	-0-	-0-	947	1	13173	3	Y	1					6
							1	9									
04	13824	X	13824	-0-	-0-	-0-	944	1	12878	3	Y	2	5	1			3
							2	9									
05	13733	X	NO RPT	-0-	-13733	-0-					Y	NO RPT					3

THOMPSONVILLE, NE (WILCOX 9500) //CONT.// 89546 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HOLBEIN-MAJORS G. U. "A" WELL #: 1 RRCID -> 175386 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9507 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12969	X	12969	-0-	-0-	-0-	888	1 2	12079	3	Y	2					6
01	13674	X	13674	-0-	-0-	-0-	860	1 3	12811	3	Y	3	6	1			3
02	12079	X	12079	-0-	-0-	-0-	728	1 2	11349	3	Y	2					5
03	12528	X	12528	-0-	-0-	-0-	788	1 1	11739	3	Y	1					6
04	12421	X	12421	-0-	-0-	-0-	794	1 2	11625	3	Y	2	5	1			3
05	12586	X	NO RPT	-0-	-12586	-0-					Y	NO RPT					3

HOLBEIN TRUST WELL #: 1 RRCID -> 243315 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 13885 PERF. N/A

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAKWOOD ENERGY, INC. 617356
BRUNI G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 123687 COMPL. DATE 03/13/1987 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9590 - 9640

12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PONTIAC OIL, INC. 670449
TREVINO, ADOLFO WELL #: 5 RRCID -> 014638 COMPL. DATE 09/11/1961 TOTAL DEPTH 9828 PERF. N/A

12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSONVILLE, NE. (W-19) 89546 412 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
OXY USA INC. 630591
OSPREY WELL #: 3 RRCID -> 176503 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 16404 PERF.13896 - 14969

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OSPREY WELL #: 4 RRCID -> 181484 COMPL. DATE 12/14/2000 TOTAL DEPTH 15430 PERF.14207 - 15047

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSONVILLE, NE. (9800) 89546 445 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
BRUNI ESTATE -D- WELL #: 2 RRCID -> 053721 COMPL. DATE 09/10/1972 TOTAL DEPTH 9907 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6262	X	6262	-0-	-0-	-0-	402	1 4 9	5856	3	Y	4					11
01	6200	X	6159	-0-	-41	-0-	387	1 7 9	5765	3	Y	6	11	1			6
02	6683	X	6683	-0-	-0-	-0-	429	1 2 9	6252	3	Y	2					8
03	9769	X	9769	-0-	-0-	-0-	655	1 3 9	9111	3	Y	3					11
04	6224	X	6224	-0-	-0-	-0-	425	1 4 9	5795	3	Y	4	10	1			5
05	6076	X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					Y	NO RPT					5

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
12	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	325	1 1 9	4735	3	Y	1					5
01	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	289	1 3 9	4311	3	Y	3	5	1			3
02	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	242	1 2 9	3531	3	Y	2					5
03	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	284	1 1 9	3956	3	Y	1					6
04	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	292	1 2 9	3987	3	Y	2	5	1			3
05	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					Y	NO RPT					3

THOMPSONVILLE, NE. (10640) 89546 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MCLEAN, MARRS, -C- WELL #: 1X RRCID -> 039291 COMPL. DATE 04/15/1966 TOTAL DEPTH 10790 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	N	718	-0-	-150	-0-	45	1 12 9	661	3	Y	11					32
01	331	N	331	-0-	-0-	-0-	20	1 17 9	294	3	Y	15	31	1			16
02	531	N	531	-0-	-0-	-0-	34	1 7 9	490	3	Y	6					22
03	801	N	801	-0-	-0-	-0-	53	1 10 9	738	3	Y	9					31
04	606	N	606	-0-	-0-	-0-	41	1 12 9	553	3	Y	11	27	1			15
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

MARRS MCLEAN TRUST -A- WELL #: 6 RRCID -> 191795 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 12775 PERF.10751 - 12611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		2699	-0-	2699	5467	173	1 2 9	2524	3	Y	2					6
01	T. A.		2674	-0-	2674	8141	168	1 3 9	2503	3	Y	3	6	1			3
02	T. A.		2467	-0-	2467	10608	158	1 2 9	2307	3	Y	2					5
03	T. A.		2582	-0-	2582	13190	173	1 1 9	2408	3	Y	1					6
04	15720	X	2530	-0-	-13190	-0-	173	1 2 9	2355	3	Y	2	5	1			3
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

THOMPSONVILLE, NE. (10640) //CONT.// 89546 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MARRS MCLEAN TRUST -A- WELL #: 8 RRCID -> 230403 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 12822 PERF.10726 - 10736

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	112	N	112	-0-	-0-	-0-	7	1	105	3	Y	-0-					-0-
01	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
02	58	N	25	-0-	-33	-0-	2	1	23	3	Y	-0-					-0-
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	Y	-0-					-0-
04	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCLEAN, MARRS WELL #: 11 RRCID -> 247003 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10688 - 10700

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	174	1	2544	3	Y	5					13
							6	9									
01	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	166	1	2476	3	Y	6	12	1			7
							7	9									
02	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	159	1	2321	3	Y	3					10
							3	9									
03	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	177	1	2465	3	Y	3					13
							3	9									
04	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	179	1	2438	3	Y	3	11	1			5
							3	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCLEAN HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 189381 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11085 - 13515

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	810	N	810	-0-	-0-	-0-	52	1	756	3	Y	2					5
							2	9									
01	855	N	855	-0-	-0-	-0-	54	1	798	3	Y	3	5	1			3
							3	9									
02	783	N	704	-0-	-79	-0-	45	1	657	3	Y	2					5
							2	9									
03	796	N	796	-0-	-0-	-0-	53	1	742	3	Y	1					6
							1	9									
04	840	N	835	-0-	-5	-0-	57	1	776	3	Y	2	5	1			3
							2	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

FROST MCLEAN WELL #: 1 RRCID -> 242188 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 14680 PERF.11166 - 11186

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	1333	X	285	-0-	-1048	-0-	19	1 7 9	259	3	Y	6					12
01	491	X	491	-0-	-0-	-0-	30	1 8 9	453	3	Y	7	11	1			8
02	186	X	186	-0-	-0-	-0-	12	1 2 9	172	3	Y	2					10
03	271	X	271	-0-	-0-	-0-	18	1 2 9	251	3	Y	2					12
04	480	N	56	-0-	-424	-0-	4	1 2 9	50	3	Y	2	11	1			3
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

THOMPSONVILLE, NE. (12500) 89546 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
STROMAN-ARMSTRONG WELL #: 5 RRCID -> 228834 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 14350 PERF.12950 - 14060

12	19592	X	18647	-0-	-945	-0-	2156	1	16491	2	N	-0-					2
01	19592	X	15582	-0-	-4010	-0-	2226	1	13356	2	N	-0-					2
02	18328	X	17262	-0-	-1066	-0-	2175	1	15087	2	N	-0-					2
03	18972	X	17855	-0-	-1117	-0-	2329	1	15526	2	N	-0-					2
04	DLQ G-10		16034	-0-	16034	16034	2164	1	13870	2	N	-0-					2
*05	DLQ G-10		17721	-0-	17721	33755	2328	1	15393	2	N	-0-					2

STROMAN-ARMSTRONG WELL #: 6 RRCID -> 233964 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13028 - 13046

12	1643	N	1470	-0-	-173	-0-	170	1	1300	2	N	-0-					-0-
01	1550	N	701	-0-	-849	-0-	100	1	601	2	N	-0-					-0-
02	1537	N	1494	-0-	-43	-0-	188	1	1306	2	N	-0-					-0-
03	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	196	1	1309	2	N	-0-					-0-
04	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	185	1	1189	2	N	-0-					-0-
05	1612	N	1505	-0-	-107	-0-	198	1	1307	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

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARRS MCLEAN TRUST -C- WELL #: 16 RRCID -> 155807 COMPL. DATE 06/24/1995 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12382 - 12390

12	20553	X	20553	-0-	-0-	-0-	1319	1 2 9	19232	3	Y	2					6
01	20534	X	20534	-0-	-0-	-0-	1291	1 4 9	19239	3	Y	4	6	1			4
02	19116	X	19116	-0-	-0-	-0-	1227	1 1 9	17888	3	Y	1					5
03	20027	X	20027	-0-	-0-	-0-	1343	1 1 9	18683	3	Y	1					6
04	19709	X	19709	-0-	-0-	-0-	1346	1 2 9	18361	3	Y	2	5	1			3
05	19406	X	NO RPT	-0-	-19406	-0-					Y	NO RPT					3

THOMPSONVILLE, NE. (12500) //CONT.// 89546 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MARRS MCLEAN TRUST -A- WELL #: 4 RRCID -> 171363 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 14350 PERF.12914 - 12927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15655	X	13256	-0-	-2399	-0-	851	1 2 9	12403	3	Y	2					6
01	15655	X	12348	-0-	-3307	-0-	776	1 4 9	11568	3	Y	4	6	1			4
02	14587	X	13391	-0-	-1196	-0-	859	1 1 9	12531	3	Y	1					5
03	15593	X	13129	-0-	-2464	-0-	880	1 1 9	12248	3	Y	1					6
04	13789	X	13789	-0-	-0-	-0-	942	1 2 9	12845	3	Y	2	5	1			3
05	12679	X	NO RPT	-0-	-12679	-0-					Y	NO RPT					3

HOLBEIN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 172485 COMPL. DATE 03/18/1999 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13058 - 13091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARRS MCLEAN TRUST -A WELL #: 5 RRCID -> 175454 COMPL. DATE 01/01/2000 TOTAL DEPTH 13065 PERF.12850 - 12890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARRS MCLEAN TRUST WELL #: 16 RRCID -> 176678 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13046 - 13064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1221	X	1221	-0-	-0-	-0-	78	1	1143	3	Y	-0-					-0-
01	1288	X	1288	-0-	-0-	-0-	81	1	1207	3	Y	-0-					-0-
02	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	200	1	2911	3	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	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOLBEIN TRUST WELL #: 2 RRCID -> 176745 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 13423 PERF.13198 - 13222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	268	1 2 9	3907	3	Y	2					6
01	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	257	1 3 9	3828	3	Y	3	6	1			3
02	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	229	1 2 9	3340	3	Y	2					5
03	3813	X	3429	-0-	-384	-0-	230	1 1 9	3198	3	Y	1					6
04	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	223	1 2 9	3049	3	Y	2	5	1			3
05	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT					3

THOMPSONVILLE, NE. (12500) //CONT.// 89546 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MARRS MCLEAN TRUST WELL #: 17 RRCID -> 178020 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 13425 PERF.12990 - 13010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	226	1 9	3300	3	Y	1					4
01	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	190	1 9	2831	3	Y	2	4	1			2
02	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	180	1 9	2621	3	Y	1					3
03	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	196	1 9	2728	3	Y	1					4
04	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	240	1 9	3270	3	Y	1	3	1			2
05	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					2

HOLBEIN TRUST WELL #: 3 RRCID -> 180049 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 15474 PERF.13380 - 13400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-					16
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	16	1			-0-
02	162	N	162	-0-	-0-	-0-	10	1 3 9	149	3	Y	3					3
03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	20	1 12 9	279	3	Y	11					14
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12	1			2
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

MCLEAN, MARRS TRUST WELL #: 18 RRCID -> 181431 COMPL. DATE 02/20/2001 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12950 - 12970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6215	X	6215	-0-	-0-	-0-	399	1 2 9	5814	3	Y	2					6
01	6107	X	6107	-0-	-0-	-0-	384	1 3 9	5720	3	Y	3	6	1			3
02	5592	X	5592	-0-	-0-	-0-	359	1 2 9	5231	3	Y	2					5
03	5729	X	5729	-0-	-0-	-0-	384	1 1 9	5344	3	Y	1					6
04	5820	X	5117	-0-	-703	-0-	349	1 1 9	4767	3	Y	1	5	1			2
05	6014	X	NO RPT	-0-	-6014	-0-					Y	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCLEAN, MARRS TRUST WELL #: 20 RRCID -> 182753 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12523 - 12538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12090	X	10797	-0-	-1293	-0-	739	1 2 9	10056	3	Y	2					6
01	12090	X	10873	-0-	-1217	-0-	683	1 3 9	10187	3	Y	3	6	1			3
02	10643	X	10643	-0-	-0-	-0-	683	1 2 9	9958	3	Y	2					5
03	11253	X	9646	-0-	-1607	-0-	647	1 1 9	8998	3	Y	1					6
04	10005	X	10005	-0-	-0-	-0-	683	1 1 9	9321	3	Y	1	5	1			2
05	7936	X	NO RPT	-0-	-7936	-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 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
12	11713	X	11713	-0-	-0-	-0-	752	1 2 9	10959	3	Y	2					5
01	11377	X	9473	-0-	-1904	-0-	595	1 3 9	8875	3	Y	3	5	1			3
02	10643	X	9594	-0-	-1049	-0-	616	1 1 9	8977	3	Y	1					4
03	10084	X	10084	-0-	-0-	-0-	676	1 1 9	9407	3	Y	1					5
04	9687	X	9687	-0-	-0-	-0-	661	1 1 9	9025	3	Y	1	4	1			2
05	9362	X	NO RPT	-0-	-9362	-0-					Y	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
12	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	290	1 1 9	4230	3	Y	1					1
01	5369	X	5369	-0-	-0-	-0-	338	1	5031	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	168	1	2448	3	Y	-0-					-0-
03	5937	X	5937	-0-	-0-	-0-	398	1 1 9	5538	3	Y	1					1
04	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	297	1	4055	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT					-0-

STROMAN-ARMSTRONG WELL #: 4 RRCID -> 196853 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12920 - 12930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	65	1 1 9	950	3	Y	1					1
01	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	81	1	1200	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	66	1	956	3	Y	-0-					-0-
03	925	N	925	-0-	-0-	-0-	62	1 1 9	862	3	Y	1					1
04	1230	N	855	-0-	-375	-0-	58	1	797	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARRS MCLEAN TRUST -A- WELL #: 7 RRCID -> 211212 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 13318 PERF.13040 - 13060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	250	N	250	-0-	-0-	-0-	15 10	1 9	225	3	Y	9					9
03	269	N	269	-0-	-0-	-0-	17 15	1 9	237	3	Y	14					23
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	16 21	1 9	220	3	Y	19	20	1			22
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OSPREY WELL #: 2 RRCID -> 191636 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 14421 PERF.13142 - 13162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSONVILLE, NE. (12500 FB-C) 89546 753 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MARRS MCLEAN TRUST WELL #: 13 RRCID -> 150050 COMPL. DATE 05/06/1994 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12699 - 12766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8029	X	7970	-0-	-59	-0-	511 2	1 9	7457	3	Y	2					5
01	8029	X	7616	-0-	-413	-0-	479 3	1 9	7134	3	Y	3	5	1			3
02	7250	X	6469	-0-	-781	-0-	415 1	1 9	6053	3	Y	1					4
03	7422	X	7422	-0-	-0-	-0-	498 1	1 9	6923	3	Y	1					5
04	7710	X	6366	-0-	-1344	-0-	435 2	1 9	5929	3	Y	2	5	1			2
05	7967	X	NO RPT	-0-	-7967	-0-					Y	NO RPT					2

MARRS MCLEAN TRUST WELL #: 14 RRCID -> 163877 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12868 - 12899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14012	X	13118	-0-	-894	-0-	842 1	1 9	12275	3	Y	1					3
01	14012	X	13743	-0-	-269	-0-	864 2	1 9	12877	3	Y	2	3	1			2
02	13108	X	12740	-0-	-368	-0-	818	1	11922	3	Y	-0-					2
03	13461	X	13461	-0-	-0-	-0-	903 1	1 9	12557	3	Y	1					3
04	13147	X	13147	-0-	-0-	-0-	898 1	1 9	12248	3	Y	1	3	1			1
05	13578	X	NO RPT	-0-	-13578	-0-					Y	NO RPT					1

MARRS MCLEAN TRUST WELL #: 15 RRCID -> 166952 COMPL. DATE 02/22/1998 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13170 - 13200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	X	255	-0-	-241	-0-	16	1	239	3	Y	-0-					-0-
01	496	X	117	-0-	-379	-0-	7	1	110	3	Y	-0-					-0-
02	464	X	72	-0-	-392	-0-	5	1	67	3	Y	-0-					-0-
03	310	X	149	-0-	-161	-0-	10	1	139	3	Y	-0-					-0-
04	300	X	216	-0-	-84	-0-	15	1	201	3	Y	-0-					-0-
05	248	X	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

THOMPSONVILLE, NE. (13600) 89546 814 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
FROST MCLEAN WELL #: 1 RRCID -> 162683 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 14680 PERF.13657 - 13686

12	6634	X	6326	-0-	-308	-0-	406	1	5919	3	Y	1					5
							1	9									
01	6634	X	6240	-0-	-394	-0-	392	1	5845	3	Y	3	5	1			3
							3	9									
02	5916	X	5449	-0-	-467	-0-	350	1	5098	3	Y	1					4
							1	9									
03	6200	X	6141	-0-	-59	-0-	412	1	5728	3	Y	1					5
							1	9									
04	6120	X	5757	-0-	-363	-0-	393	1	5362	3	Y	2	5	1			2
							2	9									
05	6324	X	NO RPT	-0-	-6324	-0-					Y	NO RPT					2

MCLEAN HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 166066 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 14067 PERF.13560 - 13572

12	2480	X	2276	-0-	-204	-0-	146	1	2128	3	Y	2					6
							2	9									
01	2480	X	2358	-0-	-122	-0-	148	1	2208	3	Y	2	5	1			3
							2	9									
02	2320	X	1973	-0-	-347	-0-	127	1	1845	3	Y	1					4
							1	9									
03	2124	X	2124	-0-	-0-	-0-	142	1	1980	3	Y	2					6
							2	9									
04	2280	X	2058	-0-	-222	-0-	140	1	1917	3	Y	1	5	1			2
							1	9									
05	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					Y	NO RPT					2

MCLEAN HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 173044 COMPL. DATE 05/14/1999 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13952 - 13971

12	1488	X	1030	-0-	-458	-0-	66	1	963	3	Y	1					1
							1	9									
01	1488	X	1098	-0-	-390	-0-	69	1	1029	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	1189	X	918	-0-	-271	-0-	59	1	859	3	Y	-0-					-0-
03	1531	X	1531	-0-	-0-	-0-	103	1	1427	3	Y	1					1
							1	9									
04	1204	X	1204	-0-	-0-	-0-	82	1	1122	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	1085	X	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCLEAN HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 185301 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13509 - 13515

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	248					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	248					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	248					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	248					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	248					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	248					N	NO RPT					-0-

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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCLEAN HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 189351 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13682 - 13702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
PEREZ, F. E WELL #: 1 RRCID -> 181483 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 14895 PERF.13863 - 14652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSONVILLE, NE. (13700) 89546 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
F PEREZ WELL #: 1 RRCID -> 169590 COMPL. DATE 07/09/1998 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13760 - 13780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	-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-

PEREZ, E. WELL #: 1 RRCID -> 174409 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 14951 PERF.13810 - 13830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	5735	X	4008	-0-	-1727	-0-	132	1	3876	2	N	-0-					-0-
01	5735	X	4226	-0-	-1509	-0-	4226	2			N	-0-					-0-
02	5539	X	5108	-0-	-431	-0-	5108	2			N	-0-					-0-
03	5921	X	5117	-0-	-804	-0-	5117	2			N	-0-					-0-
04	5730	X	5314	-0-	-416	-0-	229	1	5085	2	N	-0-					-0-
*05	5318	X	5318	-0-	-0-	-0-	5318	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
12	7347	X	4925	-0-	-2422	-0-	163	1	4762	2	N	-0-			-0-
01	7347	X	5598	-0-	-1749	-0-	5598	2			N	-0-			-0-
02	7476	X	7476	-0-	-0-	-0-	7476	2			N	-0-			-0-
03	6729	X	6729	-0-	-0-	-0-	6729	2			N	-0-			-0-
04	6090	X	5904	-0-	-186	-0-	254	1	5650	2	N	-0-			-0-
*05	5955	X	5955	-0-	-0-	-0-	5955	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
12	47684	X	47684	-0-	-0-	-0-	1573	1	46111	2	N	-0-			-0-
01	43612	X	43612	-0-	-0-	-0-	43612	2			N	-0-			-0-
02	46450	X	46450	-0-	-0-	-0-	46450	2			N	-0-			-0-
03	47028	X	47028	-0-	-0-	-0-	47028	2			N	-0-			-0-
04	43618	X	43618	-0-	-0-	-0-	1877	1	41741	2	N	-0-			-0-
*05	44353	X	44353	-0-	-0-	-0-	44353	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
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	32640					N	NO RPT			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	32640					N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	32640					N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	32640					N	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	32640					N	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	32640					N	-0-			-0-

PEREZ, F. "D" WELL #: 2 RRCID -> 182320 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 14421 PERF.14240 - 14260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PEREZ, F "D" WELL #: 1 RRCID -> 182349 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 16365 PERF.10355 - 14380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		-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-

PEREZ, F "C" WELL #: 4 RRCID -> 183602 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 14206 PERF.13772 - 13782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	40809	X	40809	-0-	-0-	-0-	1346	1	39463	2	N	-0-			-0-
01	39414	X	39414	-0-	-0-	-0-	39414	2			N	-0-			-0-
02	30329	X	30329	-0-	-0-	-0-	30329	2			N	-0-			-0-
03	14973	X	-0-	-0-	-14973	-0-					N	-0-			-0-
04	33600	X	-0-	-0-	-33600	-0-					N	-0-			-0-
05	34720	X	-0-	-0-	-34720	-0-					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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		-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-

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
12	1488	N	1041	-0-	-447	-0-	34	1	1007	2	N	-0-					-0-
01	1147	N	832	-0-	-315	-0-	832	2			N	-0-					-0-
02	986	N	930	-0-	-56	-0-	930	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	977	-0-	-77	-0-	977	2			N	-0-					-0-
04	936	N	936	-0-	-0-	-0-	40	1	896	2	N	-0-					-0-
*05	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					-0-

L.O.G. ENERGY EXPLORATION, LTD. 480181
51 PENN WELL #: 1 RRCID -> 177792 COMPL. DATE 06/29/2000 TOTAL DEPTH 15588 PERF.14214 - 14432

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

OXY USA INC. 630591
OSPREY WELL #: 2 RRCID -> 176848 COMPL. DATE 10/25/1999 TOTAL DEPTH 14421 PERF.14090 - 14200

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

OSPREY WELL #: 3 RRCID -> 181797 COMPL. DATE 03/25/2000 TOTAL DEPTH 16404 PERF.14080 - 14126

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

OSPREY WELL #: 4 RRCID -> 182316 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 15430 PERF.14207 - 14504

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

OSPREY WELL #: 5 RRCID -> 185303 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14278 - 14510

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
DE LA GARZA WELL #: 1 RRCID -> 176819 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9343 - 9883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2170	N	2092	-0-	-78	-0-	274 13	1 9	1805	2	Y	12					170
01	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	281 261	1 9	1880	2	Y	237	186	1			221
02	2001	N	1995	-0-	-6	-0-	256 127	1 9	1612	2	Y	115	191	1			145
03	2077	N	2006	-0-	-71	-0-	245 102	1 9	1659	2	Y	93					238
04	DLQ G-10		1900	-0-	1900	1900	264 79	1 9	1557	2	Y	72					310
*05	DLQ G-10		1976	-0-	1976	3876	270 122	1 9	1584	2	Y	111	188	1			233

MORENO WELL #: 1 RRCID -> 191513 COMPL. DATE 09/23/2002 TOTAL DEPTH 11882 PERF.11152 - 11271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
01	2072	X	2072	-0-	-0-	-0-	523	1	1549	2	N	-0-					-0-
02	928	X	154	-0-	-774	-0-	13	1	141	2	N	-0-					-0-
03	1131	X	1131	-0-	-0-	-0-	144	1	987	2	N	-0-					-0-
04	2010	X	57	-0-	-1953	-0-	10	1	47	2	N	-0-					-0-
05	2077	X	876	-0-	-1201	-0-	102	1	774	2	N	-0-					-0-

MOGLIA "O" WELL #: 1 RRCID -> 195268 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STAGGS, JULIE-STATE WELL #: 1 RRCID -> 197049 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 12073 PERF.10638 - 10838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2015	X	1351	-0-	-664	-0-	389	1	962	2	N	-0-					70
01	1519	X	1388	-0-	-131	-0-	359 3	1 9	1026	2	N	3					73
02	1421	X	1230	-0-	-191	-0-	376 2	1 9	852	2	N	2					75
03	1426	X	1353	-0-	-73	-0-	409	1	944	2	N	-0-					75
04	1350	X	1340	-0-	-10	-0-	395	1	945	2	N	-0-					75
*05	1431	X	1431	-0-	-0-	-0-	397	1	1034	2	N	-0-					75

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
12	4619	X	3874	-0-	-745	-0-	329	1	3533	2	Y	11					57
							12	9									
01	4619	X	3706	-0-	-913	-0-	278	1	3421	2	Y	6	51	1			12
							7	9									
02	4321	X	3302	-0-	-1019	-0-	243	1	3050	2	Y	8					20
							9	9									
03	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	400	1	3823	2	Y	10					30
							11	9									
04	DLQ G-10		3907	-0-	3907	3907	345	1	3556	2	Y	5					35
							6	9									
*05	DLQ G-10		3828	-0-	3828	7735	530	1	3291	2	Y	6					41
							7	9									

MARSHALL STATE WELL #: 6 RRCID -> 201335 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10682 - 11667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6727	X	4997	-0-	-1730	-0-	425	1	4572	2	Y	-0-					122
01	6727	X	4569	-0-	-2158	-0-	344	1	4224	2	Y	1	109	1			14
							1	9									
02	6293	X	4532	-0-	-1761	-0-	333	1	4186	2	Y	12					26
							13	9									
03	5952	X	2973	-0-	-2979	-0-	281	1	2684	2	Y	7					33
							8	9									
04	DLQ G-10		4442	-0-	4442	4442	392	1	4044	2	Y	5					38
							6	9									
05	DLQ G-10		5227	-0-	5227	9669	723	1	4493	2	Y	10					48
							11	9									

MARSHALL STATE WELL #: 8 RRCID -> 202273 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11492 - 11711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	N	765	-0-	-103	-0-	65	1	698	2	Y	2					13
							2	9									
01	775	N	697	-0-	-78	-0-	52	1	645	2	Y	-0-	5	1			8
02	725	N	628	-0-	-97	-0-	46	1	582	2	Y	-0-					8
03	775	N	739	-0-	-36	-0-	70	1	669	2	Y	-0-					8
04	DLQ G-10		726	-0-	726	726	64	1	662	2	Y	-0-					8
*05	DLQ G-10		627	-0-	627	1353	87	1	540	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
12	248	N	161	-0-	-87	-0-	14	1	146	2	Y	1					6
							1	9									
01	155	N	100	-0-	-55	-0-	8	1	92	2	Y	-0-	1	1			5
02	116	N	-0-	-0-	-116	-0-					Y	-0-					5
03	308	N	308	-0-	-0-	-0-	29	1	279	2	Y	-0-					5
04	DLQ G-10		167	-0-	167	167	15	1	152	2	Y	-0-					5
*05	DLQ G-10		132	-0-	132	299	18	1	114	2	Y	-0-					5

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	14B2 EXT		1139	-0-	1139	1139	79	1	968	2	Y	84	20	1			69
							92	9									
02	14B2 EXT		138	-0-	138	1277	10	1	128	2	Y	-0-					69
03	1873	X	596	-0-	-1277	-0-	56	1	534	2	Y	5					74
							6	9									
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					74

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EL VIEJITO "B" WELL #: 2 RRCID -> 205762 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 12916 PERF.10298 - 12498

12	999	N	999	-0-	-0-	-0-	417	1	578	2	Y	4					148
							4	9									
01	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	708	1	1058	2	Y	-0-					148
02	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	504	1	1282	2	Y	-0-					148
03	795	N	795	-0-	-0-	-0-	447	1	348	2	Y	-0-					148
04	DLQ G-10		1085	-0-	1085	1085	810	1	272	2	Y	3	151	1			-0-
							3	9									
05	DLQ G-10		839	-0-	839	1924	175	1	643	2	Y	19					19
							21	9									

GUERRA, GILBERTO WELL #: 1 RRCID -> 205926 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9793 - 10680

12	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	576	1	2426	2	N	36					178
							40	9									
01	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	430	1	2493	2	N	42					220
							46	9									
02	2552	X	1787	-0-	-765	-0-	278	1	1495	2	N	13					233
							14	9									
03	3038	X	1708	-0-	-1330	-0-	300	1	1397	2	N	10					243
							11	9									
04	2940	X	1359	-0-	-1581	-0-	219	1	1140	2	N	-0-					243
*05	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	569	1	3083	2	N	76	191	1			128
							84	9									

EL VIEJITO "A" WELL #: 1 RRCID -> 208778 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 13514 PERF.10852 - 13308

12	842	X	842	-0-	-0-	-0-	114	1	728	2	N	-0-					-0-
01	818	X	818	-0-	-0-	-0-	132	1	686	2	N	-0-					-0-
02	754	X	543	-0-	-211	-0-	52	1	491	2	N	-0-					-0-
03	837	X	551	-0-	-286	-0-	69	1	482	2	N	-0-					-0-
04	810	X	531	-0-	-279	-0-	83	1	448	2	N	-0-					-0-
05	837	X	576	-0-	-261	-0-	91	1	485	2	N	-0-					-0-

TIJERINA WELL #: 1 RRCID -> 208782 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 13141 PERF.11008 - 13022

12	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	527	1	3351	2	Y	4					110
							4	9									
01	2421	X	2421	-0-	-0-	-0-	391	1	2024	2	Y	5					115
							6	9									
02	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	331	1	3133	2	Y	16					131
							18	9									
03	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	496	1	3459	2	Y	6					137
							7	9									
04	DLQ G-10		3917	-0-	3917	3917	614	1	3299	2	Y	4	75	1			66
							4	9									
05	DLQ G-10		3494	-0-	3494	7411	551	1	2935	2	Y	7					73
							8	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
12	4154	X	3223	-0-	-931	-0-	565	1	2658	2	Y	-0-					178
01	4154	X	3425	-0-	-729	-0-	581	1	2844	2	Y	-0-					178
02	3886	X	3129	-0-	-757	-0-	521	1	2608	2	Y	-0-					178
03	4154	X	3706	-0-	-448	-0-	707	1	2999	2	Y	-0-					178
04	DLQ	G-10	3476	-0-	3476	3476	681	1	2793	2	Y	2					180
							2	9									
05	DLQ	G-10	4201	-0-	4201	7677	705	1	3476	2	Y	18					198
							20	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
12	806	N	424	-0-	-382	-0-	81	1	343	2	Y	-0-					47
01	682	N	487	-0-	-195	-0-	72	1	415	2	Y	-0-					47
02	435	N	372	-0-	-63	-0-	58	1	314	2	Y	-0-					47
03	632	N	632	-0-	-0-	-0-	111	1	517	2	Y	4					51
							4	9									
04	DLQ	G-10	424	-0-	424	424	68	1	355	2	Y	1					52
							1	9									
05	DLQ	G-10	545	-0-	545	969	85	1	460	2	Y	-0-					52

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
12	961	N	661	-0-	-300	-0-	116	1	545	2	Y	-0-					12
01	1054	N	741	-0-	-313	-0-	126	1	615	2	Y	-0-					12
02	736	N	736	-0-	-0-	-0-	123	1	613	2	Y	-0-					12
03	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					12
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

TIJERINA WELL #: 2H RRCID -> 219915 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 11060 PERF.11360 - 12675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6510	X	3134	-0-	-3376	-0-	742	1	2386	2	Y	5					114
							6	9									
01	6510	X	3571	-0-	-2939	-0-	878	1	2685	2	Y	7					121
							8	9									
02	6701	X	6701	-0-	-0-	-0-	1013	1	5653	2	Y	32					153
							35	9									
03	4898	X	4297	-0-	-601	-0-	851	1	3439	2	Y	6					159
							7	9									
04	DLQ	G-10	3688	-0-	3688	3688	909	1	2775	2	Y	4	71	1			92
							4	9									
05	DLQ	G-10	4892	-0-	4892	8580	1173	1	3708	2	Y	10					102
							11	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
12	2728	X	1816	-0-	-912	-0-	430	1	1383	2	Y	3					102
							3	9									
01	2542	X	1197	-0-	-1345	-0-	294	1	900	2	Y	3					105
							3	9									
02	2262	X	2100	-0-	-162	-0-	317	1	1772	2	Y	10					115
							11	9									
03	2325	X	2148	-0-	-177	-0-	425	1	1716	2	Y	6					121
							7	9									
04	DLQ	G-10	1654	-0-	1654	1654	408	1	1244	2	Y	2	32	1			91
							2	9									
05	DLQ	G-10	1215	-0-	1215	2869	291	1	921	2	Y	3					94
							3	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
12	6496	X	6496	-0-	-0-	-0-	854	1	5630	2	Y	11					61
							12	9									
01	6203	X	6203	-0-	-0-	-0-	799	1	5346	2	Y	53					114
							58	9									
02	6072	X	6072	-0-	-0-	-0-	828	1	5218	2	Y	24					138
							26	9									
03	6372	X	6372	-0-	-0-	-0-	819	1	5551	2	Y	2					140
							2	9									
04	DLQ G-10		6128	-0-	6128	6128	884	1	5223	2	Y	19					159
							21	9									
05	DLQ G-10		6296	-0-	6296	12424	913	1	5363	2	Y	18					177
							20	9									

MORENO GU WELL #: 1H RRCID -> 229877 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 10562 PERF.10670 - 12675

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MORENO GU WELL #: 2H RRCID -> 236615 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 10477 PERF.10978 - 13400

12	12586	X	11224	-0-	-1362	-0-	941	1	10193	2	Y	82					231
							90	9									
01	11253	X	796	-0-	-10457	-0-	201	1	595	2	Y	-0-					231
02	10243	X	10243	-0-	-0-	-0-	831	1	9310	2	Y	93	195	1			129
							102	9									
03	11222	X	7347	-0-	-3875	-0-	932	1	6368	2	Y	43					172
							47	9									
04	DLQ G-10		5890	-0-	5890	5890	1030	1	4819	2	Y	37					209
							41	9									
05	DLQ G-10		8424	-0-	8424	14314	977	1	7426	2	Y	19					228
							21	9									

GALLAGHER, GLORIA B. WELL #: 7H RRCID -> 242046 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 11613 PERF.11852 - 14640

12	1736	X	966	-0-	-770	-0-	405	1	561	2	Y	-0-					43
01	1736	X	1267	-0-	-469	-0-	508	1	759	2	Y	-0-					43
02	1624	X	1267	-0-	-357	-0-	357	1	910	2	Y	-0-					43
03	1395	X	922	-0-	-473	-0-	517	1	403	2	Y	2					45
							2	9									
04	DLQ G-10		997	-0-	997	997	747	1	250	2	Y	-0-					45
05	DLQ G-10		832	-0-	832	1829	178	1	654	2	Y	-0-					45

PEREZ-MOGLIA G.U. WELL #: 1H RRCID -> 245002 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 10557 PERF.10634 - 14000

12	7439	X	7439	-0-	-0-	-0-	1419	1	5977	2	Y	39					96
							43	9									
01	7223	X	7092	-0-	-131	-0-	1039	1	6018	2	Y	32					128
							35	9									
02	6757	X	6370	-0-	-387	-0-	993	1	5334	2	Y	39	120	1			47
							43	9									
03	7223	X	6928	-0-	-295	-0-	1218	1	5678	2	Y	29					76
							32	9									
04	DLQ G-10		6573	-0-	6573	6573	1048	1	5458	2	Y	61					137
							67	9									
05	DLQ G-10		6654	-0-	6654	13227	1032	1	5587	2	Y	32					169
							35	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
EL VIEJITO "B" WELL #: 4H RRCID -> 248792 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 12340 PERF.14578 - 16578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3906	X	2223	-0-	-1683	-0-	913	1	1264	2	Y	42			234
							46	9							
01	3906	X	48	-0-	-3858	-0-	19	1	29	2	Y	-0-			234
02	3654	X	-0-	-0-	-3654	-0-					Y	-0-			234
03	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					Y	-0-			234
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			234
05	DLQ	G-10	4296	-0-	4296	4296	895	1	3290	2	Y	101			335
							111	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2511	N	2370	-0-	-141	-0-	311	1	2053	2	Y	5			26
							6	9							
01	2418	N	2252	-0-	-166	-0-	290	1	1941	2	Y	19			45
							21	9							
02	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	290	1	1830	2	Y	8			53
							9	9							
03	2356	N	2222	-0-	-134	-0-	286	1	1935	2	Y	1			54
							1	9							
04	DLQ	G-10	2174	-0-	2174	2174	314	1	1852	2	Y	7			61
							8	9							
05	DLQ	G-10	2237	-0-	2237	4411	324	1	1905	2	Y	7			68
							8	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	773	1	3255	2	Y	21			93
							23	9							
01	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	566	1	3278	2	Y	18			111
							20	9							
02	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	568	1	3049	2	Y	22	69	1	64
							24	9							
03	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	676	1	3155	2	Y	17			81
							19	9							
04	DLQ	G-10	3820	-0-	3820	3820	615	1	3205	2	Y	-0-			81
*05	DLQ	G-10	3687	-0-	3687	7507	572	1	3096	2	Y	17			98
							19	9							

MOGLIA WELL #: 5H RRCID -> 254895 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 10576 PERF.10774 - 12265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	6634	X	2421	-0-	-4213	-0-	461	1	1941	2	Y	17			182
							19	9							
01	8561	X	8561	-0-	-0-	-0-	1233	1	7144	2	Y	167	192	1	157
							184	9							
02	6732	X	6732	-0-	-0-	-0-	1033	1	5549	2	Y	136	190	1	103
							150	9							
03	6634	X	4119	-0-	-2515	-0-	713	1	3325	2	Y	74			177
							81	9							
04	DLQ	G-10	5179	-0-	5179	5179	811	1	4224	2	Y	131	195	1	113
							144	9							
05	DLQ	G-10	7069	-0-	7069	12248	1082	1	5859	2	Y	116			229
							128	9							

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
DE LA GARZA, LOLITA BENAVIDES WELL #: 1 RRCID -> 201251 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 12043 PERF.11792 - 11876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
BILLINGS B WELL #: 1 RRCID -> 185724 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11315 - 11454

12	3379	X	2967	-0-	-412	-0-	261	1	2703	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	3379	X	2444	-0-	-935	-0-	223	1	2218	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	2958	X	2194	-0-	-764	-0-	215	1	1976	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
03	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	301	1	3314	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
04	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	306	1	2785	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
*05	2547	X	2547	-0-	-0-	-0-	267	1	2277	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

UNION RANCH WELL #: 1 RRCID -> 186078 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 12053 PERF.10984 - 11014

12	9765	X	7878	-0-	-1887	-0-	524	1	7264	2	Y	82	86	1			39
							90	9									
01	8153	X	6319	-0-	-1834	-0-	421	1	5822	2	Y	69	85	1			23
							76	9									
02	7453	X	5695	-0-	-1758	-0-	374	1	5245	2	Y	69	42	1			50
							76	9									
03	7967	X	4918	-0-	-3049	-0-	326	1	4523	2	Y	63	76	1			37
							69	9									
04	7710	X	3777	-0-	-3933	-0-	256	1	3507	2	Y	13	45	1			5
							14	9									
05	7874	X	3895	-0-	-3979	-0-	309	1	3573	2	Y	12	9	1			8
							13	9									

BILLINGS B WELL #: 2 RRCID -> 186883 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10946 - 10980

12	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	127	1	1309	2	Y	30	26	1			12
							33	9									
01	1395	N	1366	-0-	-29	-0-	122	1	1211	2	Y	30	31	1			11
							33	9									
02	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	127	1	1166	2	Y	29	21	1			19
							32	9									
03	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	131	1	1443	2	Y	27	36	1			10
							30	9									
04	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	139	1	1262	2	Y	5	13	1			2
							6	9									
*05	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	208	1	1775	2	Y	8	7	1			3
							9	9									

BILLINGS A WELL #: 2 RRCID -> 188055 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11079 - 11194

12	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	196	1	2032	2	Y	-0-					-0-
01	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	218	1	2171	2	Y	-0-					-0-
02	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	233	1	2143	2	Y	-0-					-0-
03	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	216	1	2385	2	Y	-0-					-0-
04	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	270	1	2450	2	Y	-0-					-0-
*05	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	287	1	2444	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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		640	-0-	640	640	43	1	597	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		880	-0-	880	1520	60	1	820	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		338	-0-	338	1858	27	1	311	2	Y	-0-					-0-

BILLINGS A WELL #: 3 RRCID -> 189376 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 11332 PERF.11000 - 11150

12	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-	466	1	4825	2	Y	24	21	1			10
							26	9									
01	6018	X	6018	-0-	-0-	-0-	547	1	5440	2	Y	28	28	1			10
							31	9									
02	5635	X	5635	-0-	-0-	-0-	549	1	5056	2	Y	27	19	1			18
							30	9									
03	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	412	1	4541	2	Y	18	29	1			7
							20	9									
04	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	485	1	4408	2	Y	4	10	1			1
							4	9									
*05	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	579	1	4933	2	Y	6	5	1			2
							7	9									

BILLINGS B WELL #: 3 RRCID -> 189426 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11010 - 11044

12	6107	X	4775	-0-	-1332	-0-	418	1	4323	2	Y	31	26	1			13
							34	9									
01	5270	X	4846	-0-	-424	-0-	440	1	4371	2	Y	32	33	1			12
							35	9									
02	4930	X	4201	-0-	-729	-0-	409	1	3760	2	Y	29	22	1			19
							32	9									
03	5208	X	3721	-0-	-1487	-0-	308	1	3392	2	Y	19	31	1			7
							21	9									
04	4650	X	3382	-0-	-1268	-0-	331	1	3011	2	Y	36	31	1			12
							40	9									
05	4805	X	3891	-0-	-914	-0-	403	1	3434	2	Y	49	44	1			17
							54	9									

BILLINGS B WELL #: 4 RRCID -> 190231 COMPL. DATE 07/20/2002 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11153 - 11378

12	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	241	1	2494	2	Y	9	8	1			4
							10	9									
01	1736	X	1682	-0-	-54	-0-	153	1	1523	2	Y	5	7	1			2
							6	9									
02	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	274	1	2526	2	Y	9	5	1			6
							10	9									
03	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	420	1	4627	2	Y	13	14	1			5
							14	9									
04	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	517	1	4702	2	Y	5	8	1			2
							6	9									
*05	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	525	1	4476	2	Y	5	5	1			2
							6	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4154	X	2419	-0-	-1735	-0-	162	1	2243	2	Y	13	12	1			6
							14	9									
01	4030	X	1789	-0-	-2241	-0-	120	1	1658	2	Y	10	13	1			3
							11	9									
02	2262	X	1078	-0-	-1184	-0-	71	1	999	2	Y	7	5	1			5
							8	9									
03	2418	X	1310	-0-	-1108	-0-	88	1	1213	2	Y	8	8	1			5
							9	9									
04	2340	X	1781	-0-	-559	-0-	121	1	1658	2	Y	2	6	1			1
							2	9									
*05	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	152	1	1750	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

BILLINGS AB GU WELL #: 1 RRCID -> 190933 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 11562 PERF.10592 - 11246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4402	X	1778	-0-	-2624	-0-	156	1	1611	2	Y	10	10	1			4
							11	9									
01	4433	X	3627	-0-	-806	-0-	329	1	3273	2	Y	23	19	1			8
							25	9									
02	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	495	1	4558	2	Y	32	19	1			21
							35	9									
03	4433	X	4126	-0-	-307	-0-	341	1	3763	2	Y	20	33	1			8
							22	9									
04	3510	X	1719	-0-	-1791	-0-	165	1	1503	2	Y	46	38	1			16
							51	9									
05	5425	X	426	-0-	-4999	-0-	43	1	368	2	Y	14	25	1			5
							15	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	117	1	1208	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
01	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	144	1	1428	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
02	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	125	1	1150	2	Y	5	4	1			3
							6	9									
03	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	149	1	1645	2	Y	6	7	1			2
							7	9									
04	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	154	1	1401	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
*05	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	259	1	2206	2	Y	12	10	1			4
							13	9									

UNION RANCH-MORENO GU WELL #: 1 RRCID -> 192640 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11111 - 11238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4371	X	3873	-0-	-498	-0-	255	1	3535	2	Y	75	95	1			36
							83	9									
01	4371	X	2566	-0-	-1805	-0-	169	1	2341	2	Y	51	70	1			17
							56	9									
02	4089	X	1594	-0-	-2495	-0-	103	1	1451	2	Y	36	27	1			26
							40	9									
03	4371	X	2919	-0-	-1452	-0-	191	1	2652	2	Y	69	55	1			40
							76	9									
04	4890	X	3759	-0-	-1131	-0-	254	1	3482	2	Y	21	53	1			8
							23	9									
05	3875	X	3262	-0-	-613	-0-	259	1	2985	2	Y	16	13	1			11
							18	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
12	2139	X	1754	-0-	-385	-0-	155	1	1599	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	3367	-0-	267	267	308	1	3059	2	Y	-0-					-0-
02	2744	N	2477	-0-	-267	-0-	243	1	2234	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	6396	-0-	3296	3296	532	1	5864	2	Y	-0-					-0-
04	7609	X	4313	-0-	-3296	-0-	427	1	3886	2	Y	-0-					-0-
*05	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	398	1	3390	2	Y	-0-					-0-

BILLINGS B WELL #: 7 RRCID -> 194238 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11542 PERF.11107 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2944	N	2944	-0-	-0-	-0-	259	1	2679	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
01	3100	N	3242	-0-	142	142	295	1	2939	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
02	4039	X	3897	-0-	-142	-0-	381	1	3507	2	Y	8	5	1			5
							9	9									
03	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	289	1	3189	2	Y	6	9	1			2
							7	9									
04	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	287	1	2611	2	Y	-0-	2	1			-0-
*05	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	340	1	2897	2	Y	-0-					-0-

BILLINGS B WELL #: 6 RRCID -> 194506 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 11325 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STAGGS WELL #: 1 RRCID -> 195091 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 11625 PERF.10540 - 11447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	317	1	4385	2	Y	6	5	1			5
							7	9									
01	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	319	1	4107	2	Y	11	12	1			4
							12	9									
02	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	321	1	3785	2	Y	9	8	1			5
							10	9									
03	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	381	1	4643	2	Y	11	13	1			3
							12	9									
04	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	363	1	4441	2	Y	26	21	1			8
							29	9									
*05	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	394	1	4155	2	Y	30	30	1			8
							33	9									

BENAVIDES FMT WELL #: 1 RRCID -> 196855 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 13015 PERF.11770 - 12087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	741	N	741	-0-	-0-	-0-	191	1	550	2	Y	-0-					-0-
01	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	223	1	1164	2	Y	-0-					-0-
02	874	N	874	-0-	-0-	-0-	189	1	685	2	Y	-0-					-0-
03	744	N	665	-0-	-79	-0-	145	1	520	2	Y	-0-					-0-
04	816	N	816	-0-	-0-	-0-	191	1	625	2	Y	-0-					-0-
05	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					-0-

BILLINGS A WELL #: 5 RRCID -> 196856 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 11333 PERF.10930 - 10964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1488	N	1042	-0-	-446	-0-	92	1	950	2	Y	-0-					-0-
01	1488	N	1059	-0-	-429	-0-	97	1	962	2	Y	-0-					-0-
02	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	138	1	1269	2	Y	-0-					-0-
03	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	111	1	1223	2	Y	-0-					-0-
04	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	124	1	1128	2	Y	-0-					-0-
*05	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	134	1	1143	2	Y	-0-					-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SOUTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 2 RRCID -> 200503 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12500 PERF.10662 - 12063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	6386	X	4278	-0-	-2108	-0-	510	1	3768	2	Y	-0-			-0-
01	6386	X	5410	-0-	-976	-0-	731	1	4679	2	Y	-0-			-0-
02	5974	X	3151	-0-	-2823	-0-	408	1	2743	2	Y	-0-			-0-
03	4991	X	4837	-0-	-154	-0-	598	1	4239	2	Y	-0-			-0-
04	5250	X	4754	-0-	-496	-0-	630	1	4124	2	Y	-0-			-0-
05	5425	X	2962	-0-	-2463	-0-	416	1	2546	2	Y	-0-			-0-

BENAVIDES, ARTURO-STATE WELL #: 1 RRCID -> 200828 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 12034 PERF.10730 - 10936

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

STAGGS WELL #: 5H RRCID -> 200851 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 13168 PERF.10863 - 13023

12	1240	X	1037	-0-	-203	-0-	70	1	967	2	Y	-0-			-0-
01	1240	X	749	-0-	-491	-0-	54	1	695	2	Y	-0-			-0-
02	986	X	692	-0-	-294	-0-	54	1	638	2	Y	-0-			-0-
03	1023	X	544	-0-	-479	-0-	41	1	503	2	Y	-0-			-0-
04	1685	X	1685	-0-	-0-	-0-	127	1	1558	2	Y	-0-			-0-
05	1023	X	947	-0-	-76	-0-	82	1	865	2	Y	-0-			-0-

SOUTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 5 RRCID -> 201337 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12200 PERF.10692 - 12029

12	2015	X	1622	-0-	-393	-0-	193	1	1429	2	Y	-0-			-0-
01	2046	X	1573	-0-	-473	-0-	213	1	1360	2	Y	-0-			-0-
02	1885	X	1650	-0-	-235	-0-	214	1	1436	2	Y	-0-			-0-
03	1791	X	1791	-0-	-0-	-0-	222	1	1569	2	Y	-0-			-0-
04	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	224	1	1466	2	Y	-0-			-0-
*05	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	266	1	1627	2	Y	-0-			-0-

BENAVIDES FMT WELL #: 2 RRCID -> 203189 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10701 - 12267

12	1519	X	1011	-0-	-508	-0-	261	1	750	2	Y	-0-			-0-
01	1519	X	670	-0-	-849	-0-	108	1	562	2	Y	-0-			-0-
02	899	X	785	-0-	-114	-0-	170	1	615	2	Y	-0-			-0-
03	1066	X	1066	-0-	-0-	-0-	232	1	834	2	Y	-0-			-0-
04	804	N	804	-0-	-0-	-0-	188	1	616	2	Y	-0-			-0-
*05	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	335	1	1164	2	Y	-0-			-0-

MARSHALL STATE WELL #: 12 RRCID -> 204090 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 11750 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	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

12	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	212	1	1032	2	Y	-0-			-0-
01	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	165	1	908	2	Y	-0-			-0-
02	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	190	1	1002	2	Y	-0-			-0-
03	1240	N	1055	-0-	-185	-0-	155	1	900	2	Y	-0-			-0-
04	1050	N	972	-0-	-78	-0-	131	1	841	2	Y	-0-			-0-
05	1271	N	1056	-0-	-215	-0-	152	1	904	2	Y	-0-			-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SOUTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 3 RRCID -> 206491 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 11284 PERF.10660 - 11116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1457	N	1393	-0-	-64	-0-	166	1	1227	2	Y	-0-					-0-
01	1457	N	1354	-0-	-103	-0-	183	1	1171	2	Y	-0-					-0-
02	1334	N	1313	-0-	-21	-0-	170	1	1143	2	Y	-0-					-0-
03	1395	N	1361	-0-	-34	-0-	168	1	1193	2	Y	-0-					-0-
04	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	180	1	1176	2	Y	-0-					-0-
*05	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	213	1	1301	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES FMT WELL #: 4 RRCID -> 207405 COMPL. DATE 02/08/2005 TOTAL DEPTH 12918 PERF.10670 - 12560

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STAGGS WELL #: 2H RRCID -> 208286 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10780 - 11456

12	5797	X	5459	-0-	-338	-0-	359	1	4973	2	Y	115	80	1			104
							127	9									
01	5797	X	4709	-0-	-1088	-0-	324	1	4168	2	Y	197	224	1			77
							217	9									
02	5423	X	5104	-0-	-319	-0-	383	1	4516	2	Y	186	152	1			111
							205	9									
03	5456	X	4531	-0-	-925	-0-	330	1	4022	2	Y	163	227	1			47
							179	9									
04	5280	X	5214	-0-	-66	-0-	391	1	4782	2	Y	37	73	1			11
							41	9									
*05	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	493	1	5203	2	Y	51	49	1			13
							56	9									

SOUTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 4 RRCID -> 208683 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 11502 PERF.10738 - 11186

12	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	410	1	3033	2	Y	-0-					-0-
01	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	486	1	3108	2	Y	-0-					-0-
02	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	578	1	3886	2	Y	-0-					-0-
03	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	468	1	3316	2	Y	-0-					-0-
04	3690	X	3176	-0-	-514	-0-	421	1	2755	2	Y	-0-					-0-
*05	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	558	1	3414	2	Y	-0-					-0-

SOUTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 3A RRCID -> 208780 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 11508 PERF.10646 - 11327

12	403	N	18	-0-	-385	-0-	2	1	16	2	Y	-0-					-0-
01	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-					-0-
02	116	N	59	-0-	-57	-0-	8	1	51	2	Y	-0-					-0-
03	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	142	1	1006	2	Y	-0-					-0-
04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	40	1	262	2	Y	-0-					-0-
*05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	11	1	68	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ARTURO-STATE WELL #: 2 H RRCID -> 209778 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 10740 PERF.11000 - 12254

12	4030	X	3342	-0-	-688	-0-	879	1	2463	2	Y	-0-					-0-
01	4092	X	2823	-0-	-1269	-0-	875	1	1948	2	Y	-0-					-0-
02	3248	X	2685	-0-	-563	-0-	820	1	1865	2	Y	-0-					-0-
03	3348	X	2993	-0-	-355	-0-	850	1	2143	2	Y	-0-					-0-
04	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	849	1	2064	2	Y	-0-					-0-
*05	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	879	1	2150	2	Y	-0-					-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STAGGS WELL #: 3 H RRCID -> 210699 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 10437 PERF.10800 - 11996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	104	1	1439	2	Y	-0-					-0-
01	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	99	1	1270	2	Y	-0-					-0-
02	1218	N	1000	-0-	-218	-0-	78	1	922	2	Y	-0-					-0-
03	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	134	1	1630	2	Y	-0-					-0-
04	1830	X	1379	-0-	-451	-0-	103	1	1264	2	Y	11	8	1			3
							12	9									
05	1550	X	1214	-0-	-336	-0-	104	1	1097	2	Y	12	12	1			3
							13	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2635	X	1708	-0-	-927	-0-	291	1	1417	2	Y	-0-					-0-
01	2635	X	1208	-0-	-1427	-0-	186	1	1022	2	Y	-0-					-0-
02	1885	X	641	-0-	-1244	-0-	102	1	539	2	Y	-0-					-0-
03	2015	X	1846	-0-	-169	-0-	271	1	1575	2	Y	-0-					-0-
04	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	242	1	1553	2	Y	-0-					-0-
*05	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	303	1	1801	2	Y	-0-					-0-

STAGGS WELL #: 4H RRCID -> 214790 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF.11050 - 13490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14900	X	14900	-0-	-0-	-0-	998	1	13807	2	Y	86	26	1			78
							95	9									
01	11532	X	9877	-0-	-1655	-0-	703	1	9046	2	Y	116	149	1			45
							128	9									
02	11130	X	11130	-0-	-0-	-0-	861	1	10144	2	Y	114	91	1			68
							125	9									
03	13113	X	7527	-0-	-5586	-0-	565	1	6879	2	Y	75	121	1			22
							83	9									
04	11520	X	6356	-0-	-5164	-0-	477	1	5832	2	Y	43	52	1			13
							47	9									
05	11904	X	304	-0-	-11600	-0-	26	1	275	2	Y	3	15	1			1
							3	9									

STAGGS WELL #: 6H RRCID -> 216293 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10682 - 11579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7902	X	7902	-0-	-0-	-0-	533	1	7369	2	Y	-0-					-0-
01	6754	X	6754	-0-	-0-	-0-	487	1	6267	2	Y	-0-					-0-
02	5510	X	4254	-0-	-1256	-0-	333	1	3921	2	Y	-0-					-0-
03	7383	X	7383	-0-	-0-	-0-	560	1	6823	2	Y	-0-					-0-
04	7650	X	6009	-0-	-1641	-0-	454	1	5551	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
05	7905	X	5982	-0-	-1923	-0-	517	1	5459	2	Y	5	5	1			1
							6	9									

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
12	7688	X	6791	-0-	-897	-0-	809	1	5982	2	Y	-0-					-0-
01	7068	X	3453	-0-	-3615	-0-	467	1	2986	2	Y	-0-					-0-
02	4872	X	4400	-0-	-472	-0-	570	1	3830	2	Y	-0-					-0-
03	6789	X	4016	-0-	-2773	-0-	497	1	3519	2	Y	-0-					-0-
04	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	523	1	3420	2	Y	-0-					-0-
*05	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	621	1	3804	2	Y	-0-					-0-

BILLINGS AB GU WELL #: 2H RRCID -> 221389 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 10673 PERF.10970 - 12393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BENAVIDES FMT WELL #: 7H RRCID -> 222345 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 10660 PERF.11102 - 12684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3503	X	2025	-0-	-1478	-0-	345	1	1680	2	Y	-0-					-0-
01	3782	X	3294	-0-	-488	-0-	506	1	2788	2	Y	-0-					-0-
02	3538	X	1846	-0-	-1692	-0-	294	1	1552	2	Y	-0-					-0-
03	3782	X	2808	-0-	-974	-0-	412	1	2396	2	Y	-0-					-0-
04	3180	X	2885	-0-	-295	-0-	389	1	2496	2	Y	-0-					-0-
05	3286	X	2150	-0-	-1136	-0-	310	1	1840	2	Y	-0-					-0-

S MARSHALL STATE-WELLS FARGO GU WELL #: 4H RRCID -> 223352 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 11139 PERF.11700 - 12207

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NORTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 2H RRCID -> 226089 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 11502 PERF.11616 - 13644

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

SOUTH MARSHALL STATE WELLS FARGO WELL #: 7 RRCID -> 226099 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10598 - 11424

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

UNION RANCH-LOPEZ WELL #: 1 H RRCID -> 226329 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 11023 PERF.11050 - 11248

12	7616	X	7616	-0-	-0-	-0-	503	1	6978	2	N	123	182	1			160
							135	9									
01	8786	X	8786	-0-	-0-	-0-	567	1	7837	2	N	347	190	1			317
							382	9									
02	13202	X	13202	-0-	-0-	-0-	871	1	12232	2	N	90	190	1			217
							99	9									
03	11525	X	11525	-0-	-0-	-0-	758	1	10501	2	N	242	376	1			83
							266	9									
04	9367	X	9367	-0-	-0-	-0-	626	1	8575	2	N	151					234
							166	9									
05	6448	X	4861	-0-	-1587	-0-	380	1	4383	2	N	89	189	1			134
							98	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STAGGS WELL #: 8H RRCID -> 226330 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 11258 PERF.12592 - 13656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9127	X	9127	-0-	-0-	-0-	615	1	8512	2	Y	-0-					-0-
01	8679	X	8679	-0-	-0-	-0-	626	1	8053	2	Y	-0-					-0-
02	7931	X	7931	-0-	-0-	-0-	620	1	7311	2	Y	-0-					-0-
03	8789	X	8789	-0-	-0-	-0-	667	1	8122	2	Y	-0-					-0-
04	7772	X	7772	-0-	-0-	-0-	585	1	7162	2	Y	23	16	1			7
							25	9									
*05	8020	X	8020	-0-	-0-	-0-	691	1	7298	2	Y	28	28	1			7
							31	9									

BILLINGS B WELL #: 7H RRCID -> 229091 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 10746 PERF.10968 - 13174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5668	X	5668	-0-	-0-	-0-	498	1	5147	2	Y	21	18	1			9
							23	9									
01	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	502	1	4993	2	Y	21	22	1			8
							23	9									
02	5162	X	4954	-0-	-208	-0-	483	1	4450	2	Y	19	14	1			13
							21	9									
03	5518	X	5321	-0-	-197	-0-	441	1	4862	2	Y	16	23	1			6
							18	9									
04	5520	X	5116	-0-	-404	-0-	500	1	4544	2	Y	65	49	1			22
							72	9									
05	5673	X	5164	-0-	-509	-0-	534	1	4545	2	Y	77	73	1			26
							85	9									

BENAVIDES FMT WELL #: 9 RRCID -> 229572 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10914 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		2263	-0-	2263	2263	305	1	1958	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		2569	-0-	2569	4832	370	1	2199	2	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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ARTURO-STATE WELL #: 3 RRCID -> 230376 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10658 - 10775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BILLINGS WELL #: 8H RRCID -> 232290 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 10757 PERF.11992 - 13056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2790	X	2690	-0-	-100	-0-	236	1	2446	2	N	7	6	1			3
							8	9									
01	2790	X	2653	-0-	-137	-0-	242	1	2403	2	N	7	7	1			3
							8	9									
02	2581	X	2431	-0-	-150	-0-	238	1	2186	2	N	6	5	1			4
							7	9									
03	2759	X	2480	-0-	-279	-0-	206	1	2267	2	N	6	8	1			2
							7	9									
04	2640	X	2453	-0-	-187	-0-	240	1	2183	2	N	27	20	1			9
							30	9									
05	2697	X	2469	-0-	-228	-0-	256	1	2178	2	N	32	30	1			11
							35	9									

STAGGS WELL #: 10H RRCID -> 232956 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 11246 PERF.11429 - 13380

12	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	284	1	3936	2	Y	-0-					-0-
01	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	334	1	4296	2	Y	-0-					-0-
02	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	301	1	3550	2	Y	-0-					-0-
03	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	338	1	4118	2	Y	-0-					-0-
04	4470	X	4136	-0-	-334	-0-	313	1	3823	2	Y	-0-					-0-
05	4619	X	4462	-0-	-157	-0-	386	1	4076	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES F. M. T. WELL #: 11H RRCID -> 233969 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 10524 PERF.10529 - 12706

12	5921	X	3242	-0-	-2679	-0-	553	1	2689	2	Y	-0-					-0-
01	4340	X	3641	-0-	-699	-0-	559	1	3082	2	Y	-0-					-0-
02	5371	X	5371	-0-	-0-	-0-	855	1	4516	2	Y	-0-					-0-
03	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	695	1	4040	2	Y	-0-					-0-
04	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	475	1	3047	2	Y	-0-					-0-
05	5735	X	3496	-0-	-2239	-0-	504	1	2992	2	Y	-0-					-0-

BILLINGS RANCH WELL #: 1H RRCID -> 239274 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 9843 PERF.10250 - 13830

12	18011	X	16474	-0-	-1537	-0-	860	1	15038	2	Y	524	515	1			112
							576	9									
01	18011	X	13859	-0-	-4152	-0-	741	1	12722	2	Y	360	434	1			38
							396	9									
02	16327	X	14039	-0-	-2288	-0-	767	1	12889	2	Y	348	240	1			146
							383	9									
03	17422	X	15120	-0-	-2302	-0-	851	1	13816	2	Y	412	482	1			76
							453	9									
04	15240	X	13432	-0-	-1808	-0-	804	1	12283	2	Y	314	337	1			53
							345	9									
05	15748	X	14703	-0-	-1045	-0-	998	1	13355	2	Y	318	316	1			55
							350	9									

BENAVIDES FMT WELL #: 12H RRCID -> 239566 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10520 - 13118

12	4402	X	1413	-0-	-2989	-0-	241	1	1172	2	Y	-0-					-0-
01	4402	X	1355	-0-	-3047	-0-	208	1	1147	2	Y	-0-					-0-
02	1856	X	950	-0-	-906	-0-	151	1	799	2	Y	-0-					-0-
03	1984	X	1851	-0-	-133	-0-	272	1	1579	2	Y	-0-					-0-
04	1740	X	1549	-0-	-191	-0-	209	1	1340	2	Y	-0-					-0-
05	1426	X	1017	-0-	-409	-0-	147	1	870	2	Y	-0-					-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STAGGS WELL #: 11H RRCID -> 242263 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 11383 PERF.10432 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	25618	X	25618	-0-	-0-	-0-	153	1	25465	2	Y	-0-					-0-
01	21164	X	21164	-0-	-0-	-0-	135	1	21029	2	Y	-0-					-0-
02	19024	X	16783	-0-	-2241	-0-	112	1	16671	2	Y	-0-					-0-
03	22086	X	22086	-0-	-0-	-0-	144	1	21942	2	Y	-0-					-0-
04	24780	X	21276	-0-	-3504	-0-	138	1	21016	2	Y	111	77	1			34
							122	9									
05	25606	X	14880	-0-	-10726	-0-	103	1	14671	2	Y	96	105	1			25
							106	9									

NORTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 5H RRCID -> 242974 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 11526 PERF.11365 - 13730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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	105	N	105	-0-	-0-	-0-	47	1	58	2	Y	-0-					-0-
*05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	47	1	66	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
12	682	X	168	-0-	-514	-0-	1	1	159	2	Y	7	6	1			6
							8	9									
01	682	X	209	-0-	-473	-0-	1	1	190	2	Y	16	16	1			6
							18	9									
02	638	X	-0-	-0-	-638	-0-					Y	-0-	6	1			-0-
03	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENAVIDES F.M.T. WELL #: 13H RRCID -> 245806 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 10531 PERF.11224 - 11630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		183	-0-	183	569	31	1	152	2	Y	-0-					-0-
01	T. A.		454	-0-	454	1023	70	1	384	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		335	-0-	335	1358	53	1	282	2	Y	-0-					-0-
03	1358	X	-0-	-0-	-1358	-0-					Y	-0-					-0-
04	450	X	255	-0-	-195	-0-	34	1	221	2	Y	-0-					-0-
05	465	X	235	-0-	-230	-0-	34	1	201	2	Y	-0-					-0-

NORTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 3H RRCID -> 245847 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 11580 PERF.11780 - 13184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3782	X	3543	-0-	-239	-0-	1445	1	2098	2	Y	-0-					-0-
01	3720	X	3502	-0-	-218	-0-	1445	1	2057	2	Y	-0-					-0-
02	3422	X	3130	-0-	-292	-0-	1352	1	1778	2	Y	-0-					-0-
03	3658	X	3180	-0-	-478	-0-	1443	1	1737	2	Y	-0-					-0-
04	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	1350	1	1675	2	Y	-0-					-0-
*05	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	1400	1	1947	2	Y	-0-					61

BENAVIDES, ARTURO-ST. WELL #: 4H RRCID -> 246014 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10710 PERF.10903 - 13348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9796	X	4385	-0-	-5411	-0-	738	1	3647	2	Y	-0-					15
01	9796	X	6764	-0-	-3032	-0-	877	1	5886	2	Y	1					16
							1	9									
02	9164	X	4864	-0-	-4300	-0-	485	1	4378	2	Y	1	14	1			3
							1	9									
03	7967	X	6098	-0-	-1869	-0-	494	1	5603	2	Y	1					4
							1	9									
04	7260	X	5481	-0-	-1779	-0-	483	1	4992	2	Y	5					9
							6	9									
*05	9214	X	9214	-0-	-0-	-0-	811	1	8391	2	Y	11					20
							12	9									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	24583	X	16303	-0-	-8280	-0-	876	1	15304	2	Y	112	109	1			24
							123	9									
01	21111	X	13861	-0-	-7250	-0-	748	1	12836	2	Y	252	249	1			27
							277	9									
02	17632	X	13255	-0-	-4377	-0-	730	1	12273	2	Y	229	160	1			96
							252	9									
03	17980	X	13674	-0-	-4306	-0-	777	1	12610	2	Y	261	309	1			48
							287	9									
04	16170	X	13492	-0-	-2678	-0-	814	1	12436	2	Y	220	231	1			37
							242	9									
05	16306	X	13728	-0-	-2578	-0-	939	1	12560	2	Y	208	209	1			36
							229	9									

BILLINGS RANCH WELL #: 2H RRCID -> 249328 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 9526 - 9585

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1457	N	1451	-0-	-6	-0-	74	1	1286	2	Y	83	80	1			18
							91	9									
01	1271	N	1132	-0-	-139	-0-	61	1	1053	2	Y	16	32	1			2
							18	9									
02	1305	N	1254	-0-	-51	-0-	69	1	1166	2	Y	17	12	1			7
							19	9									
03	1457	N	1377	-0-	-80	-0-	79	1	1275	2	Y	21	24	1			4
							23	9									
04	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	72	1	1103	2	Y	15	16	1			3
							17	9									
05	1333	N	1314	-0-	-19	-0-	90	1	1207	2	Y	15	15	1			3
							17	9									

BENAVIDES, ARTURO-STATE WELL #: 6H RRCID -> 249489 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 10691 PERF.10609 - 13263

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1147	N	1030	-0-	-117	-0-	172	1	849	2	Y	8					189
							9	9									
01	1116	N	1026	-0-	-90	-0-	131	1	878	2	Y	15					204
							17	9									
02	1044	N	822	-0-	-222	-0-	79	1	710	2	Y	30	180	1			54
							33	9									
03	1023	N	979	-0-	-44	-0-	78	1	880	2	Y	19					73
							21	9									
04	990	N	884	-0-	-106	-0-	77	1	793	2	Y	13					86
							14	9									
*05	931	N	931	-0-	-0-	-0-	80	1	831	2	Y	18					104
							20	9									

BENAVIDES F.M.T. WELL #: 15H RRCID -> 249545 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 10656 PERF.10602 - 12077

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2232	N	1912	-0-	-320	-0-	326	1	1586	2	Y	-0-					-0-
01	2573	N	1756	-0-	-817	-0-	270	1	1486	2	Y	-0-					-0-
02	1885	N	1771	-0-	-114	-0-	282	1	1489	2	Y	-0-					-0-
03	1922	N	1801	-0-	-121	-0-	264	1	1537	2	Y	-0-					-0-
04	1710	N	1684	-0-	-26	-0-	227	1	1457	2	Y	-0-					-0-
05	1891	N	1798	-0-	-93	-0-	259	1	1539	2	Y	-0-					-0-

BILLINGS B WELL #: 9H RRCID -> 251270 COMPL. DATE 06/07/2009 TOTAL DEPTH 10406 PERF.11404 - 12350

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		19	-0-	19	19	2	1	17	2	Y	-0-					-0-
*04	20	X	1	-0-	-19	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
UNION RANCH WELL #: 3H RRCID -> 251688 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 11095 PERF.13897 - 14210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	28675	X	22005	-0-	-6670	-0-	1466	1	20338	2	Y	183	189	1			88
							201	9									
01	24459	X	21047	-0-	-3412	-0-	1407	1	19441	2	Y	181	208	1			61
							199	9									
02	21460	X	20046	-0-	-1414	-0-	1319	1	18516	2	Y	192	114	1			139
							211	9									
03	22599	X	21167	-0-	-1432	-0-	1409	1	19519	2	Y	217	230	1			126
							239	9									
04	DLQ G-10		18734	-0-	18734	18734	1256	1	17210	2	Y	244	280	1			90
							268	9									
05	DLQ G-10		19628	-0-	19628	38362	1544	1	17831	2	Y	230	168	1			152
							253	9									

STAGGS WELL #: 15H RRCID -> 252175 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10850 - 11532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5815	X	5815	-0-	-0-	-0-	386	1	5340	2	Y	81	73	1			74
							89	9									
01	6218	X	6218	-0-	-0-	-0-	435	1	5590	2	Y	175	181	1			68
							193	9									
02	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	428	1	5041	2	Y	138	124	1			82
							152	9									
03	7733	X	7733	-0-	-0-	-0-	571	1	6956	2	Y	187	215	1			54
							206	9									
04	6716	X	6716	-0-	-0-	-0-	504	1	6169	2	Y	39	81	1			12
							43	9									
05	6231	X	5807	-0-	-424	-0-	499	1	5262	2	Y	42	43	1			11
							46	9									

BILLINGS B WELL #: 10H RRCID -> 252965 COMPL. DATE 10/12/2009 TOTAL DEPTH 11019 PERF.11754 - 12836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6445	X	6445	-0-	-0-	-0-	567	1	5860	2	Y	16	12	1			7
							18	9									
01	5673	X	4037	-0-	-1636	-0-	368	1	3658	2	Y	10	13	1			4
							11	9									
02	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	553	1	5089	2	Y	15	9	1			10
							17	9									
03	7498	X	7498	-0-	-0-	-0-	622	1	6859	2	Y	15	19	1			6
							17	9									
04	6404	X	6404	-0-	-0-	-0-	631	1	5740	2	Y	30	26	1			10
							33	9									
*05	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	591	1	5035	2	Y	32	31	1			11
							35	9									

STAGGS WELL #: 16H RRCID -> 255407 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 10838 PERF.10718 - 13341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8408	X	8408	-0-	-0-	-0-	567	1	7841	2	Y	-0-					-0-
01	7940	X	7940	-0-	-0-	-0-	573	1	7367	2	Y	-0-					-0-
02	7351	X	7351	-0-	-0-	-0-	575	1	6776	2	Y	-0-					-0-
03	8039	X	8039	-0-	-0-	-0-	610	1	7429	2	Y	-0-					-0-
04	7851	X	7851	-0-	-0-	-0-	590	1	7217	2	Y	40	28	1			12
							44	9									
*05	7083	X	7083	-0-	-0-	-0-	609	1	6423	2	Y	46	46	1			12
							51	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BILLINGS B WELL #: 11H RRCID -> 255692 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 11086 PERF.11216 - 12754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16566	X	16566	-0-	-0-	-0-	1428	1	14768	2	Y	336	279	1			138
							370	9									
01	16915	X	16915	-0-	-0-	-0-	1509	1	15010	2	Y	360	368	1			130
							396	9									
02	15615	X	15615	-0-	-0-	-0-	1494	1	13747	2	Y	340	247	1			223
							374	9									
03	16599	X	16599	-0-	-0-	-0-	1355	1	14944	2	Y	273	391	1			105
							300	9									
04	15540	X	15540	-0-	-0-	-0-	1521	1	13826	2	Y	175	221	1			59
							193	9									
05	15841	X	15546	-0-	-295	-0-	1610	1	13712	2	Y	204	193	1			70
							224	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
12	11594	X	9412	-0-	-2182	-0-	824	1	8521	2	N	61	53	1			25
							67	9									
01	11315	X	6533	-0-	-4782	-0-	592	1	5893	2	N	44	53	1			16
							48	9									
02	10585	X	8088	-0-	-2497	-0-	787	1	7239	2	N	56	35	1			37
							62	9									
03	12906	X	12906	-0-	-0-	-0-	1067	1	11765	2	N	67	78	1			26
							74	9									
04	11071	X	11071	-0-	-0-	-0-	1086	1	9873	2	N	102	93	1			35
							112	9									
*05	11189	X	11189	-0-	-0-	-0-	1162	1	9896	2	N	119	113	1			41
							131	9									

BILLINGS B WELL #: 13H RRCID -> 256289 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 10924 PERF.10834 - 13080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21683	X	21683	-0-	-0-	-0-	1875	1	19395	2	Y	375	294	1			154
							413	9									
01	17151	X	17151	-0-	-0-	-0-	1536	1	15273	2	Y	311	353	1			112
							342	9									
02	11919	X	9159	-0-	-2760	-0-	879	1	8092	2	Y	171	171	1			112
							188	9									
03	19218	X	19218	-0-	-0-	-0-	1573	1	17348	2	Y	270	278	1			104
							297	9									
04	17790	X	13024	-0-	-4766	-0-	1267	1	11515	2	Y	220	249	1			75
							242	9									
05	18383	X	12279	-0-	-6104	-0-	1262	1	10752	2	Y	241	233	1			83
							265	9									

BILLINGS RANCH WELL #: 8 RRCID -> 257806 COMPL. DATE 09/04/2010 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9278 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18611	X	18611	-0-	-0-	-0-	986	1	17233	2	Y	356	363	1			76
							392	9									
01	21762	X	21762	-0-	-0-	-0-	1171	1	20094	2	Y	452	480	1			48
							497	9									
02	19207	X	19207	-0-	-0-	-0-	1055	1	17735	2	Y	379	268	1			159
							417	9									
03	19725	X	19725	-0-	-0-	-0-	1117	1	18135	2	Y	430	510	1			79
							473	9									
04	27298	X	27298	-0-	-0-	-0-	1642	1	25095	2	Y	510	503	1			86
							561	9									
*05	22775	X	22775	-0-	-0-	-0-	1554	1	20790	2	Y	392	411	1			67
							431	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STAGGS WELL #: 18H RRCID -> 258764 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 10919 PERF.12133 - 13551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5022	X	3699	-0-	-1323	-0-	249	1	3450	2	Y	-0-					-0-
01	4836	X	4685	-0-	-151	-0-	338	1	4347	2	Y	-0-					-0-
02	3654	X	3310	-0-	-344	-0-	259	1	3051	2	Y	-0-					-0-
03	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	314	1	3828	2	Y	-0-					-0-
04	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	263	1	3223	2	Y	-0-					-0-
*05	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	435	1	4592	2	Y	-0-					-0-

BILLINGS RANCH WELL #: 5 RRCID -> 258833 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9340 - 9708

12	6076	X	4850	-0-	-1226	-0-	259	1	4530	2	Y	55	55	1			12
							61	9									
01	6076	X	4944	-0-	-1132	-0-	267	1	4585	2	Y	84	87	1			9
							92	9									
02	5423	X	4317	-0-	-1106	-0-	238	1	4003	2	Y	69	49	1			29
							76	9									
03	5797	X	5504	-0-	-293	-0-	313	1	5083	2	Y	98	109	1			18
							108	9									
04	5610	X	4421	-0-	-1189	-0-	267	1	4080	2	Y	67	74	1			11
							74	9									
*05	5378	X	5378	-0-	-0-	-0-	368	1	4926	2	Y	76	74	1			13
							84	9									

STAGGS WELL #: 19H RRCID -> 259270 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 11053 PERF.11189 - 12813

12	9217	X	9217	-0-	-0-	-0-	621	1	8596	2	Y	-0-					-0-
01	9829	X	9829	-0-	-0-	-0-	709	1	9120	2	Y	-0-					-0-
02	8339	X	8339	-0-	-0-	-0-	652	1	7687	2	Y	-0-					-0-
03	7480	X	7480	-0-	-0-	-0-	567	1	6913	2	Y	-0-					-0-
04	9721	X	9721	-0-	-0-	-0-	732	1	8950	2	Y	35	24	1			11
							39	9									
*05	10980	X	10980	-0-	-0-	-0-	946	1	9980	2	Y	49	47	1			13
							54	9									

BILLINGS B WELL #: 14H RRCID -> 259274 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 10859 PERF.13064 - 14977

12	4309	X	2050	-0-	-2259	-0-	180	1	1864	2	N	5	4	1			2
							6	9									
01	3596	X	3053	-0-	-543	-0-	278	1	2768	2	N	6	6	1			2
							7	9									
02	2813	X	2677	-0-	-136	-0-	262	1	2408	2	N	6	4	1			4
							7	9									
03	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	247	1	2721	2	N	4	6	1			2
							4	9									
04	2940	X	2826	-0-	-114	-0-	280	1	2543	2	N	3	4	1			1
							3	9									
05	3038	X	2979	-0-	-59	-0-	313	1	2663	2	N	3	3	1			1
							3	9									

BILLINGS RANCH WELL #: 10 RRCID -> 261169 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9360 - 9852

12	19392	X	19392	-0-	-0-	-0-	1036	1	18097	2	Y	235	194	1			50
							259	9									
01	14877	X	14877	-0-	-0-	-0-	809	1	13882	2	Y	169	201	1			18
							186	9									
02	12470	X	12242	-0-	-228	-0-	679	1	11418	2	Y	132	95	1			55
							145	9									
03	18228	X	13149	-0-	-5079	-0-	753	1	12223	2	Y	157	183	1			29
							173	9									
04	18120	X	15436	-0-	-2684	-0-	937	1	14326	2	Y	157	160	1			26
							173	9									
05	18724	X	12962	-0-	-5762	-0-	892	1	11936	2	Y	122	127	1			21
							134	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BILLINGS RANCH WELL #: 12 RRCID -> 262709 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9310 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13640	X	11294	-0-	-2346	-0-	602	1	10516	2	Y	160	159	1			34
							176	9									
01	13640	X	11335	-0-	-2305	-0-	615	1	10554	2	Y	151	169	1			16
							166	9									
02	11861	X	11045	-0-	-816	-0-	611	1	10281	2	Y	139	97	1			58
							153	9									
03	12679	X	11991	-0-	-688	-0-	685	1	11121	2	Y	168	195	1			31
							185	9									
04	11670	X	11330	-0-	-340	-0-	687	1	10494	2	Y	135	143	1			23
							149	9									
05	11811	X	11356	-0-	-455	-0-	780	1	10440	2	Y	124	126	1			21
							136	9									

BILLINGS RANCH WELL #: 9 RRCID -> 267365 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9362 - 9904

12	3937	X	3356	-0-	-581	-0-	177	1	3091	2	Y	80	79	1			17
							88	9									
01	3844	X	3297	-0-	-547	-0-	176	1	3026	2	Y	86	94	1			9
							95	9									
02	3393	X	3272	-0-	-121	-0-	179	1	3004	2	Y	81	56	1			34
							89	9									
03	3627	X	3528	-0-	-99	-0-	199	1	3223	2	Y	96	112	1			18
							106	9									
04	3450	X	3315	-0-	-135	-0-	198	1	3032	2	Y	77	82	1			13
							85	9									
05	3503	X	3435	-0-	-68	-0-	233	1	3121	2	Y	74	74	1			13
							81	9									

BILLINGS-STATE WELL #: 1 RRCID -> 268915 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 10800 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
VAQUILLAS WELL #: 3 RRCID -> 228624 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10259 PERF. 9080 - 10098

*07	1333	X	542	-0-	-791	-0-	16	1	524	2	N	2					123
							2	9									
*08	1333	X	574	-0-	-759	-0-	17	1	557	2	N	-0-					123
*09	1290	X	542	-0-	-748	-0-	17	1	525	2	N	-0-					123
*10	1240	X	525	-0-	-715	-0-	16	1	509	2	N	-0-					123
*11	1200	X	449	-0-	-751	-0-	16	1	433	2	N	-0-					123
*12	589	X	553	-0-	-36	-0-	20	1	533	2	N	-0-					123
*01	589	X	429	-0-	-160	-0-	16	1	413	2	N	-0-					123
*02	522	X	-0-	-0-	-522	-0-					N	-0-					123
*03	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					123
*04	540	X	226	-0-	-314	-0-	9	1	217	2	N	-0-					123
05	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-	112	1			11

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
VAQUILLAS WELL #: 1 RRCID -> 229872 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9190 - 10218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2325	X	2036	-0-		-289	-0-	72	1	1935	2	N	26					100
								29	9									
01	2325	X	1568	-0-		-757	-0-	55	1	1481	2	N	29	89	1			40
								32	9									
02	2262	X	2262	-0-		-0-	-0-	78	1	2159	2	N	23					63
								25	9									
03	2046	X	1974	-0-		-72	-0-	72	1	1873	2	N	26					89
								29	9									
04	1980	X	1703	-0-		-277	-0-	66	1	1616	2	N	19					108
								21	9									
05	2418	X	1762	-0-		-656	-0-	69	1	1687	2	N	5					113
								6	9									

VAQUILLAS WELL #: 6H RRCID -> 244997 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 10418 - 13190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14105	X	13141	-0-		-964	-0-	550	1	12525	2	N	60	179	1			18
								66	9									
01	14105	X	12710	-0-		-1395	-0-	530	1	12125	2	N	50					68
								55	9									
02	12789	X	11536	-0-		-1253	-0-	468	1	11017	2	N	46					114
								51	9									
03	13392	X	12607	-0-		-785	-0-	542	1	12008	2	N	52					166
								57	9									
04	12900	X	11472	-0-		-1428	-0-	521	1	10906	2	N	41	171	1			36
								45	9									
05	13144	X	11705	-0-		-1439	-0-	535	1	11125	2	N	41					77
								45	9									

VAQUILLAS WELL #: 4 RRCID -> 248496 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 10551 PERF. 9295 - 10185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	X	777	-0-		-246	-0-	28	1	736	2	N	12					141
								13	9									
01	1023	X	693	-0-		-330	-0-	24	1	651	2	N	16	136	1			21
								18	9									
02	957	X	-0-	-0-		-957	-0-					N	-0-					21
03	899	X	489	-0-		-410	-0-	17	1	452	2	N	18	3	8			36
								20	9									
04	1101	X	1101	-0-		-0-	-0-	43	1	1046	2	N	11					47
								12	9									
*05	1090	X	1090	-0-		-0-	-0-	42	1	1029	2	N	17	1	8			63
								19	9									

VAQUILLAS-STATE WELL #: 2H RRCID -> 248968 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 9960 - 13574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7068	X	5624	-0-		-1444	-0-	234	1	5322	2	N	62	48	1			34
								68	9									
01	7068	X	5685	-0-		-1383	-0-	236	1	5386	2	N	57					91
								63	9									
02	6032	X	4874	-0-		-1158	-0-	196	1	4616	2	N	56					147
								62	9									
03	5952	X	5273	-0-		-679	-0-	225	1	4986	2	N	56	176	1			27
								62	9									
04	5670	X	4653	-0-		-1017	-0-	210	1	4387	2	N	51					78
								56	9									
05	5673	X	4627	-0-		-1046	-0-	210	1	4369	2	N	44					122
								48	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
VAQUILLAS WELL #: 2 RRCID -> 249190 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9380 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7533	X	6949	-0-	-584	-0-	291	1	6630	2	N	25	149	1	1	8	17
							28	9									
01	7502	X	6956	-0-	-546	-0-	291	1	6652	2	N	12					29
							13	9									
02	7018	X	6305	-0-	-713	-0-	256	1	6029	2	N	18					47
							20	9									
03	7161	X	4136	-0-	-3025	-0-	177	1	3934	2	N	23	3	8			67
							25	9									
04	7065	X	7065	-0-	-0-	-0-	321	1	6725	2	N	17					84
							19	9									
*05	7137	X	7137	-0-	-0-	-0-	327	1	6798	2	N	11	4	8			91
							12	9									

VAQUILLAS WELL #: 8 RRCID -> 249346 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7676 - 10294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10230	X	9219	-0-	-1011	-0-	382	1	8710	2	N	115	176	1	96	8	29
							127	9									
01	10230	X	7879	-0-	-2351	-0-	329	1	7528	2	N	20					49
							22	9									
02	9367	X	8442	-0-	-925	-0-	344	1	8088	2	N	9					58
							10	9									
03	9583	X	9583	-0-	-0-	-0-	408	1	9044	2	N	119	99	8			78
							131	9									
04	8910	X	8015	-0-	-895	-0-	365	1	7637	2	N	12					90
							13	9									
05	9207	X	8414	-0-	-793	-0-	379	1	7888	2	N	134	101	8			123
							147	9									

VAQUILLAS-STATE WELL #: 1H RRCID -> 249541 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 9764 PERF.10080 - 12688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12400	X	10764	-0-	-1636	-0-	449	1	10237	2	N	71	8	8			132
							78	9									
01	12400	X	11057	-0-	-1343	-0-	460	1	10525	2	N	65	132	1			65
							72	9									
02	11600	X	9625	-0-	-1975	-0-	390	1	9169	2	N	60					125
							66	9									
03	11439	X	10214	-0-	-1225	-0-	439	1	9720	2	N	50	7	8			168
							55	9									
04	10710	X	8137	-0-	-2573	-0-	369	1	7724	2	N	40	159	1			49
							44	9									
05	11067	X	9284	-0-	-1783	-0-	424	1	8809	2	N	46	6	8			89
							51	9									

VAQUILLAS-STATE WELL #: 5H RRCID -> 251129 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 9795 - 13320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6200	X	5630	-0-	-570	-0-	232	1	5275	2	N	112	4	8			125
							123	9									
01	7564	X	5187	-0-	-2377	-0-	212	1	4859	2	N	105	124	1			106
							116	9									
02	7076	X	4867	-0-	-2209	-0-	194	1	4561	2	N	102	179	1			29
							112	9									
03	7564	X	5340	-0-	-2224	-0-	225	1	4982	2	N	121	5	8			145
							133	9									
04	8722	X	8722	-0-	-0-	-0-	393	1	8221	2	N	98	181	1			62
							108	9									
*05	9488	X	9488	-0-	-0-	-0-	431	1	8950	2	N	97	4	8			155
							107	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
VAQUILLAS-STATE WELL #: 4H RRCID -> 251130 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9900 - 13600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13047	X	13047	-0-		-0-	-0-	538	1	12264	2	N	223	184	1	2	8	116
								245	9									
01	13020	X	12702	-0-		-318	-0-	522	1	11948	2	N	211	307	1			20
								232	9									
02	12180	X	11333	-0-		-847	-0-	454	1	10672	2	N	188	185	1			23
								207	9									
03	13020	X	12087	-0-		-933	-0-	511	1	11314	2	N	238	178	1	3	8	80
								262	9									
04	13050	X	11007	-0-		-2043	-0-	492	1	10292	2	N	203	185	1			98
								223	9									
05	13051	X	10947	-0-		-2104	-0-	493	1	10252	2	N	184	177	1	3	8	102
								202	9									

VAQUILLAS WELL #: 5 RRCID -> 251138 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 10147 PERF. 9935 - 9965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1397	X	1397	-0-		-0-	-0-	57	1	1296	2	N	40	125	1	7	8	43
								44	9									
01	1329	X	1329	-0-		-0-	-0-	54	1	1235	2	N	36					79
								40	9									
02	1450	X	-0-	-0-		-1450	-0-					N	-0-					79
03	1550	X	-0-	-0-		-1550	-0-					N	-0-					79
04	1500	X	-0-	-0-		-1500	-0-					N	12					91
05	1395	X	-0-	-0-		-1395	-0-					N	1	80	1			12

VAQUILLAS WELL #: 7 RRCID -> 252837 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9625 - 9655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3247	X	3247	-0-		-0-	-0-	135	1	3065	2	N	43	173	1	5	8	24
								47	9									
01	3007	X	2840	-0-		-167	-0-	118	1	2693	2	N	26					50
								29	9									
02	2784	X	2657	-0-		-127	-0-	107	1	2520	2	N	27					77
								30	9									
03	3255	X	2869	-0-		-386	-0-	122	1	2716	2	N	28	3	8			102
								31	9									
04	3150	X	2252	-0-		-898	-0-	102	1	2131	2	N	17					119
								19	9									
05	3255	X	2642	-0-		-613	-0-	120	1	2504	2	N	16	5	8			130
								18	9									

VAQUILLAS WELL #: 12H RRCID -> 256838 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 9637 PERF. 10257 - 12392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5890	X	5192	-0-		-698	-0-	217	1	4943	2	N	29	67	1	2	8	19
								32	9									
01	5890	X	5175	-0-		-715	-0-	216	1	4937	2	N	20					39
								22	9									
02	5278	X	4643	-0-		-635	-0-	188	1	4434	2	N	19					58
								21	9									
03	5425	X	4989	-0-		-436	-0-	214	1	4746	2	N	26	3	8			81
								29	9									
04	5160	X	4091	-0-		-1069	-0-	186	1	3883	2	N	20					101
								22	9									
05	5177	X	4256	-0-		-921	-0-	195	1	4043	2	N	16	4	8			113
								18	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
VAQUILLAS WELL #: 13H RRCID -> 260641 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 9812 PERF.10110 - 13560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6045	X	5933	-0-	-112	-0-	243	1	5522	2	N	153	256	1	1	8	77
							168	9									
01	6045	X	5273	-0-	-772	-0-	214	1	4898	2	N	146					223
							161	9									
02	5655	X	4810	-0-	-845	-0-	191	1	4487	2	N	120	182	1			161
							132	9									
03	6045	X	5437	-0-	-608	-0-	229	1	5065	2	N	130	184	1	1	8	106
							143	9									
04	5730	X	5129	-0-	-601	-0-	228	1	4767	2	N	122	181	1			47
							134	9									
05	5921	X	4516	-0-	-1405	-0-	202	1	4206	2	N	98	1	8			144
							108	9									

DEVON-VAQUILLAS STATE NO. 9H UNT WELL #: 9H RRCID -> 260644 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9930 - 12380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17670	X	16353	-0-	-1317	-0-	684	1	15572	2	N	88	179	1	2	8	64
							97	9									
01	17670	X	16211	-0-	-1459	-0-	675	1	15448	2	N	80	62	1			82
							88	9									
02	16124	X	14530	-0-	-1594	-0-	589	1	13865	2	N	69					151
							76	9									
03	16709	X	15689	-0-	-1020	-0-	674	1	14929	2	N	78	174	1	4	8	51
							86	9									
04	16020	X	14220	-0-	-1800	-0-	645	1	13499	2	N	69					120
							76	9									
05	16368	X	13125	-0-	-3243	-0-	600	1	12470	2	N	50	2	8			168
							55	9									

VAQUILLAS-STATE WELL #: 3H RRCID -> 261695 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 9675 PERF.10020 - 13560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5456	X	4577	-0-	-879	-0-	189	1	4314	2	N	67	144	1	10	8	24
							74	9									
01	5053	X	4292	-0-	-761	-0-	177	1	4052	2	N	57					81
							63	9									
02	4727	X	4444	-0-	-283	-0-	179	1	4210	2	N	50					131
							55	9									
03	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	214	1	4738	2	N	63	10	8			184
							69	9									
04	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	207	1	4341	2	N	59	179	1			64
							65	9									
05	4743	X	4530	-0-	-213	-0-	205	1	4264	2	N	55	10	8			109
							61	9									

LOMT-VAQUILLAS WELL #: 19H RRCID -> 263119 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 9911 PERF.10110 - 14961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1781	X	1781	-0-	-0-	-0-	71	1	1622	2	N	80	190	1	4	8	91
							88	9									
01	2389	X	2389	-0-	-0-	-0-	96	1	2194	2	N	90					181
							99	9									
02	1855	X	1855	-0-	-0-	-0-	72	1	1700	2	N	75					256
							83	9									
03	1860	X	1817	-0-	-43	-0-	75	1	1668	2	N	67	194	1	5	8	124
							74	9									
04	2310	X	1511	-0-	-799	-0-	66	1	1375	2	N	64					188
							70	9									
05	2387	X	926	-0-	-1461	-0-	39	1	809	2	N	71	4	8			255
							78	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
VAQUILLAS WELL #: 15H RRCID -> 263157 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 9680 PERF.10080 - 14147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	33356	X	31090	-0-		-2266	-0-	1301 162	1 9	29627	2	N	147	190	1			108
01	33356	X	30293	-0-		-3063	-0-	1263 138	1 9	28892	2	N	125					233
02	30363	X	27602	-0-		-2761	-0-	1120 127	1 9	26355	2	N	115	194	1			154
03	31403	X	30133	-0-		-1270	-0-	1295 151	1 9	28687	2	N	137	196	1			95
04	30210	X	27393	-0-		-2817	-0-	1243 131	1 9	26019	2	N	119					214
05	31093	X	27895	-0-		-3198	-0-	1274 135	1 9	26486	2	N	123	193	1	1	8	143

VAQUILLAS WELL #: 14H RRCID -> 263289 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 9830 - 12705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4402	X	3729	-0-		-673	-0-	133 58	1 9	3538	2	N	53					98
01	4402	X	4240	-0-		-162	-0-	150 63	1 9	4027	2	N	57	90	1			65
02	4511	X	4511	-0-		-0-	-0-	155 26	1 9	4330	2	N	24					89
03	4532	X	4532	-0-		-0-	-0-	168 19	1 9	4345	2	N	17					106
04	4110	X	3853	-0-		-257	-0-	152 15	1 9	3686	2	N	14					120
05	4836	X	3574	-0-		-1262	-0-	141 7	1 9	3426	2	N	6					126

VAQUILLAS WELL #: 16H RRCID -> 264308 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 9940 - 14157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	26877	X	22373	-0-		-4504	-0-	927 325	1 9	21121	2	N	295	360	1			81
01	25792	X	20435	-0-		-5357	-0-	843 303	1 9	19289	2	N	275	197	1			159
02	23432	X	19335	-0-		-4097	-0-	777 279	1 9	18279	2	N	254	197	1			216
03	23684	X	20707	-0-		-2977	-0-	881 304	1 9	19522	2	N	276	393	1			99
04	22320	X	18984	-0-		-3336	-0-	853 288	1 9	17843	2	N	262	194	1			167
05	22382	X	19129	-0-		-3253	-0-	866 257	1 9	18006	2	N	234	193	1			208

VAQUILLAS WELL #: 18H RRCID -> 265594 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 9647 PERF.10158 - 14400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	24366	X	22783	-0-		-1583	-0-	951 164	1 9	21668	2	N	149	222	1	1	8	113
01	24366	X	22625	-0-		-1741	-0-	941 160	1 9	21524	2	N	145	59	1			199
02	22794	X	19699	-0-		-3095	-0-	797 140	1 9	18762	2	N	127	196	1			130
03	22971	X	21363	-0-		-1608	-0-	915 179	1 9	20269	2	N	163	195	1	1	8	97
04	22050	X	20062	-0-		-1988	-0-	910 114	1 9	19038	2	N	104					201
05	22785	X	20684	-0-		-2101	-0-	943 131	1 9	19610	2	N	119	192	1	2	8	126

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
VAQUILLAS WELL #: 17H RRCID -> 265755 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 9564 PERF. 9444 - 13471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5487	X	5171	-0-	-316	-0-	185	1	4941	2	N	41	10	8			150
							45	9									
01	5518	X	4802	-0-	-716	-0-	172	1	4595	2	N	32					182
							35	9									
02	5162	X	4645	-0-	-517	-0-	160	1	4454	2	N	28					210
							31	9									
03	5518	X	4919	-0-	-599	-0-	182	1	4693	2	N	40	190	1	5	8	55
							44	9									
04	5070	X	4526	-0-	-544	-0-	177	1	4319	2	N	27					82
							30	9									
05	5177	X	4611	-0-	-566	-0-	181	1	4409	2	N	19	5	8			96
							21	9									

TIGER (COLE 1700) 89903 166 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DCRC 196 NCT-12 WELL #: 6 RRCID -> 216128 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 1728 PERF. 1393 - 1398

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-9574				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-9574				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-9574				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-9574				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-9574				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-9574				N	-0-					-0-

LORAC, INC. 508936
PETERS, W. R., EST. WELL #: 1 RRCID -> 014648 COMPL. DATE 06/27/1949 TOTAL DEPTH 2615 PERF. 1815 - 1821

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

PETERS, W. R. -A- WELL #: A 4 RRCID -> 042418 COMPL. DATE 07/16/1967 TOTAL DEPTH 7216 PERF. N/A

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

TIGER (YEGUA) 89903 664 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
LORAC, INC. 508936
PETERS -38- WELL #: 2 RRCID -> 014646 COMPL. DATE 04/07/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-

TIGER (YEGUA) //CONT.// 89903 664 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
LORAC, INC. //CONT.// 508936
PETERS, W. R., -C- WELL #: 1 RRCID -> 014647 COMPL. DATE 05/20/1952 TOTAL DEPTH 3570 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETERS, "T" WELL #: 1 RRCID -> 130537 COMPL. DATE 02/17/1989 TOTAL DEPTH 3557 PERF. 3412 - 3420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TIGRE GRANDE (12000) 89910 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LOPEZ WELL #: 2A RRCID -> 199928 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 12857 PERF.10884 - 11420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1147	N	960	-0-	-187	-0-	219	1	741	2	Y	-0-					1
01	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	316	1	1004	2	Y	-0-					1
02	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	301	1	927	2	Y	-0-					1
03	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	328	1	972	2	Y	-0-					1
04	DLQ	G-10	1337	-0-	1337	1337	339	1	998	2	Y	-0-					1
05	DLQ	G-10	1416	-0-	1416	2753	360	1	1056	2	Y	-0-					1

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 199067 COMPL. DATE 09/07/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12018 - 12748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6994	X	6994	-0-	-0-	-0-	1995	1	4999	2	N	-0-					-0-
01	6820	X	6737	-0-	-83	-0-	1951	1	4786	2	N	-0-					-0-
02	6496	X	6401	-0-	-95	-0-	1852	1	4549	2	N	-0-					-0-
03	7006	X	6774	-0-	-232	-0-	2179	1	4595	2	N	-0-					-0-
04	6780	X	6021	-0-	-759	-0-	1735	1	4286	2	N	-0-					-0-
05	7006	X	6338	-0-	-668	-0-	1877	1	4461	2	N	-0-					-0-

T.-C.-B. (CLAUDIA) 89945 044 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
LIVINGSTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 132461 COMPL. DATE 10/11/1989 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7077 - 7087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TIJERINA-CANALES-BLUCHER (H-61) 89945 099 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CANALES, A. T. WELL #: 65 RRCID -> 168322 COMPL. DATE 01/13/1987 TOTAL DEPTH 10370 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH TIJERINA WELL #: J125 F RRCID -> 058528 COMPL. DATE 12/18/1973 TOTAL DEPTH 7750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: J132 RRCID -> 073702 COMPL. DATE 09/27/1977 TOTAL DEPTH 8915 PERF. N/A

12	5739	X	5739	-0-	-0-	-0-	6	1	5589	2	N	131	133	1			18
							144	9									
01	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	3	1	5244	2	N	129	123	1			24
							142	9									
02	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	2	1	3548	2	N	86	99	1			11
							95	9									
03	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	4720	2	121	9	N	110	96	1			25
04	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	1	1	4858	2	N	101	103	1			22
							111	9									
05	3069	X	1648	-0-	-1421	-0-	85	1	1528	2	N	32	47	1			6
							35	9									

KING RANCH TIJERINA WELL #: J133 RRCID -> 077639 COMPL. DATE 04/25/2002 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8330 - 8420

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: A 34 RRCID -> 077704 COMPL. DATE 02/10/1984 TOTAL DEPTH 12299 PERF. 9542 - 9561

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 9 RRCID -> 078092 COMPL. DATE 12/03/1977 TOTAL DEPTH 12023 PERF. 8884 - 8952

12	14B2 EXT	8190	-0-	8190	8190	44	1	7670	2	N	433	375	1			58
						476	9									
01	14B2 EXT	10688	-0-	10688	18878	52	1	9986	2	N	591	541	1			108
						650	9									
02	14B2 EXT	3876	-0-	3876	22754	130	1	3515	2	N	210	292	1			26
						231	9									
03	22754	X	-0-	-0-	-22754	-0-					N	-0-	26	1			-0-
04	10350	X	2439	-0-	-7911	-0-	4	1	2313	2	N	111	87	1			24
							122	9									
05	10695	X	774	-0-	-9921	-0-	1	1	736	2	N	34	51	1			6
							37	9									

KING RANCH SEELIGSON WELL #: C195 RRCID -> 117276 COMPL. DATE 03/29/1985 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7909 - 7915

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH TIJERINA WELL #: J135 RRCID -> 133490 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6974 - 6978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 1085A RRCID -> 147948 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 11940 PERF.10359 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 1086A RRCID -> 152173 COMPL. DATE 10/03/1994 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10174 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13006	X	4366	-0-	-8640	-0-	263 287	1 9	3816	2	N	261	260	1			28
01	3472	X	965	-0-	-2507	-0-	38 66	1 9	861	2	N	60	80	1			8
02	5104	X	706	-0-	-4398	-0-	28 50	1 9	628	2	N	45	46	1			7
03	5456	X	418	-0-	-5038	-0-	27 24	1 9	367	2	N	22	26	1			3
04	5280	X	604	-0-	-4676	-0-	54 29	1 9	521	2	N	26	25	1			4
05	4371	X	323	-0-	-4048	-0-	20	1	303	2	N	-0-					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 1089 A RRCID -> 152546 COMPL. DATE 07/29/1999 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9904 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 1087A RRCID -> 155625 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9930 - 9947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 1138J RRCID -> 162433 COMPL. DATE 01/22/1997 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9740 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH TIJERINA WELL #: 1139J RRCID -> 165931 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 11086 PERF. 9954 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 1059 RRCID -> 168385 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 12108 PERF.10742 - 10776

12	5394	X	1432	-0-	-3962	-0-	1432	2			N	-0-					-0-
01	5394	X	198	-0-	-5196	-0-	198	2			N	-0-					-0-
02	3828	X	-0-	-0-	-3828	-0-					N	-0-					-0-
03	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					-0-
04	2430	X	2416	-0-	-14	-0-	2416	2			N	-0-					-0-
05	1426	X	1158	-0-	-268	-0-	1158	2			N	-0-					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 1140J RRCID -> 168905 COMPL. DATE 09/21/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9412 - 9983

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 1066 RRCID -> 168930 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 12510 PERF.10397 - 10412

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 1090A RRCID -> 170727 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 12120 PERF. 9602 - 9665

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 1091A RRCID -> 170886 COMPL. DATE 06/04/1998 TOTAL DEPTH 12175 PERF. 9510 - 11900

12	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	9	1	3996	2	N	213	216	1			29
							234	9									
01	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	6	1	3962	2	N	224	212	1			41
							246	9									
02	3567	X	2996	-0-	-571	-0-	3	1	2820	2	N	157	178	1			20
							173	9									
03	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-	20	1			-0-
04	3690	X	-0-	-0-	-3690	-0-					N	-0-					-0-
*05	5384	X	5384	-0-	-0-	-0-	4	1	5121	2	N	235	191	1			44
							259	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
12	5580	X	5559	-0-	-21	-0-	4	1	5459	2	N	87	89	1			12
							96	9									
01	5549	X	4569	-0-	-980	-0-	2	1	4484	2	N	75	73	1			14
							83	9									
02	5307	X	4515	-0-	-792	-0-	1	1	4434	2	N	73	78	1			9
							80	9									
03	5673	X	5360	-0-	-313	-0-	5268	2	92	9	N	84	74	1			19
04	5490	X	4703	-0-	-787	-0-	4666	2	37	9	N	34	45	1			7
05	5549	X	5405	-0-	-144	-0-	1	1	5363	2	N	37	37	1			7
							41	9									

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 1058 RRCID -> 177082 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 11140 PERF. 9138 - 9184

12	5270	X	4789	-0-	-481	-0-	3	1	4709	2	N	70	72	1			10
							77	9									
01	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	2	1	4949	2	N	77	73	1			14
							85	9									
02	4814	X	4643	-0-	-171	-0-	1	1	4564	2	N	71	76	1			9
							78	9									
03	5146	X	4988	-0-	-158	-0-	4909	2	79	9	N	72	65	1			16
04	4980	X	4748	-0-	-232	-0-	1	1	4644	2	N	94	90	1			20
							103	9									
05	5022	X	4859	-0-	-163	-0-	2	1	4756	2	N	92	95	1			17
							101	9									

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 1074 RRCID -> 186055 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10534 - 12080

12	14446	X	13831	-0-	-615	-0-	37	1	12839	2	N	868	891	1			119
							955	9									
01	14322	X	13771	-0-	-551	-0-	23	1	12737	2	N	919	870	1			168
							1011	9									
02	13398	X	12605	-0-	-793	-0-	16	1	11683	2	N	824	888	1			104
							906	9									
03	13950	X	13517	-0-	-433	-0-	12574	2	943	9	N	857	768	1			193
04	13500	X	12320	-0-	-1180	-0-	6	1	11697	2	N	561	631	1			120
							617	9									
05	13826	X	13809	-0-	-17	-0-	11	1	13130	2	N	607	612	1			114
							668	9									

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 1075 RRCID -> 222713 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9818 - 9848

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		1869	-0-	1869	1869	1850	2	19	9	N	17	18	1			3

KING RANCH TIJERINA WELL #: 812A RRCID -> 259594 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10298 - 11140

12	1302	N	1180	-0-	-122	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
01	1302	N	1209	-0-	-93	-0-	1209	2			N	-0-					-0-
02	1131	N	1130	-0-	-1	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
03	1178	N	1168	-0-	-10	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	1068	-0-	-102	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
*05	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			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 #: 802AS RRCID -> 259787 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 12638 PERF.11132 - 12860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 801A RRCID -> 260448 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10819 - 11316

12	8525	X	8438	-0-	-87	-0-	10	1	8165	2	N	239	244	1			33
							263	9									
01	8525	X	8291	-0-	-234	-0-	6	1	8013	2	N	247	235	1			45
							272	9									
02	7975	X	7552	-0-	-423	-0-	4	1	7304	2	N	222	239	1			28
							244	9									
03	8432	X	7963	-0-	-469	-0-	7715	2	248	9	N	225	202	1			51
04	8160	X	7484	-0-	-676	-0-	2	1	7273	2	N	190	199	1			41
							209	9									
05	8432	X	7002	-0-	-1430	-0-	3	1	6811	2	N	171	179	1			32
							188	9									

KING RANCH TIJERINA WELL #: 807J RRCID -> 261645 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7264 - 7274

12	1990	X	1990	-0-	-0-	-0-	345	1	1645	2	N	-0-					-0-
01	5806	X	5806	-0-	-0-	-0-	632	1	5174	2	N	-0-					-0-
02	7345	X	7345	-0-	-0-	-0-	820	1	6525	2	N	-0-					-0-
03	7631	X	7631	-0-	-0-	-0-	804	1	6827	2	N	-0-					-0-
04	6841	X	6841	-0-	-0-	-0-	336	1	6505	2	N	-0-					-0-
*05	6622	X	6622	-0-	-0-	-0-	367	1	6255	2	N	-0-					-0-

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 813 RRCID -> 261704 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9740 - 10773

12	5642	X	5505	-0-	-137	-0-	149	1	5108	2	N	225	233	1			31
							248	9									
01	5708	X	5708	-0-	-0-	-0-	146	1	5291	2	N	246	232	1			45
							271	9									
02	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	135	1	4969	2	N	228	244	1			29
							251	9									
03	5761	X	5761	-0-	-0-	-0-	140	1	5361	2	N	236	212	1			53
							260	9									
04	5460	X	4930	-0-	-530	-0-	104	1	4574	2	N	229	232	1			49
							252	9									
05	5642	X	5045	-0-	-597	-0-	4	1	4792	2	N	226	232	1			42
							249	9									

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 802 RRCID -> 261712 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 11590 PERF.10060 - 11436

12	3038	X	2264	-0-	-774	-0-	2264	2			N	-0-					-0-
01	2604	X	722	-0-	-1882	-0-	722	2			N	-0-					-0-
02	2436	X	2020	-0-	-416	-0-	2020	2			N	-0-					-0-
03	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	2638	2			N	-0-					-0-
04	2250	X	2234	-0-	-16	-0-	2234	2			N	-0-					-0-
05	2263	X	2108	-0-	-155	-0-	2108	2			N	-0-					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 801 RRCID -> 261765 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10372 - 12522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 823A RRCID -> 264857 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 12310 PERF.10296 - 11092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 829 RRCID -> 265361 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11130 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10664	X	6716	-0-	-3948	-0-	27 136	1 9	6553	2	N	124	128	1			17
01	8680	X	7994	-0-	-686	-0-	4 171	1 9	7819	2	N	155	144	1			28
02	8120	X	7387	-0-	-733	-0-	3 156	1 9	7228	2	N	142	152	1			18
03	8091	X	6817	-0-	-1274	-0-	6679	2	138	9	N	125	115	1			28
04	7740	X	5821	-0-	-1919	-0-	1 155	1 9	5665	2	N	141	139	1			30
05	7998	X	5907	-0-	-2091	-0-	3 152	1 9	5752	2	N	138	142	1			26

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
12	13414	X	13414	-0-	-0-	-0-	8 199	1 9	13207	2	N	181	184	1			25
01	12059	X	10936	-0-	-1123	-0-	4 169	1 9	10763	2	N	154	151	1			28
02	11900	X	11900	-0-	-0-	-0-	3 183	1 9	11714	2	N	166	173	1			21
03	12521	X	12521	-0-	-0-	-0-	12336	2	185	9	N	168	151	1			38
04	11670	X	10712	-0-	-958	-0-	1 132	1 9	10579	2	N	120	131	1			26
05	12059	X	10210	-0-	-1849	-0-	2 122	1 9	10086	2	N	111	115	1			21

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
12	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	3 83	1 9	2822	2	N	75	75	1			10
01	1964	X	1964	-0-	-0-	-0-	1 59	1 9	1904	2	N	54	54	1			10
02	2257	X	2257	-0-	-0-	-0-	1 66	1 9	2190	2	N	60	62	1			8
03	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	2638	2	76	9	N	69	61	1			16
04	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1763	2	46	9	N	42	48	1			9
*05	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	1 66	1 9	2658	2	N	60	58	1			11

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	5	1	3624	2	N	119	122	1			16
							131	9									
01	3565	X	3406	-0-	-159	-0-	3	1	3276	2	N	115	110	1			21
							127	9									
02	3335	X	3091	-0-	-244	-0-	2	1	2977	2	N	102	110	1			13
							112	9									
03	3565	X	3436	-0-	-129	-0-	3316	2	120	9	N	109	97	1			25
04	3450	X	2774	-0-	-676	-0-	1	1	2686	2	N	79	86	1			17
							87	9									
05	3565	X	2736	-0-	-829	-0-	1	1	2652	2	N	75	78	1			14
							83	9									

KING RANCH TIJERINA WELL #: 877A RRCID -> 269733 COMPL. DATE 07/19/2013 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 9400 - 9768

12	2635	X	116	-0-	-2519	-0-	3	1	113	2	Y	-0-					-0-
01	2635	N	25	-0-	-2610	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-
02	1044	N	-0-	-0-	-1044	-0-					Y	-0-					-0-
03	124	N	2	-0-	-122	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 880A RRCID -> 270674 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9650 - 9716

12	558	N	511	-0-	-47	-0-	15	1	451	2	Y	41	41	1			4
							45	9									
01	651	N	497	-0-	-154	-0-	12	1	438	2	Y	43	41	1			6
							47	9									
02	609	N	495	-0-	-114	-0-	20	1	429	2	Y	42	42	1			6
							46	9									
03	528	N	528	-0-	-0-	-0-	34	1	453	2	Y	37	39	1			4
							41	9									
04	912	N	912	-0-	-0-	-0-	80	1	773	2	Y	54	51	1			7
							59	9									
*05	766	N	766	-0-	-0-	-0-	47	1	719	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 870A RRCID -> 270753 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 9428 - 9754

12	3720	X	2940	-0-	-780	-0-	85	1	2855	2	Y	-0-					-0-
01	3720	X	2582	-0-	-1138	-0-	67	1	2515	2	Y	-0-					-0-
02	3480	X	2354	-0-	-1126	-0-	100	1	2254	2	Y	-0-					-0-
03	3224	X	1879	-0-	-1345	-0-	131	1	1748	2	Y	-0-					-0-
04	2850	X	2569	-0-	-281	-0-	243	1	2326	2	Y	-0-					-0-
05	2945	X	2196	-0-	-749	-0-	134	1	2062	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 876A RRCID -> 270813 COMPL. DATE 08/15/2013 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9430 - 9650

12	14787	X	12361	-0-	-2426	-0-	360	1	11564	2	Y	397	385	1			43
							437	9									
01	14787	X	11032	-0-	-3755	-0-	281	1	10346	2	Y	368	360	1			51
							405	9									
02	13833	X	8788	-0-	-5045	-0-	363	1	8098	2	Y	297	303	1			45
							327	9									
03	13547	X	5769	-0-	-7778	-0-	389	1	5204	2	Y	160	186	1			19
							176	9									
04	11970	X	6658	-0-	-5312	-0-	613	1	5878	2	Y	152	150	1			21
							167	9									
05	12369	X	6651	-0-	-5718	-0-	406	1	6245	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 #: 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
12	2108	N	940	-0-	-1168	-0-	28	1	713	2	Y	181	182	1			20
							199	9									
01	1984	N	808	-0-	-1176	-0-	19	1	606	2	Y	166	163	1			23
							183	9									
02	1218	N	721	-0-	-497	-0-	26	1	534	2	Y	146	147	1			22
							161	9									
03	930	N	453	-0-	-477	-0-	25	1	341	2	Y	79	92	1			9
							87	9									
04	780	N	652	-0-	-128	-0-	51	1	495	2	Y	96	92	1			13
							106	9									
05	775	N	312	-0-	-463	-0-	19	1	293	2	Y	-0-					-0-

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
12	9951	X	8228	-0-	-1723	-0-	240	1	7628	2	Y	327	325	1			35
							360	9									
01	9951	X	6891	-0-	-3060	-0-	175	1	6401	2	Y	286	281	1			40
							315	9									
02	9309	X	5884	-0-	-3425	-0-	242	1	5371	2	Y	246	248	1			38
							271	9									
03	9951	X	3516	-0-	-6435	-0-	235	1	3149	2	Y	120	144	1			14
							132	9									
04	9510	X	4244	-0-	-5266	-0-	388	1	3724	2	Y	120	118	1			16
							132	9									
05	8215	X	13	-0-	-8202	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-

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
12	4154	X	3788	-0-	-366	-0-	111	1	3432	2	Y	223	219	1			24
							245	9									
01	4154	X	3599	-0-	-555	-0-	91	1	3264	2	Y	222	215	1			31
							244	9									
02	3886	X	3078	-0-	-808	-0-	124	1	2745	2	Y	190	192	1			29
							209	9									
03	4154	X	3170	-0-	-984	-0-	207	1	2785	2	Y	162	172	1			19
							178	9									
04	3930	X	3193	-0-	-737	-0-	287	1	2757	2	Y	135	136	1			18
							149	9									
05	3782	X	2878	-0-	-904	-0-	176	1	2702	2	Y	-0-					-0-

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
12	T. A.		7489	-0-	7489	7489	1	1	7456	2	N	29	30	1			4
							32	9									
01	T. A.		7361	-0-	7361	14850	1	1	7326	2	N	31	29	1			6
							34	9									
02	T. A.		6432	-0-	6432	21282	1	1	6402	2	N	26	29	1			3
							29	9									
03	T. A.		6727	-0-	6727	28009	6595	2	132	9	N	120	96	1			27
04	33886	X	5877	-0-	-28009	-0-	1	1	5774	2	N	93	100	1			20
							102	9									
05	6293	X	5950	-0-	-343	-0-	2	1	5848	2	N	91	94	1			17
							100	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
12	15252	X	2561	-0-	-12691	-0-	1	1	2525	2	N	32	33	1			4
							35	9									
01	15252	X	8502	-0-	-6750	-0-	3	1	8372	2	N	115	98	1			21
							127	9									
02	14268	X	4503	-0-	-9765	-0-	1	1	4435	2	N	61	74	1			8
							67	9									
03	15252	X	3358	-0-	-11894	-0-	3311	2	47	9	N	43	41	1			10
04	8220	X	1278	-0-	-6942	-0-	1263	2	15	9	N	14	21	1			3
05	8494	X	1916	-0-	-6578	-0-	1893	2	23	9	N	21	20	1			4

KING RANCH TIJERINA WELL #: 914J RRCID -> 276033 COMPL. DATE 08/24/2015 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
12	75392	X	46690	-0-	-28702	-0-	204	1	45164	2	N	1202	1270	1			165
							1322	9									
01	75392	X	36394	-0-	-38998	-0-	296	1	35007	2	N	992	976	1			181
							1091	9									
02	70528	X	27283	-0-	-43245	-0-	252	1	26225	2	N	733	822	1			92
							806	9									
03	57660	X	23218	-0-	-34442	-0-	246	1	22312	2	N	600	557	1			135
							660	9									
04	54510	X	22659	-0-	-31851	-0-	245	1	21838	2	N	524	548	1			112
							576	9									
05	46686	X	20091	-0-	-26595	-0-	205	1	19393	2	N	448	476	1			84
							493	9									

KING RANCH TIJERINA WELL #: 913J RRCID -> 278070 COMPL. DATE 08/09/2015 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9840 - 9853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	100037	X	62940	-0-	-37097	-0-	305	1	59977	2	N	2416	2565	1			332
							2658	9									
01	100037	X	54604	-0-	-45433	-0-	250	1	51904	2	N	2227	2152	1			407
							2450	9									
02	79663	X	52028	-0-	-27635	-0-	245	1	49488	2	N	2086	2230	1			263
							2295	9									
03	85157	X	47413	-0-	-37744	-0-	216	1	45178	2	N	1835	1684	1			414
							2019	9									
04	75060	X	53426	-0-	-21634	-0-	263	1	51128	2	N	1850	1871	1			396
							2035	9									
05	62930	X	49133	-0-	-13797	-0-	255	1	47072	2	N	1642	1731	1			307
							1806	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
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DETIJERINA, H. C. WELL #: 104 RRCID -> 067217 COMPL. DATE 01/07/1983 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 6968 - 6975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	183	1	1376	3	Y	66	67	1			11
							73	9									
01	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	178	1	1359	3	Y	61	63	1			9
							67	9									
02	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	162	1	1278	3	Y	60	56	1			13
							66	9									
03	1550	N	1536	-0-	-14	-0-	175	1	1296	3	Y	59	64	1			8
							65	9									
04	1500	N	1348	-0-	-152	-0-	156	1	1130	3	Y	56	53	1			11
							62	9									
*05	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	129	1	899	3	Y	47	48	1			10
							52	9									

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 44 RRCID -> 078406 COMPL. DATE 08/11/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7238 - 7249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		28	-0-	28	28	28	3			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		740	-0-	740	768	740	3			Y	-0-					-0-
04	1325	X	557	-0-	-768	-0-	557	3			Y	-0-					-0-
*05	533	X	533	-0-	-0-	-0-	533	3			Y	-0-					-0-

CANALES, A.T. WELL #: 54 RRCID -> 078856 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9922 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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-

CANALES, A. T. WELL #: 23 RRCID -> 093346 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9350 - 9426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	120	1	908	3	Y	62	62	1			9
							68	9									
01	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	118	1	896	3	Y	61	63	1			7
							67	9									
02	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	107	1	844	3	Y	60	56	1			11
							66	9									
03	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	116	1	855	3	Y	59	64	1			6
							65	9									
04	911	N	911	-0-	-0-	-0-	103	1	746	3	Y	56	53	1			9
							62	9									
*05	732	N	732	-0-	-0-	-0-	85	1	595	3	Y	47	48	1			8
							52	9									

CANALES, A.T. WELL #: 55 RRCID -> 103567 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10683 PERF. 9389 - 9976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	22	1	165	3	Y	-0-					-0-
01	217	N	185	-0-	-32	-0-	22	1	163	3	Y	-0-					-0-
02	203	N	173	-0-	-30	-0-	20	1	153	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	177	-0-	-9	-0-	21	1	156	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	155	-0-	-25	-0-	19	1	136	3	Y	-0-					-0-
*05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	16	1	108	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	68	X	68	-0-	-0-	-0-	8	1	60	3	Y	-0-					-0-
03	235	X	235	-0-	-0-	-0-	28	1	207	3	Y	-0-					-0-
04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	25	1	179	3	Y	-0-					-0-
*05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	17	1	121	3	Y	-0-					-0-

CANALES, E.G. WELL #: 23 RRCID -> 119379 COMPL. DATE 12/02/1985 TOTAL DEPTH 12118 PERF.10588 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	378	N	378	-0-	-0-	-0-	44 4	1 9	330	3	Y	4	5	1			-0-
01	369	N	369	-0-	-0-	-0-	43	1	326	3	Y	-0-					-0-
02	435	N	346	-0-	-89	-0-	39	1	307	3	Y	-0-					-0-
03	372	N	353	-0-	-19	-0-	42	1	311	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	308	-0-	-52	-0-	37	1	271	3	Y	-0-					-0-
*05	247	N	247	-0-	-0-	-0-	31	1	216	3	Y	-0-					-0-

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 107 RRCID -> 119842 COMPL. DATE 11/14/1985 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7498 - 7502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANALES, E.G. WELL #: 28 RRCID -> 122949 COMPL. DATE 11/25/1993 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 9519 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANALES, A.T. WELL #: 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
12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	26	1	193	3	Y	-0-					-0-
01	217	N	215	-0-	-2	-0-	24	1	191	3	Y	-0-					-0-
02	203	N	201	-0-	-2	-0-	23	1	178	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	206	-0-	-11	-0-	24	1	182	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	180	-0-	-30	-0-	22	1	158	3	Y	-0-					-0-
*05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	18	1	123	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

CANALES, 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
12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	26	1	193	3	Y	-0-					-0-
01	215	N	215	-0-	-0-	-0-	24	1	191	3	Y	-0-					-0-
02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	23	1	179	3	Y	-0-					-0-
03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	24	1	182	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	21	1	159	3	Y	-0-					-0-
*05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	18	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANALES, A.T. WELL #: 68 RRCID -> 145085 COMPL. DATE 03/12/1995 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9382 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	26	1	193	3	Y	-0-					-0-
01	217	N	215	-0-	-2	-0-	24	1	191	3	Y	-0-					-0-
02	203	N	201	-0-	-2	-0-	23	1	178	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	206	-0-	-11	-0-	24	1	182	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	180	-0-	-30	-0-	22	1	158	3	Y	-0-					-0-
*05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	18	1	123	3	Y	-0-					-0-

CANALES, A.T. WELL #: 70 RRCID -> 145720 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11517 PERF. 9657 - 9977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	29	1	220	3	Y	-0-					-0-
01	246	N	246	-0-	-0-	-0-	28	1	218	3	Y	-0-					-0-
02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	26	1	205	3	Y	-0-					-0-
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	28	1	207	3	Y	-0-					-0-
04	206	N	206	-0-	-0-	-0-	25	1	181	3	Y	-0-					-0-
*05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	21	1	143	3	Y	-0-					-0-

CANALES, A.T. WELL #: 51 RRCID -> 145906 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9512 - 9612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANALES, A. T. WELL #: 69 RRCID -> 145914 COMPL. DATE 10/01/1995 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9793 - 10002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4185	X	1188	-0-	-2997	-0-	137 18	1 9	1033	3	Y	16	17	1			2
01	3720	X	2086	-0-	-1634	-0-	238 28	1 9	1820	3	Y	25	25	1			2
02	3480	X	2436	-0-	-1044	-0-	271 34	1 9	2131	3	Y	31	28	1			5
03	3720	X	1925	-0-	-1795	-0-	226 28	1 9	1671	3	Y	25	28	1			2
04	2010	X	874	-0-	-1136	-0-	104 17	1 9	753	3	Y	15	15	1			2
*05	2093	X	2093	-0-	-0-	-0-	256 52	1 9	1785	3	Y	47	43	1			6

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

CANALES, A. T. WELL #: 71 RRCID -> 149013 COMPL. DATE 03/05/1996 TOTAL DEPTH 12055 PERF. 9909 - 10059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANALES, E. G. WELL #: 31 RRCID -> 150812 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12140 PERF.10202 - 10426

12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	26	1	193	3	Y	-0-					-0-
01	217	N	215	-0-	-2	-0-	24	1	191	3	Y	-0-					-0-
02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	25	1	198	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	206	-0-	-11	-0-	24	1	182	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	180	-0-	-30	-0-	22	1	158	3	Y	-0-					-0-
*05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	18	1	126	3	Y	-0-					-0-

CANALES, E.G. WELL #: 29 RRCID -> 151391 COMPL. DATE 10/03/1994 TOTAL DEPTH 10483 PERF. 8406 - 8436

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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-

CANALES, A.T. WELL #: 80 RRCID -> 151642 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11005 PERF. 9410 - 9583

12	823	N	823	-0-	-0-	-0-	91 44	1 9	688	3	Y	40	42	1			6
01	802	N	802	-0-	-0-	-0-	89 33	1 9	680	3	Y	30	33	1			3
02	754	N	754	-0-	-0-	-0-	82 33	1 9	639	3	Y	30	28	1			5
03	775	N	768	-0-	-7	-0-	88 33	1 9	647	3	Y	30	32	1			3
04	750	N	674	-0-	-76	-0-	78 31	1 9	565	3	Y	28	27	1			4
*05	528	N	528	-0-	-0-	-0-	63 25	1 9	440	3	Y	23	24	1			3

CANALES, A.T. WELL #: 86 RRCID -> 153189 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11700 PERF.10142 - 10202

12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	22	1	165	3	Y	-0-					-0-
01	310	N	185	-0-	-125	-0-	22	1	163	3	Y	-0-					-0-
02	232	N	173	-0-	-59	-0-	20	1	153	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	177	-0-	-9	-0-	21	1	156	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	155	-0-	-25	-0-	19	1	136	3	Y	-0-					-0-
*05	123	N	123	-0-	-0-	-0-	15	1	108	3	Y	-0-					-0-

CANALES, A.T. WELL #: 88 RRCID -> 154456 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12135 PERF. 9596 - 9952

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

CANALES, A. T. WELL #: 60 RRCID -> 154696 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7816 - 7821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANALES, E. G. WELL #: 36 RRCID -> 154911 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9712 - 9719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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-

CANALES, A.T. WELL #: 66 RRCID -> 155366 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9494 - 9968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANALES, A. T. WELL #: 43 RRCID -> 155388 COMPL. DATE 08/31/1995 TOTAL DEPTH 11203 PERF. 7428 - 7432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANALES, A.T. WELL #: 57 RRCID -> 155931 COMPL. DATE 04/27/1995 TOTAL DEPTH 10501 PERF. 8072 - 8084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANALES, A. T. WELL #: 81 RRCID -> 156611 COMPL. DATE 12/12/1995 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9846 - 10268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	183	1	1376	3	Y	66	67	1			10
							73	9									
01	1705	N	1604	-0-	-101	-0-	178	1	1359	3	Y	61	63	1			8
							67	9									
02	1595	N	1506	-0-	-89	-0-	162	1	1278	3	Y	60	56	1			12
							66	9									
03	1643	N	1537	-0-	-106	-0-	176	1	1296	3	Y	59	64	1			7
							65	9									
04	1560	N	1348	-0-	-212	-0-	156	1	1130	3	Y	56	53	1			10
							62	9									
*05	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	130	1	902	3	Y	47	48	1			9
							52	9									

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

CANALES, E.G. WELL #: 37 RRCID -> 156689 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12000 PERF.10331 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	29	1	220	3	Y	-0-					-0-
01	248	N	246	-0-	-2	-0-	28	1	218	3	Y	-0-					-0-
02	232	N	230	-0-	-2	-0-	26	1	204	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	235	-0-	-13	-0-	28	1	207	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	206	-0-	-34	-0-	25	1	181	3	Y	-0-					-0-
*05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	21	1	143	3	Y	-0-					-0-

CANALES, A.T. WELL #: 84 RRCID -> 159132 COMPL. DATE 06/15/1996 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9534 - 10309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	22	1	165	3	Y	-0-					-0-
01	217	N	185	-0-	-32	-0-	22	1	163	3	Y	-0-					-0-
02	203	N	173	-0-	-30	-0-	20	1	153	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	177	-0-	-9	-0-	21	1	156	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	155	-0-	-25	-0-	19	1	136	3	Y	-0-					-0-
*05	123	N	123	-0-	-0-	-0-	15	1	108	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	29	1	220	3	Y	-0-					-0-
01	310	N	246	-0-	-64	-0-	28	1	218	3	Y	-0-					-0-
02	290	N	230	-0-	-60	-0-	25	1	205	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	235	-0-	-13	-0-	28	1	207	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	206	-0-	-34	-0-	25	1	181	3	Y	-0-					-0-
*05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	21	1	143	3	Y	-0-					-0-

CANALES, A. T. WELL #: 83 RRCID -> 160472 COMPL. DATE 10/16/1996 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9626 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANALES, A. T. WELL #: 90 RRCID -> 161661 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9409 - 9481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	378	N	378	-0-	-0-	-0-	44 4	1 9	330	3	Y	4	5	1			-0-
01	369	N	369	-0-	-0-	-0-	43	1	326	3	Y	-0-					-0-
02	348	N	346	-0-	-2	-0-	39	1	307	3	Y	-0-					-0-
03	372	N	353	-0-	-19	-0-	42	1	311	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	308	-0-	-52	-0-	37	1	271	3	Y	-0-					-0-
*05	246	N	246	-0-	-0-	-0-	31	1	215	3	Y	-0-					-0-

CANALES, E. G. WELL #: 34 RRCID -> 164156 COMPL. DATE 08/09/1997 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8710 - 8720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	112	N	112	-0-	-0-	-0-	12	1	100	3	Y	-0-					-0-
01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
02	435	N	-0-	-0-	-435	-0-					Y	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-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 #: 89 T RRCID -> 168564 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9243 - 9274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANALES, A. T. WELL #: 91 RRCID -> 170243 COMPL. DATE 06/27/1999 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8612 - 8621

12	1014	X	1014	-0-	-0-	-0-	114	1	864	3	Y	33	34	1			5
							36	9									
01	992	X	802	-0-	-190	-0-	89	1	680	3	Y	30	32	1			3
							33	9									
02	928	X	754	-0-	-174	-0-	82	1	639	3	Y	30	28	1			5
							33	9									
03	1023	X	768	-0-	-255	-0-	88	1	647	3	Y	30	32	1			3
							33	9									
04	990	X	674	-0-	-316	-0-	78	1	565	3	Y	28	27	1			4
							31	9									
05	1023	X	541	-0-	-482	-0-	65	1	450	3	Y	24	24	1			4
							26	9									

CANALES, E. G. WELL #: 38 RRCID -> 174381 COMPL. DATE 07/10/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10485 - 11010

12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	36	1	276	3	Y	-0-					-0-
01	310	N	307	-0-	-3	-0-	35	1	272	3	Y	-0-					-0-
02	290	N	288	-0-	-2	-0-	32	1	256	3	Y	-0-					-0-
03	310	N	294	-0-	-16	-0-	35	1	259	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	257	-0-	-43	-0-	32	1	225	3	Y	-0-					-0-
*05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	26	1	180	3	Y	-0-					-0-

CANALES, A. T. WELL #: 82 RRCID -> 174710 COMPL. DATE 10/02/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8703 - 10059

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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-

CANALES, A. T. WELL #: 79 RRCID -> 174842 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8540 - 10344

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DELQ PR		134	-0-	134	134	15	1	119	3	N	-0-					-0-
03	487	X	353	-0-	-134	-0-	42	1	311	3	N	-0-					-0-
04	308	X	308	-0-	-0-	-0-	37	1	271	3	N	-0-					-0-
*05	242	X	242	-0-	-0-	-0-	30	1	212	3	N	-0-					-0-

CANALES, A. T. WELL #: 85 RRCID -> 174889 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8498 - 11128

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CANALES, A. T. WELL #: 93 RRCID -> 176156 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 7510 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANALES, A. T. WELL #: 89 C RRCID -> 181618 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7102 - 7123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANALES, A. T. WELL #: 94 RRCID -> 203717 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 12025 PERF. 9934 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	371	N	371	-0-	-0-	-0-	42 14	1 9	315	3	Y	13	14	1			1
01	434	N	315	-0-	-119	-0-	35 8	1 9	272	3	Y	7	8	1			-0-
02	435	N	288	-0-	-147	-0-	32	1	256	3	Y	-0-					-0-
03	372	N	294	-0-	-78	-0-	35	1	259	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	257	-0-	-43	-0-	32	1	225	3	Y	-0-					-0-
*05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	26	1	180	3	Y	-0-					-0-

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 108 RRCID -> 213827 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 8126 - 8168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 109 RRCID -> 214599 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8472 - 8503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANALES A.T. WELL #: 95 RRCID -> 222835 COMPL. DATE 08/07/2011 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10333 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

CANALES, E. G. WELL #: 39 RRCID -> 222863 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 11719 PERF.10244 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	412	N	412	-0-	-0-	-0-	43	1	330	3	Y	35	35	1			5
							39	9									
01	340	N	340	-0-	-0-	-0-	35	1	272	3	Y	30	32	1			3
							33	9									
02	321	N	321	-0-	-0-	-0-	32	1	256	3	Y	30	28	1			5
							33	9									
03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	35	1	259	3	Y	30	32	1			3
							33	9									
04	300	N	288	-0-	-12	-0-	32	1	225	3	Y	28	27	1			4
							31	9									
*05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	26	1	180	3	Y	23	24	1			3
							25	9									

CANALES, A.T. WELL #: 97 RRCID -> 223375 COMPL. DATE 10/16/2011 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10176 - 10593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	320	N	320	-0-	-0-	-0-	34	1	256	3	Y	27	26	1			5
							30	9									
01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	25	1	191	3	Y	30	31	1			4
							33	9									
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	23	1	178	3	Y	30	28	1			6
							33	9									
03	310	N	239	-0-	-71	-0-	24	1	182	3	Y	30	32	1			4
							33	9									
04	240	N	211	-0-	-29	-0-	22	1	158	3	Y	28	27	1			5
							31	9									
*05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	18	1	126	3	Y	24	24	1			5
							26	9									

CANALES A.T. WELL #: 96 RRCID -> 223385 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 12048 PERF.10643 - 10979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	333	N	333	-0-	-0-	-0-	39	1	294	3	Y	-0-					-0-
01	246	N	246	-0-	-0-	-0-	28	1	218	3	Y	-0-					-0-
02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	26	1	205	3	Y	-0-					-0-
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	28	1	207	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	206	-0-	-4	-0-	25	1	181	3	Y	-0-					-0-
*05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	20	1	141	3	Y	-0-					-0-

CANALES A.T. WELL #: 99 RRCID -> 223933 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10264 - 11510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	29	1	220	3	Y	-0-					-0-
01	248	N	246	-0-	-2	-0-	28	1	218	3	Y	-0-					-0-
02	232	N	230	-0-	-2	-0-	26	1	204	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	235	-0-	-13	-0-	28	1	207	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	206	-0-	-34	-0-	25	1	181	3	Y	-0-					-0-
*05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	21	1	144	3	Y	-0-					-0-

CANALES, E. G. WELL #: 40 RRCID -> 225676 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10234 - 10487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2459	X	2459	-0-	-0-	-0-	284	1	2136	3	Y	35	37	1			4
							39	9									
01	2139	X	2031	-0-	-108	-0-	231	1	1767	3	Y	30	32	1			2
							33	9									
02	2001	X	1906	-0-	-95	-0-	211	1	1662	3	Y	30	28	1			4
							33	9									
03	2139	X	1946	-0-	-193	-0-	229	1	1684	3	Y	30	32	1			2
							33	9									
04	2070	X	1703	-0-	-367	-0-	204	1	1468	3	Y	28	27	1			3
							31	9									
05	2075	X	1341	-0-	-734	-0-	166	1	1150	3	Y	23	24	1			2
							25	9									

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CANALES, A. T. WELL #: 98 RRCID -> 225822 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10885 - 11122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	159 39	1 9	1200	3	Y	35	37	1			3
01	1054	N	1047	-0-	-7	-0-	118 33	1 9	896	3	Y	30	32	1			1
02	1073	N	984	-0-	-89	-0-	107 33	1 9	844	3	Y	30	28	1			3
03	1271	N	1004	-0-	-267	-0-	116 33	1 9	855	3	Y	30	32	1			1
04	1020	N	880	-0-	-140	-0-	103 31	1 9	746	3	Y	28	27	1			2
*05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	33 21	1 9	236	3	Y	19	20	1			1

CANALES, A.T. WELL #: 100 RRCID -> 226263 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10163 - 10898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	481 155	1 9	3626	3	Y	141	145	1			26
01	3565	X	3209	-0-	-356	-0-	357 134	1 9	2718	3	Y	122	128	1			20
02	3335	X	3013	-0-	-322	-0-	325 131	1 9	2557	3	Y	119	113	1			26
03	3565	X	3073	-0-	-492	-0-	352 131	1 9	2590	3	Y	119	129	1			16
04	3450	X	2697	-0-	-753	-0-	313 124	1 9	2260	3	Y	113	107	1			22
05	3325	X	2018	-0-	-1307	-0-	241 100	1 9	1677	3	Y	91	94	1			19

CANALES, A. T. WELL #: 101 RRCID -> 227509 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10350 - 11252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	119	X	119	-0-	-0-	-0-	13	1	106	3	Y	-0-					-0-
03	236	X	236	-0-	-0-	-0-	28	1	208	3	Y	-0-					-0-
04	209	N	209	-0-	-0-	-0-	26	1	183	3	Y	-0-					-0-
*05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	26	1	180	3	Y	-0-					-0-

CANALES, A. T. WELL #: 102 RRCID -> 229303 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 11530 PERF.10812 - 11339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	234 77	1 9	1759	3	Y	70	72	1			11
01	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	178 67	1 9	1359	3	Y	61	64	1			8
02	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	162 66	1 9	1278	3	Y	60	56	1			12
03	2077	N	1537	-0-	-540	-0-	176 65	1 9	1296	3	Y	59	64	1			7
04	1560	N	1348	-0-	-212	-0-	156 62	1 9	1130	3	Y	56	53	1			10
*05	677	N	677	-0-	-0-	-0-	79 52	1 9	546	3	Y	47	48	1			9

CANALES, A. T. WELL #: 103 RRCID -> 229667 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9755 - 9894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	4278	X	-0-	-0-	-4278	-0-					Y	-0-					-0-
02	4002	X	-0-	-0-	-4002	-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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CANALES, E. G. WELL #: 41 RRCID -> 234048 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11034 - 11306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	450	1	3385	3	Y	62	62	1			9
							68	9									
01	3627	X	3264	-0-	-363	-0-	371	1	2826	3	Y	61	63	1			7
							67	9									
02	3422	X	3063	-0-	-359	-0-	338	1	2659	3	Y	60	56	1			11
							66	9									
03	3658	X	3125	-0-	-533	-0-	365	1	2695	3	Y	59	64	1			6
							65	9									
04	3540	X	2738	-0-	-802	-0-	326	1	2350	3	Y	56	53	1			9
							62	9									
05	3434	X	2089	-0-	-1345	-0-	256	1	1782	3	Y	46	48	1			7
							51	9									

CANALES, E.G. WELL #: 42 RRCID -> 240362 COMPL. DATE 02/02/2011 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10590 - 10605

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANALES, A. T. WELL #: 104 RRCID -> 241042 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10532 - 11068

12	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-	323	1	2433	3	Y	70	72	1			11
							77	9									
01	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	250	1	1903	3	Y	61	64	1			8
							67	9									
02	2320	N	2083	-0-	-237	-0-	228	1	1789	3	Y	60	56	1			12
							66	9									
03	2480	N	2125	-0-	-355	-0-	246	1	1814	3	Y	59	64	1			7
							65	9									
04	2160	N	1863	-0-	-297	-0-	219	1	1582	3	Y	56	53	1			10
							62	9									
*05	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	144	1	1000	3	Y	45	47	1			8
							50	9									

CANALES, A. T. WELL #: 105 RRCID -> 241726 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 11575 PERF.10730 - 10872

12	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	490	1	3692	3	Y	71	72	1			11
							78	9									
01	3596	X	3382	-0-	-214	-0-	386	1	2929	3	Y	61	64	1			8
							67	9									
02	3364	X	3091	-0-	-273	-0-	341	1	2684	3	Y	60	56	1			12
							66	9									
03	3596	X	3140	-0-	-456	-0-	368	1	2707	3	Y	59	64	1			7
							65	9									
04	3480	X	2635	-0-	-845	-0-	313	1	2260	3	Y	56	53	1			10
							62	9									
05	3340	X	1988	-0-	-1352	-0-	243	1	1694	3	Y	46	48	1			8
							51	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
12	2946	N	2946	-0-	-0-	-0-	331 117	1 9	2498	3	Y	106	108	1			17
01	2449	N	2406	-0-	-43	-0-	268 100	1 9	2038	3	Y	91	96	1			12
02	2378	N	2260	-0-	-118	-0-	244 99	1 9	1917	3	Y	90	85	1			17
03	2542	N	2305	-0-	-237	-0-	264 98	1 9	1943	3	Y	89	97	1			9
04	2340	N	2024	-0-	-316	-0-	235 94	1 9	1695	3	Y	85	80	1			14
*05	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	151 78	1 9	1054	3	Y	71	73	1			12

JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
CANALES, P. WELL #: 136 RRCID -> 092507 COMPL. DATE 12/17/1980 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8090 - 8168

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CANALES, P. WELL #: 126 RRCID -> 148734 COMPL. DATE 02/25/1994 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 7634 - 7656

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CANALES, P. WELL #: 123 RRCID -> 150046 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7633 - 7647

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CANALES, P. WELL #: 142 RRCID -> 221346 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 6908 - 6930

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CANALES, P. WELL #: 143 RRCID -> 254028 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8167 - 8969

12	3999	X	3740	-0-	-259	-0-	352	1	3388	3	Y	-0-					-0-
01	3782	X	3360	-0-	-422	-0-	330	1	3030	3	Y	-0-					-0-
02	3538	X	3081	-0-	-457	-0-	305	1	2776	3	Y	-0-					-0-
03	3751	X	3069	-0-	-682	-0-	312	1	2757	3	Y	-0-					-0-
04	3630	X	3001	-0-	-629	-0-	297	1	2704	3	Y	-0-					-0-
05	3751	X	2800	-0-	-951	-0-	277	1	2523	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

LOGAS ENERGY, LLC 505860
BLUCHER, C. F. H. WELL #: 43 RRCID -> 044301 COMPL. DATE 02/24/1989 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 6433 - 6440

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUCHER, C. F. H. WELL #: 41 L RRCID -> 054776 COMPL. DATE 03/23/1973 TOTAL DEPTH 8576 PERF. N/A

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUCHER, C.F.H. WELL #: 32 RRCID -> 124463 COMPL. DATE 06/09/1987 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 7323 - 7338

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART - JONES UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 125369 COMPL. DATE 02/16/1989 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 6171 - 6181

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART-JONES UNIT NO.2 WELL #: 7 L RRCID -> 131954 COMPL. DATE 09/10/1989 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7489 - 7500

12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	4039	2			N	-0-					-0-
01	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	4032	2			N	-0-					-0-
02	3654	X	3517	-0-	-137	-0-	3517	2			N	-0-					-0-
03	3751	X	3532	-0-	-219	-0-	3532	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	2833	-0-	-1067	-0-	2833	2			N	-0-					-0-
05	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T.-C.-B. (LWR FRIO-UP VXBG) 89945 204 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
ATASCA RESOURCES, INC. 035643
KING RANCH WELL #: 1 RRCID -> 128388 COMPL. DATE 07/11/2000 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6983 - 6993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -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-

T.C.B.(RICHARD W-2) 89945 238 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC 505860
SEELIGSON, ARTHUR A. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 137760 COMPL. DATE 01/21/1991 TOTAL DEPTH 8962 PERF. 7516 - 7543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T.-C.-B. (SANFORD) 89945 242 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC 505860
BLUCHER, C.F.H. WELL #: 52 L RRCID -> 132230 COMPL. DATE 09/08/1989 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6096 - 6308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUCHER, C.F.H. WELL #: 51RU RRCID -> 133220 COMPL. DATE 11/07/1989 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6293 - 6302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.) 89945 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
EOG RESOURCES, INC. 253162
BLUCHER, C.F.H. WELL #: 62 RRCID -> 256165 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6942 - 6964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLUCHER, C.F.H. WELL #: 61 RRCID -> 256330 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6862 - 6934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLUCHER, C.F.H. "B" WELL #: 4 RRCID -> 262052 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	6572	X	5464	-0-	-1108	-0-	159	1	5305	2	Y	-0-					-0-
01	6107	X	5671	-0-	-436	-0-	146	1	5525	2	Y	-0-					-0-
02	5713	X	3005	-0-	-2708	-0-	128	1	2877	2	Y	-0-					-0-
03	6107	X	-0-	-0-	-6107	-0-					Y	-0-					-0-
04	5490	X	2836	-0-	-2654	-0-	268	1	2568	2	Y	-0-					-0-
*05	7197	X	7197	-0-	-0-	-0-	439	1	6758	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 36 U RRCID -> 034550 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7164 - 7187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1612	N	1598	-0-	-14	-0-	1598	3			N	-0-					7
01	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	3			N	-0-					7
02	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	3			N	-0-					7
03	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	3			N	-0-					7
04	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	3			N	-0-					7
*05	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3			N	-0-					7

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.) //CONT.// 89945 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DE TIJERINA, H.C. WELL #: 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
12	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			Y	-0-					2
01	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			Y	-0-					2
02	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			Y	-0-					2
03	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			Y	-0-					2
04	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			Y	-0-					2
*05	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			Y	-0-					2

DETIJERINA, H.C. WELL #: 28 L RRCID -> 056719 COMPL. DATE 10/16/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DETIJERINA,H.C. WELL #: 29 RRCID -> 056822 COMPL. DATE 07/02/1984 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6819 - 6825

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DETIJERINA,H.C. WELL #: 4 RRCID -> 058645 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7092 - 7152

12	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			Y	-0-					1
01	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			Y	-0-					1
02	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			Y	-0-					1
03	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			Y	-0-					1
04	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			Y	-0-					1
*05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			Y	-0-					1

DETIJERINA,H. C. WELL #: 70 RRCID -> 063723 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6950 - 6962

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DETIJERINA, H. C. WELL #: 42 RRCID -> 063927 COMPL. DATE 08/11/1961 TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DETIJERINA, H.C. WELL #: 72 L RRCID -> 069014 COMPL. DATE 10/01/1976 TOTAL DEPTH 7248 PERF. N/A

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-

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.) //CONT.// 89945 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DETIJERINA, H.C. WELL #: 88 H RRCID -> 069440 COMPL. DATE 06/11/1971 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 84 RRCID -> 071752 COMPL. DATE 05/11/1977 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 86 RRCID -> 078276 COMPL. DATE 07/05/1978 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7122 - 7128

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 69 RRCID -> 078612 COMPL. DATE 09/14/1978 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7231 - 7246

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 67 RRCID -> 079989 COMPL. DATE 12/01/1978 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 6976 - 6988

12	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			Y	-0-					3
01	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			Y	-0-					3
02	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			Y	-0-					3
03	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			Y	-0-					3
04	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3			Y	-0-					3
*05	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	3			Y	-0-					3

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 20 RRCID -> 083024 COMPL. DATE 06/27/1979 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7106 - 7112

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 14 RRCID -> 088366 COMPL. DATE 06/17/1980 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7035 - 7039

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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 #: 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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DE TIJERINA, H C WELL #: 7 RRCID -> 091751 COMPL. DATE 12/09/1980 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7070 - 7074

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	3			Y	-0-					7
01	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	3			Y	-0-					7
02	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	3			Y	-0-					7
03	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	3			Y	-0-					7
04	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	3			Y	-0-					7
*05	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3			Y	-0-					7

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 94 L RRCID -> 092379 COMPL. DATE 06/18/1973 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7157 - 7161

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 48 RRCID -> 111570 COMPL. DATE 01/10/1986 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 5968 - 6154

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 50 RRCID -> 112566 COMPL. DATE 09/17/1977 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6922 - 6928

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CANALES, A.T. WELL #: 16 RRCID -> 118700 COMPL. DATE 10/17/1985 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6975 - 6985

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-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-

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
12	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-					-0-
01	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-					-0-
02	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
03	310	N	297	-0-	-13	-0-	297	3			N	-0-					-0-
04	300	N	270	-0-	-30	-0-	270	3			N	-0-					-0-
*05	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 57 RRCID -> 181429 COMPL. DATE 02/17/2001 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6442 - 6455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			Y	-0-					2
01	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			Y	-0-					2
02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			Y	-0-					2
03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			Y	-0-					2
04	270	N	269	-0-	-1	-0-	269	3			Y	-0-					2
*05	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			Y	-0-					2

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 92 RRCID -> 204415 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7148 - 7183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	3			Y	-0-					7
01	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	3			Y	-0-					7
02	1305	N	1186	-0-	-119	-0-	1186	3			Y	-0-					7
03	1612	N	297	-0-	-1315	-0-	297	3			Y	-0-					7
04	1560	N	961	-0-	-599	-0-	961	3			Y	-0-					7
*05	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			Y	-0-					7

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	2697	-0-	-403	1882	2697	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	2120	-0-	-980	902	2120	2			N	-0-					-0-
02	2614	N	1712	-0-	-902	-0-	1712	2			N	-0-					-0-
03	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					-0-
*04	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	2539	2			N	-0-					-0-
05	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUCHER, C. F. H. WELL #: 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
12	10784	X	10784	-0-	-0-	-0-	10784	2			N	-0-					-0-
01	9227	X	9227	-0-	-0-	-0-	9227	2			N	-0-					-0-
02	8601	X	8601	-0-	-0-	-0-	8601	2			N	-0-					-0-
03	8855	X	8855	-0-	-0-	-0-	8855	2			N	-0-					-0-
04	10440	X	8159	-0-	-2281	-0-	8159	2			N	-0-					-0-
05	10788	X	NO RPT	-0-	-10788	-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 #: 45LU RRCID -> 110904 COMPL. DATE 01/01/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7172 - 7227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUCHER, C.F.H. WELL #: 57 RRCID -> 122264 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 6250 - 6256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUCHER, C.F.H. WELL #: 40 U RRCID -> 122873 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7151 - 7154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART - JONES UNIT NO.2 WELL #: 6 RRCID -> 128190 COMPL. DATE 08/10/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7168 - 7200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-
01	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			N	-0-					-0-
02	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2			N	-0-					-0-
03	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	2			N	-0-					-0-
*04	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			N	-0-					-0-
05	0	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	307					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	307					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	307					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	307					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	307					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	307					N	NO RPT					-0-

BLUCHER, C. F. H. WELL #: 60 RRCID -> 138415 COMPL. DATE 05/22/1991 TOTAL DEPTH 9496 PERF. 7124 - 7134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1255	X	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-					-0-
01	1690	X	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			N	-0-					-0-
02	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	4037	2			N	-0-					-0-
03	6676	X	6676	-0-	-0-	-0-	6676	2			N	-0-					-0-
04	1650	X	14	-0-	-1636	-0-	14	2			N	-0-					-0-
05	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.) //CONT.// 89945 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860
BLUCHER, C.F.H. WELL #: 55-L RRCID -> 143906 COMPL. DATE 01/19/1993 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6906 - 6942

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BLUCHER, C. F. H. WELL #: 8 RRCID -> 148659 COMPL. DATE 03/18/1994 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6978 - 6990

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STEWART-JONES UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 150651 COMPL. DATE 06/13/1994 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7064 - 7080

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BLUCHER, C. F. H. WELL #: 59 RRCID -> 155387 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6182 - 6195

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BLUCHER, C. F. H. WELL #: 23 RRCID -> 155652 COMPL. DATE 08/31/1995 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 6924 - 6934

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BLUCHER, C.F.H. WELL #: 28 RRCID -> 162754 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 6186 - 6197

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BLUCHER, C. F. H. WELL #: 56 RRCID -> 166739 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6262 - 6269

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

T-C-B (6300) 89945 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC 505860
SEELIGSON, ARTHUR A. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 138426 COMPL. DATE 05/30/1991 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6369 - 6377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T.C.B. (6900 CHARLES, N.) 89945 530 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
ATASCA RESOURCES, INC. 035643
KING RANCH WELL #: 2 RRCID -> 193172 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 6844 - 6886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TIO AYOLA (3700) 90133 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR LOS MUERTOS WELL #: 701 RRCID -> 258172 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 3690 - 3704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6786		6786	-0-	-0-	1344	438	1	5797	3	N	501	537	1			178
							551	9									
01	5399		5399	-0-	-0-	1344	361	1	4587	3	N	410	401	1			187
							451	9									
02	3870		3870	-0-	-0-	1344	277	1	3261	3	N	302	373	1			116
							332	9									
03	3379		3280	-0-	-99	1245	248	1	2691	3	N	310	268	1			158
							341	9									
04	4530		3333	-0-	-1197	48	244	1	2694	3	N	359	437	1			80
							395	9									
05	4681		2721	-0-	-1960	-0-	222	1	2213	3	N	260	145	1			195
							286	9									

TIO AYOLA (5400) 90133 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR LOS MUERTOS WELL #: 729 RRCID -> 270816 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 5420 - 5436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOM EAST (14,900) 90480 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
SANTA FE RANCH WELL #: 20 RRCID -> 190121 COMPL. DATE 06/02/2002 TOTAL DEPTH 16025 PERF.14856 - 15046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4712		3954	-0-	-758	-0-	327	1	3626	2	Y	1					19
							1	9									
*01	4712		3719	-0-	-993	-0-	136	1	3452	2	Y	119	105	1			33
							131	9									
*02	4408		3795	-0-	-613	-0-	387	1	3297	2	Y	101	89	1			45
							111	9									
*03	4712		4598	-0-	-114	-0-	450	1	3968	2	Y	164	159	1			50
							180	9									
04	4389		4389	-0-	-0-	-0-	326	1	3875	2	Y	171	172	1			49
							188	9									
*05	4165		4165	-0-	-0-	-0-	439	1	3596	2	Y	118	130	1			37
							130	9									

SANTA FE RANCH WELL #: 23 RRCID -> 195170 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 15935 PERF.14875 - 14958

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOM EAST (13,800) 90480 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
ABACO OPERATING, LLC 000894
SANTA FE RANCH WELL #: 1R RRCID -> 230740 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 16994 PERF.15128 - 15194

12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/06/2016 - PLUGGED 02/06/16

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
SANTA FE RANCH WELL #: 105 RRCID -> 187663 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 15195 PERF.14145 - 14473

12	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	87	1	1925	2	Y	-0-						-0-
01	2263 N	1615	-0-	-648	-0-	73	1	1542	2	Y	-0-						-0-
*02	1798 N	1761	-0-	-37	-0-	74	1	1687	2	Y	-0-						-0-
03	2015 N	1894	-0-	-121	-0-	82	1	1812	2	Y	-0-						-0-
04	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	92	1	1723	2	Y	-0-						-0-
*05	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	100	1	1588	2	Y	-0-						-0-

SANTA FE RANCH WELL #: 107 RRCID -> 188472 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 14858 PERF.14382 - 14686

12	7 N	-0-	-0-	-7	-0-						Y	-0-					-0-
01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-						-0-
*02	29 N	26	-0-	-3	-0-	1	1	25	2	Y	-0-						-0-
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-						-0-
04	20 N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	Y	-0-						-0-
05	31 N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	2	Y	-0-						-0-

SANTA FE RANCH WELL #: 106 RRCID -> 188650 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14420 PERF.13986 - 14206

12	4644 X	4644	-0-	-0-	-0-	201	1	4443	2	Y	-0-						-0-
01	4701 X	4701	-0-	-0-	-0-	212	1	4489	2	Y	-0-						-0-
*02	4182 X	4182	-0-	-0-	-0-	176	1	4006	2	Y	-0-						-0-
03	4909 X	4909	-0-	-0-	-0-	212	1	4697	2	Y	-0-						-0-
04	6780 X	5710	-0-	-1070	-0-	289	1	5421	2	Y	-0-						-0-
*05	6070 X	6070	-0-	-0-	-0-	359	1	5711	2	Y	-0-						-0-

TOM EAST (13,800) //CONT.// 90480 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
SANTA FE RANCH WELL #: 108 RRCID -> 189845 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14146 - 14683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17267	X	16937	-0-	-330	-0-	727	1	16072	2	Y	125	119	1			78
							138	9									
01	17267	X	14707	-0-	-2560	-0-	656	1	13891	2	Y	145	103	1			120
							160	9									
*02	16153	X	14615	-0-	-1538	-0-	609	1	13845	2	Y	146	108	1			158
							161	9									
03	17205	X	15560	-0-	-1645	-0-	664	1	14709	2	Y	170	179	1			149
							187	9									
04	15900	X	14570	-0-	-1330	-0-	728	1	13671	2	Y	155	140	1			164
							171	9									
05	16430	X	13794	-0-	-2636	-0-	806	1	12827	2	Y	146	142	1			168
							161	9									

SANTA FE RANCH WELL #: 110 RRCID -> 190028 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14519 - 14758

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANTA FE RANCH WELL #: 120 RRCID -> 192325 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 14460 PERF.13906 - 14090

12	32435	X	32435	-0-	-0-	-0-	1401	1	30973	2	Y	55	52	1			33
							61	9									
01	31000	X	18841	-0-	-12159	-0-	846	1	17922	2	Y	66	46	1			53
							73	9									
*02	33910	X	33910	-0-	-0-	-0-	1428	1	32454	2	Y	25	32	1			46
							28	9									
03	31966	X	31966	-0-	-0-	-0-	1380	1	30586	2	Y	-0-	46	1			-0-
04	33300	X	5370	-0-	-27930	-0-	271	1	5099	2	Y	-0-					-0-
05	32426	X	4249	-0-	-28177	-0-	251	1	3998	2	Y	-0-					-0-

SANTA FE RANCH WELL #: 116 RRCID -> 192836 COMPL. DATE 11/05/2002 TOTAL DEPTH 14639 PERF.14210 - 14220

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		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-

SANTA FE RANCH WELL #: 115 RRCID -> 193814 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 14368 PERF.13821 - 13960

12	46686	X	18301	-0-	-28385	-0-	781	1	17265	2	Y	232	222	1			142
							255	9									
01	46686	X	39355	-0-	-7331	-0-	1760	1	37269	2	Y	296	203	1			235
							326	9									
*02	38926	X	38926	-0-	-0-	-0-	1624	1	36922	2	Y	345	235	1			345
							380	9									
03	43026	X	43026	-0-	-0-	-0-	1838	1	40746	2	Y	402	409	1			338
							442	9									
04	40339	X	40339	-0-	-0-	-0-	2019	1	37916	2	Y	367	324	1			381
							404	9									
*05	40784	X	40784	-0-	-0-	-0-	2389	1	38009	2	Y	351	335	1			397
							386	9									

TOM EAST (13,800) //CONT.// 90480 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
SANTA FE RANCH WELL #: 121 RRCID -> 194536 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 14295 PERF.13852 - 13968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	28917	X	28917	-0-	-0-	-0-	1250	1	27624	2	Y	39	37	1			24
							43	9									
01	26099	X	26099	-0-	-0-	-0-	1175	1	24873	2	Y	46	32	1			38
							51	9									
*02	20585	X	20585	-0-	-0-	-0-	865	1	19651	2	Y	63	41	1			60
							69	9									
03	21087	X	21087	-0-	-0-	-0-	907	1	20100	2	Y	73	73	1			60
							80	9									
04	26400	X	24690	-0-	-1710	-0-	1245	1	23372	2	Y	66	58	1			68
							73	9									
05	27280	X	25331	-0-	-1949	-0-	1494	1	23773	2	Y	58	58	1			68
							64	9									

SANTA FE RANCH WELL #: 109 RRCID -> 194922 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 14450 PERF.14006 - 14016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12059	X	11591	-0-	-468	-0-	491	1	10854	2	Y	224	205	1			135
							246	9									
01	12059	X	10012	-0-	-2047	-0-	439	1	9288	2	Y	259	181	1			213
							285	9									
*02	11281	X	9304	-0-	-1977	-0-	380	1	8636	2	Y	262	191	1			284
							288	9									
03	11594	X	10091	-0-	-1503	-0-	421	1	9334	2	Y	305	320	1			269
							336	9									
04	10560	X	9251	-0-	-1309	-0-	452	1	8493	2	Y	278	250	1			297
							306	9									
05	10912	X	9181	-0-	-1731	-0-	526	1	8366	2	Y	263	255	1			305
							289	9									

SANTA FE RANCH WELL #: 118 RRCID -> 196615 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14406 - 14416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13237	X	6159	-0-	-7078	-0-	265	1	5861	2	Y	30	34	1			21
							33	9									
01	13237	X	9866	-0-	-3371	-0-	442	1	9366	2	Y	53	35	1			39
							58	9									
*02	11484	X	9885	-0-	-1599	-0-	414	1	9414	2	Y	52	37	1			54
							57	9									
03	10664	X	10602	-0-	-62	-0-	455	1	10082	2	Y	59	62	1			51
							65	9									
04	9540	X	4911	-0-	-4629	-0-	246	1	4617	2	Y	44	44	1			51
							48	9									
05	9858	X	685	-0-	-9173	-0-	38	1	600	2	Y	43	43	1			51
							47	9									

SANTA FE RANCH WELL #: 119 RRCID -> 199607 COMPL. DATE 03/24/2015 TOTAL DEPTH 14450 PERF.13793 - 13986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	-0-	-0-	-0-	36765					Y	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	36765					Y	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	36765					Y	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	36765					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	36765					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	36765					Y	-0-					-0-

TOM EAST (13,800) //CONT.// 90480 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
SANTA FE RANCH WELL #: 113 RRCID -> 206601 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 14436 PERF.14062 - 14232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23525	X	23525	-0-	-0-	-0-	994	1	21959	2	Y	520	496	1			325
							572	9									
01	19678	X	19678	-0-	-0-	-0-	858	1	18158	2	Y	602	427	1			500
							662	9									
*02	19864	X	19864	-0-	-0-	-0-	828	1	18818	2	Y	198	281	1			417
							218	9									
03	19963	X	19963	-0-	-0-	-0-	851	1	18858	2	Y	231	353	1			295
							254	9									
04	22200	X	19397	-0-	-2803	-0-	969	1	18196	2	Y	211	231	1			275
							232	9									
05	22940	X	20825	-0-	-2115	-0-	1219	1	19382	2	Y	204	218	1			261
							224	9									

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
SANTA FE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 183767 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 16042 PERF.13820 - 14088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SANTA FE RANCH WELL #: 2 RRCID -> 185501 COMPL. DATE 07/22/2001 TOTAL DEPTH 15835 PERF.14154 - 14516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13268	X	12412	-0-	-856	-0-	1026	1	11384	2	Y	2					48
							2	9									
*01	13237	X	11636	-0-	-1601	-0-	433	1	10988	2	Y	195	193	1			50
							215	9									
*02	12383	X	11891	-0-	-492	-0-	1232	1	10496	2	Y	148	144	1			54
							163	9									
*03	13736	X	13736	-0-	-0-	-0-	1384	1	12208	2	Y	131	145	1			40
							144	9									
04	12752	X	12752	-0-	-0-	-0-	978	1	11625	2	Y	135	136	1			39
							149	9									
05	12741	X	NO RPT	-0-	-12741	-0-					Y	NO RPT					39

SANTA FE RANCH WELL #: 3 RRCID -> 185707 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 14568 PERF.13856 - 14172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	283	1	3143	2	Y	-0-					-0-
*01	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	122	1	3088	2	Y	70	52	1			18
							77	9									
*02	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	482	1	4108	2	Y	68	60	1			26
							75	9									
*03	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	430	1	3798	2	Y	71	75	1			22
							78	9									
04	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	387	1	4595	2	Y	72	73	1			21
							79	9									
*05	5528	X	5528	-0-	-0-	-0-	595	1	4876	2	Y	52	57	1			16
							57	9									

TOM EAST (13,800) //CONT.// 90480 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
SANTA FE RANCH WELL #: 4 RRCID -> 186882 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13964 - 14336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7712	X	7712	-0-	-0-	-0-	637	1	7073	2	Y	2					27
							2	9									
*01	7993	X	7993	-0-	-0-	-0-	297	1	7543	2	Y	139	130	1			36
							153	9									
*02	9807	X	9807	-0-	-0-	-0-	1016	1	8660	2	Y	119	112	1			43
							131	9									
*03	12638	X	12638	-0-	-0-	-0-	1275	1	11252	2	Y	101	113	1			31
							111	9									
04	9757	X	9757	-0-	-0-	-0-	748	1	8895	2	Y	104	105	1			30
							114	9									
05	10509	X	NO RPT	-0-	-10509	-0-					Y	NO RPT					30

SANTA FE RANCH WELL #: 10 RRCID -> 187144 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14554 - 15026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

SANTA FE RANCH WELL #: 9 RRCID -> 187145 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 14986 PERF.14328 - 14748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9053	X	9053	-0-	-0-	-0-	748	1	8303	2	Y	2					26
							2	9									
*01	9300	X	7925	-0-	-1375	-0-	293	1	7449	2	Y	166	148	1			44
							183	9									
*02	8700	X	6092	-0-	-2608	-0-	626	1	5337	2	Y	117	112	1			49
							129	9									
*03	9581	X	9581	-0-	-0-	-0-	957	1	8448	2	Y	160	160	1			49
							176	9									
04	9307	X	9307	-0-	-0-	-0-	708	1	8416	2	Y	166	167	1			48
							183	9									
05	6882	X	NO RPT	-0-	-6882	-0-					Y	NO RPT					48

SANTA FE RANCH WELL #: 11 RRCID -> 187275 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13786 - 14050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	25203	X	23556	-0-	-1647	-0-	1946	1	21604	2	Y	5					99
							6	9									
*01	25203	X	22292	-0-	-2911	-0-	831	1	21095	2	Y	333	349	1			83
							366	9									
*02	22649	X	22483	-0-	-166	-0-	2332	1	19877	2	Y	249	246	1			86
							274	9									
*03	25918	X	25918	-0-	-0-	-0-	2620	1	23118	2	Y	164	200	1			50
							180	9									
04	23029	X	23029	-0-	-0-	-0-	1772	1	21069	2	Y	171	172	1			49
							188	9									
05	24087	X	NO RPT	-0-	-24087	-0-					Y	NO RPT					49

SANTA FE RANCH WELL #: 8 RRCID -> 187481 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH 16190 PERF.15950 - 16006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOM EAST (13,800) //CONT.// 90480 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
SANTA FE RANCH WELL #: 14 RRCID -> 188336 COMPL. DATE 02/10/2002 TOTAL DEPTH 14350 PERF.13738 - 14024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SANTA FE RANCH WELL #: 18 RRCID -> 188724 COMPL. DATE 03/31/2002 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13800 - 14074

12	4464	X	3298	-0-	-1166	-0-	273	1	3024	2	Y	1					18
							1	9									
*01	4464	X	2843	-0-	-1621	-0-	100	1	2527	2	Y	196	159	1			55
							216	9									
*02	4176	X	2720	-0-	-1456	-0-	265	1	2261	2	Y	176	146	1			85
							194	9									
*03	4464	X	3829	-0-	-635	-0-	350	1	3091	2	Y	353	330	1			108
							388	9									
04	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	222	1	2639	2	Y	368	369	1			107
							405	9									
05	3286	X	2735	-0-	-551	-0-	266	1	2181	2	Y	262	286	1			83
							288	9									

SANTA FE RANCH WELL #: 16 RRCID -> 188728 COMPL. DATE 02/18/2002 TOTAL DEPTH 14487 PERF.14036 - 14376

12	21886	X	20960	-0-	-926	-0-	1732	1	19224	2	Y	4					88
							4	9									
*01	21886	X	18742	-0-	-3144	-0-	697	1	17687	2	Y	325	330	1			83
							358	9									
*02	20358	X	20090	-0-	-268	-0-	2080	1	17726	2	Y	258	246	1			95
							284	9									
*03	23830	X	23830	-0-	-0-	-0-	2399	1	21171	2	Y	236	259	1			72
							260	9									
04	20657	X	20657	-0-	-0-	-0-	1582	1	18805	2	Y	245	246	1			71
							270	9									
05	21483	X	NO RPT	-0-	-21483	-0-					Y	NO RPT					71

SANTA FE RANCH WELL #: 12 RRCID -> 189378 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 14289 PERF.13748 - 13982

12	9048	X	9048	-0-	-0-	-0-	748	1	8299	2	Y	1					34
							1	9									
*01	8680	X	6840	-0-	-1840	-0-	253	1	6433	2	Y	140	137	1			37
							154	9									
*02	7772	X	3873	-0-	-3899	-0-	397	1	3382	2	Y	85	85	1			37
							94	9									
*03	9280	X	9280	-0-	-0-	-0-	930	1	8207	2	Y	130	127	1			40
							143	9									
04	8400	X	7915	-0-	-485	-0-	603	1	7163	2	Y	135	136	1			39
							149	9									
05	8680	X	6373	-0-	-2307	-0-	682	1	5588	2	Y	94	103	1			30
							103	9									

SANTA FE RANCH WELL #: 15 RRCID -> 189418 COMPL. DATE 01/20/2002 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13706 - 13974

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOM EAST (13,800) //CONT.// 90480 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
SANTA FE RANCH WELL #: 7 RRCID -> 189429 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 16515 PERF. 3066 - 4918

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANTA FE RANCH WELL #: 20 RRCID -> 190284 COMPL. DATE 06/23/2002 TOTAL DEPTH 16025 PERF.13778 - 13950

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANTA FE RANCH WELL #: 22 RRCID -> 190465 COMPL. DATE 07/01/2002 TOTAL DEPTH 14504 PERF.14044 - 14302

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

SANTA FE RANCH WELL #: 19ST RRCID -> 190658 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 14350 PERF.13862 - 14014

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANTA FE RANCH WELL #: 24 RRCID -> 196972 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 16664 PERF.15281 - 15832

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOM EAST (14,100) 90480 980 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
SANTA FE RANCH WELL #: 23 RRCID -> 195169 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 15935 PERF.14121 - 14958

12	5374	5374	-0-	-0-	2520	444	1	4929	2	Y	1							23
						1	9											
*01	5432	5432	-0-	-0-	2520	351	1	4953	2	Y	116	108	1					31
						128	9											
*02	5428	5430	-0-	2	2522	690	1	4638	2	Y	93	86	1					38
						102	9											
*03	5828	5879	-0-	51	2573	725	1	5025	2	Y	117	119	1					36
						129	9											
04	5190	5190	-0-	-0-	2573	531	1	4524	2	Y	123	123	1					36
						135	9											
05	5270	NO RPT	-0-	-5270	-0-					Y	NO RPT							36

TOM EAST (N-68) 90480 990 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: BROOKS
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
SANTA FE RANCH WELL #: 122 RRCID -> 263084 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 14443 PERF.10916 - 11188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7750		6729	-0-		-1021		6663		282	1	6230	2	Y	197	190	1			122
										217	9									
01	7750		4305	-0-		-3445		3218		183	1	3870	2	Y	229	162	1			189
										252	9									
*02	7024		3806	-0-		-3218		-0-		160	1	3646	2	Y	-0-	189	1			-0-
03	0		4564	-0-		4564	B	4564		197	1	4367	2	Y	-0-					-0-
04	0		4810	-0-		4810	B	9374		243	1	4567	2	Y	-0-					-0-
*05	7750	N	5827	-0-		-1923	B	7451		345	1	5482	2	Y	-0-					-0-

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		9399	-0-		9399		80477		407	1	8992	2	Y	-0-					-0-
01	T. A.		16656	-0-		16656		97133		751	1	15905	2	Y	-0-					-0-
*02	T. A.		13102	-0-		13102		110235		547	1	12438	2	Y	106	43	1			63
										117	9									
03	0		10515	-0-		10515	B	120750		448	1	9932	2	Y	123	102	1			84
										135	9									
04	0		9120	-0-		9120	B	129870		455	1	8545	2	Y	109	89	1			104
										120	9									
05	2892		9196	-0-		6304	B	136174		537	1	8547	2	Y	102	95	1			111
										112	9									

SANTA FE RANCH WELL #: 116 RRCID -> 268614 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 14639 PERF.13369 - 13393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		784	-0-		784		18475		34	1	750	2	Y	-0-					-0-
01	0		994	-0-		994		19469		45	1	949	2	Y	-0-					-0-
*02	0		603	-0-		603		20072		25	1	570	2	Y	7	3	1			4
										8	9									
03	0		819	-0-		819	B	20891		35	1	775	2	Y	8	7	1			5
										9	9									
04	3000	N	835	-0-		-2165	B	18726		42	1	785	2	Y	7	6	1			6
										8	9									
*05	7750	N	814	-0-		-6936	B	11790		47	1	752	2	Y	14	10	1			10
										15	9									

TOM GRAHAM (3500-C) 90483 360 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
J&G OIL & GAS 427635
THIGPEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 067038 COMPL. DATE 06/05/1976 TOTAL DEPTH 3700 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-

THIGPEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 067272 COMPL. DATE 03/25/1976 TOTAL DEPTH 5821 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-

TOM GRAHAM (3500-C) //CONT.// 90483 360 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
ORIGIN PRODUCTION COMPANY, INC. 625625
BANKERS MORTGAGE CO. WELL #: 1 C RRCID -> 014732 COMPL. DATE 12/29/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3472 - 3482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM GRAHAM (3540) 90483 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
GASPER RICE RESOURCES, LTD. 297089
MOSSER & SHANKS WELL #: 1 RRCID -> 269352 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 5528 PERF. 3538 - 3540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1922	#	1746	-0-	-176	-0-	65	1	1681	2	N	-0-					1
01	1922	#	1796	-0-	-126	-0-	70	1	1726	2	N	-0-					1
02	1798	#	1602	-0-	-196	-0-	70	1	1532	2	N	-0-					1
03	1922	#	1543	-0-	-379	-0-	60	1	1483	2	N	-0-					1
04	1770	#	1624	-0-	-146	-0-	70	1	1554	2	N	-0-					1
05	1798	#	1670	-0-	-128	-0-	65	1	1605	2	N	-0-					1

ORIGIN PRODUCTION COMPANY, INC. 625625
MOSSER ET AL WELL #: 1 C RRCID -> 078833 COMPL. DATE 06/06/1978 TOTAL DEPTH 5675 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM GRAHAM (3600) 90483 405 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
ORIGIN PRODUCTION COMPANY, INC. 625625
BANKERS MORTGAGE CO. WELL #: 1 T RRCID -> 014741 COMPL. DATE 12/29/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3642 - 3639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOM GRAHAM (3700) 90483 495 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
BURGESS ENERGY, INC. 108125
NOCK, J.H. WELL #: 4 RRCID -> 062142 COMPL. DATE 05/17/1975 TOTAL DEPTH 5761 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	34					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	34					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	34					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	34					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	34					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	34					N	NO RPT					-0-

ORIGIN PRODUCTION COMPANY, INC. 625625
COOK TRUST WELL #: 1 RRCID -> 180608 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 5282 PERF. 3772 - 3776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOM GRAHAM (3750) 90483 540 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
NATURAL GAS ELECTRONICS CORP. 600775
BOGGAN, H.D. WELL #: 6 RRCID -> 064546 COMPL. DATE 10/11/1975 TOTAL DEPTH 3810 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM GRAHAM (4700) 90483 630 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
BURGESS ENERGY, INC. 108125
NOCK, J.H. WELL #: 1 RRCID -> 118704 COMPL. DATE 03/18/1983 TOTAL DEPTH 4791 PERF. 4657 - 4694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM GRAHAM (5150) 90483 855 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
ORIGIN PRODUCTION COMPANY, INC. 625625
MOSSER ET AL WELL #: 2 RRCID -> 078735 COMPL. DATE 06/16/1978 TOTAL DEPTH 5650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
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-

TOM GRAHAM (5300) 90483 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
ARKOSE PETROLEUM INC. 030811
TILLER RANCH WELL #: 2 RRCID -> 226830 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5282 - 5291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM GRAHAM (5600 SAND) 90483 945 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
ARKOSE PETROLEUM INC. 030811
TILLER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 226829 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5508 - 5520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM GRAHAM, N. (3750 -A-) 90485 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C. 220861
BUEGELER, ELBERT WELL #: 1 RRCID -> 014745 COMPL. DATE 04/04/1962 TOTAL DEPTH 5198 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM GRAHAM, N. (3750 -B-) 90485 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JIM WELLS
DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C. 220861
BUEGELER, ELBERT WELL #: 2 RRCID -> 039565 COMPL. DATE 03/21/1965 TOTAL DEPTH 3820 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM SHEARMAN (HALBOUTY) 90585 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
MARSHALL, STANLEY TRUSTEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 148840 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 11795 PERF.11066 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
PUIG "A" WELL #: 1 RRCID -> 255861 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10494 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM SHEARMAN (8000) 90585 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
A.G. LONG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166731 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 16500 PERF. 8019 - 8172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAUREL, A. WELL #: 3 RRCID -> 166880 COMPL. DATE 02/15/1998 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 8282 - 8298

12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	116	X	-0-	-0-	-116	-0-					N	-0-					-0-
03	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
LAUREL WELL #: 1 RRCID -> 154266 COMPL. DATE 03/02/1994 TOTAL DEPTH 10384 PERF. 9830 - 9900

12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM WALSH (ESCONDIDO) 90606 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
LEYENDECKER - KONE WELL #: A 1 C RRCID -> 124811 COMPL. DATE 04/24/1987 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 5046 - 5054

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM WALSH (GARNER) 90606 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. 253162
GARNER 1054 "C" WELL #: 1 RRCID -> 171734 COMPL. DATE 11/16/1998 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9326 - 9376

12	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-					-0-
01	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-					-0-
02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
03	248	N	159	-0-	-89	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
04	300	N	262	-0-	-38	-0-	262	2			Y	-0-					-0-
*05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 94H RRCID -> 245862 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9459 - 13807

12	341	N	52	-0-	-289	-0-	13	2	39	9	Y	35	49	1							139
01	248	N	227	-0-	-21	-0-	142	2	85	9	Y	77	99	1							117
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	45	50	1							112
03	765	N	765	-0-	-0-	-0-	703	2	62	9	Y	56	97	1							71
04	733	N	733	-0-	-0-	-0-	668	2	65	9	Y	59	48	1							82
*05	955	N	955	-0-	-0-	-0-	866	2	89	9	Y	81	92	1							71

TOM WALSH (GARNER) //CONT.// 90606 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GARNER, TULLY C WELL #: 99H RRCID -> 247805 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 9497 PERF. 9398 - 11638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1030	2	39	9	Y	35	49	1			139
01	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1083	2	85	9	Y	77	99	1			117
02	990	N	990	-0-	-0-	-0-	940	2	50	9	Y	45	50	1			112
03	806	N	608	-0-	-198	-0-	546	2	62	9	Y	56	97	1			71
04	1140	N	489	-0-	-651	-0-	424	2	65	9	Y	59	48	1			82
05	1054	N	988	-0-	-66	-0-	899	2	89	9	Y	81	92	1			71

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
12	1581	N	407	-0-	-1174	-0-	1	1	406	2	N	-0-					-0-
01	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
02	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
03	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
04	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			N	-0-					-0-
*05	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BARRETT BROTHERS OIL & GAS, INC. 053106
LAS RAICES WELL #: 1R RRCID -> 244621 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6773 - 6950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	874	N	874	-0-	-0-	-0-	863	2	11	9	N	10					41
01	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					41
02	841	N	801	-0-	-40	-0-	794	2	7	9	N	6					47
03	868	N	788	-0-	-80	-0-	788	2			N	-0-					47
04	810	N	698	-0-	-112	-0-	684	2	14	9	N	13					60
05	868	N	664	-0-	-204	-0-	664	2			N	-0-					60

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
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					6
01	496	N	282	-0-	-214	-0-	282	2			Y	-0-					6
02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					6
03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-					6
04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			Y	-0-					6
*05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	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
12	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					3
01	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			Y	-0-					3
02	522	N	461	-0-	-61	-0-	461	2			Y	-0-					3
03	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			Y	-0-					3
04	510	N	322	-0-	-188	-0-	322	2			Y	-0-					3
05	496	N	475	-0-	-21	-0-	475	2			Y	-0-					3

GARNER, TULLY C. WELL #: 6 RRCID -> 062538 COMPL. DATE 06/19/1975 TOTAL DEPTH 6970 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					2
01	713	N	662	-0-	-51	-0-	662	2			Y	-0-					2
02	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			Y	-0-					2
03	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			Y	-0-					2
04	630	X	492	-0-	-138	-0-	492	2			Y	-0-					2
05	651	X	419	-0-	-232	-0-	419	2			Y	-0-					2

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GARNER, TULLY C. WELL #: 11 RRCID -> 122398 COMPL. DATE 10/17/1986 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 6871 - 6959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					4
01	744	N	672	-0-	-72	-0-	672	2			Y	-0-					4
02	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			Y	-0-					4
03	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			Y	-0-					4
04	660	X	429	-0-	-231	-0-	429	2			Y	-0-					4
05	682	X	465	-0-	-217	-0-	465	2			Y	-0-					4

GARNER, TULLY C. WELL #: 12 RRCID -> 122399 COMPL. DATE 10/16/1986 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6854 - 6958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					9
01	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	2			Y	-0-					9
02	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			Y	-0-					9
03	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			Y	-0-					9
04	1710	X	621	-0-	-1089	-0-	621	2			Y	-0-					9
05	1767	X	950	-0-	-817	-0-	950	2			Y	-0-					9

GARNER, TULLY C. WELL #: A 1 RRCID -> 122841 COMPL. DATE 11/15/1986 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6843 - 6960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
01	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
*05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: B 1 RRCID -> 122884 COMPL. DATE 10/24/1986 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 6932 - 6945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
02	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
04	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 13 RRCID -> 127132 COMPL. DATE 04/21/1988 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6732 - 6830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					3
01	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			Y	-0-					3
02	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			Y	-0-					3
03	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			Y	-0-					3
04	900	N	694	-0-	-206	-0-	694	2			Y	-0-					3
05	589	N	528	-0-	-61	-0-	528	2			Y	-0-					3

GARNER, TULLY C. WELL #: A 2 RRCID -> 127137 COMPL. DATE 04/16/1988 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6854 - 6979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			Y	-0-					-0-
01	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-					-0-
02	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			Y	-0-					-0-
03	372	N	347	-0-	-25	-0-	347	2			Y	-0-					-0-
04	300	N	282	-0-	-18	-0-	282	2			Y	-0-					-0-
*05	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			Y	-0-					-0-

CACTUS JACK WELL #: 2 RRCID -> 141660 COMPL. DATE 06/17/1992 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 6658 - 6757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-					-0-
01	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-					-0-
02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			Y	-0-					-0-
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			Y	-0-					-0-
04	240	N	205	-0-	-35	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
05	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	2			Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GARNER, TULLY C. 1056 WELL #: A 3 RRCID -> 141997 COMPL. DATE 07/19/1992 TOTAL DEPTH 6899 PERF. 6668 - 6768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			Y	-0-					-0-
01	279	N	150	-0-	-129	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
02	290	N	149	-0-	-141	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
03	310	N	272	-0-	-38	-0-	272	2			Y	-0-					-0-
04	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			Y	-0-					-0-
*05	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 20 RRCID -> 141998 COMPL. DATE 07/26/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6631 - 6741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-					-0-
01	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-					-0-
02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-					-0-
03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
04	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
*05	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. 978 WELL #: 14 RRCID -> 142012 COMPL. DATE 08/04/1992 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6779 - 6876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			Y	-0-					-0-
01	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			Y	-0-					-0-
02	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			Y	-0-					-0-
03	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			Y	-0-					-0-
04	780	N	657	-0-	-123	-0-	657	2			Y	-0-					-0-
05	589	N	514	-0-	-75	-0-	514	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 15 RRCID -> 142216 COMPL. DATE 08/19/1992 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6616 - 6714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-					-0-
05	217	N	175	-0-	-42	-0-	175	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 16 RRCID -> 142300 COMPL. DATE 09/10/1992 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6627 - 6730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
02	87	N	69	-0-	-18	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
*05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 21 RRCID -> 142302 COMPL. DATE 09/14/1992 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 6723 - 6835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			Y	-0-					-0-
01	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			Y	-0-					-0-
02	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			Y	-0-					-0-
03	434	N	331	-0-	-103	-0-	331	2			Y	-0-					-0-
04	510	N	241	-0-	-269	-0-	241	2			Y	-0-					-0-
05	527	N	391	-0-	-136	-0-	391	2			Y	-0-					-0-

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
12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
01	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
03	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
04	240	N	214	-0-	-26	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
*05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

GARNER, TULLY C.A. WELL #: 19 RRCID -> 142561 COMPL. DATE 10/02/1992 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6680 - 6696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			Y	-0-					-0-
01	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			Y	-0-					-0-
02	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			Y	-0-					-0-
03	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			Y	-0-					-0-
04	390	N	327	-0-	-63	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
05	403	N	299	-0-	-104	-0-	299	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 23 RRCID -> 142776 COMPL. DATE 10/06/1992 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 6684 - 6785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
01	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
02	174	N	156	-0-	-18	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-					-0-
*05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 24 RRCID -> 142802 COMPL. DATE 10/26/1992 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6664 - 6772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
01	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					-0-
02	261	N	255	-0-	-6	-0-	255	2			Y	-0-					-0-
03	310	N	257	-0-	-53	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
*05	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. A WELL #: 18 RRCID -> 142837 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6666 - 6772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C.A. WELL #: 27 RRCID -> 142961 COMPL. DATE 11/07/1992 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6770 - 6874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-					1
01	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			Y	-0-					1
02	290	N	262	-0-	-28	-0-	262	2			Y	-0-					1
03	310	N	252	-0-	-58	-0-	252	2			Y	-0-					1
04	300	N	129	-0-	-171	-0-	129	2			Y	-0-					1
*05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-					1

CACTUS JACK WELL #: 3 RRCID -> 142999 COMPL. DATE 11/11/1992 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6683 - 6793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			Y	-0-					1
01	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			Y	-0-					1
02	464	N	405	-0-	-59	-0-	405	2			Y	-0-					1
03	589	N	409	-0-	-180	-0-	409	2			Y	-0-					1
04	540	N	395	-0-	-145	-0-	395	2			Y	-0-					1
05	434	N	400	-0-	-34	-0-	400	2			Y	-0-					1

GARNER, TULLY C. WELL #: 26 RRCID -> 143174 COMPL. DATE 11/27/1992 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 6675 - 6785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			Y	-0-					-0-
01	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			Y	-0-					-0-
02	58	N	23	-0-	-35	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
03	248	N	52	-0-	-196	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-
*05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CACTUS JACK WELL #: 4 RRCID -> 143291 COMPL. DATE 11/26/1992 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6634 - 6652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			Y	-0-					1
01	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			Y	-0-					1
02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			Y	-0-					1
03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-					1
04	450	N	397	-0-	-53	-0-	397	2			Y	-0-					1
*05	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			Y	-0-					1

GARNER, TULLY C. WELL #: 31 RRCID -> 143456 COMPL. DATE 12/11/1992 TOTAL DEPTH 6929 PERF. 6672 - 6780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					4
01	372	N	360	-0-	-12	-0-	360	2			Y	-0-					4
02	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			Y	-0-					4
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			Y	-0-					4
04	360	N	279	-0-	-81	-0-	279	2			Y	-0-					4
05	310	N	244	-0-	-66	-0-	244	2			Y	-0-					4

GARNER, TULLY C. WELL #: 29 RRCID -> 143744 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6704 - 6785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
01	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			Y	-0-					-0-
02	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			Y	-0-					-0-
03	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-					-0-
04	450	N	365	-0-	-85	-0-	365	2			Y	-0-					-0-
05	496	N	380	-0-	-116	-0-	380	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 30 RRCID -> 143849 COMPL. DATE 01/08/1993 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6744 - 6794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			Y	-0-					-0-
01	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			Y	-0-					-0-
02	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			Y	-0-					-0-
03	341	N	289	-0-	-52	-0-	289	2			Y	-0-					-0-
04	390	N	200	-0-	-190	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
05	403	N	372	-0-	-31	-0-	372	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 33 RRCID -> 143871 COMPL. DATE 01/20/1993 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6716 - 6828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					3
01	186	N	149	-0-	-37	-0-	149	2			Y	-0-					3
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-					3
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					3
04	150	N	125	-0-	-25	-0-	125	2			Y	-0-					3
05	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	2			Y	-0-					3

GARNER, TULLY C. WELL #: 32 RRCID -> 143896 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 6684 - 6798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	510	-0-	-17	-0-	510	2			Y	-0-					-0-
01	744	N	471	-0-	-273	-0-	471	2			Y	-0-					-0-
02	609	N	365	-0-	-244	-0-	365	2			Y	-0-					-0-
03	496	N	224	-0-	-272	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
04	450	N	47	-0-	-403	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
*05	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			Y	-0-					-0-

CACTUS JACK WELL #: 5 RRCID -> 144013 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6729 - 6831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			Y	-0-					3
01	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			Y	-0-					3
02	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			Y	-0-					3
03	496	N	368	-0-	-128	-0-	368	2			Y	-0-					3
04	420	N	343	-0-	-77	-0-	343	2			Y	-0-					3
05	434	N	372	-0-	-62	-0-	372	2			Y	-0-					3

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

GARNER, TULLY C. WELL #: 37 RRCID -> 144217 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6596 - 6700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

GARNER, TULLY C. WELL #: 25 RRCID -> 144971 COMPL. DATE 12/15/1992 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6616 - 6720

12	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					134
01	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			Y	-0-					134
02	957	N	863	-0-	-94	-0-	863	2			Y	-0-					134
03	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			Y	-0-					134
04	1020	N	973	-0-	-47	-0-	973	2			Y	-0-					134
*05	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			Y	-0-					134

GARNER, TULLY C. WELL #: 35 RRCID -> 145560 COMPL. DATE 06/04/1993 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6670 - 6778

12	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
01	93	N	24	-0-	-69	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 34 RRCID -> 146347 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6623 - 6730

12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
01	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
02	58	N	37	-0-	-21	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	11	-0-	-51	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	17	-0-	-43	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
*05	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-					-0-

JAMES TRUST WELL #: 12 RRCID -> 146484 COMPL. DATE 08/23/1993 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6729 - 6848

12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					11
01	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			Y	-0-					11
02	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			Y	-0-					11
03	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			Y	-0-					11
04	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			Y	-0-					11
*05	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			Y	-0-					11

GARNER, TULLY C. WELL #: 41 RRCID -> 194796 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6655 - 6758

12	310	N	291	-0-	-19	-0-	291	2			Y	-0-					1
01	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			Y	-0-					1
02	377	N	255	-0-	-122	-0-	255	2			Y	-0-					1
03	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	2			Y	-0-					1
04	330	N	320	-0-	-10	-0-	320	2			Y	-0-					1
*05	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-					1

GARNER, TULLY C. WELL #: 42 RRCID -> 194826 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6693 - 6804

12	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	2			Y	-0-					-0-
01	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
02	261	N	233	-0-	-28	-0-	233	2			Y	-0-					-0-
03	279	N	89	-0-	-190	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
04	300	N	45	-0-	-255	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
*05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GARNER, TULLY C. WELL #: 39 RRCID -> 195095 COMPL. DATE 04/19/2003 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6720 - 6836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					3
01	434	N	428	-0-	-6	-0-	428	2			Y	-0-					3
02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-					3
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					3
04	420	X	278	-0-	-142	-0-	278	2			Y	-0-					3
05	434	X	245	-0-	-189	-0-	245	2			Y	-0-					3

JAMES TRUST WELL #: 13 RRCID -> 195096 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6697 - 6819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
01	527	N	366	-0-	-161	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			Y	-0-					-0-
03	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			Y	-0-					-0-
04	360	N	285	-0-	-75	-0-	285	2			Y	-0-					-0-
*05	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 44 RRCID -> 195189 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6680 - 6785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	57	-0-	-160	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
01	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			Y	-0-					-0-
02	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			Y	-0-					-0-
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
04	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			Y	-0-					-0-
*05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 40 RRCID -> 195290 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6694 - 6796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			Y	-0-					2
01	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			Y	-0-					2
02	406	N	343	-0-	-63	-0-	343	2			Y	-0-					2
03	465	N	324	-0-	-141	-0-	324	2			Y	-0-					2
04	390	N	340	-0-	-50	-0-	340	2			Y	-0-					2
*05	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			Y	-0-					2

GARNER, TULLY C. WELL #: 45 RRCID -> 195291 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6767 - 6868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	92	-0-	-63	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
01	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			Y	-0-					-0-
02	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-					-0-
03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-					-0-
*05	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C WELL #: 55 RRCID -> 195486 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6660 - 6766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	393	-0-	-72	-0-	393	2			Y	-0-					-0-
01	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			Y	-0-					-0-
02	435	N	330	-0-	-105	-0-	330	2			Y	-0-					-0-
03	403	N	285	-0-	-118	-0-	285	2			Y	-0-					-0-
04	360	N	218	-0-	-142	-0-	218	2			Y	-0-					-0-
*05	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 56 RRCID -> 195835 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6740 - 6844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	390	-0-	-75	-0-	390	2			Y	-0-					-0-
01	434	N	384	-0-	-50	-0-	384	2			Y	-0-					-0-
02	377	N	304	-0-	-73	-0-	304	2			Y	-0-					-0-
03	403	N	249	-0-	-154	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
04	210	N	166	-0-	-44	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
*05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

GARNER, TULLY C. WELL #: 57 RRCID -> 196227 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6833 - 6950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					1
02	T. A.		62	-0-	62	62	62	2			Y	-0-					1
03	T. A.		54	-0-	54	116	54	2			Y	-0-					1
04	162	N	46	-0-	-116	-0-	46	2			Y	-0-					1
*05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					1

GARNER, TULLY C. WELL #: 58 RRCID -> 196253 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6657 - 6760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 59 RRCID -> 196610 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6632 - 6734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	24	-0-	-193	-0-	24	2			Y	-0-					1
01	217	N	71	-0-	-146	-0-	71	2			Y	-0-					1
02	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					1
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-					1
04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					1
*05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-					1

GARNER, TULLY C. WELL #: 49 RRCID -> 197030 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6673 - 6776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
*05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 53 RRCID -> 197670 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6690 - 6795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-					-0-
01	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
02	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-					-0-
03	341	N	218	-0-	-123	-0-	218	2			Y	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
05	310	N	10	-0-	-300	-0-	10	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 52 RRCID -> 197726 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6668 - 6775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			Y	-0-					3
01	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-					3
02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					3
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-					3
04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-					3
*05	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					3

GARNER, TULLY C. WELL #: 54 RRCID -> 197733 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 6665 - 6762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-					-0-
01	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			Y	-0-					-0-
02	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-					-0-
03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			Y	-0-					-0-
04	480	N	448	-0-	-32	-0-	448	2			Y	-0-					-0-
*05	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

GARNER, TULLY C. WELL #: 46 RRCID -> 197892 COMPL. DATE 11/16/2003 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 6708 - 6822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			Y	-0-					-0-
01	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			Y	-0-					-0-
02	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			Y	-0-					-0-
03	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-					-0-
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			Y	-0-					-0-
*05	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	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
12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-					-0-
01	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			Y	-0-					-0-
02	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			Y	-0-					-0-
03	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			Y	-0-					-0-
04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			Y	-0-					-0-
05	403	N	380	-0-	-23	-0-	380	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 48 RRCID -> 198219 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 6727 - 6750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
01	217	N	142	-0-	-75	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
02	145	N	103	-0-	-42	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	136	-0-	-14	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
*05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 62 RRCID -> 198224 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 6649 - 6760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			Y	-0-					1
01	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			Y	-0-					1
02	493	N	317	-0-	-176	-0-	317	2			Y	-0-					1
03	527	N	238	-0-	-289	-0-	238	2			Y	-0-					1
04	390	N	308	-0-	-82	-0-	308	2			Y	-0-					1
*05	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			Y	-0-					1

GARNER, TULLY C. WELL #: 68 RRCID -> 198922 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6654 - 6758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			Y	-0-					2
01	806	N	775	-0-	-31	-0-	775	2			Y	-0-					2
02	754	N	615	-0-	-139	-0-	615	2			Y	-0-					2
03	806	N	370	-0-	-436	-0-	370	2			Y	-0-					2
04	630	N	487	-0-	-143	-0-	487	2			Y	-0-					2
05	651	N	613	-0-	-38	-0-	613	2			Y	-0-					2

GARNER, TULLY C. WELL #: 76 RRCID -> 199301 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6738 - 6847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			Y	-0-					4
01	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			Y	-0-					4
02	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					4
03	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			Y	-0-					4
04	300	N	298	-0-	-2	-0-	298	2			Y	-0-					4
*05	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			Y	-0-					4

GARNER, TULLY C. WELL #: 72 RRCID -> 199345 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 6662 - 6770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
01	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			Y	-0-					-0-
02	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
03	217	N	162	-0-	-55	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
04	210	N	168	-0-	-42	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
*05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GARNER, TULLY C. WELL #: 73 RRCID -> 199386 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6672 - 6780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	218	-0-	-61	-0-	218	2			Y	-0-					1
01	248	N	213	-0-	-35	-0-	213	2			Y	-0-					1
02	232	N	186	-0-	-46	-0-	186	2			Y	-0-					1
03	217	N	126	-0-	-91	-0-	126	2			Y	-0-					1
04	210	N	51	-0-	-159	-0-	51	2			Y	-0-					1
*05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			Y	-0-					1

GARNER, TULLY C. WELL #: 74 RRCID -> 199387 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6726 - 6835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			Y	-0-					-0-
01	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
02	232	N	216	-0-	-16	-0-	216	2			Y	-0-					-0-
03	248	N	211	-0-	-37	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
04	240	N	219	-0-	-21	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
*05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 65 RRCID -> 199587 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6648 - 6753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			Y	-0-					-0-
01	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			Y	-0-					-0-
02	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			Y	-0-					-0-
03	465	N	422	-0-	-43	-0-	422	2			Y	-0-					-0-
04	450	N	447	-0-	-3	-0-	447	2			Y	-0-					-0-
*05	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 75 RRCID -> 199690 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6709 - 6809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	299	-0-	-11	-0-	299	2			Y	-0-					11
01	434	N	290	-0-	-144	-0-	290	2			Y	-0-					11
02	551	N	263	-0-	-288	-0-	263	2			Y	-0-					11
03	310	N	161	-0-	-149	-0-	161	2			Y	-0-					11
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					11
*05	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			Y	-0-					11

CACTUS JACK WELL #: 9 RRCID -> 199979 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 6643 - 6744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			Y	-0-					13
01	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			Y	-0-					13
02	406	N	374	-0-	-32	-0-	374	2			Y	-0-					13
03	403	N	332	-0-	-71	-0-	332	2			Y	-0-					13
04	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			Y	-0-					13
05	403	N	377	-0-	-26	-0-	377	2			Y	-0-					13

GARNER, TULLY C. WELL #: 77 RRCID -> 200434 COMPL. DATE 03/14/2004 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6686 - 6787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			Y	-0-					-0-
01	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			Y	-0-					-0-
02	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			Y	-0-					-0-
03	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			Y	-0-					-0-
04	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-					-0-
*05	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			Y	-0-					-0-

CACTUS JACK WELL #: 8 RRCID -> 200435 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6602 - 6703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			Y	-0-					1
01	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			Y	-0-					1
02	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			Y	-0-					1
03	403	N	359	-0-	-44	-0-	359	2			Y	-0-					1
04	480	N	336	-0-	-144	-0-	336	2			Y	-0-					1
05	465	N	399	-0-	-66	-0-	399	2			Y	-0-					1

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

GARNER, TULLY C. WELL #: 78 RRCID -> 200781 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6821 - 6933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	317	-0-	-55	-0-	317	2			Y	-0-					34
01	341	N	263	-0-	-78	-0-	263	2			Y	-0-					34
02	319	N	215	-0-	-104	-0-	215	2			Y	-0-					34
03	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			Y	-0-					34
04	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			Y	-0-					34
*05	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			Y	-0-					34

GARNER, TULLY C. WELL #: 79 RRCID -> 200888 COMPL. DATE 04/04/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6682 - 6794

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 80 RRCID -> 201254 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6710 - 6814

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

GARNER, TULLY C. WELL #: 82 RRCID -> 201256 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6582 - 6686

12	682	N	602	-0-	-80	-0-	602	2			Y	-0-					-0-
01	589	N	539	-0-	-50	-0-	539	2			Y	-0-					-0-
02	580	N	492	-0-	-88	-0-	492	2			Y	-0-					-0-
03	589	N	436	-0-	-153	-0-	436	2			Y	-0-					-0-
04	510	N	437	-0-	-73	-0-	437	2			Y	-0-					-0-
05	527	N	515	-0-	-12	-0-	515	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 83 RRCID -> 206630 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6677 - 6780

12	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			Y	-0-					-0-
01	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			Y	-0-					-0-
02	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			Y	-0-					-0-
03	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			Y	-0-					-0-
04	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			Y	-0-					-0-
05	1085	N	903	-0-	-182	-0-	903	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 90 RRCID -> 219917 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 6698 - 6790

12	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			Y	-0-					3
01	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			Y	-0-					3
02	435	N	400	-0-	-35	-0-	400	2			Y	-0-					3
03	465	N	218	-0-	-247	-0-	218	2			Y	-0-					3
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					3
*05	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			Y	-0-					3

GARNER, TULLY C. WELL #: 89 RRCID -> 219918 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6636 - 6748

12	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-					1
01	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			Y	-0-					1
02	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			Y	-0-					1
03	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			Y	-0-					1
04	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			Y	-0-					1
*05	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			Y	-0-					1

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GARNER, TULLY C. WELL #: 92 RRCID -> 223624 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6592 - 6732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					1
01	434	N	421	-0-	-13	-0-	421	2			Y	-0-					1
02	406	N	324	-0-	-82	-0-	324	2			Y	-0-					1
03	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			Y	-0-					1
04	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			Y	-0-					1
*05	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			Y	-0-					1

GARNER, TULLY C. WELL #: 87 RRCID -> 225782 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6732 - 6840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					48
01	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			Y	-0-					48
02	290	N	240	-0-	-50	-0-	240	2			Y	-0-					48
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-					48
04	360	N	279	-0-	-81	-0-	279	2			Y	-0-					48
05	248	N	36	-0-	-212	-0-	36	2			Y	-0-					48

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
LONG, J. E. WELL #: 4 RRCID -> 049505 COMPL. DATE 12/15/1970 TOTAL DEPTH 7204 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARNER, JOHN NANCE WELL #: 4 RRCID -> 052950 COMPL. DATE 06/02/1972 TOTAL DEPTH 7085 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARNER RANCH 813 WELL #: 7 RRCID -> 083026 COMPL. DATE 01/24/1979 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 6836 - 6948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	394	N	394	-0-	-0-	-0-	49	1	345	3	Y	-0-					1
01	620	N	424	-0-	-196	-0-	57	1	367	3	Y	-0-					1
02	406	N	406	-0-	-0-	-0-	69	1	337	3	Y	-0-					1
03	403	N	359	-0-	-44	-0-	50	1	309	3	Y	-0-					1
04	420	X	350	-0-	-70	-0-	59	1	291	3	Y	-0-					1
05	434	X	350	-0-	-84	-0-	65	1	285	3	Y	-0-					1

GARNER, JOHN NANCE WELL #: 6 RRCID -> 111144 COMPL. DATE 04/19/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6834 - 6944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	N	857	-0-	-166	-0-	106	1	751	3	N	-0-					-0-
01	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	142	1	908	3	N	-0-					-0-
02	910	N	910	-0-	-0-	-0-	155	1	755	3	N	-0-					-0-
03	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	149	1	915	3	N	-0-					-0-
04	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	179	1	881	3	N	-0-					-0-
*05	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	227	1	1005	3	N	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

LEYENDECKER WELL #: 1 RRCID -> 119160 COMPL. DATE 02/18/1985 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7110 - 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
12	155	N	57	-0-	-98	-0-	7	1	50	3	Y	-0-					-0-
01	155	N	118	-0-	-37	-0-	16	1	102	3	Y	-0-					-0-
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	25	1	124	3	Y	-0-					-0-
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	14	1	87	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	24	-0-	-96	-0-	4	1	20	3	Y	-0-					-0-
*05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	36	1	157	3	Y	-0-					-0-

LEYENDECKER "A" WELL #: 3 RRCID -> 119704 COMPL. DATE 12/28/1985 TOTAL DEPTH 7228 PERF. 6953 - 7070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1364	N	1304	-0-	-60	-0-	162	1	1142	3	N	-0-					-0-
01	1550	N	1275	-0-	-275	-0-	172	1	1103	3	N	-0-					-0-
02	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	229	1	1119	3	N	-0-					-0-
03	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	199	1	1215	3	N	-0-					-0-
04	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	229	1	1132	3	N	-0-					-0-
05	1426	N	594	-0-	-832	-0-	110	1	484	3	N	-0-					-0-

HUNTER, LARRY T. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 120222 COMPL. DATE 04/15/1994 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7000 - 7130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	128	-0-	-27	-0-	16	1	112	3	Y	-0-					1
01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	17	1	110	3	Y	-0-					1
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	20	1	100	3	Y	-0-					1
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	18	1	109	3	Y	-0-					1
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	22	1	109	3	Y	-0-					1
*05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	24	1	108	3	Y	-0-					1

LEYENDECKER - KONE WELL #: A 1 T RRCID -> 123084 COMPL. DATE 12/19/1986 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 6951 - 7062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	125	-0-	-92	-0-	16	1	109	3	Y	-0-					-0-
01	155	N	68	-0-	-87	-0-	9	1	59	3	Y	-0-					-0-
02	116	N	71	-0-	-45	-0-	12	1	59	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	107	-0-	-17	-0-	15	1	92	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	41	-0-	-19	-0-	7	1	34	3	Y	-0-					-0-
*05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	23	1	103	3	Y	-0-					-0-

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
12	720	N	720	-0-	-0-	-0-	89	1	631	3	Y	-0-					-0-
01	711	N	711	-0-	-0-	-0-	96	1	615	3	Y	-0-					-0-
02	811	N	811	-0-	-0-	-0-	138	1	673	3	Y	-0-					-0-
03	804	N	804	-0-	-0-	-0-	113	1	691	3	Y	-0-					-0-
04	690	X	649	-0-	-41	-0-	109	1	540	3	Y	-0-					-0-
05	868	X	455	-0-	-413	-0-	84	1	371	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
12	651	N	596	-0-	-55	-0-	74	1	522	3	Y	-0-					-0-
01	651	N	552	-0-	-99	-0-	74	1	478	3	Y	-0-					-0-
02	580	N	513	-0-	-67	-0-	87	1	426	3	Y	-0-					-0-
03	612	N	612	-0-	-0-	-0-	86	1	526	3	Y	-0-					-0-
04	613	N	613	-0-	-0-	-0-	103	1	510	3	Y	-0-					-0-
*05	652	N	652	-0-	-0-	-0-	120	1	532	3	Y	-0-					-0-

GARNER RANCH "1058" WELL #: 1 RRCID -> 126593 COMPL. DATE 02/15/1988 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 6680 - 6788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	298	-0-	-43	-0-	21	1	277	3	Y	-0-					-0-
01	341	N	286	-0-	-55	-0-	32	1	254	3	Y	-0-					-0-
02	319	N	267	-0-	-52	-0-	39	1	228	3	Y	-0-					-0-
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	42	1	268	3	Y	-0-					-0-
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	41	1	260	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	265	-0-	-14	-0-	42	1	223	3	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LONG, J.E. WELL #: 1 RRCID -> 126915 COMPL. DATE 03/16/1988 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 6927 - 7036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	5	1	28	3	Y	-0-					-0-
04	29	N	29	-0-	-0-	-0-	5	1	24	3	Y	-0-					-0-
*05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	3	1	13	3	Y	-0-					-0-

LEYENDECKER/HUNTER "B"2178 WELL #: 1 RRCID -> 126917 COMPL. DATE 03/16/1988 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7277 - 7283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	391	N	391	-0-	-0-	-0-	49	1	342	3	Y	-0-					11
01	417	N	417	-0-	-0-	-0-	56	1	361	3	Y	-0-					11
02	352	N	352	-0-	-0-	-0-	60	1	292	3	Y	-0-					11
03	364	N	364	-0-	-0-	-0-	51	1	313	3	Y	-0-					11
04	390	N	343	-0-	-47	-0-	58	1	285	3	Y	-0-					11
*05	445	N	445	-0-	-0-	-0-	82	1	363	3	Y	-0-					11

LONG, J.E. WELL #: 2 RRCID -> 128664 COMPL. DATE 09/12/1988 TOTAL DEPTH 7137 PERF. 6934 - 7043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

LEYENDECKER - KONE "A" WELL #: 4 RRCID -> 128753 COMPL. DATE 09/11/1988 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7117 - 7125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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-

GARNER RANCH WELL #: 2 RRCID -> 133462 COMPL. DATE 11/20/1989 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 6853 - 6927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEYENDECKER - KONE WELL #: 3 RRCID -> 133484 COMPL. DATE 11/19/1989 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7144 - 7154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARNER WELL #: 1 RRCID -> 134822 COMPL. DATE 11/10/1989 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6853 - 6927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2573	X	1969	-0-	-604	-0-	245	1	1724	3	Y	-0-					-0-
01	2573	X	2082	-0-	-491	-0-	281	1	1801	3	Y	-0-					-0-
02	1895	X	1895	-0-	-0-	-0-	322	1	1573	3	Y	-0-					-0-
03	1984	X	1907	-0-	-77	-0-	268	1	1639	3	Y	-0-					-0-
04	2010	X	1843	-0-	-167	-0-	311	1	1532	3	Y	-0-					-0-
05	2077	X	1628	-0-	-449	-0-	301	1	1327	3	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

LONG, J.E. WELL #: 3 RRCID -> 135305 COMPL. DATE 05/27/1990 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7007 - 7116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	514	N	514	-0-	-0-	-0-	64	1	450	3	Y	-0-					-0-
01	515	N	515	-0-	-0-	-0-	70	1	445	3	Y	-0-					-0-
02	530	N	530	-0-	-0-	-0-	90	1	440	3	Y	-0-					-0-
03	527	N	302	-0-	-225	-0-	42	1	260	3	Y	-0-					-0-
04	538	N	538	-0-	-0-	-0-	91	1	447	3	Y	-0-					-0-
*05	574	N	574	-0-	-0-	-0-	106	1	468	3	Y	-0-					-0-

LONG, ARCHIE WELL #: 27 RRCID -> 136435 COMPL. DATE 11/09/1990 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7051 - 7173

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEYENDECKER-KONE WELL #: 4 RRCID -> 138297 COMPL. DATE 11/24/1990 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7157 - 7276

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

LONG, ARCHIE WELL #: 307 RRCID -> 139429 COMPL. DATE 08/06/1991 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 7114 - 7238

12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	87	N	-0-	-0-	-87	-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-

GARNER, J.N. WELL #: 9 RRCID -> 139722 COMPL. DATE 08/16/1991 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 6850 - 6935

12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	27	1	190	3	Y	-0-					-0-
01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	26	1	164	3	Y	-0-					-0-
02	483	N	483	-0-	-0-	-0-	82	1	401	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	67	-0-	-150	-0-	9	1	58	3	Y	-0-					-0-
04	210	X	89	-0-	-121	-0-	15	1	74	3	Y	-0-					-0-
05	527	X	87	-0-	-440	-0-	16	1	71	3	Y	-0-					-0-

LONG, ARCHIE WELL #: 407 RRCID -> 139828 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7017 - 7138

12	465	N	450	-0-	-15	-0-	56	1	394	3	Y	-0-					-0-
01	466	N	466	-0-	-0-	-0-	63	1	403	3	Y	-0-					-0-
02	561	N	561	-0-	-0-	-0-	95	1	466	3	Y	-0-					-0-
03	575	N	575	-0-	-0-	-0-	81	1	494	3	Y	-0-					-0-
04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	96	1	474	3	Y	-0-					-0-
05	589	N	501	-0-	-88	-0-	92	1	409	3	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	19	1	136	3	N	4					19
							4	9									
01	155	N	128	-0-	-27	-0-	15	1	93	3	N	18					37
							20	9									
02	290	N	69	-0-	-221	-0-	11	1	55	3	N	3					40
							3	9									
03	155	N	28	-0-	-127	-0-	4	1	24	3	N	-0-					40
04	120	N	55	-0-	-65	-0-	9	1	46	3	N	-0-					40
*05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	54	1	241	3	N	16	46	1			10
							18	9									

LEYENDECKER KONE "B" WELL #: 6 RRCID -> 142545 COMPL. DATE 08/29/1992 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7009 - 7133

12	279	N	262	-0-	-17	-0-	33	1	229	3	Y	-0-					-0-
01	277	N	277	-0-	-0-	-0-	37	1	240	3	Y	-0-					-0-
02	479	N	479	-0-	-0-	-0-	81	1	398	3	Y	-0-					-0-
03	494	N	494	-0-	-0-	-0-	69	1	425	3	Y	-0-					-0-
04	459	N	459	-0-	-0-	-0-	77	1	382	3	Y	-0-					-0-
05	527	N	392	-0-	-135	-0-	72	1	320	3	Y	-0-					-0-

LONG, ARCHIE WELL #: 507 RRCID -> 143068 COMPL. DATE 09/28/1992 TOTAL DEPTH 7283 PERF. 7050 - 7171

12	155	N	133	-0-	-22	-0-	17	1	116	3	Y	-0-					-0-
01	447	N	447	-0-	-0-	-0-	60	1	387	3	Y	-0-					-0-
02	261	N	180	-0-	-81	-0-	31	1	149	3	Y	-0-					-0-
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	27	1	166	3	Y	-0-					-0-
04	420	X	300	-0-	-120	-0-	51	1	249	3	Y	-0-					-0-
05	434	X	203	-0-	-231	-0-	37	1	166	3	Y	-0-					-0-

GARNER WELL #: 11 RRCID -> 143138 COMPL. DATE 11/27/1992 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6625 - 6728

12	372	N	243	-0-	-129	-0-	17	1	226	3	Y	-0-					-0-
01	434	N	195	-0-	-239	-0-	22	1	173	3	Y	-0-					-0-
02	427	N	427	-0-	-0-	-0-	62	1	365	3	Y	-0-					-0-
03	435	N	435	-0-	-0-	-0-	58	1	377	3	Y	-0-					-0-
04	446	N	446	-0-	-0-	-0-	61	1	385	3	Y	-0-					-0-
05	465	N	355	-0-	-110	-0-	56	1	299	3	Y	-0-					-0-

LEYENDECKER DAWSON UNIT WELL #: B 7 RRCID -> 143175 COMPL. DATE 10/25/1992 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 6968 - 7083

12	557	N	557	-0-	-0-	-0-	69	1	488	3	Y	-0-					14
01	806	N	641	-0-	-165	-0-	86	1	552	3	Y	3					17
							3	9									
02	667	N	535	-0-	-132	-0-	91	1	444	3	Y	-0-					17
03	626	N	626	-0-	-0-	-0-	88	1	538	3	Y	-0-					17
04	690	X	655	-0-	-35	-0-	110	1	545	3	Y	-0-					17
*05	936	X	936	-0-	-0-	-0-	167	1	735	3	Y	31	42	1			6
							34	9									

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GARNER WELL #: 10 RRCID -> 143189 COMPL. DATE 01/26/1993 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6782 - 6893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	392	-0-	-42	-0-	28	1	364	3	Y	-0-					-0-
01	465	N	380	-0-	-85	-0-	42	1	338	3	Y	-0-					-0-
02	479	N	479	-0-	-0-	-0-	69	1	410	3	Y	-0-					-0-
03	520	N	520	-0-	-0-	-0-	70	1	450	3	Y	-0-					-0-
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	70	1	442	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	527	N	498	-0-	-29	-0-	79	1	419	3	Y	-0-					-0-

GARNER WELL #: 12 RRCID -> 143293 COMPL. DATE 12/08/1992 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 6860 - 6877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARNER WELL #: 15 RRCID -> 143546 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6774 - 6786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992	N	955	-0-	-37	-0-	68	1	887	3	Y	-0-					-0-
01	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	116	1	925	3	Y	-0-					-0-
02	958	N	958	-0-	-0-	-0-	139	1	819	3	Y	-0-					-0-
03	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	136	1	882	3	Y	-0-					-0-
04	1020	X	935	-0-	-85	-0-	127	1	808	3	Y	-0-					-0-
*05	1171	X	1171	-0-	-0-	-0-	185	1	986	3	Y	-0-					-0-

GARNER RANCH 1057 WELL #: 2 RRCID -> 143565 COMPL. DATE 12/24/1992 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6627 - 6705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A. LONG-MILLER UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 143571 COMPL. DATE 11/02/1992 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7051 - 7172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	19	1	120	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	19	1	93	3	Y	-0-					-0-
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	11	1	70	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	83	-0-	-37	-0-	14	1	69	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	92	-0-	-32	-0-	17	1	75	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
12	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	71	1	938	3	Y	-0-					-0-
01	1023	N	831	-0-	-192	-0-	92	1	739	3	Y	-0-					-0-
02	971	N	971	-0-	-0-	-0-	141	1	830	3	Y	-0-					-0-
03	1023	N	907	-0-	-116	-0-	122	1	785	3	Y	-0-					-0-
04	990	X	882	-0-	-108	-0-	120	1	762	3	Y	-0-					-0-
05	1023	X	861	-0-	-162	-0-	136	1	725	3	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
12	155	N	127	-0-	-28	-0-	9	1	118	3	Y	-0-					-0-
01	155	N	118	-0-	-37	-0-	13	1	105	3	Y	-0-					-0-
02	145	N	106	-0-	-39	-0-	15	1	91	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	108	-0-	-16	-0-	14	1	94	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	119	-0-	-1	-0-	16	1	103	3	Y	-0-					-0-
*05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	20	1	107	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
12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	16	1	111	3	N	-0-					-0-
01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	17	1	110	3	N	-0-					-0-
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	34	1	164	3	N	-0-					-0-
03	124	N	119	-0-	-5	-0-	17	1	102	3	N	-0-					-0-
04	147	N	147	-0-	-0-	-0-	25	1	122	3	N	-0-					-0-
05	217	N	173	-0-	-44	-0-	32	1	141	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
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	23	1	164	3	N	-0-					-0-
01	293	N	293	-0-	-0-	-0-	40	1	253	3	N	-0-					-0-
02	261	N	189	-0-	-72	-0-	32	1	157	3	N	-0-					-0-
03	186	N	54	-0-	-132	-0-	8	1	46	3	N	-0-					-0-
04	270	N	252	-0-	-18	-0-	42	1	210	3	N	-0-					-0-
05	217	N	145	-0-	-72	-0-	27	1	118	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
12	155	N	128	-0-	-27	-0-	9	1	119	3	Y	-0-					-0-
01	576	N	576	-0-	-0-	-0-	64	1	512	3	Y	-0-					-0-
02	429	N	429	-0-	-0-	-0-	62	1	367	3	Y	-0-					-0-
03	326	N	326	-0-	-0-	-0-	44	1	282	3	Y	-0-					-0-
04	570	N	252	-0-	-318	-0-	34	1	218	3	Y	-0-					-0-
05	465	N	429	-0-	-36	-0-	68	1	361	3	Y	-0-					-0-

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
12	341	N	341	-0-	-0-	-0-	42	1	299	3	N	-0-					-0-
01	366	N	366	-0-	-0-	-0-	49	1	317	3	N	-0-					-0-
02	362	N	362	-0-	-0-	-0-	61	1	301	3	N	-0-					-0-
03	360	N	360	-0-	-0-	-0-	51	1	309	3	N	-0-					-0-
04	341	N	341	-0-	-0-	-0-	57	1	284	3	N	-0-					-0-
*05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	66	1	292	3	N	-0-					-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
12	248	N	165	-0-	-83	-0-	20	1	145	3	Y	-0-					-0-
01	186	N	46	-0-	-140	-0-	6	1	40	3	Y	-0-					-0-
02	145	N	78	-0-	-67	-0-	13	1	65	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	108	-0-	-47	-0-	15	1	93	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	10	-0-	-20	-0-	2	1	8	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	92	-0-	-1	-0-	17	1	75	3	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
12	155	N	142	-0-	-13	-0-	10	1	132	3	Y	-0-					-0-
01	144	N	144	-0-	-0-	-0-	16	1	128	3	Y	-0-					-0-
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	32	1	192	3	Y	-0-					-0-
03	247	N	247	-0-	-0-	-0-	33	1	214	3	Y	-0-					-0-
04	208	N	208	-0-	-0-	-0-	28	1	180	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	225	-0-	-23	-0-	36	1	189	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
12	236	N	236	-0-	-0-	-0-	29	1	207	3	N	-0-					-0-
01	248	N	239	-0-	-9	-0-	32	1	207	3	N	-0-					-0-
02	244	N	244	-0-	-0-	-0-	41	1	203	3	N	-0-					-0-
03	248	N	203	-0-	-45	-0-	29	1	174	3	N	-0-					-0-
04	240	N	224	-0-	-16	-0-	38	1	186	3	N	-0-					-0-
*05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	49	1	215	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	170	1	1199	3	Y	-0-					12
01	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	172	1	1100	3	Y	-0-					12
02	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	210	1	1025	3	Y	-0-					12
03	1364	N	998	-0-	-366	-0-	140	1	858	3	Y	-0-					12
04	1320	X	794	-0-	-526	-0-	134	1	660	3	Y	-0-					12
05	1364	X	1146	-0-	-218	-0-	212	1	934	3	Y	-0-					12

LEYENDECKER-DAWSON UNIT #1 WELL #: B 11 RRCID -> 151788 COMPL. DATE 11/18/1994 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5151 - 5163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	27	1	190	3	Y	-0-					12
01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	25	1	160	3	Y	3					15
							3	9									
02	277	N	277	-0-	-0-	-0-	47	1	230	3	Y	-0-					15
03	266	N	266	-0-	-0-	-0-	37	1	229	3	Y	-0-					15
04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	62	1	305	3	Y	-0-					15
05	310	N	303	-0-	-7	-0-	54	1	238	3	Y	10	24	1			1
							11	9									

LONG-MILLER UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 152245 COMPL. DATE 11/26/1994 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7072 - 7195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	11	1	77	3	N	-0-					-0-
01	138	N	138	-0-	-0-	-0-	19	1	119	3	N	-0-					-0-
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	21	1	100	3	N	-0-					-0-
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	23	1	141	3	N	-0-					-0-
04	207	N	207	-0-	-0-	-0-	35	1	172	3	N	-0-					-0-
05	124	N	91	-0-	-33	-0-	17	1	74	3	N	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LEYENDECKER-HUNTER "B" WELL #: 13 RRCID -> 155201 COMPL. DATE 05/06/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7289 - 7325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARNER RANCH 1057 WELL #: 4 RRCID -> 167200 COMPL. DATE 01/10/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6696 - 6719

12	155	N	140	-0-	-15	-0-	10	1	130	3	Y	-0-					-0-
01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	20	1	163	3	Y	-0-					-0-
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	26	1	151	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	142	-0-	-13	-0-	19	1	123	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	147	-0-	-33	-0-	20	1	127	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	158	-0-	-28	-0-	25	1	133	3	Y	-0-					-0-

LEYENDECKER/KONE WELL #: 5 RRCID -> 168186 COMPL. DATE 04/04/1998 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7101 - 7114

12	93	N	74	-0-	-19	-0-	9	1	65	3	Y	-0-					-0-
01	169	N	169	-0-	-0-	-0-	23	1	146	3	Y	-0-					-0-
02	461	N	461	-0-	-0-	-0-	78	1	383	3	Y	-0-					-0-
03	857	N	857	-0-	-0-	-0-	120	1	737	3	Y	-0-					-0-
04	858	N	858	-0-	-0-	-0-	145	1	713	3	Y	-0-					-0-
*05	604	N	604	-0-	-0-	-0-	111	1	493	3	Y	-0-					-0-

J N GARNER 1057 WELL #: 5 RRCID -> 168197 COMPL. DATE 03/11/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6726 - 6737

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARNER RANCH 1058 WELL #: 4 RRCID -> 199266 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6714 - 6835

12	308	N	308	-0-	-0-	-0-	22	1	286	3	Y	-0-					-0-
01	372	N	312	-0-	-60	-0-	35	1	277	3	Y	-0-					-0-
02	348	N	267	-0-	-81	-0-	39	1	228	3	Y	-0-					-0-
03	310	N	291	-0-	-19	-0-	39	1	252	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	280	-0-	-20	-0-	38	1	242	3	Y	-0-					-0-
*05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	46	1	242	3	Y	-0-					-0-

GARNER RANCH 1057 WELL #: 7 RRCID -> 203569 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 6599 - 6688

12	192	N	192	-0-	-0-	-0-	14	1	178	3	Y	-0-					-0-
01	198	N	198	-0-	-0-	-0-	22	1	176	3	Y	-0-					-0-
02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	28	1	165	3	Y	-0-					-0-
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	26	1	166	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	176	-0-	-4	-0-	24	1	152	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	175	-0-	-42	-0-	28	1	147	3	Y	-0-					-0-

GARNER RANCH 1060 WELL #: 5 RRCID -> 204092 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6780 - 6892

12	868	X	185	-0-	-683	-0-	23	1	162	3	Y	-0-					-0-
01	527	X	84	-0-	-443	-0-	11	1	73	3	Y	-0-					-0-
02	261	X	152	-0-	-109	-0-	26	1	126	3	Y	-0-					-0-
03	217	X	95	-0-	-122	-0-	13	1	82	3	Y	-0-					-0-
04	231	N	231	-0-	-0-	-0-	39	1	192	3	Y	-0-					-0-
*05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	34	1	148	3	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
DAWSON 360 WELL #: 2 RRCID -> 204093 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6995 - 7109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	53	-0-	-195	-0-	7	1	46	3	Y	-0-					-0-
01	222	N	222	-0-	-0-	-0-	30	1	192	3	Y	-0-					-0-
02	203	N	185	-0-	-18	-0-	31	1	154	3	Y	-0-					-0-
03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	29	1	176	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	194	-0-	-16	-0-	33	1	161	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	117	-0-	-69	-0-	22	1	95	3	Y	-0-					-0-

DAWSON 360 WELL #: 3 RRCID -> 205377 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6857 - 6964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

LEYENDECKER-HUNTER 1375 WELL #: 5 RRCID -> 206136 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 7146 - 7290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	436	-0-	-60	-0-	54	1	382	3	Y	-0-					-0-
01	403	N	392	-0-	-11	-0-	53	1	339	3	Y	-0-					-0-
02	464	N	393	-0-	-71	-0-	67	1	326	3	Y	-0-					-0-
03	489	N	489	-0-	-0-	-0-	69	1	420	3	Y	-0-					-0-
04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	76	1	376	3	Y	-0-					-0-
*05	490	N	490	-0-	-0-	-0-	90	1	400	3	Y	-0-					-0-

LEYENDECKER HUNTER "D" 1375 WELL #: 6 RRCID -> 209124 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7089 - 7122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	524	-0-	-3	-0-	65	1	459	3	Y	-0-					-0-
01	496	N	348	-0-	-148	-0-	47	1	301	3	Y	-0-					-0-
02	493	N	420	-0-	-73	-0-	71	1	349	3	Y	-0-					-0-
03	586	N	586	-0-	-0-	-0-	82	1	504	3	Y	-0-					-0-
04	517	N	517	-0-	-0-	-0-	87	1	430	3	Y	-0-					-0-
*05	492	N	492	-0-	-0-	-0-	91	1	401	3	Y	-0-					-0-

LEYENDECKER-HUNTER B 1152 WELL #: 12 RRCID -> 211496 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7338 - 7398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1860	N	838	-0-	-1022	-0-	104 1	1 9	733	3	Y	1	1	8			-0-
01	1705	N	844	-0-	-861	-0-	114 1	1 9	729	3	Y	1	1	8			-0-
02	1218	N	843	-0-	-375	-0-	143 2	1 9	698	3	Y	2	2	8			-0-
03	837	N	796	-0-	-41	-0-	109 22	1 9	665	3	Y	20	15	1	1	8	4
04	1260	X	763	-0-	-497	-0-	127 10	1 9	626	3	Y	9	1	8			12
05	899	X	770	-0-	-129	-0-	141 4	1 9	625	3	Y	4					16

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GARNER RANCH 816 WELL #: 1 RRCID -> 211543 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6620 - 6719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	N	538	-0-	-268	-0-	38	1	500	3	Y	-0-					-0-
01	775	N	648	-0-	-127	-0-	72	1	576	3	Y	-0-					-0-
02	715	N	715	-0-	-0-	-0-	104	1	610	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	745	N	745	-0-	-0-	-0-	100	1	644	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	741	N	741	-0-	-0-	-0-	101	1	640	3	Y	-0-					-0-
05	775	N	736	-0-	-39	-0-	116	1	620	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	8	1	58	3	Y	-0-					12
01	279	N	80	-0-	-199	-0-	11	1	69	3	Y	-0-					12
02	87	N	34	-0-	-53	-0-	6	1	28	3	Y	-0-					12
03	62	N	52	-0-	-10	-0-	7	1	45	3	Y	-0-					12
04	90	N	70	-0-	-20	-0-	12	1	58	3	Y	-0-					12
*05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	18	1	80	3	Y	-0-					12

LEYENDECKER-HUNTER B 1152 WELL #: 14 RRCID -> 213651 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7251 - 7281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	N	804	-0-	-95	-0-	100	1	704	3	Y	-0-					-0-
01	775	N	771	-0-	-4	-0-	104	1	667	3	Y	-0-					-0-
02	775	N	775	-0-	-0-	-0-	132	1	643	3	Y	-0-					-0-
03	806	N	688	-0-	-118	-0-	94	1	574	3	Y	18	14	1			4
							20	9									
04	812	X	812	-0-	-0-	-0-	137	1	675	3	Y	-0-					4
05	837	X	735	-0-	-102	-0-	136	1	599	3	Y	-0-					4

LEYENDECKER-HUNTER "B" 1152 WELL #: 19 RRCID -> 216539 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7291 - 7339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	961	N	891	-0-	-70	-0-	110	1	778	3	Y	3					6
							3	9									
01	902	N	902	-0-	-0-	-0-	122	1	780	3	Y	-0-					6
02	836	N	836	-0-	-0-	-0-	142	1	693	3	Y	1					7
							1	9									
03	899	N	822	-0-	-77	-0-	115	1	706	3	Y	1					8
							1	9									
04	870	X	728	-0-	-142	-0-	123	1	604	3	Y	1	8	1	1	8	-0-
							1	9									
*05	907	X	907	-0-	-0-	-0-	167	1	740	3	Y	-0-					-0-

LEYENDECKER-HUNTER "B" 1152 WELL #: 18 RRCID -> 219282 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5431 - 5436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

LEYENDECKER HUNTER "B" 1152 WELL #: 17 RRCID -> 219298 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7274 - 7331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	460	-0-	-191	-0-	57	1	403	3	Y	-0-					-0-
01	628	N	628	-0-	-0-	-0-	81	1	518	3	Y	26					26
							29	9									
02	762	N	762	-0-	-0-	-0-	128	1	625	3	Y	8					34
							9	9									
03	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	201	1	1228	3	Y	1	27	1			8
							1	9									
04	1284	X	1284	-0-	-0-	-0-	216	1	1068	3	Y	-0-					8
*05	1232	X	1232	-0-	-0-	-0-	227	1	1005	3	Y	-0-					8

LEYENDECKER HUNTER "B" 1152 WELL #: 16 RRCID -> 223102 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7283 - 7342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	177	1	1247	3	Y	-0-					-0-
01	1395	N	1364	-0-	-31	-0-	180	1	1154	3	Y	27					27
							30	9									
02	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	228	1	1113	3	Y	8					35
							9	9									
03	1426	N	1394	-0-	-32	-0-	196	1	1198	3	Y	-0-	28	1			7
04	1380	X	1166	-0-	-214	-0-	196	1	970	3	Y	-0-					7
05	1457	X	1363	-0-	-94	-0-	252	1	1111	3	Y	-0-					7

LEYENDECKER HUNTER "B" 1152 WELL #: 27 RRCID -> 225121 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7266 - 7296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1426	N	1245	-0-	-181	-0-	155	1	1090	3	Y	-0-					-0-
01	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	168	1	1076	3	Y	27					27
							30	9									
02	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	200	1	976	3	Y	8					35
							9	9									
03	1240	N	1168	-0-	-72	-0-	164	1	1003	3	Y	1	27	1			9
							1	9									
04	1230	X	1178	-0-	-52	-0-	198	1	979	3	Y	1					10
							1	9									
05	1271	X	1249	-0-	-22	-0-	231	1	1018	3	Y	-0-					10

LEYENDECKER-KONE 1377 E WELL #: 22 RRCID -> 235045 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7187 - 7314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	961	N	915	-0-	-46	-0-	114	1	801	3	Y	-0-					-0-
01	806	N	651	-0-	-155	-0-	88	1	563	3	Y	-0-					-0-
02	812	N	659	-0-	-153	-0-	112	1	547	3	Y	-0-					-0-
03	973	N	973	-0-	-0-	-0-	137	1	836	3	Y	-0-					-0-
04	900	X	788	-0-	-112	-0-	133	1	655	3	Y	-0-					-0-
05	930	X	870	-0-	-60	-0-	161	1	709	3	Y	-0-					-0-

DAWSON 356 WELL #: 4 RRCID -> 235403 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 6874 - 6970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	138	-0-	-17	-0-	17	1	121	3	N	-0-					14
01	91	N	91	-0-	-0-	-0-	12	1	79	3	N	-0-					14
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					14
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					14
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					14
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21	23	1			12

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
12	651	N	465	-0-	-186	-0-	33	1	432	3	Y	-0-					-0-
01	651	N	621	-0-	-30	-0-	69	1	552	3	Y	-0-					-0-
02	797	N	797	-0-	-0-	-0-	116	1	681	3	Y	-0-					-0-
03	880	N	880	-0-	-0-	-0-	118	1	762	3	Y	-0-					-0-
04	871	N	871	-0-	-0-	-0-	119	1	752	3	Y	-0-					-0-
*05	864	N	864	-0-	-0-	-0-	137	1	727	3	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
12	2325	X	2115	-0-	-210	-0-	150	1	1965	3	Y	-0-					-0-
01	2232	X	2061	-0-	-171	-0-	230	1	1831	3	Y	-0-					-0-
02	2030	X	1956	-0-	-74	-0-	284	1	1672	3	Y	-0-					-0-
03	2139	X	1826	-0-	-313	-0-	245	1	1581	3	Y	-0-					-0-
04	2070	X	2037	-0-	-33	-0-	278	1	1759	3	Y	-0-					-0-
05	2108	X	1950	-0-	-158	-0-	308	1	1642	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	403	N	257	-0-	-146	-0-	18	1	239	3	Y	-0-					-0-
01	372	N	365	-0-	-7	-0-	41	1	324	3	Y	-0-					-0-
02	319	N	255	-0-	-64	-0-	37	1	218	3	Y	-0-					-0-
03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	50	1	323	3	Y	-0-					-0-
04	539	N	539	-0-	-0-	-0-	74	1	465	3	Y	-0-					-0-
*05	494	N	494	-0-	-0-	-0-	78	1	416	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
12	248	N	186	-0-	-62	-0-	13	1	173	3	Y	-0-					-0-
01	310	N	159	-0-	-151	-0-	18	1	141	3	Y	-0-					-0-
02	203	N	156	-0-	-47	-0-	23	1	133	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	129	-0-	-57	-0-	17	1	112	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	140	-0-	-10	-0-	19	1	121	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	133	-0-	-22	-0-	21	1	112	3	Y	-0-					-0-

LEYENDECKER/HUNTER "B" 2178 WELL #: 26 RRCID -> 245264 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7244 - 7401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1116	N	1046	-0-	-70	-0-	129 4	1 9	913	3	Y	4					11
01	1054	N	1005	-0-	-49	-0-	136	1	869	3	Y	-0-					11
02	957	N	927	-0-	-30	-0-	157 1	1 9	769	3	Y	1					12
03	1054	N	988	-0-	-66	-0-	139	1	849	3	Y	-0-					12
04	960	N	936	-0-	-24	-0-	157 2	1 9	777	3	Y	2	14	1			-0-
05	992	N	958	-0-	-34	-0-	177	1	781	3	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 #: 21 RRCID -> 247489 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 7260 - 7414

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1612	N	1570	-0-	-42	-0-	194	1	1369	3	Y	6					15
							7	9									
01	1581	N	1540	-0-	-41	-0-	208	1	1332	3	Y	-0-					15
02	1479	N	1443	-0-	-36	-0-	245	1	1197	3	Y	1					16
							1	9									
03	1581	N	1451	-0-	-130	-0-	204	1	1246	3	Y	1					17
							1	9									
04	1500	N	1413	-0-	-87	-0-	237	1	1172	3	Y	4	21	1			-0-
							4	9									
05	1550	N	1465	-0-	-85	-0-	271	1	1194	3	Y	-0-					-0-

GARNER RANCH 813 WELL #: 2 RRCID -> 247916 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6600 - 6702

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	77	1	1014	3	Y	-0-					-0-
01	1116	N	1087	-0-	-29	-0-	121	1	966	3	Y	-0-					-0-
02	1044	N	1025	-0-	-19	-0-	149	1	876	3	Y	-0-					-0-
03	1085	N	1075	-0-	-10	-0-	144	1	931	3	Y	-0-					-0-
04	1050	N	1047	-0-	-3	-0-	143	1	904	3	Y	-0-					-0-
05	1085	N	1075	-0-	-10	-0-	170	1	905	3	Y	-0-					-0-

GARNER RANCH 817 WELL #: 4 RRCID -> 248048 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6654 - 6758

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	12	1	153	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	217	N	151	-0-	-66	-0-	17	1	134	3	Y	-0-					-0-
02	174	N	142	-0-	-32	-0-	20	1	122	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	142	-0-	-13	-0-	19	1	123	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	118	-0-	-32	-0-	16	1	102	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	133	-0-	-22	-0-	21	1	112	3	Y	-0-					-0-

GARNER RANCH 816 WELL #: 4 RRCID -> 249006 COMPL. DATE 04/11/2009 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 6615 - 6716

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	365	N	365	-0-	-0-	-0-	26	1	339	3	Y	-0-					-0-
01	354	N	354	-0-	-0-	-0-	39	1	315	3	Y	-0-					-0-
02	318	N	318	-0-	-0-	-0-	46	1	272	3	Y	-0-					-0-
03	372	N	298	-0-	-74	-0-	40	1	258	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	250	-0-	-80	-0-	34	1	216	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	205	-0-	-136	-0-	32	1	173	3	Y	-0-					-0-

GARNER RANCH 817 WELL #: 5 RRCID -> 249107 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6662 - 6761

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	220	-0-	-28	-0-	15	1	205	3	Y	-0-					-0-
01	248	N	221	-0-	-27	-0-	25	1	196	3	Y	-0-					-0-
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	29	1	169	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	199	-0-	-18	-0-	27	1	172	3	Y	-0-					-0-
04	210	X	132	-0-	-78	-0-	18	1	114	3	Y	-0-					-0-
05	217	X	179	-0-	-38	-0-	28	1	151	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	X	916	-0-	-107	-0-	65	1	850	3	N	1	1	8			1
							1	9									
01	1023	X	885	-0-	-138	-0-	99	1	786	3	N	-0-					1
02	928	X	860	-0-	-68	-0-	125	1	735	3	N	-0-					1
03	992	X	896	-0-	-96	-0-	120	1	776	3	N	-0-					1
04	870	N	869	-0-	-1	-0-	118	1	750	3	N	1	1	8			1
							1	9									
05	930	N	882	-0-	-48	-0-	140	1	742	3	N	-0-					-0-

LEYENDECKER-HUNTER "B" 1152 WELL #: 22 RRCID -> 255645 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7282 - 7309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	126	1	891	3	Y	-0-					1
01	1023	N	992	-0-	-31	-0-	134	1	858	3	Y	-0-					1
02	957	N	955	-0-	-2	-0-	162	1	793	3	Y	-0-					1
03	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	142	1	870	3	Y	26	20	1			7
							29	9									
04	975	N	975	-0-	-0-	-0-	164	1	811	3	Y	-0-					7
05	1023	N	1017	-0-	-6	-0-	188	1	829	3	Y	-0-					7

KILLAM GONZALEZ 1485 WELL #: 28H RRCID -> 272650 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7799 - 12097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15221	X	11196	-0-	-4025	-0-	761	1	10183	3	Y	229	206	1	10	8	23
							252	9									
01	15221	X	10610	-0-	-4611	-0-	868	1	9513	3	Y	208	206	1	3	8	22
							229	9									
02	12876	X	9255	-0-	-3621	-0-	824	1	8269	3	Y	147	143	1	6	8	20
							162	9									
03	12555	X	10257	-0-	-2298	-0-	809	1	9183	3	Y	241	196	1	8	8	57
							265	9									
04	10920	X	9715	-0-	-1205	-0-	609	1	8755	3	Y	319	330	1	3	8	43
							351	9									
05	11191	X	9863	-0-	-1328	-0-	819	1	8692	3	Y	320	331	1			32
							352	9									

KILLAM GONZALEZ 1485 GU B WELL #: 32H RRCID -> 274826 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7710 - 13476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17856	X	14620	-0-	-3236	-0-	930	1	12440	3	Y	1136	1074	1			119
							1250	9									
01	17515	X	14079	-0-	-3436	-0-	1073	1	11770	3	Y	1124	1122	1			121
							1236	9									
02	15631	X	12833	-0-	-2798	-0-	1061	1	10654	3	Y	1016	998	1			139
							1118	9									
03	15407	X	13047	-0-	-2360	-0-	970	1	11013	3	Y	967	859	1			247
							1064	9									
04	14730	X	12204	-0-	-2526	-0-	736	1	10584	3	Y	804	930	1			121
							884	9									
05	14632	X	12341	-0-	-2291	-0-	991	1	10514	3	Y	760	805	1			76
							836	9									

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
KILLAM GONZALEZ 1485 WELL #: 31H RRCID -> 275613 COMPL. DATE 11/20/2013 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7908 - 13336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13516	X	11007	-0-	-2509	-0-	743	1	9938	3	Y	296	279	1			30
							326	9									
01	12896	X	10944	-0-	-1952	-0-	885	1	9709	3	Y	318	314	1			34
							350	9									
02	11542	X	9922	-0-	-1620	-0-	872	1	8760	3	Y	264	262	1			36
							290	9									
03	11656	X	10426	-0-	-1230	-0-	822	1	9331	3	Y	248	221	1			63
							273	9									
04	10890	X	9584	-0-	-1306	-0-	609	1	8749	3	Y	205	238	1			30
							226	9									
*05	11651	X	11651	-0-	-0-	-0-	984	1	10433	3	Y	213	222	1			21
							234	9									

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
STOKES WELL #: 1R RRCID -> 204478 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7347 - 7384

12	1674	X	1034	-0-	-640	-0-	339	1	671	3	Y	22					192
							24	9									
*01	1054	N	713	-0-	-341	-0-	83	1	630	2	Y	-0-	52	7			140
*02	1363	N	684	-0-	-679	-0-	74	1	579	2	Y	28	121	1			47
							31	9									
*03	1023	N	568	-0-	-455	-0-	88	1	469	2	Y	10	12	1			45
							11	9									
04	841	N	841	-0-	-0-	-0-	92	1	741	2	Y	7					52
							8	9									
05	620	N	616	-0-	-4	-0-	80	1	527	2	Y	8	14	1			46
							9	9									

WRIGHT-LONG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204770 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7310 - 7376

12	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	454	1	897	3	Y	-0-					30
*01	1054	N	911	-0-	-143	-0-	104	1	790	2	Y	15					45
							17	9									
*02	986	N	961	-0-	-25	-0-	106	1	837	2	Y	16	36	1			25
							18	9									
*03	1054	N	803	-0-	-251	-0-	125	1	671	2	Y	6	15	1			16
							7	9									
04	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	121	1	974	2	Y	12					28
							13	9									
05	1023	N	947	-0-	-76	-0-	124	1	811	2	Y	11	15	1			24
							12	9									

WRIGHT-LONG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208237 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7300 - 7362

12	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	473	1	932	3	Y	-0-					26
*01	1240	N	741	-0-	-499	-0-	84	1	640	2	Y	15					41
							17	9									
*02	1160	N	892	-0-	-268	-0-	99	1	778	2	Y	14	32	1			23
							15	9									
*03	1240	N	822	-0-	-418	-0-	128	1	686	2	Y	7	14	1			16
							8	9									
04	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	141	1	1132	2	Y	12					28
							13	9									
*05	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	157	1	1030	2	Y	11	15	1			24
							12	9									

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
WRIGHT-LONG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208811 COMPL. DATE 03/06/2005 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7278 - 7335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	240	N	240	-0-	-0-	-0-	81	1	159	3	Y	-0-					2
*01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	18	1	141	2	Y	13					15
							14	9									
*02	162	N	162	-0-	-0-	-0-	17	1	134	2	Y	10	12	1			13
							11	9									
*03	155	N	134	-0-	-21	-0-	20	1	106	2	Y	7	4	1			16
							8	9									
04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	18	1	141	2	Y	11					27
							12	9									
05	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					27

REESE WELL #: 2 RRCID -> 209820 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7350 - 7422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	628	N	628	-0-	-0-	-0-	210	1	416	3	Y	2					61
							2	9									
*01	458	N	458	-0-	-0-	-0-	51	1	388	2	Y	17					78
							19	9									
*02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	43	1	335	2	Y	15					93
							17	9									
*03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	50	1	271	2	Y	12	79	1			26
							13	9									
04	336	N	336	-0-	-0-	-0-	36	1	293	2	Y	6					32
							7	9									
05	403	N	302	-0-	-101	-0-	39	1	255	2	Y	7	13	1			26
							8	9									

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
12	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	466	1	921	3	Y	5					35
							6	9									
*01	903	N	903	-0-	-0-	-0-	102	1	781	2	Y	18					53
							20	9									
*02	811	N	811	-0-	-0-	-0-	89	1	702	2	Y	18					71
							20	9									
*03	586	N	586	-0-	-0-	-0-	90	1	482	2	Y	13	62	1			22
							14	9									
04	759	N	759	-0-	-0-	-0-	83	1	669	2	Y	6					28
							7	9									
05	775	N	702	-0-	-73	-0-	92	1	603	2	Y	6	13	1			21
							7	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
12	855	N	855	-0-	-0-	-0-	287	1	567	3	Y	1					15
							1	9									
*01	495	N	495	-0-	-0-	-0-	56	1	424	2	Y	14					29
							15	9									
*02	537	N	537	-0-	-0-	-0-	59	1	464	2	Y	13	22	1			20
							14	9									
*03	682	N	412	-0-	-270	-0-	64	1	341	2	Y	6	10	1			16
							7	9									
04	442	N	442	-0-	-0-	-0-	47	1	382	2	Y	12					28
							13	9									
05	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					28

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
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
12	717	N	717	-0-	-0-	-0-	241	1	476	3	Y	-0-					129
*01	859	N	859	-0-	-0-	-0-	100	1	759	2	Y	-0-	51	7			78
*02	926	N	926	-0-	-0-	-0-	101	1	792	2	Y	30	64	1			44
							33	9									
*03	403	N	249	-0-	-154	-0-	38	1	201	2	Y	9	14	1			39
							10	9									
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	32	1	260	2	Y	8					47
							9	9									
05	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					47

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
12	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	367	1	725	3	Y	117					117
							129	9									
*01	781	N	781	-0-	-0-	-0-	86	1	656	2	Y	35					152
							39	9									
*02	706	N	706	-0-	-0-	-0-	77	1	606	2	Y	21					173
							23	9									
*03	651	N	535	-0-	-116	-0-	83	1	443	2	Y	8	12	1			169
							9	9									
04	569	N	569	-0-	-0-	-0-	62	1	501	2	Y	5	150	1			24
							6	9									
05	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					24

REESE WELL #: 3 RRCID -> 217372 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7334 - 7384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	756	N	756	-0-	-0-	-0-	253	1	501	3	Y	2					57
							2	9									
*01	558	N	491	-0-	-67	-0-	55	1	417	2	Y	17					74
							19	9									
*02	522	N	432	-0-	-90	-0-	47	1	368	2	Y	15					89
							17	9									
*03	558	N	393	-0-	-165	-0-	60	1	319	2	Y	13	76	1			26
							14	9									
04	515	N	515	-0-	-0-	-0-	56	1	453	2	Y	5					31
							6	9									
05	465	N	451	-0-	-14	-0-	59	1	384	2	Y	7	13	1			25
							8	9									

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
12	377	N	377	-0-	-0-	-0-	126	1	251	3	Y	-0-					32
*01	372	N	173	-0-	-199	-0-	20	1	152	2	Y	1					33
							1	9									
*02	348	N	213	-0-	-135	-0-	24	1	188	2	Y	1					34
							1	9									
*03	372	N	216	-0-	-156	-0-	34	1	182	2	Y	-0-	7	1			27
04	288	N	288	-0-	-0-	-0-	32	1	256	2	Y	-0-					27
*05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	41	1	272	2	Y	-0-					27

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
WRIGHT-LONG GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 260742 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7292 - 7435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	856	1	1679	3	N	-0-					40
*01	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	219	1	1671	2	N	18					58
							20	9									
*02	1914	N	1731	-0-	-183	-0-	193	1	1514	2	N	22	46	1			34
							24	9									
*03	2139	N	1279	-0-	-860	-0-	200	1	1072	2	N	6	23	1			17
							7	9									
04	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	231	1	1861	2	N	12					29
							13	9									
05	1860	N	1447	-0-	-413	-0-	190	1	1246	2	N	10	15	1			24
							11	9									

WRIGHT-LONG GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 261678 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7320 - 7487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	447	1	882	3	N	-0-					25
*01	1085	N	999	-0-	-86	-0-	114	1	868	2	N	15					40
							17	9									
*02	1160	N	834	-0-	-326	-0-	92	1	725	2	N	15	31	1			24
							17	9									
*03	1302	N	726	-0-	-576	-0-	113	1	606	2	N	6	14	1			16
							7	9									
04	951	N	951	-0-	-0-	-0-	104	1	834	2	N	12					28
							13	9									
05	899	N	762	-0-	-137	-0-	99	1	651	2	N	11	15	1			24
							12	9									

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
GARNER WELL #: 2 RRCID -> 053085 COMPL. DATE 06/26/1972 TOTAL DEPTH 7205 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1178	N	1149	-0-	-29	-0-	399	1	750	2	Y	-0-					-0-
01	1395	N	1059	-0-	-336	-0-	374	1	685	2	Y	-0-					-0-
02	1189	N	864	-0-	-325	-0-	204	1	660	2	Y	-0-					-0-
03	1147	N	709	-0-	-438	-0-	123	1	586	2	Y	-0-					-0-
04	960	N	773	-0-	-187	-0-	196	1	577	2	Y	-0-					-0-
05	930	N	685	-0-	-245	-0-	180	1	505	2	Y	-0-					-0-

GARNER WELL #: 5 RRCID -> 053368 COMPL. DATE 08/15/1972 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	N	861	-0-	-38	-0-	299	1	562	2	Y	-0-					-0-
01	961	N	904	-0-	-57	-0-	319	1	585	2	Y	-0-					-0-
02	899	N	655	-0-	-244	-0-	155	1	500	2	Y	-0-					-0-
03	900	N	900	-0-	-0-	-0-	156	1	744	2	Y	-0-					-0-
04	786	N	786	-0-	-0-	-0-	199	1	587	2	Y	-0-					-0-
*05	866	N	866	-0-	-0-	-0-	227	1	639	2	Y	-0-					-0-

DAWSON WELL #: 1 RRCID -> 053887 COMPL. DATE 05/18/1972 TOTAL DEPTH 7223 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	743	N	743	-0-	-0-	-0-	258	1	485	2	Y	-0-					-0-
01	706	N	706	-0-	-0-	-0-	249	1	457	2	Y	-0-					-0-
02	661	N	661	-0-	-0-	-0-	156	1	505	2	Y	-0-					-0-
03	711	N	711	-0-	-0-	-0-	123	1	588	2	Y	-0-					-0-
04	690	N	685	-0-	-5	-0-	174	1	511	2	Y	-0-					-0-
*05	730	N	730	-0-	-0-	-0-	191	1	539	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
12	689	N	689	-0-	-0-	-0-	231	1	458	2	Y	-0-					-0-
01	620	N	574	-0-	-46	-0-	196	1	378	2	Y	-0-					-0-
02	522	N	437	-0-	-85	-0-	97	1	340	2	Y	-0-					-0-
03	620	N	500	-0-	-120	-0-	78	1	422	2	Y	-0-					-0-
04	540	N	526	-0-	-14	-0-	125	1	401	2	Y	-0-					-0-
*05	554	N	554	-0-	-0-	-0-	137	1	417	2	Y	-0-					-0-

AUSTIN-STATE (ROUSE) WELL #: 1 RRCID -> 054571 COMPL. DATE 12/15/1971 TOTAL DEPTH 7340 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	709	N	709	-0-	-0-	-0-	238	1	471	2	Y	-0-					34
01	589	N	580	-0-	-9	-0-	198	1	382	2	Y	-0-					34
02	469	N	469	-0-	-0-	-0-	104	1	365	2	Y	-0-					34
03	713	N	546	-0-	-167	-0-	85	1	461	2	Y	-0-					34
04	570	N	564	-0-	-6	-0-	134	1	430	2	Y	-0-					34
*05	538	N	538	-0-	-0-	-0-	133	1	405	2	Y	-0-					34

JOHNS-STOKES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 054964 COMPL. DATE 07/26/1982 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 7186 - 7324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	538	N	538	-0-	-0-	-0-	181	1	357	2	Y	-0-					-0-
01	499	N	499	-0-	-0-	-0-	170	1	329	2	Y	-0-					-0-
02	435	N	356	-0-	-79	-0-	79	1	277	2	Y	-0-					-0-
03	465	N	390	-0-	-75	-0-	61	1	329	2	Y	-0-					-0-
04	390	N	244	-0-	-146	-0-	58	1	186	2	Y	-0-					-0-
05	372	N	250	-0-	-122	-0-	62	1	188	2	Y	-0-					-0-

JAMES, S. A. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 055057 COMPL. DATE 06/17/1972 TOTAL DEPTH 7295 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	316	N	316	-0-	-0-	-0-	110	1	206	2	Y	-0-					-0-
01	310	N	297	-0-	-13	-0-	105	1	192	2	Y	-0-					-0-
02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	69	1	222	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	260	-0-	-50	-0-	45	1	215	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	269	-0-	-31	-0-	68	1	201	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	258	-0-	-52	-0-	68	1	190	2	Y	-0-					-0-

FLYNN, ERMINE GASS WELL #: 1 RRCID -> 056151 COMPL. DATE 08/04/1973 TOTAL DEPTH 7320 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	619	N	619	-0-	-0-	-0-	208	1	411	2	N	-0-					-0-
01	620	N	576	-0-	-44	-0-	196	1	380	2	N	-0-					-0-
02	609	N	439	-0-	-170	-0-	97	1	342	2	N	-0-					-0-
03	620	N	442	-0-	-178	-0-	69	1	373	2	N	-0-					-0-
04	570	N	338	-0-	-232	-0-	80	1	258	2	N	-0-					-0-
05	465	N	368	-0-	-97	-0-	91	1	277	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
12	621	N	621	-0-	-0-	-0-	208	1	413	2	Y	-0-					-0-
01	620	N	568	-0-	-52	-0-	194	1	374	2	Y	-0-					-0-
02	580	N	471	-0-	-109	-0-	104	1	367	2	Y	-0-					-0-
03	620	N	550	-0-	-70	-0-	85	1	465	2	Y	-0-					-0-
04	664	N	664	-0-	-0-	-0-	158	1	506	2	Y	-0-					-0-
*05	693	N	693	-0-	-0-	-0-	171	1	522	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
12	620	N	602	-0-	-18	-0-	201	1	398	2	Y	3					12
							3	9									
01	620	N	573	-0-	-47	-0-	194	1	376	2	Y	3					15
							3	9									
02	580	N	429	-0-	-151	-0-	94	1	332	2	Y	3	17	1			1
							3	9									
03	589	N	476	-0-	-113	-0-	74	1	402	2	Y	-0-					1
04	540	N	406	-0-	-134	-0-	96	1	309	2	Y	1					2
							1	9									
*05	511	N	511	-0-	-0-	-0-	124	1	377	2	Y	9					11
							10	9									

JOHNS, E. S. WELL #: 7 RRCID -> 058770 COMPL. DATE 01/26/1974 TOTAL DEPTH 7505 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	364	-0-	-101	-0-	121	1	240	2	Y	3					11
							3	9									
01	465	N	360	-0-	-105	-0-	122	1	235	2	Y	3					14
							3	9									
02	435	N	297	-0-	-138	-0-	65	1	230	2	Y	2	15	1			1
							2	9									
03	372	N	264	-0-	-108	-0-	41	1	223	2	Y	-0-					1
04	360	N	250	-0-	-110	-0-	59	1	189	2	Y	2					3
							2	9									
05	310	N	306	-0-	-4	-0-	73	1	222	2	Y	10					13
							11	9									

JAMES WELL #: 9 RRCID -> 069741 COMPL. DATE 11/24/1976 TOTAL DEPTH 7280 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	493	-0-	-3	-0-	171	1	322	2	Y	-0-					-0-
01	527	N	441	-0-	-86	-0-	156	1	285	2	Y	-0-					-0-
02	435	N	431	-0-	-4	-0-	102	1	329	2	Y	-0-					-0-
03	496	N	428	-0-	-68	-0-	74	1	354	2	Y	-0-					-0-
04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	109	1	322	2	Y	-0-					-0-
*05	425	N	425	-0-	-0-	-0-	111	1	314	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
12	674	N	674	-0-	-0-	-0-	234	1	440	2	Y	-0-					-0-
01	719	N	719	-0-	-0-	-0-	254	1	465	2	Y	-0-					-0-
02	580	N	574	-0-	-6	-0-	136	1	438	2	Y	-0-					-0-
03	682	N	418	-0-	-264	-0-	72	1	346	2	Y	-0-					-0-
04	434	N	434	-0-	-0-	-0-	110	1	324	2	Y	-0-					-0-
05	403	N	327	-0-	-76	-0-	86	1	241	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
12	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	352	1	661	2	Y	-0-					-0-
01	969	N	969	-0-	-0-	-0-	342	1	627	2	Y	-0-					-0-
02	870	N	827	-0-	-43	-0-	196	1	631	2	Y	-0-					-0-
03	930	N	790	-0-	-140	-0-	137	1	653	2	Y	-0-					-0-
04	870	N	847	-0-	-23	-0-	215	1	632	2	Y	-0-					-0-
*05	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	271	1	764	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
12	590	N	590	-0-	-0-	-0-	205	1	385	2	Y	-0-					-0-
01	544	N	544	-0-	-0-	-0-	192	1	352	2	Y	-0-					-0-
02	507	N	507	-0-	-0-	-0-	120	1	387	2	Y	-0-					-0-
03	506	N	506	-0-	-0-	-0-	88	1	418	2	Y	-0-					-0-
04	510	N	476	-0-	-34	-0-	121	1	355	2	Y	-0-					-0-
05	527	N	500	-0-	-27	-0-	131	1	369	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
12	552	N	552	-0-	-0-	-0-	192	1	360	2	Y	-0-					-0-
01	533	N	533	-0-	-0-	-0-	188	1	345	2	Y	-0-					-0-
02	440	N	440	-0-	-0-	-0-	104	1	336	2	Y	-0-					-0-
03	465	N	371	-0-	-94	-0-	64	1	307	2	Y	-0-					-0-
04	510	N	380	-0-	-130	-0-	96	1	284	2	Y	-0-					-0-
05	465	N	376	-0-	-89	-0-	99	1	277	2	Y	-0-					-0-

BURKHOLDER WELL #: 2 RRCID -> 074913 COMPL. DATE 01/15/1978 TOTAL DEPTH 7907 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	489	N	489	-0-	-0-	-0-	164	1	325	2	Y	-0-					-0-
01	511	N	511	-0-	-0-	-0-	174	1	337	2	Y	-0-					-0-
02	435	N	397	-0-	-38	-0-	88	1	309	2	Y	-0-					-0-
03	465	N	370	-0-	-95	-0-	57	1	313	2	Y	-0-					-0-
04	480	N	377	-0-	-103	-0-	90	1	287	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	399	-0-	-35	-0-	99	1	300	2	Y	-0-					-0-

DAWSON WELL #: 2 RRCID -> 075547 COMPL. DATE 03/05/1978 TOTAL DEPTH 7280 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	631	N	631	-0-	-0-	-0-	219	1	412	2	Y	-0-					-0-
01	620	N	620	-0-	-0-	-0-	219	1	401	2	Y	-0-					-0-
02	580	N	518	-0-	-62	-0-	122	1	396	2	Y	-0-					-0-
03	620	N	505	-0-	-115	-0-	87	1	418	2	Y	-0-					-0-
04	600	N	504	-0-	-96	-0-	128	1	376	2	Y	-0-					-0-
05	558	N	499	-0-	-59	-0-	131	1	368	2	Y	-0-					-0-

BURKHOLDER WELL #: 3 RRCID -> 075548 COMPL. DATE 03/04/1978 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	267	N	267	-0-	-0-	-0-	90	1	177	2	Y	-0-					-0-
01	279	N	253	-0-	-26	-0-	86	1	167	2	Y	-0-					-0-
02	261	N	204	-0-	-57	-0-	45	1	159	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	204	-0-	-75	-0-	32	1	172	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	192	-0-	-48	-0-	46	1	146	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	204	-0-	-13	-0-	50	1	154	2	Y	-0-					-0-

DAWSON WELL #: 5 RRCID -> 080644 COMPL. DATE 11/20/1978 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7103 - 7233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	820	N	820	-0-	-0-	-0-	285	1	535	2	Y	-0-					-0-
01	775	N	767	-0-	-8	-0-	271	1	496	2	Y	-0-					-0-
02	725	N	641	-0-	-84	-0-	152	1	489	2	Y	-0-					-0-
03	775	N	676	-0-	-99	-0-	117	1	559	2	Y	-0-					-0-
04	750	N	679	-0-	-71	-0-	172	1	507	2	Y	-0-					-0-
05	682	N	677	-0-	-5	-0-	177	1	500	2	Y	-0-					-0-

KRAUSE, A.L. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 080645 COMPL. DATE 10/05/1978 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 7562 - 7768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	606	N	606	-0-	-0-	-0-	203	1	403	2	Y	-0-					-0-
01	511	N	511	-0-	-0-	-0-	174	1	337	2	Y	-0-					-0-
02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	107	1	375	2	Y	-0-					-0-
03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	63	1	342	2	Y	-0-					-0-
04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	94	1	299	2	Y	-0-					-0-
*05	432	N	432	-0-	-0-	-0-	107	1	325	2	Y	-0-					-0-

DAWSON WELL #: 4 RRCID -> 080646 COMPL. DATE 12/05/1978 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7102 - 7238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	571	N	571	-0-	-0-	-0-	198	1	373	2	Y	-0-					-0-
01	651	N	550	-0-	-101	-0-	194	1	356	2	Y	-0-					-0-
02	586	N	586	-0-	-0-	-0-	139	1	447	2	Y	-0-					-0-
03	558	N	529	-0-	-29	-0-	92	1	437	2	Y	-0-					-0-
04	540	N	538	-0-	-2	-0-	136	1	402	2	Y	-0-					-0-
*05	691	N	691	-0-	-0-	-0-	181	1	510	2	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

JAMES WELL #: 12 RRCID -> 095612 COMPL. DATE 08/31/1981 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7053 - 7195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	578	-0-	-42	-0-	201	1	377	2	Y	-0-					-0-
01	580	N	580	-0-	-0-	-0-	205	1	375	2	Y	-0-					-0-
02	551	N	539	-0-	-12	-0-	127	1	412	2	Y	-0-					-0-
03	589	N	462	-0-	-127	-0-	80	1	382	2	Y	-0-					-0-
04	599	N	599	-0-	-0-	-0-	152	1	447	2	Y	-0-					-0-
05	589	N	532	-0-	-57	-0-	139	1	393	2	Y	-0-					-0-

DAWSON WELL #: 6 RRCID -> 097531 COMPL. DATE 07/17/1981 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7138 - 7292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	501	N	501	-0-	-0-	-0-	174	1	327	2	Y	-0-					-0-
01	496	N	437	-0-	-59	-0-	154	1	283	2	Y	-0-					-0-
02	522	N	487	-0-	-35	-0-	115	1	372	2	Y	-0-					-0-
03	496	N	458	-0-	-38	-0-	79	1	379	2	Y	-0-					-0-
04	465	N	465	-0-	-0-	-0-	118	1	347	2	Y	-0-					-0-
*05	492	N	492	-0-	-0-	-0-	129	1	363	2	Y	-0-					-0-

JAMES WELL #: 15 RRCID -> 098535 COMPL. DATE 12/30/1981 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7103 - 7256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	382	1	716	2	Y	-0-					-0-
01	986	N	986	-0-	-0-	-0-	348	1	638	2	Y	-0-					-0-
02	870	N	858	-0-	-12	-0-	203	1	655	2	Y	-0-					-0-
03	930	N	887	-0-	-43	-0-	153	1	734	2	Y	-0-					-0-
04	930	N	850	-0-	-80	-0-	215	1	635	2	Y	-0-					-0-
05	930	N	787	-0-	-143	-0-	206	1	581	2	Y	-0-					-0-

JAMES WELL #: 16 RRCID -> 098537 COMPL. DATE 12/15/1981 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 7087 - 7231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	408	N	408	-0-	-0-	-0-	142	1	266	2	Y	-0-					-0-
01	350	N	350	-0-	-0-	-0-	124	1	226	2	Y	-0-					-0-
02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	70	1	225	2	Y	-0-					-0-
03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	60	1	287	2	Y	-0-					-0-
04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	77	1	227	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	253	-0-	-57	-0-	66	1	187	2	Y	-0-					-0-

JAMES WELL #: 17 RRCID -> 098666 COMPL. DATE 12/18/1981 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7064 - 7223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	N	772	-0-	-65	-0-	268	1	504	2	Y	-0-					-0-
01	837	N	770	-0-	-67	-0-	272	1	498	2	Y	-0-					-0-
02	725	N	713	-0-	-12	-0-	169	1	544	2	Y	-0-					-0-
03	775	N	680	-0-	-95	-0-	118	1	562	2	Y	-0-					-0-
04	750	N	748	-0-	-2	-0-	190	1	558	2	Y	-0-					-0-
05	775	N	736	-0-	-39	-0-	193	1	543	2	Y	-0-					-0-

KRAUSE, A.L. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 098796 COMPL. DATE 02/12/1982 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7561 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	380	1	752	2	Y	-0-					-0-
01	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	366	1	708	2	Y	-0-					-0-
02	776	N	776	-0-	-0-	-0-	172	1	604	2	Y	-0-					-0-
03	847	N	847	-0-	-0-	-0-	131	1	716	2	Y	-0-					-0-
04	911	N	911	-0-	-0-	-0-	217	1	694	2	Y	-0-					-0-
*05	963	N	963	-0-	-0-	-0-	238	1	725	2	Y	-0-					-0-

KRAUSE, A.L.ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 112499 COMPL. DATE 08/27/1984 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7526 - 7553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	620	-0-	-31	-0-	208	1	412	2	Y	-0-					-0-
01	651	N	594	-0-	-57	-0-	202	1	392	2	Y	-0-					-0-
02	580	N	457	-0-	-123	-0-	101	1	356	2	Y	-0-					-0-
03	620	N	574	-0-	-46	-0-	89	1	485	2	Y	-0-					-0-
04	570	N	543	-0-	-27	-0-	129	1	414	2	Y	-0-					-0-
*05	576	N	576	-0-	-0-	-0-	142	1	434	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 #: 5 RRCID -> 114028 COMPL. DATE 11/21/1984 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 7544 - 7578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	999	N	999	-0-	-0-	-0-	335	1	664	2	Y	-0-					-0-
01	828	N	828	-0-	-0-	-0-	282	1	546	2	Y	-0-					-0-
02	522	N	414	-0-	-108	-0-	92	1	322	2	Y	-0-					-0-
03	558	N	421	-0-	-137	-0-	65	1	356	2	Y	-0-					-0-
04	600	N	419	-0-	-181	-0-	100	1	319	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	388	-0-	-46	-0-	96	1	292	2	Y	-0-					-0-

HUNTER, LARRY T. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 120953 COMPL. DATE 04/16/1986 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 7006 - 7092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	56	1	1069	2	Y	-0-					-0-
01	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	61	1	1149	2	Y	-0-					-0-
02	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	53	1	1019	2	Y	-0-					-0-
03	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	59	1	1132	2	Y	-0-					-0-
04	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	59	1	1125	2	Y	-0-					-0-
*05	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	60	1	1108	2	Y	-0-					-0-

HUNTER, LARRY T. ETAL WELL #: 1 RRCID -> 121809 COMPL. DATE 07/15/1986 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7018 - 7128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	603	-0-	-17	-0-	30	1	573	2	Y	-0-					-0-
01	645	N	645	-0-	-0-	-0-	32	1	613	2	Y	-0-					-0-
02	580	N	514	-0-	-66	-0-	26	1	488	2	Y	-0-					-0-
03	589	N	565	-0-	-24	-0-	28	1	537	2	Y	-0-					-0-
04	600	N	553	-0-	-47	-0-	28	1	525	2	Y	-0-					-0-
05	558	N	528	-0-	-30	-0-	27	1	501	2	Y	-0-					-0-

DAWSON WELL #: 7 RRCID -> 125190 COMPL. DATE 09/11/1987 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7135 - 7300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	618	N	618	-0-	-0-	-0-	207	1	411	2	Y	-0-					-0-
01	620	N	617	-0-	-3	-0-	210	1	407	2	Y	-0-					-0-
02	642	N	642	-0-	-0-	-0-	142	1	500	2	Y	-0-					-0-
03	652	N	652	-0-	-0-	-0-	101	1	551	2	Y	-0-					-0-
04	634	N	634	-0-	-0-	-0-	151	1	483	2	Y	-0-					-0-
*05	650	N	650	-0-	-0-	-0-	161	1	489	2	Y	-0-					-0-

KRAUSE, A.L. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 128102 COMPL. DATE 07/06/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7535 - 7774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	549	1	1086	2	N	-0-					-0-
01	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	538	1	1041	2	N	-0-					-0-
02	907	N	907	-0-	-0-	-0-	201	1	706	2	N	-0-					-0-
03	762	N	762	-0-	-0-	-0-	118	1	644	2	N	-0-					-0-
04	1380	N	743	-0-	-637	-0-	177	1	566	2	N	-0-					-0-
05	961	N	827	-0-	-134	-0-	204	1	623	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
12	377	N	377	-0-	-0-	-0-	127	1	250	2	Y	-0-					-0-
01	372	N	356	-0-	-16	-0-	121	1	235	2	Y	-0-					-0-
02	348	N	336	-0-	-12	-0-	74	1	262	2	Y	-0-					-0-
03	372	N	313	-0-	-59	-0-	49	1	264	2	Y	-0-					-0-
04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	79	1	252	2	Y	-0-					-0-
05	372	N	343	-0-	-29	-0-	85	1	258	2	Y	-0-					-0-

JAMES WELL #: 18 RRCID -> 129238 COMPL. DATE 01/21/1989 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7113 - 7169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	499	N	499	-0-	-0-	-0-	173	1	326	2	N	-0-					-0-
01	486	N	486	-0-	-0-	-0-	172	1	314	2	N	-0-					-0-
02	435	N	424	-0-	-11	-0-	100	1	324	2	N	-0-					-0-
03	496	N	450	-0-	-46	-0-	79	1	371	2	N	-0-					-0-
04	480	N	474	-0-	-6	-0-	120	1	354	2	N	-0-					-0-
*05	491	N	491	-0-	-0-	-0-	129	1	362	2	N	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

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
12	961	N	881	-0-	-80	-0-	306	1	575	2	Y	-0-					-0-
01	961	N	881	-0-	-80	-0-	311	1	570	2	Y	-0-					-0-
02	870	N	852	-0-	-18	-0-	201	1	651	2	Y	-0-					-0-
03	868	N	848	-0-	-20	-0-	147	1	701	2	Y	-0-					-0-
04	843	N	843	-0-	-0-	-0-	214	1	629	2	Y	-0-					-0-
*05	917	N	917	-0-	-0-	-0-	240	1	677	2	Y	-0-					-0-

GARNER WELL #: 3 RRCID -> 162752 COMPL. DATE 02/25/1997 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 6981 - 7105

12	890	N	890	-0-	-0-	-0-	309	1	581	2	Y	-0-					-0-
01	853	N	853	-0-	-0-	-0-	301	1	552	2	Y	-0-					-0-
02	825	N	825	-0-	-0-	-0-	195	1	630	2	Y	-0-					-0-
03	822	N	822	-0-	-0-	-0-	142	1	680	2	Y	-0-					-0-
04	840	N	779	-0-	-61	-0-	197	1	582	2	Y	-0-					-0-
05	868	N	804	-0-	-64	-0-	211	1	593	2	Y	-0-					-0-

GARNER WELL #: 11 RRCID -> 162753 COMPL. DATE 01/28/1997 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6986 - 7113

12	701	N	701	-0-	-0-	-0-	244	1	457	2	Y	-0-					-0-
01	693	N	693	-0-	-0-	-0-	245	1	448	2	Y	-0-					-0-
02	729	N	729	-0-	-0-	-0-	172	1	557	2	Y	-0-					-0-
03	755	N	755	-0-	-0-	-0-	131	1	624	2	Y	-0-					-0-
04	686	N	686	-0-	-0-	-0-	174	1	512	2	Y	-0-					-0-
05	775	N	755	-0-	-20	-0-	198	1	557	2	Y	-0-					-0-

JAMES WELL #: 19 RRCID -> 162776 COMPL. DATE 01/17/1997 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7040 - 7197

12	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	445	1	837	2	Y	-0-					-0-
01	1271	N	1270	-0-	-1	-0-	448	1	822	2	Y	-0-					-0-
02	1218	N	1145	-0-	-73	-0-	271	1	874	2	Y	-0-					-0-
03	1271	N	1225	-0-	-46	-0-	212	1	1013	2	Y	-0-					-0-
04	1230	N	936	-0-	-294	-0-	237	1	699	2	Y	-0-					-0-
05	1209	N	1163	-0-	-46	-0-	305	1	858	2	Y	-0-					-0-

DAWSON WELL #: 8 RRCID -> 163033 COMPL. DATE 02/18/1997 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7208 - 7362

12	411	N	411	-0-	-0-	-0-	138	1	273	2	Y	-0-					-0-
01	358	N	358	-0-	-0-	-0-	122	1	236	2	Y	-0-					-0-
02	333	N	333	-0-	-0-	-0-	74	1	259	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	53	1	288	2	Y	-0-					-0-
04	360	N	329	-0-	-31	-0-	78	1	251	2	Y	-0-					-0-
05	341	N	332	-0-	-9	-0-	82	1	250	2	Y	-0-					-0-

DAWSON WELL #: 9 RRCID -> 163035 COMPL. DATE 02/17/1997 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7209 - 7368

12	731	N	731	-0-	-0-	-0-	245	1	486	2	Y	-0-					-0-
01	744	N	660	-0-	-84	-0-	225	1	435	2	Y	-0-					-0-
02	638	N	585	-0-	-53	-0-	129	1	456	2	Y	-0-					-0-
03	744	N	594	-0-	-150	-0-	92	1	502	2	Y	-0-					-0-
04	630	N	582	-0-	-48	-0-	138	1	444	2	Y	-0-					-0-
05	620	N	572	-0-	-48	-0-	141	1	431	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
12	1674	N	591	-0-	-1083	-0-	205	1	386	2	Y	-0-					-0-
01	1736	N	1613	-0-	-123	-0-	569	1	1043	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	1537	N	1321	-0-	-216	-0-	312	1	1009	2	Y	-0-					-0-
03	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	230	1	1101	2	Y	-0-					-0-
04	1560	N	1362	-0-	-198	-0-	345	1	1017	2	Y	-0-					-0-
05	1426	N	1358	-0-	-68	-0-	356	1	1002	2	Y	-0-					-0-

JAMES TRUST 1355 WELL #: 2 RRCID -> 195404 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 7029 - 7182

12	591	N	591	-0-	-0-	-0-	205	1	386	2	Y	-0-					-0-
01	589	N	553	-0-	-36	-0-	195	1	358	2	Y	-0-					-0-
02	563	N	563	-0-	-0-	-0-	133	1	430	2	Y	-0-					-0-
03	589	N	520	-0-	-69	-0-	90	1	430	2	Y	-0-					-0-
04	532	N	532	-0-	-0-	-0-	135	1	397	2	Y	-0-					-0-
*05	579	N	579	-0-	-0-	-0-	152	1	427	2	Y	-0-					-0-

JAMES WELL #: 20 RRCID -> 197023 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 6999 - 7127

12	1240	N	1159	-0-	-81	-0-	403	1	756	2	N	-0-					-0-
01	1209	N	1175	-0-	-34	-0-	415	1	760	2	N	-0-					-0-
02	1102	N	903	-0-	-199	-0-	213	1	690	2	N	-0-					-0-
03	1147	N	781	-0-	-366	-0-	135	1	646	2	N	-0-					-0-
04	1140	N	936	-0-	-204	-0-	237	1	699	2	N	-0-					-0-
*05	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	326	1	918	2	N	-0-					-0-

GARNER WELL #: 12 RRCID -> 199122 COMPL. DATE 12/02/2003 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7002 - 7130

12	720	N	720	-0-	-0-	-0-	250	1	470	2	Y	-0-					-0-
01	687	N	687	-0-	-0-	-0-	243	1	444	2	Y	-0-					-0-
02	638	N	571	-0-	-67	-0-	135	1	436	2	Y	-0-					-0-
03	682	N	564	-0-	-118	-0-	98	1	466	2	Y	-0-					-0-
04	660	N	543	-0-	-117	-0-	138	1	405	2	Y	-0-					-0-
05	620	N	618	-0-	-2	-0-	162	1	456	2	Y	-0-					-0-

GARNER WELL #: 13 RRCID -> 199251 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6973 - 7094

12	518	N	518	-0-	-0-	-0-	180	1	338	2	Y	-0-					-0-
01	503	N	503	-0-	-0-	-0-	178	1	325	2	Y	-0-					-0-
02	499	N	499	-0-	-0-	-0-	118	1	381	2	Y	-0-					-0-
03	509	N	509	-0-	-0-	-0-	88	1	421	2	Y	-0-					-0-
04	507	N	507	-0-	-0-	-0-	128	1	379	2	Y	-0-					-0-
*05	535	N	535	-0-	-0-	-0-	140	1	395	2	Y	-0-					-0-

JAMES TRUST 1355 WELL #: 3 RRCID -> 202014 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7052 - 7207

12	478	N	478	-0-	-0-	-0-	166	1	312	2	Y	-0-					-0-
01	527	N	429	-0-	-98	-0-	151	1	278	2	Y	-0-					-0-
02	464	N	375	-0-	-89	-0-	89	1	286	2	Y	-0-					-0-
03	465	N	424	-0-	-41	-0-	73	1	351	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	412	-0-	-8	-0-	104	1	308	2	Y	-0-					-0-
*05	411	N	411	-0-	-0-	-0-	108	1	303	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
12	426	N	426	-0-	-0-	-0-	143	1	283	2	Y	-0-					7
01	389	N	389	-0-	-0-	-0-	133	1	256	2	Y	-0-					7
02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	76	1	268	2	Y	-0-					7
03	387	N	387	-0-	-0-	-0-	60	1	327	2	Y	-0-					7
04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	95	1	305	2	Y	-0-					7
*05	390	N	390	-0-	-0-	-0-	96	1	294	2	Y	-0-					7

JAMES WELL #: 22 RRCID -> 202287 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7029 - 7173

12	961	N	932	-0-	-29	-0-	324	1	608	2	N	-0-					-0-
01	961	N	924	-0-	-37	-0-	326	1	598	2	N	-0-					-0-
02	826	N	826	-0-	-0-	-0-	195	1	631	2	N	-0-					-0-
03	930	N	750	-0-	-180	-0-	130	1	620	2	N	-0-					-0-
04	900	N	796	-0-	-104	-0-	202	1	594	2	N	-0-					-0-
05	868	N	819	-0-	-49	-0-	215	1	604	2	N	-0-					-0-

GARNER WELL #: 15 RRCID -> 202513 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 7017 - 7133

12	976	N	976	-0-	-0-	-0-	339	1	637	2	Y	-0-					-0-
01	961	N	883	-0-	-78	-0-	312	1	571	2	Y	-0-					-0-
02	899	N	843	-0-	-56	-0-	199	1	644	2	Y	-0-					-0-
03	961	N	844	-0-	-117	-0-	146	1	698	2	Y	-0-					-0-
04	840	N	813	-0-	-27	-0-	206	1	607	2	Y	-0-					-0-
05	899	N	827	-0-	-72	-0-	217	1	610	2	Y	-0-					-0-

JAMES WELL #: 21 RRCID -> 202514 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7047 - 7180

12	406	N	406	-0-	-0-	-0-	141	1	265	2	N	-0-					-0-
01	387	N	387	-0-	-0-	-0-	137	1	250	2	N	-0-					-0-
02	348	N	315	-0-	-33	-0-	74	1	241	2	N	-0-					-0-
03	403	N	286	-0-	-117	-0-	49	1	237	2	N	-0-					-0-
04	360	N	291	-0-	-69	-0-	74	1	217	2	N	-0-					-0-
05	341	N	297	-0-	-44	-0-	78	1	219	2	N	-0-					-0-

GARNER WELL #: 14 RRCID -> 202537 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6977 - 7100

12	1147	N	977	-0-	-170	-0-	340	1	637	2	Y	-0-					-0-
01	1116	N	947	-0-	-169	-0-	334	1	613	2	Y	-0-					-0-
02	899	N	824	-0-	-75	-0-	195	1	629	2	Y	-0-					-0-
03	992	N	935	-0-	-57	-0-	162	1	773	2	Y	-0-					-0-
04	930	N	786	-0-	-144	-0-	199	1	587	2	Y	-0-					-0-
*05	940	N	940	-0-	-0-	-0-	246	1	694	2	Y	-0-					-0-

DAWSON WELL #: 10 RRCID -> 202833 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7065 - 7191

12	775	N	731	-0-	-44	-0-	254	1	477	2	Y	-0-					-0-
01	799	N	799	-0-	-0-	-0-	282	1	517	2	Y	-0-					-0-
02	743	N	743	-0-	-0-	-0-	176	1	567	2	Y	-0-					-0-
03	744	N	694	-0-	-50	-0-	120	1	574	2	Y	-0-					-0-
04	780	N	726	-0-	-54	-0-	184	1	542	2	Y	-0-					-0-
05	806	N	754	-0-	-52	-0-	198	1	556	2	Y	-0-					-0-

JAMES WELL #: 23 RRCID -> 203079 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7045 - 7187

12	961	N	849	-0-	-112	-0-	295	1	554	2	N	-0-					-0-
01	930	N	834	-0-	-96	-0-	294	1	540	2	N	-0-					-0-
02	841	N	583	-0-	-258	-0-	138	1	445	2	N	-0-					-0-
03	837	N	484	-0-	-353	-0-	84	1	400	2	N	-0-					-0-
04	810	N	579	-0-	-231	-0-	147	1	432	2	N	-0-					-0-
05	620	N	568	-0-	-52	-0-	149	1	419	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
12	815	N	815	-0-	-0-	-0-	283	1	532	2	Y	-0-					-0-
01	660	N	660	-0-	-0-	-0-	233	1	427	2	Y	-0-					-0-
02	609	N	586	-0-	-23	-0-	139	1	447	2	Y	-0-					-0-
03	651	N	632	-0-	-19	-0-	109	1	523	2	Y	-0-					-0-
04	627	N	627	-0-	-0-	-0-	159	1	468	2	Y	-0-					-0-
*05	638	N	638	-0-	-0-	-0-	167	1	471	2	Y	-0-					-0-

JAMES WELL #: 24 RRCID -> 203571 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7064 - 7203

12	1147	N	1061	-0-	-86	-0-	369	1	692	2	N	-0-					-0-
01	1147	N	1037	-0-	-110	-0-	366	1	671	2	N	-0-					-0-
02	1044	N	919	-0-	-125	-0-	217	1	702	2	N	-0-					-0-
03	1054	N	939	-0-	-115	-0-	162	1	777	2	N	-0-					-0-
04	990	N	944	-0-	-46	-0-	239	1	705	2	N	-0-					-0-
05	992	N	967	-0-	-25	-0-	254	1	713	2	N	-0-					-0-

JAMES TRUST 1355 WELL #: 4 RRCID -> 204132 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7050 - 7135

12	589	N	576	-0-	-13	-0-	200	1	376	2	Y	-0-					-0-
01	582	N	582	-0-	-0-	-0-	205	1	377	2	Y	-0-					-0-
02	609	N	516	-0-	-93	-0-	122	1	394	2	Y	-0-					-0-
03	651	N	651	-0-	-0-	-0-	113	1	538	2	Y	-0-					-0-
04	678	N	678	-0-	-0-	-0-	172	1	506	2	Y	-0-					-0-
*05	680	N	680	-0-	-0-	-0-	178	1	502	2	Y	-0-					-0-

JAMES WELL #: 25 RRCID -> 204676 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7053 - 7195

12	806	N	774	-0-	-32	-0-	269	1	505	2	N	-0-					-0-
01	837	N	750	-0-	-87	-0-	265	1	485	2	N	-0-					-0-
02	754	N	721	-0-	-33	-0-	170	1	551	2	N	-0-					-0-
03	775	N	755	-0-	-20	-0-	131	1	624	2	N	-0-					-0-
04	720	N	713	-0-	-7	-0-	181	1	532	2	N	-0-					-0-
05	775	N	708	-0-	-67	-0-	186	1	522	2	N	-0-					-0-

JAMES TRUST 1355 WELL #: 7 RRCID -> 205954 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7033 - 7180

12	880	N	880	-0-	-0-	-0-	306	1	574	2	Y	-0-					-0-
01	903	N	903	-0-	-0-	-0-	319	1	584	2	Y	-0-					-0-
02	665	N	665	-0-	-0-	-0-	157	1	508	2	Y	-0-					-0-
03	687	N	687	-0-	-0-	-0-	119	1	568	2	Y	-0-					-0-
04	762	N	762	-0-	-0-	-0-	193	1	569	2	Y	-0-					-0-
*05	739	N	739	-0-	-0-	-0-	194	1	545	2	Y	-0-					-0-

JAMES TRUST 1355 WELL #: 5 RRCID -> 211549 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7053 - 7217

12	558	N	529	-0-	-29	-0-	184	1	345	2	N	-0-					-0-
01	527	N	521	-0-	-6	-0-	184	1	337	2	N	-0-					-0-
02	532	N	532	-0-	-0-	-0-	126	1	406	2	N	-0-					-0-
03	676	N	676	-0-	-0-	-0-	117	1	559	2	N	-0-					-0-
04	640	N	640	-0-	-0-	-0-	162	1	478	2	N	-0-					-0-
*05	662	N	662	-0-	-0-	-0-	174	1	488	2	N	-0-					-0-

GARNER WELL #: 16 RRCID -> 213784 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7013 - 7154

12	1395	N	1286	-0-	-109	-0-	447	1	839	2	N	-0-					-0-
01	1426	N	1178	-0-	-248	-0-	416	1	762	2	N	-0-					-0-
02	1131	N	1069	-0-	-62	-0-	253	1	816	2	N	-0-					-0-
03	1271	N	1095	-0-	-176	-0-	189	1	906	2	N	-0-					-0-
04	1140	N	1083	-0-	-57	-0-	274	1	809	2	N	-0-					-0-
05	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	301	1	846	2	N	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
DAWSON WELL #: 11 RRCID -> 214087 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7185 - 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
12	351	N	351	-0-	-0-	-0-	122	1	229	2	Y	-0-					-0-
01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	120	1	221	2	Y	-0-					-0-
02	332	N	332	-0-	-0-	-0-	78	1	254	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	297	-0-	-44	-0-	51	1	246	2	Y	-0-					-0-
04	330	N	310	-0-	-20	-0-	79	1	231	2	Y	-0-					-0-
*05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	90	1	252	2	Y	-0-					-0-

JOHNS, E. S. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 244848 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7235 - 7277

12	465	N	404	-0-	-61	-0-	135	1	267	2	N	2					7
							2	9									
01	496	N	362	-0-	-134	-0-	123	1	237	2	N	2					9
							2	9									
02	406	N	252	-0-	-154	-0-	55	1	195	2	N	2	10	1			1
							2	9									
03	403	N	267	-0-	-136	-0-	41	1	226	2	N	-0-					1
04	360	N	202	-0-	-158	-0-	48	1	152	2	N	2					3
							2	9									
05	279	N	195	-0-	-84	-0-	47	1	144	2	N	4					7
							4	9									

WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
JAMES TRUST WELL #: 8 RRCID -> 086971 COMPL. DATE 02/29/1980 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7026 - 7045

12	430	N	430	-0-	-0-	-0-	21	1	409	2	Y	-0-					3
01	504	N	504	-0-	-0-	-0-	28	1	476	2	Y	-0-					3
02	508	N	508	-0-	-0-	-0-	23	1	485	2	Y	-0-					3
03	434	N	234	-0-	-200	-0-	7	1	227	2	Y	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

JAMES TRUST WELL #: 9 RRCID -> 098532 COMPL. DATE 12/04/1981 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6948 - 6970

12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	5	1	102	2	Y	-0-					-0-
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
02	174	N	-0-	-0-	-174	-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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOM WALSH, W. (OLMOS) 90610 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GARNER RANCH "1060" WELL #: 1 RRCID -> 118093 COMPL. DATE 06/03/1985 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6814 - 6943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	439	N	439	-0-	-0-	-0-	55	1	384	3	Y	-0-					-0-
01	448	N	448	-0-	-0-	-0-	60	1	388	3	Y	-0-					-0-
02	444	N	444	-0-	-0-	-0-	75	1	369	3	Y	-0-					-0-
03	441	N	441	-0-	-0-	-0-	62	1	379	3	Y	-0-					-0-
04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	72	1	358	3	Y	-0-					-0-
05	465	N	449	-0-	-16	-0-	83	1	366	3	Y	-0-					-0-

GARNER RANCH "1060" WELL #: 3 RRCID -> 137505 COMPL. DATE 04/03/1991 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6805 - 6918

12	403	N	357	-0-	-46	-0-	44	1	313	3	Y	-0-					-0-
01	372	N	343	-0-	-29	-0-	46	1	297	3	Y	-0-					-0-
02	348	N	317	-0-	-31	-0-	54	1	263	3	Y	-0-					-0-
03	372	N	358	-0-	-14	-0-	50	1	308	3	Y	-0-					-0-
04	355	N	355	-0-	-0-	-0-	60	1	295	3	Y	-0-					-0-
*05	379	N	379	-0-	-0-	-0-	70	1	309	3	Y	-0-					-0-

GARNER RANCH "1060" WELL #: 4 RRCID -> 137899 COMPL. DATE 04/01/1991 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6878 - 6904

12	279	N	30	-0-	-249	-0-	4	1	26	3	Y	-0-					-0-
01	868	N	38	-0-	-830	-0-	5	1	33	3	Y	-0-					-0-
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	3	1	12	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
*05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	14	1	61	3	Y	-0-					-0-

TORDILLA (DEEP CONS.) 90753 200 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WILLACY
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 86 RRCID -> 150121 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 14320 PERF. 12670 - 13272

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	707				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	707				N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B	707				N	-0-					-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->				707												
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B	707				N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B	707				N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	B	707				N	NO RPT					-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 88 RRCID -> 150964 COMPL. DATE 06/22/1994 TOTAL DEPTH 12603 PERF. 11468 - 11616

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

TORDILLA (DEEP CONS.) //CONT.// 90753 200 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WILLACY
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
12	2976	N	2957	-0-	-19 B	-0-	160	1	2680	2	N	106	118	1			12
							117	9									
01	2759	N	1749	-0-	-1010 B	-0-	89	1	1601	2	N	54	54	1			12
							59	9									
02	2784	N	110	-0-	-2674 B	-0-	5	1	101	2	N	4	22	1			1
							4	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2945	N	-0-	-0-	-2945 B	-0-					N	-0-	1	1			-0-
04	T. A.		359	-0-	359 B	359	15	1	327	2	N	15	10	1			5
							17	9									
05	T. A.		539	-0-	539 B	898	22	1	493	2	N	22	22	1			5
							24	9									

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 100 RRCID -> 152355 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 13818 PERF.13688 - 13767

12 PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01 PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02 PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03 PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04 PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05 PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 102 RRCID -> 154559 COMPL. DATE 03/30/1995 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11306 - 11412

12 PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01 PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02 PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03 PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04 PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05 PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 104 RRCID -> 160654 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12980 - 13030

12 PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01 PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02 PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03 PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04 PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05 PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 117 RRCID -> 164148 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 12895 PERF.12547 - 12710

12	17174	17141	-0-	-33 B	75099	960	1	16059	2	N	111	120	1			13
						122	9									
01	17174	16437	-0-	-737 B	74362	858	1	15480	2	N	90	83	1			20
						99	9									
02	16066	15464	-0-	-602 B	73760	701	1	14642	2	N	110	126	1			15
						121	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 73760																
03	17174	15357	-0-	-1817 B	71943	769	1	14524	2	N	58	58	1			15
						64	9									
04	16440	15255	-0-	-1185 B	70758	669	1	14532	2	N	49	48	1			16
						54	9									
05	16988	11232	-0-	-5756 B	65002	487	1	10706	2	N	35	42	1			9
						39	9									

TORDILLA (DEEP CONS.) //CONT.// 90753 200 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WILLACY
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 112 RRCID -> 165021 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 12905 PERF.12552 - 12712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 119 RRCID -> 167331 COMPL. DATE 12/17/1997 TOTAL DEPTH 13240 PERF.12643 - 12794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 87 RRCID -> 179573 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10462 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7750	N	13283	-0-	5533 B	12820	739	1	12366	2	N	162	179	1			19
							178	9									
01	7750	N	13628	-0-	5878 B	18698	708	1	12764	2	N	142	129	1			32
							156	9									
02	261		12061	-0-	11800 B	30498	543	1	11341	2	N	161	188	1			22
							177	9									
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		30498														
03	279		12426	-0-	12147 B	42645	614	1	11593	2	N	199	169	1			52
							219	9									
04	13200		11528	-0-	-1672 B	40973	500	1	10857	2	N	155	157	1			50
							171	9									
05	13640		12403	-0-	-1237 B	39736	532	1	11691	2	N	164	174	1			40
							180	9									

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 112 RRCID -> 197520 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 12905 PERF.11531 - 11573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2139	N	1923	-0-	-216 B	-0-	108	1	1815	2	N	-0-					-0-
01	2139	N	1680	-0-	-459 B	-0-	88	1	1592	2	N	-0-					-0-
02	2407	N	-0-	-0-	-2407 B	-0-					N	-0-					-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
03	1922	N	31	-0-	-1891 B	-0-	2	1	29	2	N	-0-					-0-
04	1620	N	23	-0-	-1597 B	-0-	1	1	22	2	N	-0-					-0-
*05	3979	N	3979	-0-	-0- B	-0-	173	1	3806	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
12	6882	N	5501	-0-	-1381 B	-0-	310	1	5191	2	N	-0-					-0-
01	5983	N	5249	-0-	-734 B	-0-	276	1	4973	2	N	-0-					-0-
02	5539	N	5046	-0-	-493 B	-0-	231	1	4815	2	N	-0-					-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
03	5487	N	3483	-0-	-2004 B	-0-	175	1	3308	2	N	-0-					-0-
04	5868	N	5868	-0-	-0- B	-0-	253	1	5498	2	N	106	72	1			34
							117	9									
*05	5535	N	5535	-0-	-0- B	-0-	236	1	5191	2	N	98	108	1			24
							108	9									

TORDILLA (DEEP CONS.) //CONT.// 90753 200 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WILLACY
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
12	2068	N	2068	-0-	-0- B	-0-	117	1	1951	2	N	-0-					-0-
01	2079	N	2079	-0-	-0- B	-0-	109	1	1970	2	N	-0-					-0-
02	1914	N	713	-0-	-1201 B	-0-	33	1	680	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2046	N	-0-	-0-	-2046 B	-0-					N	-0-					-0-
*04	26	N	26	-0-	-0- B	-0-	1	1	25	2	N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 142 RRCID -> 238515 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11506 - 11543

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		450	-0-	450 B	450	23	1	427	2	N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	450					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	450					N	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 119 RRCID -> 254943 COMPL. DATE 02/21/2010 TOTAL DEPTH 13240 PERF.11582 - 11686

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 106 RRCID -> 255487 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 12446 PERF.10528 - 10595

12	4123	N	3743	-0-	-380 B	-0-	207	1	3462	2	N	67	72	1			8
							74	9									
01	3720	N	3506	-0-	-214 B	-0-	181	1	3267	2	N	53	49	1			12
							58	9									
02	3509	N	3467	-0-	-42 B	-0-	155	1	3237	2	N	68	77	1			9
							75	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3751	N	162	-0-	-3589 B	-0-	8	1	150	2	N	4	12	1			1
							4	9									
04	3390	N	1422	-0-	-1968 B	-0-	61	1	1329	2	N	29	21	1			9
							32	9									
*05	4722	N	4722	-0-	-0- B	-0-	201	1	4415	2	N	96	82	1			23
							106	9									

KLEBERG R J JR TR STILLMAN WELL #: 103 RRCID -> 256678 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12020 - 12068

12	2506	N	2506	-0-	-0- B	-0-	141	1	2365	2	N	-0-					-0-
01	2452	N	2452	-0-	-0- B	-0-	129	1	2323	2	N	-0-					-0-
02	2271	N	2271	-0-	-0- B	-0-	104	1	2167	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2462	N	2462	-0-	-0- B	-0-	124	1	2338	2	N	-0-					-0-
04	2463	N	2463	-0-	-0- B	-0-	108	1	2355	2	N	-0-					-0-
05	2263	N	2240	-0-	-23 B	-0-	98	1	2142	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 #: 501 RRCID -> 257654 COMPL. DATE 05/09/2015 TOTAL DEPTH 13797 PERF.12282 - 12370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3503	#	1841	-0-	-1662 B	-8783	103	1	1725	2	N	12	12	1			1
							13	9									
01	2945	#	1900	-0-	-1045 B	-9828	99	1	1789	2	N	11	10	1			2
							12	9									
02	435	N	652	-0-	217 B	-9611	30	1	616	2	N	5	8	1			1
							6	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -9611																	
03	1829	N	658	-0-	-1171 B	-9611	33	1	617	2	N	7	6	1			2
							8	9									
04	1830	N	803	-0-	-1027 B	-9611	35	1	760	2	N	7	7	1			2
							8	9									
05	682	N	268	-0-	-414 B	-9611	12	1	253	2	N	3	4	1			1
							3	9									

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 502 RRCID -> 257983 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14304 - 14374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5833	N	5833	-0-	-0- B	-0-	5	1	5439	2	N	354	385	1			41
							389	9									
01	5491	N	5491	-0-	-0- B	-0-	5	1	5170	2	N	287	264	1			64
							316	9									
02	5263	N	5263	-0-	-0- B	-0-	4	1	4876	2	N	348	400	1			47
							383	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	6184	N	6184	-0-	-0- B	-0-	5	1	5621	2	N	507	422	1			132
							558	9									
04	5994	N	5994	-0-	-0- B	-0-	5	1	5528	2	N	419	416	1			135
							461	9									
*05	6032	N	6032	-0-	-0- B	-0-	5	1	5568	2	N	417	450	1			102
							459	9									

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 100 RRCID -> 258366 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 13818 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TORDILLA (DEEP CONS.) //CONT.// 90753 200 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WILLACY
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 507 RRCID -> 259643 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 13853 PERF.13017 - 14332

12	94612		55321	-0-	-39291 B	330185	49	1	54737	2	N	486	491	1			56
							535	9									
01	94612		49483	-0-	-45129 B	285056	44	1	49031	2	N	371	344	1			83
							408	9									
02	88508		41612	-0-	-46896 B	238160	35	1	41137	2	N	400	474	1			54
							440	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 238160																	
03	94612		38735	-0-	-55877 B	182283	35	1	38548	2	N	138	156	1			36
							152	9									
04	43560		36111	-0-	-7449 B	174834	30	1	35961	2	N	109	110	1			35
							120	9									
*05	45012	N	34556	-0-	-10456 B	164378	30	1	34414	2	N	102	112	1			25
							112	9									

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 510 RRCID -> 261710 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 11061 PERF.10354 - 10364

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 86 RRCID -> 261761 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 14320 PERF.11234 - 11250

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		25021	-0-	25021 B	25021	1136	1	23721	2	N	149	129	1			20
							164	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 25021																	
03	T. A.		38025	-0-	38025 B	63046	1897	1	35814	2	N	285	231	1			74
							314	9									
04	0	W	38991	-0-	38991 B	102037	1703	1	37017	2	N	246	241	1			79
							271	9									
05	0	W	40833	-0-	40833 B	142870	1765	1	38787	2	N	255	272	1			62
							281	9									

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 102 RRCID -> 262759 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10463 - 10468

12	2635	N	2607	-0-	-28 B	-0-	147	1	2460	2	N	-0-					-0-
01	2790	N	2593	-0-	-197 B	-0-	136	1	2457	2	N	-0-					-0-
02	2784	N	2301	-0-	-483 B	-0-	105	1	2196	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2604	N	2290	-0-	-314 B	-0-	115	1	2175	2	N	-0-					-0-
04	2520	N	2293	-0-	-227 B	-0-	101	1	2192	2	N	-0-					-0-
05	2449	N	2304	-0-	-145 B	-0-	100	1	2204	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 #: 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
12	2418	N	2119	-0-	-299 B	-0-	120	1	1999	2	N	-0-					-0-
01	2294	N	2085	-0-	-209 B	-0-	110	1	1975	2	N	-0-					-0-
02	2088	N	804	-0-	-1284 B	-0-	37	1	767	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2108	N	1089	-0-	-1019 B	-0-	55	1	1034	2	N	-0-					-0-
04	2010	N	1403	-0-	-607 B	-0-	62	1	1341	2	N	-0-					-0-
*05	1262	N	1262	-0-	-0- B	-0-	55	1	1207	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
12	0	Z	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 104 RRCID -> 274943 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11795 - 12114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11997	N	5089	-0-	-6908 B	-0-	287	1	4802	2	N	-0-					-0-
01	8649	N	1687	-0-	-6962 B	-0-	89	1	1598	2	N	-0-					-0-
02	7453	N	126	-0-	-7327 B	-0-	6	1	120	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	5084	N	57	-0-	-5027 B	-0-	3	1	54	2	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-

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
12	T. A.		17180	-0-	17180 B	18729	968	1	16197	2	N	14	12	1			2
							15	9									
01	T. A.		34482	-0-	34482 B	53211	1801	1	32488	2	N	175	138	1			39
							193	9									
02	T. A.		39287	-0-	39287 B	92498	1783	1	37223	2	N	255	282	1			34
							281	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 92498																	
03	37770	N	38101	-0-	331 B	92829	1908	1	36016	2	N	161	153	1			42
							177	9									
04	37770	N	38099	-0-	329 B	93158	1669	1	36283	2	N	134	133	1			43
							147	9									
05	39029	N	38612	-0-	-417 B	92741	1674	1	36789	2	N	135	145	1			33
							149	9									

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
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-

TORDILLA (L-43) 90753 801 NON-ASSOCIATED ONE WELL 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TORDILLA (M-50,E) 90753 853 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
EOG RESOURCES, INC. 253162
TORDILLA FIELD GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 159649 COMPL. DATE 05/04/2000 TOTAL DEPTH 13896 PERF.12583 - 13064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	223	1	3738	2	N	97	108	1			11
							107	9									
01	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	201	1	3617	2	N	81	74	1			18
							89	9									
02	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	157	1	3269	2	N	92	108	1			12
							101	9									
03	3224	X	3154	-0-	-70	-0-	153	1	2895	2	N	96	83	1			25
							106	9									
04	3840	X	2834	-0-	-1006	-0-	121	1	2634	2	N	72	74	1			23
							79	9									
05	3968	X	2798	-0-	-1170	-0-	118	1	2602	2	N	71	77	1			17
							78	9									

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
12	93	N	84	-0-	-9	-0-	4	1	80	3	N	-0-					243
01	796	N	796	-0-	-0-	-0-	30	1	755	3	N	10					253
							11	9									
02	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	122	1	1406	3	N	37					290
							41	9									
03	925	N	925	-0-	-0-	-0-	162	1	757	3	N	5					295
							6	9									
04	780	N	592	-0-	-188	-0-	162	1	415	3	N	14					309
							15	9									
05	1581	N	314	-0-	-1267	-0-	91	1	216	3	N	6					315
							7	9									

TORDILLA-NC (L-90E) 90763 245 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WILLACY
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 504 RRCID -> 274204 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 15553 PERF.12734 - 12770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TORDILLA-NC (L-90E) //CONT.// 90763 245 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WILLACY
XTO ENERGY INC. 945936
THOMAS, M. G. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 270120 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 13675 PERF.11852 - 11868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					
01	223	R	223	-0-	-0-	-0-	8	1	211	3	N	4					80
							4	9									
02	174	#	72	-0-	-102	-0-	6	1	66	3	N	-0-					80
03	186	#	52	-0-	-134	-0-	8	1	38	3	N	5					85
							6	9									
04	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					85
05	217	#	163	-0-	-54	-0-	45	1	106	3	N	11					96
							12	9									

TORDILLA-NC (M-10H) 90763 247 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
KALER ENERGY CORP. 450261
BURNS, M.G. WELL #: 9 RRCID -> 249811 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12942 - 12962

12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					216
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					216
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					216
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					216
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					216
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					216

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/05/2016 - PLUGGED 01/05/16

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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEDCO RESOURCES INC 763154
THOMAS, M. G. "B" WELL #: RRCID -> 168969 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 18001 PERF.11415 - 11850

12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/06/2008

TRAVIS WARD (HINNANT, 1ST) 90994 140 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUE AGAVE RESOURCES, LLC 076425
LOPEZ, LAURO WELL #: 6R RRCID -> 165419 COMPL. DATE 10/08/1997 TOTAL DEPTH 15000 PERF.10486 - 10499

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRAVIS WARD (HINNANT, 1ST) //CONT.// 90994 140 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
GREEN PRODUCTION SERVICES, LLC 330184
LOPEZ, LAURO WELL #: 7 RRCID -> 164154 COMPL. DATE 08/11/1997 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10522 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4557	X	173	-0-	-4384	-0-	173	2			N	-0-					-0-
01	465	X	296	-0-	-169	-0-	296	2			N	-0-					-0-
02	406	X	211	-0-	-195	-0-	211	2			N	-0-					-0-
03	434	X	211	-0-	-223	-0-	211	2			N	-0-					-0-
*04	568	X	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-
05	186	X	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
02	203	N	181	-0-	-22	-0-	181	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAVIS WARD (QUEEN CITY) 90994 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750
GUTIERREZ, J.M. WELL #: 3 RRCID -> 115956 COMPL. DATE 02/19/1985 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7530 - 7576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	626	N	626	-0-	-0-	-0-	25	1	601	2	Y	-0-					134
01	713	N	589	-0-	-124	-0-	25	1	564	2	Y	-0-					134
02	725	N	720	-0-	-5	-0-	25	1	695	2	Y	-0-	102	1			32
03	638	N	638	-0-	-0-	-0-	25	1	613	2	Y	-0-					32
04	570	N	476	-0-	-94	-0-	25	1	451	2	Y	-0-					32
05	775	N	716	-0-	-59	-0-	25	1	691	2	Y	-0-					32

GUTIERREZ WELL #: 4 RRCID -> 117237 COMPL. DATE 06/01/1985 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 7548 - 7592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	638	-0-	-137	-0-	25	1	613	2	Y	-0-					-0-
01	651	N	625	-0-	-26	-0-	25	1	600	2	Y	-0-					-0-
02	667	N	658	-0-	-9	-0-	25	1	633	2	Y	-0-					-0-
03	661	N	661	-0-	-0-	-0-	25	1	636	2	Y	-0-					-0-
04	600	N	347	-0-	-253	-0-	25	1	322	2	Y	-0-					-0-
05	713	N	634	-0-	-79	-0-	25	1	609	2	Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, J.M. WELL #: 5 RRCID -> 117871 COMPL. DATE 08/24/1985 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7502 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1519	X	1191	-0-	-328	-0-	25	1	1166	2	Y	-0-					-0-
01	1519	X	1065	-0-	-454	-0-	25	1	1040	2	Y	-0-					-0-
02	1421	X	1189	-0-	-232	-0-	25	1	1164	2	Y	-0-					-0-
03	1333	X	1072	-0-	-261	-0-	25	1	1047	2	Y	-0-					-0-
04	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	25	1	1178	2	Y	-0-					-0-
05	1271	N	998	-0-	-273	-0-	25	1	973	2	Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, J.M. WELL #: 8 RRCID -> 119679 COMPL. DATE 12/30/1985 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7408 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	207	-0-	-41	-0-	25	1	182	2	Y	-0-					-0-
01	217	N	205	-0-	-12	-0-	25	1	180	2	Y	-0-					-0-
02	232	N	195	-0-	-37	-0-	25	1	170	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	198	-0-	-19	-0-	25	1	173	2	Y	-0-					-0-
04	210	N	138	-0-	-72	-0-	25	1	113	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	170	-0-	-47	-0-	25	1	145	2	Y	-0-					-0-

TRAVIS WARD (QUEEN CITY) //CONT.// 90994 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
SOJOURNER DRILLING CORPORATION //CONT.// 800750
GUTIERREZ, J.M. WELL #: 7 RRCID -> 120092 COMPL. DATE 02/01/1986 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 6110 - 6150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	374	-0-	-122	-0-	25	1	349	2	N	-0-					28
01	403	N	376	-0-	-27	-0-	25	1	351	2	N	-0-					28
02	522	N	440	-0-	-82	-0-	25	1	288	2	N	115					143
							127	9									
03	372	N	289	-0-	-83	-0-	25	1	209	2	N	50					193
							55	9									
04	360	N	149	-0-	-211	-0-	25	1	124	2	N	-0-	121	1			72
05	465	N	345	-0-	-120	-0-	25	1	303	2	N	15					87
							17	9									

GUTIERREZ, JOSE M. WELL #: 6 RRCID -> 124925 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6996 PERF. 6480 - 6503

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAVIS WARD (WILCOX) 90994 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUE AGAVE RESOURCES, LLC 076425
LOPEZ, LAURO WELL #: 2 RRCID -> 163549 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14746 PERF.13596 - 13622

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LOPEZ, LAURO WELL #: 10 RRCID -> 168078 COMPL. DATE 01/30/1998 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13718 - 13806

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
LOPEZ, LAURO WELL #: 3 RRCID -> 164140 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14738 - 14786

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

LOPEZ, LAURO WELL #: 5 RRCID -> 165318 COMPL. DATE 09/14/1997 TOTAL DEPTH 17150 PERF.14154 - 14340

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TRAVIS WARD (WILCOX) //CONT.// 90994 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
LOPEZ, LAURO WELL #: 16 RRCID -> 181322 COMPL. DATE 10/28/2001 TOTAL DEPTH 14568 PERF.13714 - 14415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPEZ, LAURO WELL #: 12 RRCID -> 185364 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 15180 PERF.13733 - 13761

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ENERGY 2000, INC. 251740
LOPEZ, LAURO - TREVINO WELL #: 3 RRCID -> 112873 COMPL. DATE 09/10/1984 TOTAL DEPTH 15092 PERF.13730 - 13754

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREEN PRODUCTION SERVICES, LLC 330184
LOPEZ, LAURO WELL #: 4ST RRCID -> 165634 COMPL. DATE 11/08/1997 TOTAL DEPTH 16000 PERF.13400 - 13422

12	5146	X	1958	-0-	-3188	-0-	1958	2			N	-0-					-0-
01	5146	X	3106	-0-	-2040	-0-	3106	2			N	-0-					-0-
02	4321	X	2611	-0-	-1710	-0-	2611	2			N	-0-					-0-
03	4619	X	2106	-0-	-2513	-0-	2106	2			N	-0-					-0-
04	4470	X	2268	-0-	-2202	-0-	2268	2			N	-0-					-0-
05	1953	X	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					-0-

MIDWEST OPERATING, LLC 566530
LOPEZ, LAURO "A" WELL #: 1 RRCID -> 167990 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 16976 PERF.13978 - 14028

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. 743197
LOPEZ, LAURO WELL #: 15 RRCID -> 174521 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 14620 PERF.13520 - 14378

12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
01	217	N	106	-0-	-111	-0-	106	2			N	-0-					-0-
02	116	N	69	-0-	-47	-0-	69	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAVIS WARD (WILCOX) //CONT.// 90994 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750
GUTIERREZ, JOSE M. WELL #: 1 RRCID -> 125196 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 18208 PERF. 7513 - 7522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	2			N	-0-					-0-
01	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	2			N	-0-					-0-
02	174	N	155	-0-	-19	-0-	155	2			N	-0-					-0-
03	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	2			N	-0-					-0-
04	150	N	113	-0-	-37	-0-	113	2			N	-0-					-0-
05	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	2			N	-0-					-0-

TRES ENCINOS (H-30 SD.) 91059 330 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
D AND J OPERATING, LLC 196231
CAGE WELL #: 1 C RRCID -> 139406 COMPL. DATE 09/17/1991 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7308 - 7316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DELQ PR		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	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-

TRES ENCINOS (7390) 91059 858 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
CAGE WELL #: 1 T RRCID -> 139403 COMPL. DATE 09/17/1991 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7352 - 7359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115

TRIPLE -A- (FRIO 7100, E.) 91298 444 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MCCANN, OLA WELL #: 4 RRCID -> 190124 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7110 - 7112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRIPLE -A- (FRIO 7300 SD.) 91298 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
NELSON, A E WELL #: 8 RRCID -> 203532 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7248 - 7254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
FITE, L.E. WELL #: 1 RRCID -> 174421 COMPL. DATE 09/03/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7286 - 7293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIPLE A (9200 SAND) 91298 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MCCANN, OLA WELL #: 1 L RRCID -> 066093 COMPL. DATE 01/25/1976 TOTAL DEPTH 10822 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4991	#	4398	-0-	-593	-0-	232	1	4157	2	Y	8					62
							9	9									
01	4898	#	1863	-0-	-3035	-0-	168	1	1693	2	Y	2					64
							2	9									
02	4582	#	55	-0-	-4527	-0-	49	2	6	9	Y	5					69
03	8501		8501	-0-	-0-	-0-	213	1	8252	2	Y	33	78	1			24
							36	9									
04	4260	#	3629	-0-	-631	-0-	221	1	3363	2	Y	41					65
							45	9									
05	4402	#	4367	-0-	-35	-0-	210	1	4101	2	Y	51					116
							56	9									

TRIPLE CROWNE (VICKSBURG) 91316 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
OXY USA INC. 630591
DAWSON STATE WELL #: 1S RRCID -> 188682 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11795 - 12561

12	2364	N	2364	-0-	-0-	B	-0-	2280	2	84	9	Y	76	164	0		42
01	2137	N	2137	-0-	-0-	B	-0-	2104	2	33	9	Y	30				72
02	1798	N	1625	-0-	-173	B	-0-	1585	2	40	9	Y	36				108
03	2236	N	2236	-0-	-0-	B	-0-	2201	2	35	9	Y	32				140
04	2589	N	2589	-0-	-0-	B	-0-	2572	2	17	9	Y	15				155
*05	2519	N	2519	-0-	-0-	B	-0-	2491	2	28	9	Y	25				180

SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 31 RRCID -> 189753 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11306 - 11898

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-

DAWSON STATE WELL #: 2 RRCID -> 212377 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10993 - 11580

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				95
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				95
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				95
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				95
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				95
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				95

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 32 RRCID -> 216720 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11012 - 12811

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				67
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				67
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				67
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				67
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				67
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				67

DAWSON STATE WELL #: 3 RRCID -> 220429 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11043 - 11644

12	1302	N	349	-0-	-953	B	-5313	349	2			Y	-0-				295
01	1302	N	30	-0-	-1272	B	-5313	30	2			Y	-0-				295
02	1218	N	-0-	-0-	-1218	B	-5313					Y	-0-				295
03	341	N	22	-0-	-319	B	-5313	22	2			Y	-0-				295
*04	28	X	28	-0-	-0-	B	-5313	28	2			Y	-0-				295
05	T. A.		6	-0-	6	B	-5307	6	2			Y	-0-				295

TRIPLE CROWNE (VICKSBURG) //CONT.// 91316 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
OXY USA INC. //CONT.// 630591
DAWSON STATE WELL #: 4 RRCID -> 221512 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11052 - 11506

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-37593					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-37593					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-37593					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-37593					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-37593					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-37593					Y	NO RPT					-0-

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 31 RRCID -> 222913 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10993 - 11020

12	6293	X	2715	-0-	-3578	B	-0-	2715	2			Y	-0-				60
01	6293	X	341	-0-	-5952	B	-0-	341	2			Y	-0-				60
02	1087	X	1087	-0-	-0-	B	-0-	1087	2			Y	-0-				60
03	2728	X	-0-	-0-	-2728	B	-0-					Y	-0-				60
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				60
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				60

SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 33 RRCID -> 225609 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11429 - 12408

12	5053	X	4358	-0-	-695	B	-0-	4290	2	68	9	Y	62	164	0		30
01	5053	X	4184	-0-	-869	B	-0-	4107	2	77	9	Y	70				100
02	5017	X	3741	-0-	-1276	B	-0-	3667	2	74	9	Y	67				167
03	5363	X	4926	-0-	-437	B	-0-	4882	2	44	9	Y	40	179	0		28
04	5151	X	5151	-0-	-0-	B	-0-	5086	2	65	9	Y	59				87
*05	5370	X	5370	-0-	-0-	B	-0-	5295	2	75	9	Y	68				155

SULLIVAN, D. J. STATE WELL #: 14 RRCID -> 228450 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11514 - 11524

12	1054	N	834	-0-	-220	B	-0-	834	2			Y	-0-				157
01	1054	N	702	-0-	-352	B	-0-	693	2	9	9	Y	8				165
02	986	N	627	-0-	-359	B	-0-	621	2	6	9	Y	5				170
03	837	N	837	-0-	-0-	B	-0-	837	2			Y	-0-				170
04	942	N	942	-0-	-0-	B	-0-	928	2	14	9	Y	13				183
*05	916	N	916	-0-	-0-	B	-0-	899	2	17	9	Y	15				198

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 35 RRCID -> 230193 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11056 - 12052

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				102
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				102
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				102
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				102
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				102
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				102

SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 35 RRCID -> 247231 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11605 - 12386

12	62	X	5	-0-	-57	B	-0-	5	2			N	-0-				98
01	62	X	-0-	-0-	-62	B	-0-					N	-0-				98
02	58	X	-0-	-0-	-58	B	-0-					N	-0-				98
03	62	X	-0-	-0-	-62	B	-0-					N	-0-				98
04	60	X	-0-	-0-	-60	B	-0-					N	-0-				98
05	5	X	-0-	-0-	-5	B	-0-					N	-0-				98

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
12	19933		19637	-0-	-296	-0-	800	1	18441	2	N	360	378	1			138
							396	9									
01	20018		20018	-0-	-0-	-0-	843	1	18772	2	N	366	375	1			129
							403	9									
02	18647		18166	-0-	-481	-0-	790	1	17022	2	N	322	377	1			74
							354	9									
03	19933		19125	-0-	-808	-0-	844	1	17918	2	N	330	377	1			27
							363	9									
04	19290		18322	-0-	-968	-0-	813	1	17169	2	N	309	183	1			153
							340	9									
05	19933		18034	-0-	-1899	-0-	837	1	16855	2	N	311	379	1			85
							342	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
12	8023	X	8023	-0-	-0-	-0-	3555	1	107	2	Y	359	357	1			76
							3966	3	395	9							
01	7787	X	7787	-0-	-0-	-0-	3469	1	161	2	Y	407	407	1			76
							3709	3	448	9							
02	7345	X	7345	-0-	-0-	-0-	3174	1	155	2	Y	315	316	1			75
							3669	3	347	9							
03	7750	X	7701	-0-	-49	-0-	3349	1	123	2	Y	314	342	1			47
							3884	3	345	9							
04	7500	X	7192	-0-	-308	-0-	3268	1	124	2	Y	295	296	1			46
							3475	3	325	9							
05	7750	X	7206	-0-	-544	-0-	3174	1	150	2	Y	299	310	1	2	8	30
							3553	3	329	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
12	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	430	1	61	2	Y	203	182	1			43
							454	3	223	9							
01	682	N	566	-0-	-116	-0-	195	1	48	2	Y	122	142	1			23
							189	3	134	9							
02	810	N	810	-0-	-0-	-0-	298	1	59	2	Y	119	114	1			28
							322	3	131	9							
03	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	421	1	100	2	Y	255	245	1			38
							444	3	281	9							
04	640	N	640	-0-	-0-	-0-	236	1	48	2	Y	114	134	1			18
							231	3	125	9							
*05	915	N	915	-0-	-0-	-0-	314	1	91	2	Y	180	179	1	2	8	18
							312	3	198	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
12	5239	X	3323	-0-	-1916	-0-	501	1	190	2	Y	635	619	1			135
							1933	3	699	9							
01	4588	X	3378	-0-	-1210	-0-	545	1	262	2	Y	663	674	1			124
							1842	3	729	9							
02	3567	X	3178	-0-	-389	-0-	540	1	318	2	Y	646	617	1			153
							1609	3	711	9							
03	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	587	1	397	2	Y	1016	1018	1			151
							1529	3	1118	9							
04	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	709	1	293	2	Y	695	738	1			108
							2039	3	765	9							
05	3410	X	3126	-0-	-284	-0-	586	1	311	2	Y	617	670	1			62
							1550	3	679	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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14	X	14	-0-	-0-	-0-	8	1	6	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE TRACT 746A/750A GU WELL #: 2H RRCID -> 260038 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 12330 PERF.13060 - 14795

12	8649	X	7228	-0-	-1421	-0-	3437	1	314	2	Y	1048	969	1			223
							2324	3	1153	9							
01	8649	X	6772	-0-	-1877	-0-	3390	1	278	2	Y	704	795	1			132
							2330	3	774	9							
02	7830	X	6663	-0-	-1167	-0-	3187	1	375	2	Y	763	714	1			181
							2262	3	839	9							
03	7688	X	7177	-0-	-511	-0-	3407	1	356	2	Y	910	956	1			135
							2413	3	1001	9							
04	6990	X	6604	-0-	-386	-0-	3317	1	305	2	Y	724	745	1	1	8	113
							2186	3	796	9							
05	7223	X	6863	-0-	-360	-0-	3375	1	398	2	Y	791	817	1	6	8	79
							2220	3	870	9							

STATE TRACT 690/746 & 750 GU WELL #: 5H RRCID -> 260767 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 12263 PERF.12998 - 14611

12	14592	X	14592	-0-	-0-	-0-	2334	1	522	2	Y	1745	1701	1			372
							9816	3	1920	9							
01	14835	X	14835	-0-	-0-	-0-	2523	1	765	2	Y	1937	1946	1			363
							9416	3	2131	9							
02	13019	X	13019	-0-	-0-	-0-	2361	1	825	2	Y	1676	1642	1			397
							7989	3	1844	9							
03	13527	X	13527	-0-	-0-	-0-	2562	1	675	2	Y	1728	1868	1			257
							8389	3	1901	9							
04	12473	X	12473	-0-	-0-	-0-	2453	1	644	2	Y	1528	1545	1	2	8	238
							7695	3	1681	9							
*05	12908	X	12908	-0-	-0-	-0-	2580	1	843	2	Y	1675	1735	1	11	8	167
							7642	3	1843	9							

STATE TRACT 750/750A GU WELL #: 3 RRCID -> 261702 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12035 - 13282

12	3441	X	3207	-0-	-234	-0-	1112	1	202	2	Y	675	584	1			144
							1150	3	743	9							
01	3875	X	2785	-0-	-1090	-0-	1059	1	173	2	Y	439	501	1			82
							1070	3	483	9							
02	3625	X	2779	-0-	-846	-0-	1035	1	191	2	Y	388	378	1			92
							1126	3	427	9							
03	3875	X	3040	-0-	-835	-0-	1140	1	169	2	Y	432	460	1			64
							1256	3	475	9							
04	3090	X	2958	-0-	-132	-0-	1218	1	136	2	Y	324	337	1	1	8	50
							1248	3	356	9							
*05	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	1429	1	191	2	Y	379	389	1	2	8	38
							1536	3	417	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
12	7812	X	5836	-0-	-1976	-0-	960	1	147	2	Y	493	483	1			105
							4187	3	542	9							
01	7812	X	6128	-0-	-1684	-0-	1066	1	245	2	Y	620	609	1			116
							4135	3	682	9							
02	6931	X	5063	-0-	-1868	-0-	941	1	246	2	Y	501	498	1			119
							3325	3	551	9							
03	6696	X	4324	-0-	-2372	-0-	825	1	203	2	Y	518	560	1			77
							2726	3	570	9							
04	5940	X	3962	-0-	-1978	-0-	774	1	216	2	Y	514	510	1	1	8	80
							2407	3	565	9							
05	6138	X	4064	-0-	-2074	-0-	812	1	266	2	Y	530	554	1	3	8	53
							2403	3	583	9							

STATE TRACT 690/746 & 750 GU WELL #: 8 RRCID -> 275285 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 12919 PERF.13672 - 13704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	28675	X	24559	-0-	-4116	-0-	1929	1	20566	3	Y	1876	1952	1			219
							2064	9									
01	28675	X	24166	-0-	-4509	-0-	1852	1	20412	3	Y	1729	1819	1			129
							1902	9									
02	26825	X	21547	-0-	-5278	-0-	1701	1	17771	3	Y	1886	1543	1			472
							2075	9									
03	26133	X	20650	-0-	-5483	-0-	1761	1	17891	3	Y	907	1238	1			141
							998	9									
04	23760	X	18421	-0-	-5339	-0-	1623	1	15522	3	Y	1160	1127	1			174
							1276	9									
05	24552	X	18157	-0-	-6395	-0-	1655	1	15079	3	Y	1294	1216	1	8	8	244
							1423	9									

TURKEY CREEK (5370) 91832 245 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
XOG OPERATING LLC 945921
BLACKNALL, J. C. WELL #: 8 RRCID -> 168545 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 5120 - 5134

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TURKEY CREEK (2920 FRIO) 91832 738 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
XOG OPERATING LLC 945921
JOHNS, C.D. WELL #: 3 RRCID -> 153723 COMPL. DATE 02/05/1995 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 2919 - 2923

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TURKEY CREEK (4600) 91832 817 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
XOG OPERATING LLC 945921
BLACKNALL, J.C. WELL #: 7 RRCID -> 153557 COMPL. DATE 03/24/1995 TOTAL DEPTH 6267 PERF. 4468 - 4474

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TYLER T (QUEEN CITY, STRAY) 92195 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. 501545
DCRC 79 WELL #: 2 RRCID -> 217397 COMPL. DATE 10/01/1992 TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TYLER T (QUEEN CITY #1) 92195 410 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
TEXACO DCR (MF) "59" WELL #: 2 RRCID -> 182164 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5493 - 5544

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TYLER T (QUEEN CITY #2) 92195 411 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
WHITE, P. E. "B" WELL #: 146 RRCID -> 180945 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5493 - 5979

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXACO DCR (MF) 59 WELL #: 2 RRCID -> 180946 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5493 - 5544

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TYLER T (WILCOX) 92195 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DCR 57 WELL #: 2 RRCID -> 148767 COMPL. DATE 07/08/1997 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7614 - 7621

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLAM FREER RANCH "59" WELL #: 1 RRCID -> 175459 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 7727 - 7745

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TYLER T (WILCOX) //CONT.// 92195 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. 501545
DCR 59 WELL #: 1 RRCID -> 149229 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7566 - 7713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCR 59 WELL #: 2 RRCID -> 149243 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7710 - 7754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCR 57 WELL #: 4 RRCID -> 149622 COMPL. DATE 05/24/1994 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7742 - 7762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCR 57A WELL #: 5 RRCID -> 151949 COMPL. DATE 10/07/1994 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7702 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCRC #57 WELL #: 6 RRCID -> 193380 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7791 - 7818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	X	55	-0-	-193	-0-	19	1	36	2	N	-0-					-0-
01	248	X	117	-0-	-131	-0-	52	1	65	2	N	-0-					-0-
02	232	X	163	-0-	-69	-0-	66	1	97	2	N	-0-					-0-
03	259	X	259	-0-	-0-	-0-	108	1	151	2	N	-0-					-0-
04	359	X	359	-0-	-0-	-0-	128	1	231	2	N	-0-					-0-
*05	241	X	241	-0-	-0-	-0-	103	1	138	2	N	-0-					-0-

DCRC #59 WELL #: 4 RRCID -> 195081 COMPL. DATE 02/16/2003 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 7431 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.) 92383 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM HURD AMOCO FEE WELL #: 6 RRCID -> 065182 COMPL. DATE 01/14/1976 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 6928 - 6962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	289	-0-	-21	-0-	8	1	281	2	Y	-0-					-0-
01	310	N	277	-0-	-33	-0-	8	1	269	2	Y	-0-					-0-
02	290	N	175	-0-	-115	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
03	279	N	207	-0-	-72	-0-	8	1	199	2	Y	-0-					-0-
04	270	N	218	-0-	-52	-0-	8	1	210	2	Y	-0-					-0-
*05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	11	1	250	2	Y	-0-					-0-

KILLAM-HURD-AMOCO FEE WELL #: 1 RRCID -> 069077 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7359 PERF. 7159 - 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
12	5487	X	1769	-0-	-3718	-0-	46	1	1723	2	Y	-0-					38
01	3441	X	1594	-0-	-1847	-0-	44	1	1550	2	Y	-0-					38
02	2349	X	926	-0-	-1423	-0-	926	2			Y	-0-					38
03	2511	X	1495	-0-	-1016	-0-	58	1	1416	2	Y	19	35	1			22
							21	9									
04	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	117	1	2994	2	Y	-0-					22
*05	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	106	1	2425	2	Y	3					25
							3	9									

KILLAM&HURD AMOCO FEE WELL #: 4 RRCID -> 099241 COMPL. DATE 12/11/2015 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 6796 - 6842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KILLAM - HURD - AMOCO WELL #: 39 RRCID -> 126590 COMPL. DATE 12/21/1987 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6552 - 6576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KILLAM & HURD AMOCO 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
12	806	N	627	-0-	-179	-0-	16	1	611	2	Y	-0-					-0-
01	806	N	655	-0-	-151	-0-	18	1	637	2	Y	-0-					-0-
02	754	N	318	-0-	-436	-0-	318	2			Y	-0-					-0-
03	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	51	1	1247	2	Y	-0-					-0-
04	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	46	1	1178	2	Y	-0-					-0-
*05	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	55	1	1249	2	Y	-0-					-0-

KILLAM-HURD-AMOCO-FEE WELL #: 2 RRCID -> 149390 COMPL. DATE 01/31/1998 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6660 - 6930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
KHE FEE WELL #: 1 RRCID -> 169324 COMPL. DATE 06/26/1998 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 6644 - 7004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KILLAM & HURD FEE 2023 WELL #: 2R RRCID -> 200292 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6974 - 7000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	52	1			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KILLAM & HURD FEE 1173 WELL #: 1 RRCID -> 201426 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 7104 - 7531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILLAM & HURD FEE 2023 WELL #: 5 RRCID -> 204435 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 6804 - 7100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	30	1	1123	2	Y	27					27
							30	9									
01	1364	N	905	-0-	-459	-0-	24	1	857	2	Y	22					49
							24	9									
02	1044	N	442	-0-	-602	-0-	427	2	15	9	Y	14					63
03	1178	N	551	-0-	-627	-0-	22	1	528	2	Y	1					64
							1	9									
04	870	N	673	-0-	-197	-0-	25	1	646	2	Y	2	39	1			27
							2	9									
*05	689	N	689	-0-	-0-	-0-	29	1	660	2	Y	-0-					27

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
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/12/2015 - PLUGGED 05/12/15

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.) //CONT.// 92383 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KILLAM AND HURD FEE 1200 WELL #: 1 RRCID -> 204437 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6773 - 6808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	42	1	1570	2	Y	-0-	1	1			44
01	832	N	832	-0-	-0-	-0-	23	1	809	2	Y	-0-					44
02	406	N	-0-	-0-	-406	-0-					Y	-0-	40	1			4
03	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	-0-					4
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

KILLAM AND HURD FEE 1200 WELL #: 2 RRCID -> 207835 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6865 - 6931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	815	N	815	-0-	-0-	-0-	21	1	794	2	Y	-0-					-0-
01	155	N	125	-0-	-30	-0-	3	1	122	2	Y	-0-					-0-
02	522	N	-0-	-0-	-522	-0-					Y	-0-					-0-
03	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KILLAM AND HURD FEE 1200 WELL #: 3 RRCID -> 208777 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6778 - 6859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	710	N	710	-0-	-0-	-0-	19	1	689	2	Y	2	5	1			90
							2	9									
01	496	N	270	-0-	-226	-0-	7	1	263	2	Y	-0-					90
02	609	N	-0-	-0-	-609	-0-					Y	-0-	83	1			7
03	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					7
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

KILLAM & HURD FEE 2023 WELL #: 6 RRCID -> 212228 COMPL. DATE 05/27/2016 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7041 - 7473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	34	1	1253	2	Y	26					26
							29	9									
01	1271	N	1148	-0-	-123	-0-	31	1	1092	2	Y	23					49
							25	9									
02	928	N	678	-0-	-250	-0-	658	2	20	9	Y	18					67
03	1302	N	305	-0-	-997	-0-	12	1	292	2	Y	1					68
							1	9									
04	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	-0-	52	1			16
05	713	N	380	-0-	-333	-0-	16	1	364	2	Y	-0-					16

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3534	X	3310	-0-	-224	-0-	83	1	3195	2	Y	29	33	1			48
							32	9									
01	3534	X	3337	-0-	-197	-0-	90	1	3210	2	Y	34	33	1			49
							37	9									
02	3219	X	2755	-0-	-464	-0-	2724	2	31	9	Y	28	14	1			63
03	3317	X	2482	-0-	-835	-0-	189	1	2271	2	Y	20	66	1			17
							22	9									
04	3240	X	917	-0-	-2323	-0-	83	1	824	2	Y	9	10	1			16
							10	9									
05	3348	X	2205	-0-	-1143	-0-	167	1	2018	2	Y	18	17	1			17
							20	9									

KILLAM & HURD FEE 1496 WELL #: 1 RRCID -> 235678 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7272 - 7322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	3934	2	34	9	Y	31	116	1			139
01	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	4688	2	45	9	Y	41					180
02	7192	X	4254	-0-	-2938	-0-	4219	2	35	9	Y	32					212
03	7688	X	3325	-0-	-4363	-0-	3290	2	35	9	Y	32	122	1			122
04	5130	X	3056	-0-	-2074	-0-	3026	2	30	9	Y	27					149
05	4743	X	2998	-0-	-1745	-0-	2832	2	166	9	Y	151	163	1			137

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.) //CONT.// 92383 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KILLAM & HURD FEE 1504 WELL #: 2 RRCID -> 242249 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7420 - 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
12	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					Y	-0-					179
01	2759	X	1338	-0-	-1421	-0-	37	1	1301	2	Y	-0-	166	1			13
02	2581	X	1481	-0-	-1100	-0-	1481	2			Y	-0-					13
03	1122	X	1122	-0-	-0-	-0-	86	1	1036	2	Y	-0-					13
04	1290	N	913	-0-	-377	-0-	84	1	829	2	Y	-0-					13
05	1581	N	1041	-0-	-540	-0-	80	1	961	2	Y	-0-					13

KILLAM & HURD FEE 1496 WELL #: 2 RRCID -> 245749 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7254 - 7304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3131	X	1680	-0-	-1451	-0-	1666	2	14	9	Y	13	63	1			75
01	2666	X	1554	-0-	-1112	-0-	1539	2	15	9	Y	14					89
02	2494	X	1647	-0-	-847	-0-	1633	2	14	9	Y	13					102
03	2666	X	1627	-0-	-1039	-0-	1608	2	19	9	Y	17	59	1			60
04	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1680	2	22	9	Y	20					80
05	1767	N	1431	-0-	-336	-0-	1326	2	105	9	Y	95	95	1			80

PESCADITO STATE 1176 WELL #: 1R RRCID -> 245761 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6962 - 7070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8866	X	7129	-0-	-1737	-0-	186	1	6892	2	N	46					125
							51	9									
01	9331	X	9331	-0-	-0-	-0-	256	1	9021	2	N	49	64	1			110
							54	9									
02	8294	X	5190	-0-	-3104	-0-	5155	2	35	9	N	32	133	1			9
03	7410	X	7410	-0-	-0-	-0-	290	1	7037	2	N	75					84
							83	9									
04	9164	X	9164	-0-	-0-	-0-	341	1	8737	2	N	78					162
							86	9									
05	9331	X	8899	-0-	-432	-0-	370	1	8461	2	N	62	163	1			61
							68	9									

PESCADITO STATE 984 WELL #: 1 RRCID -> 248019 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 6988 - 7078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PESCADITO STATE 1502 WELL #: 1 RRCID -> 256327 COMPL. DATE 10/02/2013 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7114 - 7193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.) //CONT.// 92383 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
PESCADITO STATE 2024 WELL #: 2 RRCID -> 256349 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7498 - 7594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2604	X	1801	-0-	-803	-0-	47	1	1747	2	N	6					77
							7	9									
01	2604	X	1677	-0-	-927	-0-	46	1	1610	2	N	19					96
							21	9									
02	2349	X	996	-0-	-1353	-0-	996	2			N	-0-	51	1			45
03	1973	X	1973	-0-	-0-	-0-	78	1	1885	2	N	9					54
							10	9									
04	1740	X	1203	-0-	-537	-0-	45	1	1150	2	N	7					61
							8	9									
05	1798	X	1630	-0-	-168	-0-	68	1	1551	2	N	10					71
							11	9									

PESCADITO STATE 2024 WELL #: 3 RRCID -> 257041 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7060 - 7070

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

ORTIZ RANCH "A" WELL #: 1 RRCID -> 257243 COMPL. DATE 12/01/2014 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5739 - 5744

12	12524	X	4314	-0-	-8210	-0-	456	1	3810	2	Y	44	58	1			56
							48	9									
01	9610	X	4933	-0-	-4677	-0-	442	1	4451	2	Y	36	40	1			52
							40	9									
02	6177	X	3196	-0-	-2981	-0-	173	1	2994	2	Y	26	32	1			46
							29	9									
03	5177	X	4829	-0-	-348	-0-	189	1	4587	2	Y	48	56	1			38
							53	9									
04	4620	X	3589	-0-	-1031	-0-	134	1	3421	2	Y	31	46	1			23
							34	9									
05	4774	X	3611	-0-	-1163	-0-	150	1	3435	2	Y	24	19	1			28
							26	9									

KILLAM AND HURD FEE 2005 WELL #: RRCID -> 257355 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7206 - 7223

12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/13/2013

KHA WELL #: J 2 RRCID -> 257912 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6754 - 6776

12	4402	X	4252	-0-	-150	-0-	4235	2	17	9	Y	15	20	1			11
01	5022	X	3991	-0-	-1031	-0-	3968	2	23	9	Y	21	21	1			11
02	4930	X	3524	-0-	-1406	-0-	3510	2	14	9	Y	13	12	1			12
03	5270	X	3800	-0-	-1470	-0-	291	1	3497	2	Y	11	10	1			13
							12	9									
04	4830	X	3542	-0-	-1288	-0-	321	1	3182	2	Y	35	13	1			35
							39	9									
05	4247	X	3915	-0-	-332	-0-	298	1	3589	2	Y	25	45	1			15
							28	9									

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.) //CONT.// 92383 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KILLAM & HURD FEE 1198 WELL #: 2 RRCID -> 258351 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 7204 - 7210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77

KILLAM & HURD FEE 1195 WELL #: 2 RRCID -> 262740 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6656 - 6767

12	18693	X	15291	-0-	-3402	-0-	15257	2	34	9	Y	31	34	1			195
01	18693	X	16778	-0-	-1915	-0-	16758	2	20	9	Y	18	185	1			28
02	16675	X	14238	-0-	-2437	-0-	14206	2	32	9	Y	29	11	1			46
03	17825	X	15227	-0-	-2598	-0-	15209	2	18	9	Y	16	10	1			52
04	16230	X	13418	-0-	-2812	-0-	13367	2	51	9	Y	46					98
05	16771	X	15580	-0-	-1191	-0-	15540	2	40	9	Y	36	95	1			39

ORTIZ RANCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 262997 COMPL. DATE 11/04/2015 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6326 - 6332

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PESCADITO STATE 2026/1182 WELL #: 1 RRCID -> 263002 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 7059 PERF. 6661 - 6774

12	16616	X	10186	-0-	-6430	-0-	10052	2	134	9	N	122	184	1			149
01	16213	X	9475	-0-	-6738	-0-	9320	2	155	9	N	141	180	1			110
02	15167	X	6610	-0-	-8557	-0-	358	1	6145	2	N	97					207
							107	9									
03	12493	X	7257	-0-	-5236	-0-	286	1	6930	2	N	37	172	1			72
							41	9									
04	10410	X	7654	-0-	-2756	-0-	284	1	7247	2	N	112					184
							123	9									
05	10199	X	7008	-0-	-3191	-0-	291	1	6620	2	N	88	177	1			95
							97	9									

KHA W2 WELL #: 1 RRCID -> 263520 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7404 - 7478

12	3224	X	2806	-0-	-418	-0-	2794	2	12	9	N	11	135	1			22
01	3224	X	2383	-0-	-841	-0-	2373	2	10	9	N	9					31
02	2871	X	1689	-0-	-1182	-0-	92	1	1589	2	N	7					38
							8	9									
03	2821	X	2058	-0-	-763	-0-	81	1	1965	2	N	11					49
							12	9									
04	2730	X	1922	-0-	-808	-0-	72	1	1843	2	N	6					55
							7	9									
*05	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	87	1	1986	2	N	8					63
							9	9									

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
12	1054	X	591	-0-	-463	-0-	15	1	568	2	N	7	74	1			32
							8	9									
01	1209	N	686	-0-	-523	-0-	19	1	666	2	N	1					33
							1	9									
02	522	N	397	-0-	-125	-0-	391	2	6	9	N	5					38
03	589	N	545	-0-	-44	-0-	21	1	522	2	N	2					40
							2	9									
04	958	N	958	-0-	-0-	-0-	36	1	914	2	N	7					47
							8	9									
*05	903	N	903	-0-	-0-	-0-	38	1	859	2	N	5					52
							6	9									

KILLAM, O. W. -C- WELL #: 2 RRCID -> 265597 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6645 - 6670

12	10974	X	8815	-0-	-2159	-0-	8774	2	41	9	N	37					116
01	10974	X	8966	-0-	-2008	-0-	8929	2	37	9	N	34					150
02	8874	X	5979	-0-	-2895	-0-	326	1	5633	2	N	18					168
							20	9									
03	9486	X	6498	-0-	-2988	-0-	256	1	6222	2	N	18					186
							20	9									
04	8730	X	7205	-0-	-1525	-0-	270	1	6907	2	N	25	169	1			42
							28	9									
05	8959	X	7251	-0-	-1708	-0-	303	1	6922	2	N	24					66
							26	9									

KILLAM, O. W. 1807 WELL #: 2 RRCID -> 265602 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5946 - 5986

12	682	N	484	-0-	-198	-0-	484	2			N	-0-					63
01	558	N	471	-0-	-87	-0-	471	2			N	-0-					63
02	348	N	300	-0-	-48	-0-	16	1	284	2	N	-0-					63
03	496	N	395	-0-	-101	-0-	16	1	379	2	N	-0-					63
04	450	N	289	-0-	-161	-0-	11	1	278	2	N	-0-					63
05	310	N	258	-0-	-52	-0-	11	1	247	2	N	-0-					63

PESCADITO STATE 2024 WELL #: 4 RRCID -> 265616 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7476 - 7592

12	6386	X	59	-0-	-6327	-0-	2	1	57	2	N	-0-	50	1			160
01	6386	X	24	-0-	-6362	-0-	1	1	23	2	N	-0-	112	1			48
02	5133	X	16	-0-	-5117	-0-	16	2			N	-0-					48
03	403	X	20	-0-	-383	-0-	1	1	19	2	N	-0-					48
*04	17	X	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	N	-0-					48
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

ORTIZ RANCH 'C' WELL #: 1 RRCID -> 271217 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6793 - 6861

12	11382	X	11382	-0-	-0-	-0-	1217	1	10129	2	N	33	180	1			107
							36	9									
01	9114	X	6872	-0-	-2242	-0-	617	1	6235	2	N	18					125
							20	9									
02	6931	X	4809	-0-	-2122	-0-	261	1	4516	2	N	29					154
							32	9									
03	11377	X	6207	-0-	-5170	-0-	245	1	5939	2	N	21					175
							23	9									
04	6210	X	5518	-0-	-692	-0-	206	1	5286	2	N	24					199
							26	9									
05	6417	X	5663	-0-	-754	-0-	237	1	5412	2	N	13					212
							14	9									

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.) //CONT.// 92383 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KHA WELL #: N 2 RRCID -> 274210 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 6390 - 6432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	49135	X	12478	-0-	-36657	-0-	12475	2	3	9	N	3	105	1			25
01	40021	X	10069	-0-	-29952	-0-	10069	2			N	-0-					25
02	31697	X	4760	-0-	-26937	-0-	4760	2			N	-0-					25
03	24180	X	6689	-0-	-17491	-0-	264	1	6422	2	N	3					28
							3	9									
04	10483	X	10483	-0-	-0-	-0-	393	1	10077	2	N	12					40
							13	9									
05	9424	X	7440	-0-	-1984	-0-	312	1	7122	2	N	5					45
							6	9									

PESCADITO STATE 984 WELL #: 3 RRCID -> 274840 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6796 - 6808

12	46004	X	34485	-0-	-11519	-0-	893	1	33100	2	Y	447	450	1			181
							492	9									
01	46004	X	32924	-0-	-13080	-0-	895	1	31543	2	Y	442	443	1			180
							486	9									
02	40252	X	26082	-0-	-14170	-0-	25737	2	345	9	Y	314	448	1			46
03	40579	X	25230	-0-	-15349	-0-	24892	2	338	9	Y	307	209	1			144
04	32610	X	19046	-0-	-13564	-0-	18813	2	233	9	Y	212	182	1			174
05	33697	X	30943	-0-	-2754	-0-	30627	2	316	9	Y	287	308	1			153

UMBRELLA, SOUTH (7450) 92385 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM & HURD, LTD. WELL #: 2214 RRCID -> 068419 COMPL. DATE 09/04/1976 TOTAL DEPTH 7609 PERF. N/A

12	775	N	186	-0-	-589	B	-0-	5	1	181	2	Y	-0-				-0-
01	372	N	93	-0-	-279	B	-0-	3	1	90	2	Y	-0-				-0-
02	406	N	-0-	-0-	-406	B	-0-					Y	-0-				-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	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-

KILLAM & HURD FEE 1198 WELL #: 1 RRCID -> 201946 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7398 - 7450

12	3154	X	3154	-0-	-0-	B	-0-	83	1	3071	2	Y	-0-				-0-
01	3038	X	2751	-0-	-287	B	-0-	76	1	2666	2	Y	8				8
								9	9								
02	2784	X	2288	-0-	-496	B	-0-	2275	2	13	9	Y	12				20
03	3162	X	1132	-0-	-2030	B	-0-	87	1	1045	2	Y	-0-				20
04	3800	X	3800	-0-	-0-	B	-0-	348	1	3452	2	Y	-0-				20
*05	3404	X	3404	-0-	-0-	B	-0-	261	1	3143	2	Y	-0-				20

UNO MAS TIEMPO (SYLVIA SAND) 92642 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
CFO RESOURCES, INC. 120105
SIETE VELAS WELL #: 1 RRCID -> 200763 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 13230 PERF. 11972 - 12012

12	1891	#	1798	-0-	-93		-0-	178	1	1620	2	N	-0-				-0-
01	2562	R	2562	-0-	-0-		-0-	254	1	2308	2	N	-0-				-0-
02	1856	#	1556	-0-	-300		-0-	154	1	1402	2	N	-0-				-0-
03	1798	#	1289	-0-	-509		-0-	128	1	1161	2	N	-0-				-0-
04	2490	#	1809	-0-	-681		-0-	179	1	1630	2	N	-0-				-0-
05	2573	#	NO RPT	-0-	-2573		-0-					N	NO RPT				-0-

UREBENO, SOUTH (LOBO CONS.) 92678 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. 253162
ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 1 RRCID -> 204131 COMPL. DATE 08/14/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8877 - 9053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	13	-0-	-607	-0-	1	1	11	2	N	1					81
							1	9									
01	930	N	839	-0-	-91	-0-	52	1	763	2	N	22					102
							24	9									
02	783	N	651	-0-	-132	-0-	40	1	593	2	N	16					118
							18	9									
03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	19	1	259	2	N	5					123
							6	9									
04	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-	79	1			44
*05	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	85	1	928	2	N	1					45
							1	9									

ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 3 RRCID -> 204417 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8712 - 9082

12	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	145	1	2239	2	N	-0-					-0-
01	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	164	1	2389	2	N	-0-					-0-
02	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	141	1	2076	2	N	-0-					-0-
03	2387	N	1585	-0-	-802	-0-	107	1	1478	2	N	-0-					-0-
04	2460	N	1040	-0-	-1420	-0-	79	1	961	2	N	-0-					-0-
*05	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	222	1	2416	2	N	-0-					-0-

ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 2 RRCID -> 204634 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8748 - 9026

12	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	101	1	1558	2	N	-0-					-0-
01	1643	N	1530	-0-	-113	-0-	98	1	1432	2	N	-0-					-0-
02	1479	N	1454	-0-	-25	-0-	92	1	1362	2	N	-0-					-0-
03	1674	N	1475	-0-	-199	-0-	99	1	1376	2	N	-0-					-0-
04	1470	N	1370	-0-	-100	-0-	104	1	1266	2	N	-0-					-0-
05	1550	N	1461	-0-	-89	-0-	123	1	1338	2	N	-0-					-0-

ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 5 RRCID -> 206472 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8777 - 9088

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 4 RRCID -> 210609 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9000 - 9278

12	876	N	876	-0-	-0-	-0-	53	1	823	2	N	-0-					-0-
01	868	N	831	-0-	-37	-0-	53	1	778	2	N	-0-					-0-
02	812	N	763	-0-	-49	-0-	48	1	715	2	N	-0-					-0-
03	868	N	819	-0-	-49	-0-	55	1	764	2	N	-0-					-0-
04	810	N	781	-0-	-29	-0-	59	1	722	2	N	-0-					-0-
*05	808	N	808	-0-	-0-	-0-	68	1	740	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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	T. A.		934	-0-	934	934	61	1	839	2	Y	31					32
							34	9									
04	T. A.		674	-0-	674	1608	49	1	597	2	Y	25	20	1			37
							28	9									
05	T. A.		537	-0-	537	2145	43	1	470	2	Y	22					59
							24	9									

ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 7H RRCID -> 246600 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7759 PERF.10521 - 11932

12	20611	X	20611	-0-	-0-	-0-	1247	1	19311	2	Y	48					118
							53	9									
01	18012	X	18012	-0-	-0-	-0-	1157	1	16843	2	Y	11					129
							12	9									
02	16296	X	16296	-0-	-0-	-0-	1035	1	15249	2	Y	11					140
							12	9									
03	16333	X	16333	-0-	-0-	-0-	1099	1	15227	2	Y	6					146
							7	9									
04	18450	X	14450	-0-	-4000	-0-	1093	1	13342	2	Y	14	94	1			66
							15	9									
05	19065	X	8533	-0-	-10532	-0-	717	1	7807	2	Y	8					74
							9	9									

ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 10H RRCID -> 248937 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7761 - 9310

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UREBENO, SOUTH (LOBO 3) 92768 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
MUELLER EXPLORATION, INC. 592650
VILLARREAL-GUTIERREZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147543 COMPL. DATE 10/28/1993 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8604 - 8959

12	484	R	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
01	2495	R	2495	-0-	-0-	-0-	65	1	2430	2	N	-0-					-0-
02	25	R	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
03	496	#	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
04	2400	#	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-					-0-
05	2480	#	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					-0-

UREBENO, SOUTH (LOBO 6) 92768 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 251729
SOLIS WELL #: 1 RRCID -> 233054 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8329 - 9220

12	1302	X	389	-0-	-913	-0-	389	2			N	-0-					-0-
01	1488	X	1074	-0-	-414	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
02	1392	X	431	-0-	-961	-0-	431	2			N	-0-					-0-
03	1488	X	280	-0-	-1208	-0-	280	2			N	-0-					-0-
04	1050	X	71	-0-	-979	-0-	71	2			N	-0-					-0-
05	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					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
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	689	N	689	-0-	-0-	-0-	59	1	630	2	Y	-0-					22
01	575	N	575	-0-	-0-	-0-	55	1	520	2	Y	-0-	16	1			6
02	619	N	619	-0-	-0-	-0-	61	1	558	2	Y	-0-					6
03	651	N	538	-0-	-113	-0-	48	1	488	2	Y	2					8
							2	9									
04	DLQ G-10		508	-0-	508	508	49	1	458	2	Y	1					9
							1	9									
05	DLQ G-10		473	-0-	473	981	49	1	424	2	Y	-0-					9

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GUEVARA "A" (LAROCA) WELL #: A 1 RRCID -> 238465 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 5700 - 6391

12	5704	X	5346	-0-	-358	-0-	5346	2			Y	-0-					5
01	5766	X	5456	-0-	-310	-0-	5456	2			Y	-0-					5
02	5394	X	5021	-0-	-373	-0-	4891	2	130	9	Y	118	114	1			9
03	5766	X	5128	-0-	-638	-0-	5116	2	12	9	Y	11					20
04	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	5025	2	68	9	Y	62					82
05	5084	X	4931	-0-	-153	-0-	4911	2	20	9	Y	18					100

LAS PRESAS-GARCIA "A" WELL #: 5 RRCID -> 244509 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5539 - 6700

12	372	N	318	-0-	-54	-0-	318	2			Y	-0-					-0-
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
02	348	N	306	-0-	-42	-0-	306	2			Y	-0-					-0-
03	279	N	236	-0-	-43	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
*05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-					-0-

GUEVARA "A" (LA ROCA) WELL #: A 2 RRCID -> 249808 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 5638 - 7050

12	4681	X	4145	-0-	-536	-0-	4145	2			Y	-0-					2
01	4588	X	3675	-0-	-913	-0-	3675	2			Y	-0-					2
02	4147	X	3978	-0-	-169	-0-	3916	2	62	9	Y	56	54	1			4
03	4402	X	4051	-0-	-351	-0-	4051	2			Y	-0-					4
04	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	3851	2	25	9	Y	23					27
05	4030	X	3946	-0-	-84	-0-	3946	2			Y	-0-					27

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
12	6045	X	5653	-0-	-392	-0-	487	1 3 9	5163	2	Y	3					49
01	6433	X	6433	-0-	-0-	-0-	612	1 6 9	5815	2	Y	5					54
02	5655	X	5654	-0-	-1	-0-	559	1 9 9	5086	2	Y	8	39	1			23
03	6138	X	6138	-0-	-0-	-0-	547	1 8 9	5583	2	Y	7					30
04	DLQ G-10		6023	-0-	6023	6023	583	1 4 9	5436	2	Y	4					34
*05	DLQ G-10		5660	-0-	5660	11683	582	1 7 9	5071	2	Y	6					40

OLD ZAPATA DEEP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140947 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9269 PERF. 6817 - 9040

12	6146	X	6146	-0-	-0-	-0-	527	1 31 9	5588	2	Y	28	119	1			-0-
01	4929	X	4727	-0-	-202	-0-	446	1 40 9	4241	2	Y	36					36
02	4611	X	3441	-0-	-1170	-0-	336	1 47 9	3058	2	Y	43					79
03	4929	X	2267	-0-	-2662	-0-	200	1 31 9	2036	2	Y	28	103	1			4
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					8
*05	DLQ G-10		64	-0-	64	64	7	1	57	2	Y	-0-					8

GUTIERREZ HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 142515 COMPL. DATE 07/17/1992 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8829 - 8994

12	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	412	1 3 9	4377	2	Y	3					42
01	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	460	1 4 9	4375	2	Y	4					46
02	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	412	1 6 9	3746	2	Y	5	28	1			23
03	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	407	1 6 9	4149	2	Y	5					28
04	DLQ G-10		4450	-0-	4450	4450	431	1 4 9	4015	2	Y	4					32
05	DLQ G-10		4388	-0-	4388	8838	451	1 4 9	3933	2	Y	4					36

VILLARREAL-ZAPATA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 142649 COMPL. DATE 07/19/1992 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 6904 - 9005

12	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	342	1	3625	2	Y	-0-					116
01	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	397	1 19 9	3776	2	Y	17	117	1			16
02	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	379	1 4 9	3454	2	Y	4					20
03	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	356	1 8 9	3634	2	Y	7					27
04	DLQ G-10		3900	-0-	3900	3900	377	1 4 9	3519	2	Y	4					31
05	DLQ G-10		4006	-0-	4006	7906	412	1 1 9	3593	2	Y	1					32

UREBENO, SOUTH (WILCOX 7000) //CONT.// 92768 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

GUTIERREZ HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 143845 COMPL. DATE 01/02/1993 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7495 - 8917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	438	-0-	-89	-0-	38	1	400	2	Y	-0-					7
01	496	N	472	-0-	-24	-0-	45	1	426	2	Y	1					8
							1	9									
02	493	N	463	-0-	-30	-0-	46	1	417	2	Y	-0-	3	1			5
03	525	N	525	-0-	-0-	-0-	47	1	477	2	Y	1					6
							1	9									
04	DLQ G-10		490	-0-	490	490	47	1	442	2	Y	1					7
							1	9									
05	DLQ G-10		459	-0-	459	949	47	1	412	2	Y	-0-					7

OLD ZAPATA DEEP GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 144340 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8816 - 8963

12	527	N	444	-0-	-83	-0-	38	1	404	2	Y	2	10	1			14
							2	9									
01	496	N	401	-0-	-95	-0-	38	1	360	2	Y	3					17
							3	9									
02	383	N	383	-0-	-0-	-0-	37	1	340	2	Y	5					22
							6	9									
03	434	N	388	-0-	-46	-0-	34	1	348	2	Y	5	18	1			9
							6	9									
04	DLQ G-10		410	-0-	410	410	39	1	362	2	Y	8					17
							9	9									
*05	DLQ G-10		399	-0-	399	809	40	1	352	2	Y	6					23
							7	9									

GUTIERREZ 37 WELL #: 5 RRCID -> 162994 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6134 - 7555

12	3038	X	2495	-0-	-543	-0-	215	1	2279	2	Y	1					27
							1	9									
01	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	341	1	3239	2	Y	3					30
							3	9									
02	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	309	1	2812	2	Y	3	21	1			12
							3	9									
03	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	263	1	2680	2	Y	4					16
							4	9									
04	DLQ G-10		2461	-0-	2461	2461	238	1	2220	2	Y	3					19
							3	9									
05	DLQ G-10		2582	-0-	2582	5043	265	1	2315	2	Y	2					21
							2	9									

GUTIERREZ HEIRS 37 WELL #: 6 RRCID -> 164759 COMPL. DATE 08/23/1997 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7006 - 7356

12	10230	X	10230	-0-	-0-	-0-	881	1	9343	2	Y	5					73
							6	9									
01	10032	X	10032	-0-	-0-	-0-	954	1	9069	2	Y	8					81
							9	9									
02	9427	X	9427	-0-	-0-	-0-	932	1	8482	2	Y	12	64	1			29
							13	9									
03	10475	X	10475	-0-	-0-	-0-	934	1	9527	2	Y	13					42
							14	9									
04	DLQ G-10		9501	-0-	9501	9501	919	1	8574	2	Y	7					49
							8	9									
*05	DLQ G-10		9518	-0-	9518	19019	978	1	8530	2	Y	9					58
							10	9									

UREBENO, SOUTH (WILCOX 7000) //CONT.// 92768 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
OLD ZAPATA DEEP GU WELL #: 5 RRCID -> 172281 COMPL. DATE 02/15/1999 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6830 - 9160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1333	N	1235	-0-	-98	-0-	106	1 6 9	1123	2	Y	5	26	1			42
01	1302	N	1174	-0-	-128	-0-	111	1 10 9	1053	2	Y	9					51
02	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	114	1 15 9	1037	2	Y	14					65
03	1240	N	1154	-0-	-86	-0-	102	1 15 9	1037	2	Y	14	52	1			27
04	DLQ G-10		1227	-0-	1227	1227	116	1 26 9	1085	2	Y	24					51
*05	DLQ G-10		1416	-0-	1416	2643	143	1 24 9	1249	2	Y	22					73

VILLARREAL-ZAPATA WELL #: 4 RRCID -> 172578 COMPL. DATE 04/03/1999 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 6806 - 6918

12	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	182	1	1926	2	Y	-0-					50
01	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	186	1 9 9	1769	2	Y	8	55	1			3
02	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	173	1 2 9	1577	2	Y	2					5
03	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	187	1 4 9	1903	2	Y	4					9
04	DLQ G-10		1975	-0-	1975	1975	191	1 1 9	1783	2	Y	1					10
05	DLQ G-10		2055	-0-	2055	4030	211	1	1844	2	Y	-0-					10

GUTIERREZ HEIRS 37 WELL #: 7 RRCID -> 183483 COMPL. DATE 06/03/2001 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7047 - 7140

12	1736	N	1713	-0-	-23	-0-	147	1 1 9	1565	2	Y	1					19
01	1643	N	1640	-0-	-3	-0-	156	1 1 9	1483	2	Y	1					20
02	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	155	1 3 9	1410	2	Y	3	11	1			12
03	1705	N	1658	-0-	-47	-0-	148	1 2 9	1508	2	Y	2					14
04	DLQ G-10		1622	-0-	1622	1622	157	1 2 9	1463	2	Y	2					16
05	DLQ G-10		1638	-0-	1638	3260	168	1 1 9	1469	2	Y	1					17

FALCON LAKE WELL #: 1 RRCID -> 261701 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 9439 PERF. 7596 - 10790

12	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	119	1	1259	2	N	-0-					109
01	1395	N	1218	-0-	-177	-0-	116	1	1102	2	N	-0-					109
02	1334	N	1206	-0-	-128	-0-	119	1	1087	2	N	-0-					109
03	1364	N	1269	-0-	-95	-0-	113	1	1156	2	N	-0-					109
04	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	123	1	1148	2	N	-0-					109
05	1302	N	1287	-0-	-15	-0-	132	1	1155	2	N	-0-					109

EOG RESOURCES, INC. 253162
ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 1 RRCID -> 203565 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7866 - 8017

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

UREBENO, SOUTH (WILCOX 7000) //CONT.// 92768 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS PRESAS-GARCIA "A" WELL #: 5 RRCID -> 242348 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6526 - 6700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUEVARA "A" (LA ROCA) WELL #: A 2 RRCID -> 246186 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 6343 - 7050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
VILLARREAL-GUTIERREZ GU WELL #: 2 RRCID -> 144261 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7005 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			Y	-0-					-0-
01	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
02	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	2510	2			Y	-0-					-0-
03	775	N	483	-0-	-292	-0-	483	2			Y	-0-					-0-
04	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			Y	-0-					-0-
05	1550	N	309	-0-	-1241	-0-	309	2			Y	-0-					-0-

VILLARREAL, RICARDO WELL #: 1 RRCID -> 146157 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8528 - 9016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1085	N	908	-0-	-177	-0-	908	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	1160	N	-0-	-0-	-1160	-0-					Y	-0-					-0-
03	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			Y	-0-					-0-
04	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			Y	-0-					-0-
*05	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			Y	-0-					-0-

SHIDLER, MARK L., INC. 776590
MOLLETES CREEK "A" GU WELL #: 1 RRCID -> 157128 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7124 - 7154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2046	N	1451	-0-	-595	-0-	1	1	1450	2	N	-0-					60
01	1922	N	1392	-0-	-530	-0-	1	1	1391	2	N	-0-					60
02	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1	1	1478	2	N	-0-					60
03	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	630	1	1899	2	N	-0-					60
04	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	567	1	1248	2	N	-0-					60
*05	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	630	1	1948	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5022	X	3459	-0-	-1563	-0-	3459	2			Y	-0-					17
01	5022	X	4663	-0-	-359	-0-	4650	2	13	9	Y	12					29
02	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	4667	2	6	9	Y	5					34
03	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	4506	2	1	9	Y	1					35
04	4500	X	4193	-0-	-307	-0-	4193	2			Y	-0-					35
05	4991	X	3907	-0-	-1084	-0-	3907	2			Y	-0-					35

K&H FEE PORCION WELL #: 1603 RRCID -> 227520 COMPL. DATE 11/30/2010 TOTAL DEPTH 5011 PERF. 4416 - 4422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			Y	-0-					16
01	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1693	2	6	9	Y	5					21
02	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1662	2	2	9	Y	2					23
03	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1675	2	1	9	Y	1					24
04	1650	N	1508	-0-	-142	-0-	1508	2			Y	-0-					24
05	1767	N	1679	-0-	-88	-0-	1679	2			Y	-0-					24

K&H FEE PORCION WELL #: 1604 RRCID -> 247713 COMPL. DATE 05/10/2016 TOTAL DEPTH 5471 PERF. 4243 - 4250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1333	X	684	-0-	-649	-0-	684	2			Y	-0-					-0-
01	1116	X	798	-0-	-318	-0-	798	2			Y	-0-					-0-
02	1058	X	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			Y	-0-					-0-
03	739	X	739	-0-	-0-	-0-	739	2			Y	-0-					-0-
04	780	N	705	-0-	-75	-0-	705	2			Y	-0-					-0-
*05	3100	N	12993	-0-	9893	9893	12993	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
12	1519	N	1068	-0-	-451	-0-	1068	2			Y	-0-					16
01	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1693	2	6	9	Y	5					21
02	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1804	2	2	9	Y	2					23
03	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			Y	-0-					23
04	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2			Y	-0-					23
05	1922	N	1558	-0-	-364	-0-	1558	2			Y	-0-					23

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
12	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					175
01	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					175
02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					175
03	465	N	397	-0-	-68	-0-	397	3			N	-0-					175
04	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					175
05	434	N	425	-0-	-9	-0-	425	3			N	-0-					175

VALLEY (NAVARRO) //CONT.// 92975 260 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ENCINA RESOURCES, LLC //CONT.// 251741
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
12	1922	N	1507	-0-	-415	-0-	295	1	1212	3	Y	-0-					72
01	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	342	1	1155	3	Y	-0-					72
02	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	217	1	1325	3	Y	-0-					72
03	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	200	1	1501	3	Y	-0-					72
04	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	205	1	1441	3	Y	-0-					72
*05	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	20	1	1462	3	Y	-0-					72

BMT "B" WELL #: 1H RRCID -> 254118 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 9880 - 12167

12	1116	X	1061	-0-	-55	-0-	208	1	853	3	N	-0-					38
01	1105	X	1105	-0-	-0-	-0-	252	1	853	3	N	-0-					38
02	1057	X	1057	-0-	-0-	-0-	148	1	909	3	N	-0-					38
03	1081	X	1081	-0-	-0-	-0-	127	1	954	3	N	-0-					38
04	1020	X	943	-0-	-77	-0-	118	1	825	3	N	-0-					38
*05	1116	X	714	-0-	-402	-0-	9	1	705	3	N	-0-					38

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM AND HURD FEE 1501 WELL #: 1 RRCID -> 222724 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 8702 PERF. 8612 - 8622

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

KILLAM AND HURD FEE 1504 WELL #: 3 RRCID -> 256351 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8353 - 8359

12	53537	X	49899	-0-	-3638	-0-	49717	2	182	9	Y	165	205	1			165
01	52421	X	50019	-0-	-2402	-0-	49823	2	196	9	Y	178	183	1			160
02	48227	X	44645	-0-	-3582	-0-	44466	2	179	9	Y	163	75	1			248
03	51553	X	49361	-0-	-2192	-0-	49184	2	177	9	Y	161	360	1			49
04	48420	X	45975	-0-	-2445	-0-	45798	2	177	9	Y	161	156	1			54
05	50034	X	48375	-0-	-1659	-0-	48217	2	158	9	Y	144	143	1			55

PESCADITO STATE 2006 WELL #: 2 RRCID -> 272903 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 8832 - 8842

12	3441	X	2834	-0-	-607	-0-	73	1	2700	2	Y	55	45	1			222
							61	9									
01	3069	X	762	-0-	-2307	-0-	21	1	741	2	Y	-0-					222
02	3190	X	1588	-0-	-1602	-0-	1588	2			Y	-0-	178	1			44
03	3410	X	1556	-0-	-1854	-0-	120	1	1436	2	Y	-0-					44
04	1680	X	1405	-0-	-275	-0-	129	1	1276	2	Y	-0-					44
*05	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	191	1	2300	2	Y	-0-					44

BMT UGARTE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 280046 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8198 - 8210

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	42778	X	42778	-0-	-0-	-0-	42713	2	65	9	N	59					59
05	55986	X	31777	-0-	-24209	-0-	31744	2	33	9	N	30					89

VALLEY (NAVARRO) //CONT.// 92975 260 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
ALEXANDER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 256324 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6908 - 6912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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

12	10241	X	10241	-0-	-0-	-0-	620	1	9602	2	N	17					145
							19	9									
01	11448	X	11448	-0-	-0-	-0-	620	1	10828	2	N	-0-					145
02	10417	X	10417	-0-	-0-	-0-	580	1	9837	2	N	-0-					145
03	10825	X	10825	-0-	-0-	-0-	620	1	10205	2	N	-0-					145
04	10307	X	10307	-0-	-0-	-0-	597	1	9710	2	N	-0-					145
*05	10960	X	10960	-0-	-0-	-0-	620	1	10340	2	N	-0-					145

BRUNI MINERAL TRUST NORTH TR "A" WELL #: 3 RRCID -> 170306 COMPL. DATE 08/03/1998 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 8300 - 8308

12	9427	X	9427	-0-	-0-	-0-	620	1	8794	2	N	12					172
							13	9									
01	10389	X	10389	-0-	-0-	-0-	620	1	9769	2	N	-0-					172
02	9711	X	9711	-0-	-0-	-0-	580	1	9131	2	N	-0-					172
03	8567	X	8567	-0-	-0-	-0-	620	1	7860	2	N	79	184	1			67
							87	9									
04	8535	X	8535	-0-	-0-	-0-	597	1	7938	2	N	-0-					67
*05	9699	X	9699	-0-	-0-	-0-	620	1	9079	2	N	-0-					67

BRUNI MINERAL TRUST NORTH TR "A" WELL #: 4 RRCID -> 171972 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8610 - 8617

12	6200	X	5622	-0-	-578	-0-	620	1	5002	2	N	-0-					-0-
01	7546	X	7546	-0-	-0-	-0-	620	1	6926	2	N	-0-					-0-
02	7055	X	7055	-0-	-0-	-0-	580	1	6475	2	N	-0-					-0-
03	8299	X	8299	-0-	-0-	-0-	620	1	7679	2	N	-0-					-0-
04	7290	X	6583	-0-	-707	-0-	597	1	5986	2	N	-0-					-0-
05	7533	X	6672	-0-	-861	-0-	620	1	6052	2	N	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST NORTH TR "A" WELL #: 5 RRCID -> 174751 COMPL. DATE 10/06/1999 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8228 - 8238

12	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	620	1	2504	2	N	-0-					49
01	3007	X	1410	-0-	-1597	-0-	620	1	790	2	N	-0-					49
02	2813	X	1140	-0-	-1673	-0-	540	1	600	2	N	-0-					49
03	3100	X	2010	-0-	-1090	-0-	620	1	1390	2	N	-0-					49
04	3000	X	1365	-0-	-1635	-0-	600	1	765	2	N	-0-					49
05	3100	X	1769	-0-	-1331	-0-	620	1	1149	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VALLEY(WILCOX) //CONT.// 92975 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM AND HURD FEE 2005 WELL #: 1 RRCID -> 270191 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6022 - 6054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (CARRIZO-1 LOW) 93215 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C. 173649
VAQUILLAS RANCH - S.E.A. WELL #: 1 RRCID -> 129880 COMPL. DATE 02/09/1989 TOTAL DEPTH 13092 PERF. 9412 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					168
01	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					168
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26					194
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24	185	1			33

VAQUILLAS RANCH (LOBO) 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
VAQUILLAS 136 WELL #: 1 RRCID -> 088858 COMPL. DATE 03/18/1980 TOTAL DEPTH 9356 PERF. 8728 - 8982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS 136A WELL #: 1 RRCID -> 091495 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9005 PERF. 8136 - 8174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	9 1	1 9	89	3	Y	1	1	1			1
01	155	N	101	-0-	-54	-0-	11 1	1 9	90	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	33 1	1 9	250	3	Y	1					1
03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	24 2	1 9	216	3	Y	2	1	1			2
04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	24 1	1 9	227	3	Y	1	2	1			1
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

VAQUILLAS 135 WELL #: 1 RRCID -> 097307 COMPL. DATE 01/13/1982 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 8991 - 9167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	534	N	534	-0-	-0-	-0-	51 3	1 9	480	3	Y	3	2	1			3
01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	38 1	1 9	302	3	Y	1	3	1			1
02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	41 2	1 9	305	3	Y	2	1	1			2
03	554	N	554	-0-	-0-	-0-	55 3	1 9	496	3	Y	3	2	1			3
04	330	N	315	-0-	-15	-0-	30 2	1 9	283	3	Y	2	4	1			1
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
VAQUILLAS 1645 WELL #: 2 RRCID -> 107466 COMPL. DATE 09/12/1983 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8268 - 8281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	241	N	241	-0-	-0-	-0-	23	1	217	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	248	N	240	-0-	-8	-0-	27	1	211	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	30	1	226	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	36	1	256	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	27	1	255	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

VAQUILLAS 135 WELL #: A 1 RRCID -> 109309 COMPL. DATE 01/06/1984 TOTAL DEPTH 9088 PERF. 8034 - 8053

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS 1647 WELL #: 2 RRCID -> 121967 COMPL. DATE 08/04/1995 TOTAL DEPTH 9842 PERF. 8578 - 8823

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

VAQUILLAS 1646 WELL #: 2 RRCID -> 121975 COMPL. DATE 11/27/1991 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 8532 - 8564

12	647	N	647	-0-	-0-	-0-	62	1	582	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
01	403	N	165	-0-	-238	-0-	18	1	144	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
02	609	N	609	-0-	-0-	-0-	71	1	536	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
03	588	N	588	-0-	-0-	-0-	59	1	526	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
04	491	N	491	-0-	-0-	-0-	47	1	442	3	Y	2	4	1			1
							2	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

VAQUILLAS 67 WELL #: 2 RRCID -> 122300 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9097 PERF. 7980 - 8306

12	T. A.		199	-0-	199	631	4	1	194	3	Y	1					1
							1	9									
01	T. A.		237	-0-	237	868	5	1	231	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	T. A.		156	-0-	156	1024	4	1	152	3	Y	-0-					1
03	T. A.		141	-0-	141	1165	6	1	135	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	1327	N	162	-0-	-1165	-0-	6	1	155	3	Y	1					1
							1	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
VAQUILLAS 1629 WELL #: 3 RRCID -> 122303 COMPL. DATE 09/28/1986 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7668 - 8554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1147	N	1109	-0-	-38	-0-	24	1	1078	3	Y	6	5	1			6
							7	9									
01	1085	N	1080	-0-	-5	-0-	23	1	1051	3	Y	5	6	1			5
							6	9									
02	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	25	1	1091	3	Y	3					8
							3	9									
03	937	N	937	-0-	-0-	-0-	37	1	897	3	Y	3	5	1			6
							3	9									
04	1050	N	867	-0-	-183	-0-	34	1	826	3	Y	6	6	1			6
							7	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

VAQUILLAS 1647 WELL #: 3 RRCID -> 123616 COMPL. DATE 05/30/1992 TOTAL DEPTH 9593 PERF. 8521 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3286	X	2081	-0-	-1205	-0-	156	1	1901	3	Y	22	18	1			25
							24	9									
01	3038	X	1990	-0-	-1048	-0-	180	1	1785	3	Y	23	34	1			14
							25	9									
02	2175	X	1860	-0-	-315	-0-	179	1	1656	3	Y	23	18	1			19
							25	9									
03	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	316	1	2843	3	Y	26	19	1			26
							29	9									
04	3000	N	3634	-0-	634	634	348	1	3258	3	Y	25	37	1			14
							28	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	634					Y	NO RPT					14

VAQUILLAS 1629 WELL #: 4 RRCID -> 123636 COMPL. DATE 02/27/1987 TOTAL DEPTH 9371 PERF. 8932 - 9154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	381	N	381	-0-	-0-	-0-	8	1	366	3	Y	6	5	1			6
							7	9									
01	558	N	558	-0-	-0-	-0-	12	1	543	3	Y	3	6	1			3
							3	9									
02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	9	1	383	3	Y	3					6
							3	9									
03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	15	1	360	3	Y	4	4	1			6
							4	9									
04	381	N	381	-0-	-0-	-0-	15	1	360	3	Y	5	5	1			6
							6	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

KEIDEL-TEJONES 1664 WELL #: 2 RRCID -> 124572 COMPL. DATE 06/10/1987 TOTAL DEPTH 9871 PERF. 9322 - 9845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4991	X	4644	-0-	-347	-0-	353	1	4288	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
01	4991	X	4894	-0-	-97	-0-	449	1	4442	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
02	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	461	1	4275	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
03	4991	X	4339	-0-	-652	-0-	434	1	3902	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
04	4830	X	3909	-0-	-921	-0-	377	1	3530	3	Y	2	4	1			1
							2	9									
05	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					Y	NO RPT					1

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
VAQUILLAS 1629 WELL #: 5 RRCID -> 124678 COMPL. DATE 07/09/1987 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8807 - 9040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	728	N	728	-0-	-0-	-0-	70	1	655	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
01	732	N	732	-0-	-0-	-0-	82	1	647	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
02	603	N	603	-0-	-0-	-0-	71	1	530	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
03	678	N	678	-0-	-0-	-0-	68	1	607	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
04	696	N	696	-0-	-0-	-0-	67	1	627	3	Y	2	4	1			1
							2	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

VAQUILLAS 67 WELL #: 3 RRCID -> 125198 COMPL. DATE 08/27/1987 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8521 - 8712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	234	-0-	-14	-0-	22	1	209	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
01	357	N	357	-0-	-0-	-0-	40	1	314	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	30	1	224	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
03	448	N	448	-0-	-0-	-0-	45	1	400	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
04	379	N	379	-0-	-0-	-0-	36	1	341	3	Y	2	4	1			1
							2	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

KEIDEL-TEJONES 1664 WELL #: 3 RRCID -> 125311 COMPL. DATE 09/25/1987 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9318 - 9366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		50	-0-	50	50	4	1	46	3	Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	50					Y	-0-					-0-
02	T. A.		20	-0-	20	70	2	1	18	3	Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	70					Y	-0-					-0-
04	70	N	-0-	-0-	-70	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS 67 WELL #: 4 RRCID -> 125464 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7520 - 8072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		42	-0-	42	42	4	1	34	3	Y	4					4
							4	9									
01	59	X	17	-0-	-42	-0-	2	1	12	3	Y	3	5	1			2
							3	9									
*02	10	J	10	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KEIDEL-TEJONES 1664 WELL #: 5 RRCID -> 125960 COMPL. DATE 11/10/1987 TOTAL DEPTH 9563 PERF. 9196 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	229	N	229	-0-	-0-	-0-	17	1	212	3	Y	-0-					-0-
01	235	N	235	-0-	-0-	-0-	22	1	213	3	Y	-0-					-0-
02	174	N	143	-0-	-31	-0-	14	1	129	3	Y	-0-					-0-
03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	11	1	102	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	114	-0-	-96	-0-	11	1	103	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
KEIDEL-TEJONES "1664" WELL #: 6 RRCID -> 131281 COMPL. DATE 06/08/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8334 - 8854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	710	N	710	-0-	-0-	-0-	54	1	655	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	589	N	403	-0-	-186	-0-	37	1	366	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	595	N	595	-0-	-0-	-0-	58	1	536	3	Y	1					1
							1	9									
03	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	147	1	1324	3	Y	-0-					1
04	764	N	764	-0-	-0-	-0-	74	1	690	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS 1627 WELL #: 3 RRCID -> 133785 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7484 - 9037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	33	1	1472	3	Y	5	5	1			5
							6	9									
01	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	38	1	1698	3	Y	6	6	1			5
							7	9									
02	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	31	1	1330	3	Y	3					8
							3	9									
03	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	53	1	1302	3	Y	3	5	1			6
							3	9									
04	1680	N	1343	-0-	-337	-0-	53	1	1283	3	Y	6	6	1			6
							7	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

VAQUILLAS 1631A WELL #: 2 RRCID -> 133824 COMPL. DATE 04/06/1992 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 8359 - 8413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1116	N	890	-0-	-226	-0-	85	1	803	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
01	1054	N	1008	-0-	-46	-0-	113	1	893	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
02	957	N	888	-0-	-69	-0-	104	1	783	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	122	1	879	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
04	930	N	476	-0-	-454	-0-	46	1	430	3	Y	-0-	2	1			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS 1646B WELL #: 5 RRCID -> 138516 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8416 - 9203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4526	X	4059	-0-	-467	-0-	390	1	3666	3	Y	3	3	1			4
							3	9									
01	4526	X	4216	-0-	-310	-0-	473	1	3739	3	Y	4	6	1			2
							4	9									
02	4379	X	3973	-0-	-406	-0-	466	1	3503	3	Y	4	3	1			3
							4	9									
03	4681	X	3543	-0-	-1138	-0-	354	1	3185	3	Y	4	3	1			4
							4	9									
04	4440	X	3368	-0-	-1072	-0-	324	1	3038	3	Y	5	7	1			2
							6	9									
05	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					Y	NO RPT					2

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
VAQUILLAS 1646 WELL #: 8 RRCID -> 139209 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8232 - 8478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	739	N	739	-0-	-0-	-0-	71	1 3 9	665	3	Y	3	2	1			3
01	755	N	755	-0-	-0-	-0-	84	1 3 9	668	3	Y	3	4	1			2
02	700	N	700	-0-	-0-	-0-	82	1 2 9	616	3	Y	2	2	1			2
03	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	109	1 3 9	981	3	Y	3	2	1			3
04	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	100	1 2 9	937	3	Y	2	4	1			1
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

VAQUILLAS 1647 WELL #: 4 RRCID -> 139460 COMPL. DATE 08/13/1991 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8418 - 9437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	596	-0-	-55	-0-	45	1 3 9	548	3	Y	3	2	1			3
01	651	N	601	-0-	-50	-0-	55	1 1 9	545	3	Y	1	3	1			1
02	638	N	459	-0-	-179	-0-	44	1 3 9	412	3	Y	3	2	1			2
03	367	N	367	-0-	-0-	-0-	36	1 3 9	328	3	Y	3	2	1			3
04	570	N	375	-0-	-195	-0-	36	1 2 9	337	3	Y	2	4	1			1
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

VAGUILLAS 1646 WELL #: 9 RRCID -> 139709 COMPL. DATE 03/17/1995 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8244 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	141	1 3 9	1328	3	Y	3	2	1			3
01	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	281	1 3 9	2220	3	Y	3	4	1			2
02	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	286	1 2 9	2152	3	Y	2	2	1			2
03	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	278	1 3 9	1999	3	Y	3	2	1			3
04	2430	N	2094	-0-	-336	-0-	202	1 2 9	1890	3	Y	2	4	1			1
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

VAQUILLAS RANCH CO., LTD. 1647 WELL #: 1 RRCID -> 141299 COMPL. DATE 04/13/1992 TOTAL DEPTH 9644 PERF. 8638 - 8754

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS 135A WELL #: 2 RRCID -> 142456 COMPL. DATE 07/21/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8416 - 8452

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
VAQUILLAS 1647 WELL #: 5 RRCID -> 142741 COMPL. DATE 09/03/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8383 - 8421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	Y	-0-					-0-
01	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	12	1	110	3	Y	-0-					-0-
03	28	N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	3	Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS 1172 WELL #: 1 RRCID -> 146098 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8370 - 8416

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEIDEL-TEJONES 1664 WELL #: 7 RRCID -> 151724 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8357 - 9458

12	186	N	171	-0-	-15	-0-	13 2	1 9	156	3	Y	2	2	1			2
01	186	N	99	-0-	-87	-0-	9	1	90	3	Y	-0-	2	1			-0-
02	203	N	64	-0-	-139	-0-	6 1	1 9	57	3	Y	1					1
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-	1	1			-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH 1627 WELL #: 4 RRCID -> 151967 COMPL. DATE 12/21/1994 TOTAL DEPTH 9611 PERF. 8120 - 9315

12	252	N	252	-0-	-0-	-0-	5 7	1 9	240	3	Y	6	4	1			6
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	3	6	1			3
02	203	N	38	-0-	-165	-0-	1 2	1 9	35	3	Y	2					5
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	3 1	1 9	69	3	Y	1	3	1			3
04	296	N	296	-0-	-0-	-0-	11 7	1 9	278	3	Y	6	3	1			6
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

KEIDEL-TEJONES 1664 WELL #: 8 RRCID -> 157006 COMPL. DATE 02/04/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9252 - 9470

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
VAQUILLAS RANCH 1631 A WELL #: 6 RRCID -> 157959 COMPL. DATE 04/25/1996 TOTAL DEPTH 10027 PERF. 8504 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	889	N	889	-0-	-0-	-0-	886	3	3	9	Y	3	2	1			3
01	869	N	869	-0-	-0-	-0-	866	3	3	9	Y	3	4	1			2
02	780	N	780	-0-	-0-	-0-	778	3	2	9	Y	2	2	1			2
03	794	N	794	-0-	-0-	-0-	791	3	3	9	Y	3	2	1			3
04	840	N	613	-0-	-227	-0-	59	1	552	3	Y	2	4	1			1
							2	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

VAQUILLAS RANCH 135 A WELL #: 4 RRCID -> 158588 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8310 - 8330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	126	-0-	-153	-0-	9	1	115	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
01	185	N	185	-0-	-0-	-0-	17	1	165	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
02	145	N	139	-0-	-6	-0-	13	1	124	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
03	648	N	648	-0-	-0-	-0-	64	1	580	3	Y	4	2	1			4
							4	9									
04	797	N	797	-0-	-0-	-0-	76	1	717	3	Y	4	6	1			2
							4	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

KEIDEL-TEJONES 1664 WELL #: 9 RRCID -> 159621 COMPL. DATE 08/10/1996 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9196 - 9422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH 1631A WELL #: 7 RRCID -> 159951 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9908 - 10215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	6	1	60	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH 1631A WELL #: 8 RRCID -> 160974 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10937 PERF.10135 - 10286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS 136 "A" WELL #: 5 RRCID -> 172677 COMPL. DATE 03/28/1999 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8015 - 8677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
VAQUILLAS RANCH 136A WELL #: 4 RRCID -> 172960 COMPL. DATE 03/18/1999 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8830 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	109	1	1323	3	Y	118	97	1			135
							130	9									
01	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	171	1	1696	3	Y	126	184	1			77
							139	9									
02	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	134	1	1244	3	Y	123	96	1			104
							135	9									
03	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	124	1	1111	3	Y	135	100	1			139
							149	9									
04	1800	N	1253	-0-	-547	-0-	106	1	997	3	Y	136	202	1			73
							150	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					73

VAQUILLAS RANCH 1627 A WELL #: 6 RRCID -> 176265 COMPL. DATE 03/06/2014 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7477 - 8097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10992	X	4809	-0-	-6183	-0-	106	1	4664	3	Y	35	30	1			36
							39	9									
01	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	101	1	4500	3	Y	36	41	1			31
							40	9									
02	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	81	1	3474	3	Y	18					49
							20	9									
03	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	130	1	3166	3	Y	25	33	1			41
							28	9									
04	5250	X	3334	-0-	-1916	-0-	130	1	3165	3	Y	35	38	1			38
							39	9									
05	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					Y	NO RPT					38

VAQUILLAS RANCH 136A WELL #: 7 RRCID -> 178049 COMPL. DATE 06/09/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8138 - 8148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	892	N	892	-0-	-0-	-0-	66	1	801	3	N	23	19	1			27
							25	9									
01	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	102	1	1006	3	N	25	37	1			15
							28	9									
02	667	N	300	-0-	-367	-0-	27	1	247	3	N	24	19	1			20
							26	9									
03	513	N	513	-0-	-0-	-0-	48	1	434	3	N	28	20	1			28
							31	9									
04	990	N	561	-0-	-429	-0-	51	1	479	3	N	28	41	1			15
							31	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

VAQUILLAS RANCH 1627 WELL #: 7 RRCID -> 178053 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8744 - 8912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4371	X	4077	-0-	-294	-0-	90	1	3980	3	Y	6	5	1			6
							7	9									
01	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	98	1	4402	3	Y	5	6	1			5
							6	9									
02	4089	X	3890	-0-	-199	-0-	88	1	3799	3	Y	3					8
							3	9									
03	4123	X	3662	-0-	-461	-0-	144	1	3515	3	Y	3	5	1			6
							3	9									
04	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	148	1	3602	3	Y	6	6	1			6
							7	9									
05	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					Y	NO RPT					6

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
VAQUILLAS RANCH 136A WELL #: 6 RRCID -> 178542 COMPL. DATE 05/19/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8766 - 8775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	56	-0-	-6	-0-	5	1	50	3	Y	1					1
							1	9									
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
02	244	N	244	-0-	-0-	-0-	28	1	214	3	Y	2					2
							2	9									
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	13	1	121	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

VAQUILLAS 135 WELL #: 3 RRCID -> 196735 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8112 - 8808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	10	1	89	3	Y	5	4	1			5
							6	9									
01	248	N	106	-0-	-142	-0-	11	1	89	3	Y	5	7	1			3
							6	9									
02	145	N	130	-0-	-15	-0-	15	1	111	3	Y	4	3	1			4
							4	9									
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	12	1	110	3	Y	5	4	1			5
							6	9									
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	11	1	106	3	Y	5	7	1			3
							6	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

VAQUILLAS RANCH "1" WELL #: 1 RRCID -> 221696 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8061 - 9225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1178	N	1004	-0-	-174	-0-	76	1	925	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
01	1085	N	661	-0-	-424	-0-	61	1	599	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
02	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	128	1	1183	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
03	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	121	1	1091	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
04	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	112	1	1053	3	Y	2	4	1			1
							2	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

VAQUILLAS RANCH "1" WELL #: 2 RRCID -> 222162 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8276 - 9126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	140	-0-	-356	-0-	10	1	118	3	Y	11	8	1			12
							12	9									
01	217	N	85	-0-	-132	-0-	7	1	71	3	Y	6	14	1			4
							7	9									
02	174	N	133	-0-	-41	-0-	12	1	111	3	Y	9	6	1			7
							10	9									
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	7	1	66	3	Y	1	7	1			1
							1	9									
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	8	1	79	3	Y	12	7	1			6
							13	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

VAQUILLAS RANCH "1" WELL #: 3 RRCID -> 223019 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 9407 PERF. 8812 - 8847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		41	-0-	41	41	41	3			Y	-0-					-0-
01	T. A.		18	-0-	18	59	18	3			Y	-0-					-0-
02	T. A.		9	-0-	9	68	9	3			Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	68					Y	-0-					-0-
04	68	N	-0-	-0-	-68	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MOHICAN OPERATING, L.L.C. 573707
BRISCOE N WELL #: 3 RRCID -> 190558 COMPL. DATE 12/08/1998 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8506 - 9133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
VAQUILLAS 1647 WELL #: 1 RRCID -> 121713 COMPL. DATE 02/01/1994 TOTAL DEPTH 9644 PERF. 9203 - 9379

12	1395	N	1244	-0-	-151	-0-	93	1	1130	3	Y	19	15	1			22
							21	9									
01	1674	N	1244	-0-	-430	-0-	112	1	1111	3	Y	19	29	1			12
							21	9									
02	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	129	1	1196	3	Y	20	15	1			17
							22	9									
03	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	160	1	1435	3	Y	21	16	1			22
							23	9									
04	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	140	1	1312	3	Y	22	32	1			12
							24	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

VAQUILLAS 2059 WELL #: 1 RRCID -> 140516 COMPL. DATE 01/15/1992 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8226 - 9157

12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS 1184 WELL #: 2 RRCID -> 141562 COMPL. DATE 06/04/1992 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8985 - 9062

12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH "2" WELL #: 1 RRCID -> 222261 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8793 - 9226

12	124	N	71	-0-	-53	-0-	2	1	68	3	Y	1					1
							1	9									
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	1	1	1			1
02	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					1
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	36	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	9	1	226	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
VAQUILLAS RANCH "2" WELL #: 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
12	620	N	477	-0-	-143	-0-	10	1	463	3	Y	4	5	1			4
							4	9									
01	620	N	602	-0-	-18	-0-	13	1	582	3	Y	6	5	1			5
							7	9									
02	551	N	500	-0-	-51	-0-	11	1	486	3	Y	3					8
							3	9									
03	541	N	541	-0-	-0-	-0-	21	1	517	3	Y	3	5	1			6
							3	9									
04	570	N	332	-0-	-238	-0-	13	1	318	3	Y	1	5	1			2
							1	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

VAQUILLAS RANCH "2" WELL #: 5 RRCID -> 222941 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8078 - 9256

12	393	N	393	-0-	-0-	-0-	9	1	384	3	Y	-0-					-0-
01	465	N	418	-0-	-47	-0-	9	1	409	3	Y	-0-					-0-
02	406	N	254	-0-	-152	-0-	6	1	248	3	Y	-0-					-0-
03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	5	1	113	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	304	-0-	-86	-0-	12	1	292	3	Y	-0-					-0-
05	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

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	32					Y	-0-					-0-
01	32	N	-0-	-0-	-32	-0-					Y	-0-					-0-
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	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	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

12	T. A.		21	-0-	21	493	14	3	7	9	Y	6	45	1			7
01	604	N	111	-0-	-493	-0-	2	1	81	3	Y	25	10	1			22
							28	9									
02	203	N	179	-0-	-24	-0-	3	1	144	3	Y	29					51
							32	9									
03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	Y	10	35	1			26
							11	9									
04	120	N	21	-0-	-99	-0-	1	1	17	3	Y	3	24	1			5
							3	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

ENCINA RESOURCES, LLC 251741
VERGARA WELL #: 1 RRCID -> 233208 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9776 - 9796

12	1891	N	1397	-0-	-494	-0-	271	1	1126	3	Y	-0-					26
01	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	521	1	1590	3	Y	-0-					26
02	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	494	1	1400	3	Y	-0-					26
03	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	344	1	1348	3	Y	-0-					26
04	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	365	1	1269	3	Y	-0-					26
*05	2015	N	1340	-0-	-675	-0-	362	1	978	3	Y	-0-					26

VERGARA WELL #: 2 RRCID -> 233227 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10119 PERF. 9690 - 9806

12	2790	X	2100	-0-	-690	-0-	406	1	1694	3	Y	-0-					38
01	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	729	1	2229	3	Y	-0-					38
02	2610	X	2069	-0-	-541	-0-	541	1	1528	3	Y	-0-					38
03	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	584	1	2287	3	Y	-0-					38
04	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	605	1	2104	3	Y	-0-					38
*05	2945	X	2113	-0-	-832	-0-	571	1	1542	3	Y	-0-					38

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ENCINA RESOURCES, LLC //CONT.// 251741
VILLARREAL ET AL WELL #: 1 RRCID -> 237512 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10319 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2449	X	1874	-0-	-575	-0-	530	1	1344	3	N	-0-					-0-
01	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	595	1	1062	3	N	-0-					-0-
02	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	280	1	1388	3	N	-0-					-0-
03	1860	N	1725	-0-	-135	-0-	217	1	1508	3	N	-0-					-0-
04	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	33	1	1573	3	N	-0-					-0-
*05	1798	N	1733	-0-	-65	-0-	24	1	1709	3	N	-0-					-0-

VERGARA WELL #: 3 RRCID -> 241975 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9136 - 9772

12	819	N	819	-0-	-0-	-0-	158	1	661	3	Y	-0-					38
01	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	255	1	777	3	Y	-0-					38
02	772	N	772	-0-	-0-	-0-	202	1	570	3	Y	-0-					38
03	806	N	748	-0-	-58	-0-	152	1	596	3	Y	-0-					38
04	865	N	865	-0-	-0-	-0-	193	1	672	3	Y	-0-					38
*05	874	N	874	-0-	-0-	-0-	236	1	638	3	Y	-0-					38

VERGARA WELL #: 4 RRCID -> 247950 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9824 - 9842

12	349	N	349	-0-	-0-	-0-	68	1	281	3	Y	-0-					-0-
01	342	N	342	-0-	-0-	-0-	84	1	258	3	Y	-0-					-0-
02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	73	1	206	3	Y	-0-					-0-
03	341	N	295	-0-	-46	-0-	60	1	235	3	Y	-0-					-0-
04	297	N	297	-0-	-0-	-0-	66	1	231	3	Y	-0-					-0-
*05	310	N	285	-0-	-25	-0-	77	1	208	3	Y	-0-					-0-

MOORE WELL #: 1 RRCID -> 249559 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11200 PERF.10664 - 10832

12	1457	N	1423	-0-	-34	-0-	1423	3			N	-0-					99
01	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3			N	-0-					99
02	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	3			N	-0-					99
03	1426	N	1349	-0-	-77	-0-	1349	3			N	-0-					99
04	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3			N	-0-					99
05	1364	N	1334	-0-	-30	-0-	1334	3			N	-0-					99

EOG RESOURCES, INC. 253162
BRISCOE B WELL #: 1 RRCID -> 142683 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9719 PERF. 8546 - 8871

12	735	N	735	-0-	-0-	-0-	313 2	1 9	420	2	Y	2	15	1			5
01	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	596 9	1 9	1105	2	Y	8					13
02	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	690 64	1 9	1923	2	Y	58					71
03	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	696 4	1 9	1133	2	Y	4					75
04	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	458 3	1 9	842	2	Y	3					78
*05	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	351 3	1 9	745	2	Y	3					81

BRISCOE B WELL #: 2 RRCID -> 143772 COMPL. DATE 11/16/1992 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8863 - 8873

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/02/2016 - PLUGGED 03/02/16

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
12	862	N	862	-0-	-0-	-0-	365	1	491	2	Y	5	31	1			11
							6	9									
01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	97	1	181	2	Y	3					14
							3	9									
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	66	1	185	2	Y	13					27
							14	9									
03	279	N	246	-0-	-33	-0-	93	1	152	2	Y	1					28
							1	9									
04	811	N	811	-0-	-0-	-0-	284	1	523	2	Y	4					32
							4	9									
*05	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	403	1	855	2	Y	9					41
							10	9									

BRISCOE "N" 2046 WELL #: 2 RRCID -> 163538 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8250 - 8590

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	23	1			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/08/2016 - PLUGGED 03/08/16

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
OLMITOS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 096962 COMPL. DATE 12/09/1981 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8636 - 8670

12	1891	X	1498	-0-	-393	-0-	190	1	1308	2	Y	-0-					49
01	1891	X	1825	-0-	-66	-0-	210	1	1615	2	Y	-0-					49
02	1514	X	1514	-0-	-0-	-0-	199	1	1315	2	Y	-0-					49
03	2006	X	2006	-0-	-0-	-0-	250	1	1756	2	Y	-0-					49
04	1900	X	1900	-0-	-0-	-0-	278	1	1621	2	Y	1	1	8			49
							1	9									
05	1829	X	1573	-0-	-256	-0-	213	1	1360	2	Y	-0-					49

OLMITOS RANCH WELL #: 2 RRCID -> 098213 COMPL. DATE 02/24/1982 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8626 - 8790

12	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	97	1	668	2	Y	2700	2695	8			70
							2970	9									
01	1488	N	915	-0-	-573	-0-	104	1	799	2	Y	11					81
							12	9									
02	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	147	1	976	2	Y	-0-					81
03	3069	X	1274	-0-	-1795	-0-	159	1	1113	2	Y	2	2	8			81
							2	9									
04	2970	X	1088	-0-	-1882	-0-	159	1	926	2	Y	3					84
							3	9									
05	3069	X	1013	-0-	-2056	-0-	136	1	868	2	Y	8					92
							9	9									

OLMITOS RANCH WELL #: 7 RRCID -> 109373 COMPL. DATE 02/21/1984 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8510 - 8604

12	965	N	965	-0-	-0-	-0-	120	1	830	2	Y	14	1	8			128
							15	9									
01	747	N	747	-0-	-0-	-0-	82	1	631	2	Y	31					159
							34	9									
02	899	N	489	-0-	-410	-0-	64	1	424	2	Y	1					160
							1	9									
03	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	142	1	998	2	Y	97	195	1	3	8	59
							107	9									
04	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	167	1	978	2	Y	38	2	8			95
							42	9									
05	527	N	469	-0-	-58	-0-	61	1	387	2	Y	19					114
							21	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
OLMITOS RANCH WELL #: 8 RRCID -> 111122 COMPL. DATE 05/25/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8808 - 8828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2381	X	2381	-0-	-0-	-0-	301	1	2079	2	Y	1	1	8			164
							1	9									
01	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	389	1	2988	2	Y	-0-					164
02	2589	X	2589	-0-	-0-	-0-	340	1	2249	2	Y	-0-					164
03	2604	X	2038	-0-	-566	-0-	254	1	1784	2	Y	-0-	154	1			10
04	3270	X	1402	-0-	-1868	-0-	205	1	1197	2	Y	-0-					10
05	3379	X	2829	-0-	-550	-0-	383	1	2445	2	Y	1	1	8			10
							1	9									

OLMITOS RANCH WELL #: 13 RRCID -> 125362 COMPL. DATE 08/17/1987 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8706 - 8860

12	930	N	807	-0-	-123	-0-	102	1	705	2	Y	-0-					31
01	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	145	1	1105	2	Y	-0-					31
02	1247	N	918	-0-	-329	-0-	120	1	798	2	Y	-0-					31
03	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	125	1	876	2	Y	4					35
							4	9									
04	1200	N	626	-0-	-574	-0-	91	1	534	2	Y	1	1	8			35
							1	9									
*05	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	137	1	875	2	Y	1					36
							1	9									

GREEN PRODUCTION SERVICES, LLC 330184
EL GATITA WELL #: 3 RRCID -> 110351 COMPL. DATE 04/21/1984 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 8414 - 8448

12	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					139
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					139
02	290	N	1	-0-	-289	-0-	1	2			N	-0-					139
03	310	N	12	-0-	-298	-0-	12	2			N	-0-					139
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	139	7			-0-
05	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VAQUILLAS RANCH STATE GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 084694 COMPL. DATE 08/16/1979 TOTAL DEPTH 10720 PERF. N/A

12	2922	N	2922	-0-	-0-	-0-	152	1	2753	2	Y	15	12	0			3
							17	9									
01	2914	N	2820	-0-	-94	-0-	2718	3	102	9	Y	93	80	1			16
02	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2309	3	13	9	Y	12	23	1			5
03	2914	N	2316	-0-	-598	-0-	2307	3	9	9	Y	8	11	1			2
04	2730	N	2312	-0-	-418	-0-	2297	3	15	9	Y	14	14	1			2
*05	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1782	3	20	9	Y	18	16	1			4

LUNDELL WELL #: 3 RRCID -> 086127 COMPL. DATE 12/01/1979 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9370 - 9374

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LUNDELL WELL #: 15 RRCID -> 086391 COMPL. DATE 01/09/1980 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8976 - 9791

12	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			Y	-0-					-0-
01	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			Y	-0-					-0-
02	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	3			Y	-0-					-0-
03	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			Y	-0-					-0-
04	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3			Y	-0-					-0-
*05	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2408	3			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARSHALL, S.G. WELL #: 1 RRCID -> 088571 COMPL. DATE 03/30/1980 TOTAL DEPTH 12037 PERF.11637 - 11756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	2			N	-0-					-0-
01	2542	N	2265	-0-	-277	-0-	122	1	2143	3	N	-0-					-0-
02	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	55	1	2003	3	N	-0-					-0-
03	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	65	1	2272	3	N	-0-					-0-
04	2190	N	1889	-0-	-301	-0-	57	1	1829	3	N	3					3
							3	9									
*05	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	64	1	1648	3	N	-0-					3

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 3 RRCID -> 089711 COMPL. DATE 07/15/1980 TOTAL DEPTH 10146 PERF. 9672 - 9793

12	6354	X	6354	-0-	-0-	-0-	296	1	5750	2	Y	280	254	0			29
							308	9									
01	2538	X	2538	-0-	-0-	-0-	107	1	2377	3	Y	49	69	1			9
							54	9									
02	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	113	1	2433	3	Y	115	113	1			11
							127	9									
03	836	X	836	-0-	-0-	-0-	35	1	747	3	Y	49	53	1			7
							54	9									
04	722	X	722	-0-	-0-	-0-	18	1	395	3	Y	281	225	1			63
							309	9									
05	620	X	371	-0-	-249	-0-	16	1	355	3	Y	-0-	63	1			-0-

VAQUILLAS RANCH CO., LTD. WELL #: 3 RRCID -> 090016 COMPL. DATE 09/08/1980 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9230 - 9270

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH CO., LTD WELL #: 7 RRCID -> 091090 COMPL. DATE 12/06/1980 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 9654 - 9781

12	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	88	1	1597	2	Y	14	12	0			2
							15	9									
01	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1639	3	13	9	Y	12	11	1			3
02	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1004	3	10	9	Y	9	9	1			3
03	1581	N	1350	-0-	-231	-0-	1341	3	9	9	Y	8	8	1			3
04	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1565	3	18	9	Y	16	15	1			4
*05	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1581	3	13	9	Y	12	12	1			4

VAQUILLAS RANCH A 1 WELL #: 7 RRCID -> 093010 COMPL. DATE 04/06/1981 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 9332 - 9477

12	4774	X	4144	-0-	-630	-0-	201	1	3911	2	Y	29	30	0			3
							32	9									
01	4433	X	4051	-0-	-382	-0-	174	1	3860	3	Y	15	16	1			2
							17	9									
02	3799	X	3297	-0-	-502	-0-	146	1	3126	3	Y	23	22	1			3
							25	9									
03	4371	X	3214	-0-	-1157	-0-	140	1	3041	3	Y	30	29	1			4
							33	9									
04	4230	X	3642	-0-	-588	-0-	159	1	3448	3	Y	32	28	1			8
							35	9									
*05	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	186	1	4005	3	Y	49	44	1			13
							54	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
12	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	96	1	1738	2	Y	75	62	0			13
							83	9									
01	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1026	3	34	9	Y	31	37	1			7
02	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1099	3	52	9	Y	47	45	1			9
03	396	N	396	-0-	-0-	-0-	383	3	13	9	Y	12	17	1			4
04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	343	3	19	9	Y	17	18	1			3
*05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	340	3	2	9	Y	2	5	1			-0-

VAQUILLAS RANCH CO., LTD WELL #: 11 RRCID -> 095219 COMPL. DATE 07/28/1981 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 9075 - 9116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	111	1	2001	2	Y	24	20	0			4
							26	9									
01	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2167	3	24	9	Y	22	22	1			4
02	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1207	3	15	9	Y	14	15	1			3
03	1457	N	385	-0-	-1072	-0-	382	3	3	9	Y	3	5	1			1
04	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2146	3	33	9	Y	30	26	1			5
*05	2923	N	2923	-0-	-0-	-0-	2901	3	22	9	Y	20	20	1			5

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
12	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			Y	-0-					-0-
01	1581	N	1125	-0-	-456	-0-	1125	3			Y	-0-					-0-
02	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3			Y	-0-					-0-
03	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	3			Y	-0-					-0-
04	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	3			Y	-0-					-0-
*05	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1569	3	9	9	Y	8	7	1			1

LUNDELL WELL #: 14 RRCID -> 096190 COMPL. DATE 09/19/1981 TOTAL DEPTH 10036 PERF. 9158 - 9182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
01	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	3			Y	-0-					-0-
02	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			Y	-0-					-0-
03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			Y	-0-					-0-
04	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			Y	-0-					-0-
*05	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1256	3	12	9	Y	11	10	1			1

VAQUILLAS RANCH-A1 WELL #: 11 RRCID -> 096762 COMPL. DATE 12/29/1988 TOTAL DEPTH 10844 PERF. 9904 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	989	N	989	-0-	-0-	-0-	47	1	920	2	Y	20	22	0			2
							22	9									
01	961	N	815	-0-	-146	-0-	33	1	741	3	Y	37	34	1			5
							41	9									
02	698	N	698	-0-	-0-	-0-	31	1	653	3	Y	13	17	1			1
							14	9									
03	992	N	618	-0-	-374	-0-	26	1	574	3	Y	16	16	1			1
							18	9									
04	780	N	625	-0-	-155	-0-	27	1	575	3	Y	21	18	1			4
							23	9									
*05	652	N	652	-0-	-0-	-0-	29	1	623	3	Y	-0-	4	1			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH CO., LTD. WELL #: 12 RRCID -> 097083 COMPL. DATE 08/07/1981 TOTAL DEPTH 10003 PERF. 9791 - 9807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	146	N	146	-0-	-0-	-0-	7	1	124	2	Y	14	12	0			2
							15	9									
01	182	N	182	-0-	-0-	-0-	163	3	19	9	Y	17	16	1			3
02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	117	3	14	9	Y	13	13	1			3
03	124	N	114	-0-	-10	-0-	105	3	9	9	Y	8	9	1			2
04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	122	3	18	9	Y	16	15	1			3
*05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	70	3	1	9	Y	1	3	1			1

VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 14 RRCID -> 098967 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9564 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	153	1	2777	2	Y	15	12	0			3
							17	9									
01	3534	X	2475	-0-	-1059	-0-	2465	3	10	9	Y	9	10	1			2
02	3306	X	1736	-0-	-1570	-0-	1726	3	10	9	Y	9	9	1			2
03	3317	X	556	-0-	-2761	-0-	554	3	2	9	Y	2	3	1			1
04	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	2916	3	20	9	Y	18	16	1			3
05	2945	X	2322	-0-	-623	-0-	2304	3	18	9	Y	16	15	1			4

YATES WELL #: 2 RRCID -> 101365 COMPL. DATE 07/09/2013 TOTAL DEPTH 12021 PERF. 10488 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARR WELL #: 8 RRCID -> 101374 COMPL. DATE 06/07/1982 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8507 - 8678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	2890	2			N	-0-					37
01	2083	X	2083	-0-	-0-	-0-	2083	3			N	-0-	37	7			-0-
02	1769	X	1769	-0-	-0-	-0-	1666	3	103	9	N	94	70	1			24
03	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	5054	3	24	9	N	22					46
04	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	3175	3	21	9	N	19					65
*05	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	3810	3	22	9	N	20					85

LUNDELL WELL #: 12 RRCID -> 101925 COMPL. DATE 07/14/1982 TOTAL DEPTH 10112 PERF. 9196 - 9225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2405	2	63	9	N	57	65	1			5
01	1519	N	1395	-0-	-124	-0-	1343	3	52	9	N	47	45	1			7
02	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2149	3	129	9	N	117	104	1			20
03	2480	N	2253	-0-	-227	-0-	2151	3	102	9	N	93	84	1			29
04	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2248	3	121	9	N	110	109	1	1	6	29
*05	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2040	3	17	9	N	15	38	1			6

VAQUILLAS RANCH -A1 WELL #: 25 RRCID -> 101973 COMPL. DATE 08/16/1982 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 10680 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
01	93	N	31	-0-	-62	-0-	1	1	30	3	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
*05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
12	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					98
01	810	N	810	-0-	-0-	-0-	44	1	766	3	N	-0-	98	7			-0-
02	843	N	843	-0-	-0-	-0-	23	1	820	3	N	-0-					-0-
03	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	25	1	860	3	N	137	127	1			10
							151	9									
04	836	N	836	-0-	-0-	-0-	25	1	811	3	N	-0-					10
*05	928	N	928	-0-	-0-	-0-	35	1	893	3	N	-0-					10

VAQUILLAS RANCH-A1 WELL #: 29 RRCID -> 103083 COMPL. DATE 12/05/1982 TOTAL DEPTH 11711 PERF.10150 - 10172

12	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	84	1	1640	2	Y	39	41	0			4
							43	9									
01	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	62	1	1373	3	Y	17	18	1			3
							19	9									
02	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	55	1	1178	3	Y	27	27	1			3
							30	9									
03	1271	N	1002	-0-	-269	-0-	43	1	926	3	Y	30	28	1			5
							33	9									
04	1230	N	1164	-0-	-66	-0-	49	1	1069	3	Y	42	36	1			11
							46	9									
*05	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	54	1	1173	3	Y	102	85	1			28
							112	9									

LUNDELL WELL #: 19 RRCID -> 103350 COMPL. DATE 12/02/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8757 - 9352

12	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-					-0-
02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			Y	-0-					-0-
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-					-0-
04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			Y	-0-					-0-
*05	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH B1 WELL #: 23 RRCID -> 103400 COMPL. DATE 11/03/1982 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10950 - 10972

12	434	X	259	-0-	-175	-0-	11	1	248	2	Y	-0-					-0-
01	31	X	-0-	-0-	-31	-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-

LUNDELL WELL #: 20 RRCID -> 104938 COMPL. DATE 02/09/1983 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8866 - 9380

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH-A1 WELL #: 33 RRCID -> 107100 COMPL. DATE 08/23/1983 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9659 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	171	1	3326	2	Y	29	30	0			3
							32	9									
01	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	149	1	3289	3	Y	15	16	1			2
							17	9									
02	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	151	1	3231	3	Y	27	27	1			2
							30	9									
03	3534	X	2999	-0-	-535	-0-	131	1	2832	3	Y	33	31	1			4
							36	9									
04	3420	X	3101	-0-	-319	-0-	136	1	2931	3	Y	31	28	1			7
							34	9									
05	3534	X	3391	-0-	-143	-0-	151	1	3240	3	Y	-0-	7	1			-0-

VAQUILLAS RANCH -A- WELL #: 36 RRCID -> 107704 COMPL. DATE 10/04/1983 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10338 - 10516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	105	1	2329	2	Y	-0-					-0-
01	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	146	1	2566	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	49	1	1792	3	Y	-0-					-0-
03	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	70	1	2455	3	Y	-0-					-0-
04	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	76	1	2452	3	Y	7	4	1			3
							8	9									
*05	2853	N	2853	-0-	-0-	-0-	107	1	2744	3	Y	2	1	1			4
							2	9									

VAQUILLAS RANCH-A1 WELL #: 35 RRCID -> 108271 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9442 - 9734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12754	X	12754	-0-	-0-	-0-	972	1	11750	2	Y	29	32	0			3
							32	9									
01	12272	X	12272	-0-	-0-	-0-	529	1	11704	3	Y	35	34	1			4
							39	9									
02	11282	X	11282	-0-	-0-	-0-	501	1	10753	3	Y	25	27	1			2
							28	9									
03	11036	X	10037	-0-	-999	-0-	442	1	9561	3	Y	31	29	1			4
							34	9									
04	11332	X	11332	-0-	-0-	-0-	500	1	10798	3	Y	31	28	1			7
							34	9									
*05	11471	X	11471	-0-	-0-	-0-	505	1	10899	3	Y	61	53	1			15
							67	9									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

VAQUILLAS RANCH-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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
7-B CATTLE CO. WELL #: 3 RRCID -> 109783 COMPL. DATE 02/10/1984 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10883 - 11298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2450	2			N	-0-					-0-
01	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	150	1	2642	3	N	-0-					-0-
02	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	76	1	2775	3	N	-0-					-0-
03	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	67	1	2362	3	N	-0-					-0-
04	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	69	1	2233	3	N	-0-					-0-
*05	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	79	1	2029	3	N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO., LTD. WELL #: 20 RRCID -> 109793 COMPL. DATE 02/22/1984 TOTAL DEPTH 10163 PERF. 9146 - 9184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5332	X	4569	-0-	-763	-0-	514	1	4040	2	Y	14	12	0			2
							15	9									
01	5849	X	5849	-0-	-0-	-0-	5830	3	19	9	Y	17	16	1			3
02	5749	X	5749	-0-	-0-	-0-	5729	3	20	9	Y	18	18	1			3
03	5455	X	5455	-0-	-0-	-0-	5441	3	14	9	Y	13	13	1			3
04	5817	X	5817	-0-	-0-	-0-	5792	3	25	9	Y	23	22	1			4
*05	6154	X	6154	-0-	-0-	-0-	6107	3	47	9	Y	43	38	1			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
12	2480	X	2134	-0-	-346	-0-	111	1	2006	2	Y	15	12	0			3
							17	9									
01	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2046	3	12	9	Y	11	11	1			3
02	2900	N	3208	-0-	308	308	3184	3	24	9	Y	22	20	1			5
03	3100	N	2843	-0-	-257	51	2828	3	15	9	Y	14	15	1			4
04	2343	N	2292	-0-	-51	-0-	2271	3	21	9	Y	19	19	1			4
*05	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2273	3	18	9	Y	16	16	1			4

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
12	921	N	921	-0-	-0-	-0-	48	1	867	2	Y	5	4	0			1
							6	9									
01	930	N	913	-0-	-17	-0-	730	3	183	9	Y	166	140	1			27
02	542	N	542	-0-	-0-	-0-	539	3	3	9	Y	3	25	1			5
03	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1039	3	4	9	Y	4	7	1			2
04	994	N	994	-0-	-0-	-0-	987	3	7	9	Y	6	7	1			1
*05	779	N	779	-0-	-0-	-0-	773	3	6	9	Y	5	5	1			1

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			Y	-0-					-0-
01	527	N	411	-0-	-116	-0-	407	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
02	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			Y	-0-					-0-
03	527	N	497	-0-	-30	-0-	497	3			Y	-0-					-0-
04	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			Y	-0-					-0-
*05	477	N	477	-0-	-0-	-0-	462	3	15	9	Y	14	12	1			2

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LUNDELL WELL #: 1 RRCID -> 111566 COMPL. DATE 02/02/1988 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8685 - 9561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			Y	-0-					-0-
01	1240	N	1082	-0-	-158	-0-	1082	3			Y	-0-					-0-
02	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			Y	-0-					-0-
03	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3			Y	-0-					-0-
04	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3			Y	-0-					-0-
*05	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH-A1 WELL #: 9 RRCID -> 111652 COMPL. DATE 01/16/1986 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 3900 - 4760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH CO., LTD WELL #: 24 RRCID -> 111835 COMPL. DATE 07/26/1984 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9126 - 9168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
01	4	X	4	-0-	-0-	-0-	2	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	T. A.		5	-0-	5	5	5	3			Y	-0-					-0-
03	T. A.		6	-0-	6	11	6	3			Y	-0-					-0-
04	T. A.		15	-0-	15	26	15	3			Y	-0-					-0-
*05	47	X	21	-0-	-26	-0-	15	3	6	9	Y	5	4	1			1

VAQUILLAS RANCH CO.,LTD WELL #: 2 RRCID -> 112154 COMPL. DATE 08/08/1984 TOTAL DEPTH 10367 PERF. 9093 - 9113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	352	0			-0-
01	1209	N	720	-0-	-489	-0-	720	3			Y	-0-					-0-
02	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			Y	-0-					-0-
03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			Y	-0-					-0-
04	690	N	250	-0-	-440	-0-	250	3			Y	-0-					-0-
*05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	288	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

VAQUILLAS RANCH CO., LTD WELL #: 25 RRCID -> 112276 COMPL. DATE 08/22/1984 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9206 - 9253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5487	X	5079	-0-	-408	-0-	265	1	4799	2	Y	14	12	0			2
							15	9									
01	5777	X	5777	-0-	-0-	-0-	5760	3	17	9	Y	15	14	1			3
02	5336	X	4515	-0-	-821	-0-	4501	3	14	9	Y	13	13	1			3
03	5704	X	3009	-0-	-2695	-0-	3002	3	7	9	Y	6	7	1			2
04	5520	X	3739	-0-	-1781	-0-	3725	3	14	9	Y	13	13	1			2
05	5704	X	3510	-0-	-2194	-0-	3484	3	26	9	Y	24	21	1			5

VERGARA, G. B. WELL #: 5 RRCID -> 112526 COMPL. DATE 07/25/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10474 - 10587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	585	N	585	-0-	-0-	-0-	551	2	34	9	Y	31	41	0			6
01	578	N	578	-0-	-0-	-0-	520	3	58	9	Y	53	44	1			15
02	567	N	567	-0-	-0-	-0-	508	3	59	9	Y	54					69
03	610	N	610	-0-	-0-	-0-	565	3	45	9	Y	41	77	1			33
04	500	N	500	-0-	-0-	-0-	457	3	43	9	Y	39	25	1			47
*05	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			Y	-0-	27	1			20

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

LUNDELL WELL #: 22 RRCID -> 113001 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9232 - 10124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	X	488	-0-	-287	-0-	488	2			Y	-0-					-0-
01	2387	X	209	-0-	-2178	-0-	209	3			Y	-0-					-0-
02	2233	X	131	-0-	-2102	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
03	620	X	99	-0-	-521	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
04	600	X	253	-0-	-347	-0-	253	3			Y	-0-					-0-
*05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	256	3	6	9	Y	5	4	1			1

YATES WELL #: 3 RRCID -> 113159 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10819 - 11781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					46
01	252	N	252	-0-	-0-	-0-	14	1	238	3	N	-0-	46	7			-0-
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	8	1	273	3	N	-0-					-0-
03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	9	1	309	3	N	-0-					-0-
04	528	N	528	-0-	-0-	-0-	14	1	456	3	N	53					53
							58	9									
*05	610	N	610	-0-	-0-	-0-	23	1	587	3	N	-0-					53

VERGARA, G. B. WELL #: 6 RRCID -> 113194 COMPL. DATE 10/13/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9402 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	29	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
*05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-

MARRS-MCLEAN "C" WELL #: 2 RRCID -> 113408 COMPL. DATE 09/04/1984 TOTAL DEPTH 12440 PERF.11080 - 11900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1395	X	398	-0-	-997	-0-	398	2			N	-0-					59
01	672	X	672	-0-	-0-	-0-	36	1	636	3	N	-0-	59	7			-0-
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	2	1	75	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	15185	-0-	12085	12085	420	1	14675	3	N	82	57	1			25
							90	9									
04	3000	N	13687	-0-	10687	22772	408	1	13278	3	N	1					26
							1	9									
*05	3100	N	13365	-0-	10265	33037	501	1	12864	3	N	-0-					26

VAQUILLAS RANCH CO., LTD WELL #: 27 RRCID -> 113495 COMPL. DATE 11/07/1984 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9208 - 9253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3052	-0-	-48	364	159	1	2872	2	Y	19	16	0			3
							21	9									
01	2635	N	1639	-0-	-996	-0-	1630	3	9	9	Y	8	9	1			2
02	984	N	984	-0-	-0-	-0-	977	3	7	9	Y	6	7	1			1
03	2666	X	1850	-0-	-816	-0-	1840	3	10	9	Y	9	8	1			2
04	2580	X	1778	-0-	-802	-0-	1763	3	15	9	Y	14	13	1			3
05	2666	X	1979	-0-	-687	-0-	1964	3	15	9	Y	14	13	1			4

LUNDELL WELL #: 21 RRCID -> 113844 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9179 - 9984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5983	X	4511	-0-	-1472	-0-	4511	2			Y	-0-					-0-
01	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	4126	3			Y	-0-					-0-
02	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	4854	3			Y	-0-					-0-
03	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	5046	3			Y	-0-					-0-
04	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	4564	3			Y	-0-					-0-
*05	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	4822	3	4	9	Y	4	3	1			1

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH CO. STATE WELL #: 6 RRCID -> 113858 COMPL. DATE 11/23/1984 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9083 - 9166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LUNDELL WELL #: 16 RRCID -> 114284 COMPL. DATE 08/29/1984 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9457 - 9722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	2			Y	-0-					-0-
01	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	3			Y	-0-					-0-
02	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	3			Y	-0-					-0-
03	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	3			Y	-0-					-0-
04	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	3			Y	-0-					-0-
*05	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2227	3	4	9	Y	4	4	1			-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
12	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1269	2	29	9	Y	26	37	0			4
01	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1661	3	133	9	Y	121	93	1			32
02	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2004	3	85	9	Y	77					109
03	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1738	3	51	9	Y	46	108	1			47
04	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1332	3	46	9	Y	42	31	1			58
*05	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2078	3	8	9	Y	7	36	1			29

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
12	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-					37
01	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	80	1	1404	3	N	-0-	37	7			-0-
02	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	38	1	1397	3	N	-0-					-0-
03	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	41	1	1424	3	N	-0-					-0-
04	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	40	1	1321	3	N	80					80
							88	9									
*05	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	57	1	1441	3	N	-0-	60	1	7	6	13

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
12	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	4046	2			N	-0-					28
01	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	164	1	2860	3	N	-0-	28	7			-0-
02	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	111	1	4046	3	N	-0-					-0-
03	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	144	1	5039	3	N	-0-					-0-
04	5463	X	5463	-0-	-0-	-0-	161	1	5265	3	N	34					34
							37	9									
*05	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	170	1	4346	3	N	-0-					34

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
12	5208	X	4203	-0-	-1005	-0-	4078	2	125	9	Y	114	133	1			9
01	3999	X	3946	-0-	-53	-0-	3758	3	188	9	Y	171	154	1			26
02	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	3653	3	259	9	Y	235	219	1			42
03	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	3853	3	198	9	Y	180	166	1			56
04	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	4073	3	219	9	Y	199	200	1	2	6	53
*05	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	4124	3			Y	-0-	53	1			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUNDELL WELL #: 36 RRCID -> 116868 COMPL. DATE 05/31/1985 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10440 - 10618

12	3100	N	3153	-0-	53	53	3153	2			Y	-0-					-0-
01	3052	X	2999	-0-	-53	-0-	2999	3			Y	-0-					-0-
02	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	2905	3			Y	-0-					-0-
03	3162	X	2952	-0-	-210	-0-	2952	3			Y	-0-					-0-
04	3060	X	344	-0-	-2716	-0-	344	3			Y	-0-					-0-
05	3162	X	121	-0-	-3041	-0-	121	3			Y	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 26 RRCID -> 116977 COMPL. DATE 06/16/1985 TOTAL DEPTH 9971 PERF. 9415 - 9606

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LUNDELL WELL #: 25 RRCID -> 117132 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8972 - 9638

12	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	4364	2			Y	-0-					-0-
01	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	3787	3			Y	-0-					-0-
02	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	3536	3			Y	-0-					-0-
03	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	3628	3			Y	-0-					-0-
04	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	3704	3			Y	-0-					-0-
*05	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	3681	3	8	9	Y	7	6	1			1

VAQUILLAS RANCH A11 WELL #: 55 RRCID -> 117264 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8304 - 8334

12	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
03	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
*05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	11	3	8	9	Y	7	5	1			2

FROST, P. M. "B" WELL #: 1 RRCID -> 117289 COMPL. DATE 06/29/1985 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10826 - 10872

12	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	4673	2			N	-0-					40
01	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	274	1	4782	3	N	-0-	40	7			-0-
02	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	122	1	4450	3	N	-0-					-0-
03	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	129	1	4534	3	N	-0-					-0-
04	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	128	1	221	2	N	52					52
							3942	3	57	9							
*05	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	168	1	153	2	N	-0-					52
							4149	3									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARRS MCLEAN "C" WELL #: 5 RRCID -> 117304 COMPL. DATE 06/22/1985 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10984 - 11240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

7-B CATTLE CO. WELL #: 4 RRCID -> 117429 COMPL. DATE 07/09/1985 TOTAL DEPTH 12212 PERF.11001 - 11754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAY WELL #: 1 RRCID -> 117460 COMPL. DATE 07/03/1985 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8406 - 9246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1975	X	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2			N	-0-					107
*01	2620	X	2620	-0-	-0-	-0-	2613	3	7	9	N	6					113
*02	2396	X	2396	-0-	-0-	-0-	2396	3			N	-0-					113
*03	741	X	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					113
*04	2107	X	2107	-0-	-0-	-0-	2107	3			N	-0-	88	1			25
*05	2887	N	2887	-0-	-0-	-0-	2869	3	18	9	N	16					41

LUNDELL WELL #: 30 RRCID -> 117575 COMPL. DATE 07/27/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10205 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			Y	-0-					-0-
01	713	N	389	-0-	-324	-0-	389	3			Y	-0-					-0-
02	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			Y	-0-					-0-
03	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	3			Y	-0-					-0-
04	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			Y	-0-					-0-
*05	580	N	580	-0-	-0-	-0-	555	3	25	9	Y	23	20	1			3

MARSHALL, S.G. WELL #: 2 RRCID -> 117748 COMPL. DATE 08/13/1985 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10710 - 11842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIRSCH WELL #: 2 RRCID -> 117831 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 11290 PERF. 9763 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					25
01	447	N	447	-0-	-0-	-0-	24	1	423	3	N	-0-	25	7			-0-
02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	7	1	253	3	N	-0-					-0-
03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	9	1	318	3	N	-0-					-0-
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	12	1	363	3	N	22					22
							24	9									
*05	539	N	539	-0-	-0-	-0-	20	1	516	3	N	3					25
							3	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH G WELL #: 22 RRCID -> 117915 COMPL. DATE 08/23/1985 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11063 - 11101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	711	N	711	-0-	-0-	-0-	31	1	680	2	Y	-0-					-0-
01	912	N	912	-0-	-0-	-0-	49	1	863	3	Y	-0-					-0-
02	784	N	784	-0-	-0-	-0-	21	1	763	3	Y	-0-					-0-
03	982	N	982	-0-	-0-	-0-	27	1	955	3	Y	-0-					-0-
04	974	N	974	-0-	-0-	-0-	29	1	942	3	Y	3	1	1			2
							3	9									
*05	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	41	1	1030	3	Y	1	1	1			2
							1	9									

CARR WELL #: 14 RRCID -> 117916 COMPL. DATE 08/24/1985 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8762 - 8928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					37
01	620	N	509	-0-	-111	-0-	509	3			N	-0-	37	7			-0-
02	401	N	401	-0-	-0-	-0-	357	3	44	9	N	40					40
03	620	N	581	-0-	-39	-0-	581	3			N	-0-					40
04	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					40
*05	644	N	644	-0-	-0-	-0-	642	3	2	9	N	2					42

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUNDELL WELL #: 40 RRCID -> 118575 COMPL. DATE 08/28/1985 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9461 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EL GATO WELL #: 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
12	550	X	550	-0-	-0-	-0-	21	1	529	3	Y	-0-					-0-
01	529	N	529	-0-	-0-	-0-	19	1	510	3	Y	-0-					-0-
02	527	N	527	-0-	-0-	-0-	13	1	514	3	Y	-0-					-0-
03	527	N	526	-0-	-1	-0-	15	1	511	3	Y	-0-					-0-
04	510	N	507	-0-	-3	-0-	13	1	494	3	Y	-0-					-0-
*05	332	N	332	-0-	-0-	-0-	9	1	323	3	Y	-0-					-0-

MCCLEAN, MARRS "A" WELL #: 2 RRCID -> 118969 COMPL. DATE 11/04/1985 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10147 - 11194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

LUNDELL WELL #: 49 RRCID -> 119111 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 10194 PERF. 9048 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUNDELL WELL #: 37 RRCID -> 119197 COMPL. DATE 11/30/1985 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9363 - 10264

12	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			Y	-0-					-0-
01	3100	N	3446	-0-	346	346	3432	3	14	9	Y	13	13	1			-0-
02	2900	N	3505	-0-	605	951	3505	3			Y	-0-					-0-
03	3100	N	2323	-0-	-777	174	2323	3			Y	-0-					-0-
04	3800	X	3626	-0-	-174	-0-	3626	3			Y	-0-					-0-
*05	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	3332	3			Y	-0-					-0-

ARCO FEE WELL #: 4 RRCID -> 119445 COMPL. DATE 11/16/1985 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11653 - 11700

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL GATO WELL #: 12 RRCID -> 119681 COMPL. DATE 12/09/1985 TOTAL DEPTH 9198 PERF. 8679 - 8770

12	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	144	1	3642	3	Y	-0-					-0-
01	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	134	1	3496	3	Y	-0-					-0-
02	3335	X	3245	-0-	-90	-0-	86	1	3159	3	Y	-0-					-0-
03	3565	X	3160	-0-	-405	-0-	87	1	3073	3	Y	-0-					-0-
04	3450	X	3327	-0-	-123	-0-	88	1	3239	3	Y	-0-					-0-
05	3565	X	3380	-0-	-185	-0-	94	1	3286	3	Y	-0-					-0-

LUNDELL A WELL #: 8 RRCID -> 119761 COMPL. DATE 01/03/1986 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9332 - 9568

12	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2			Y	-0-					-0-
01	2232	X	2076	-0-	-156	-0-	2076	3			Y	-0-					-0-
02	2225	X	2225	-0-	-0-	-0-	2225	3			Y	-0-					-0-
03	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	3100	3			Y	-0-					-0-
04	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	3			Y	-0-					-0-
*05	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	2451	3	10	9	Y	9	7	1			2

LUNDELL WELL #: 41 RRCID -> 120097 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9400 - 10016

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARR WELL #: 22 RRCID -> 120425 COMPL. DATE 02/18/1986 TOTAL DEPTH 9849 PERF. 8655 - 9580

12	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					5
01	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	3			N	-0-	5	7			-0-
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	63	3	11	9	N	10					10
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					10
04	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	3			N	-0-					10
*05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					10

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH CO., LTD WELL #: 35 RRCID -> 120718 COMPL. DATE 03/27/1986 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9193 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9688	X	9688	-0-	-0-	-0-	507	1	9166	2	Y	14	12	0			2
							15	9									
01	9991	X	9991	-0-	-0-	-0-	9978	3	13	9	Y	12	12	1			2
02	8903	X	8142	-0-	-761	-0-	8129	3	13	9	Y	12	12	1			2
03	9517	X	8706	-0-	-811	-0-	8695	3	11	9	Y	10	10	1			2
04	9210	X	7717	-0-	-1493	-0-	7700	3	17	9	Y	15	14	1			3
*05	9833	X	9833	-0-	-0-	-0-	9753	3	80	9	Y	73	62	1			14

CARR WELL #: 18 RRCID -> 120936 COMPL. DATE 04/19/1986 TOTAL DEPTH 9892 PERF. 8701 - 9444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARR WELL #: 24 RRCID -> 121702 COMPL. DATE 06/30/1986 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8548 - 8732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4526	X	4414	-0-	-112	-0-	4414	2			N	-0-					18
01	4278	X	3973	-0-	-305	-0-	3766	3	207	9	N	188	170	1			36
02	4002	X	3963	-0-	-39	-0-	3820	3	143	9	N	130	97	1			69
03	4278	X	4147	-0-	-131	-0-	4004	3	143	9	N	130	130	1			69
04	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	4117	3	230	9	N	209	152	1			126
*05	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	4189	3	200	9	N	182	179	1			129

VAQUILLAS RANCH CO STATE WELL #: 7 RRCID -> 121781 COMPL. DATE 07/08/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9182 - 9222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	757	N	757	-0-	-0-	-0-	39	1	703	2	Y	14	12	0			2
							15	9									
01	829	N	829	-0-	-0-	-0-	682	3	147	9	Y	134	114	1			22
02	626	N	626	-0-	-0-	-0-	613	3	13	9	Y	12	29	1			5
03	744	N	629	-0-	-115	-0-	619	3	10	9	Y	9	12	1			2
04	720	N	650	-0-	-70	-0-	633	3	17	9	Y	15	15	1			2
*05	681	N	681	-0-	-0-	-0-	677	3	4	9	Y	4	6	1			-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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			Y	-0-					-0-
01	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3			Y	-0-					-0-
02	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			Y	-0-					-0-
03	1178	N	792	-0-	-386	-0-	792	3			Y	-0-					-0-
04	1050	N	754	-0-	-296	-0-	754	3			Y	-0-					-0-
*05	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1010	3	4	9	Y	4	4	1			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
12	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2			N	-0-					50
01	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	124	1	2172	3	N	-0-	50	7			-0-
02	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	69	1	2536	3	N	-0-					-0-
03	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	62	1	2189	3	N	-0-					-0-
04	2832	N	2832	-0-	-0-	-0-	78	1	2536	3	N	198					198
							218	9									
*05	3100	N	3108	-0-	8	8	117	1	2988	3	N	3					201
							3	9									

LUNDELL WELL #: 44 RRCID -> 122173 COMPL. DATE 09/02/1986 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9638 - 10642

12	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-					-0-
01	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-					-0-
03	155	N	64	-0-	-91	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
*05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			Y	-0-					-0-

LUNDELL "C" WELL #: 1 RRCID -> 122304 COMPL. DATE 09/09/1986 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8774 - 9492

12	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			Y	-0-					-0-
01	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1540	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
02	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			Y	-0-					-0-
03	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			Y	-0-					-0-
04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			Y	-0-					-0-
*05	482	N	482	-0-	-0-	-0-	475	3	7	9	Y	6	5	1			1

VAQUILLAS RANCH -B- WELL #: 13 RRCID -> 122312 COMPL. DATE 12/28/1988 TOTAL DEPTH 12114 PERF.10608 - 10631

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EL GATO WELL #: 14 RRCID -> 122844 COMPL. DATE 11/14/1986 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8530 - 8716

12	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	82	1	2065	3	Y	-0-	2	1			7
01	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	90	1	2318	3	Y	-0-					7
02	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	60	1	2208	3	Y	-0-					7
03	2108	N	1828	-0-	-280	-0-	50	1	1771	3	Y	6					13
							7	9									
04	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	55	1	2016	3	Y	1					14
							1	9									
*05	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	58	1	2056	3	Y	6					20
							7	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 30 RRCID -> 123424 COMPL. DATE 01/28/1987 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9130 - 9272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	66	1	1189	2	Y	28	23	0			5
							31	9									
01	527	N	497	-0-	-30	-0-	489	3	8	9	Y	7	10	1			2
02	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2118	3	54	9	Y	49	43	1			8
03	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1018	3	19	9	Y	17	21	1			4
04	3000	N	3624	-0-	624	624	3516	3	108	9	Y	98	87	1			15
*05	3100	N	3226	-0-	126	750	3203	3	23	9	Y	21	30	1			6

VAQUILLAS RANCH -J- WELL #: 39 RRCID -> 123609 COMPL. DATE 02/25/1987 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10677 - 10692

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARR WELL #: 27 RRCID -> 124200 COMPL. DATE 05/06/1987 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8599 - 8648

12	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1724	2	35	9	N	32	160	1			25
01	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	2547	3			N	-0-	25	7			-0-
02	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-	2799	3	64	9	N	58					58
03	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	2545	3	19	9	N	17					75
04	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	2571	3	11	9	N	10					85
*05	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	2513	3	8	9	N	7					92

CARR WELL #: 31 RRCID -> 124582 COMPL. DATE 06/26/1987 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8670 - 8738

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUNDELL WELL #: 47 RRCID -> 125036 COMPL. DATE 08/09/1987 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9105 - 9129

12	6174	X	6174	-0-	-0-	-0-	6046	2	128	9	Y	116	134	1			9
01	5704	X	5520	-0-	-184	-0-	5341	3	179	9	Y	163	148	1			24
02	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	5133	3	250	9	Y	227	211	1			40
03	5704	X	5162	-0-	-542	-0-	4982	3	180	9	Y	164	154	1			50
04	5520	X	5488	-0-	-32	-0-	5295	3	193	9	Y	175	176	1	1	6	48
05	5704	X	5636	-0-	-68	-0-	5629	3	7	9	Y	6	46	1			8

ARCO FEE WELL #: 3 RRCID -> 125277 COMPL. DATE 08/27/1987 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11024 - 11044

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

7-B CATTLE CO. "D" WELL #: 1 RRCID -> 125583 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 11230 - 12155

12	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	2			N	-0-					25
01	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	117	1	2042	3	N	-0-	25	7			-0-
02	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	51	1	1872	3	N	-0-					-0-
03	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	60	1	2072	3	N	-0-					-0-
04	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	60	1	1963	3	N	56					56
							62	9									
*05	652	N	652	-0-	-0-	-0-	25	1	626	3	N	1					57
							1	9									

VAQUILLAS RANCH A11 WELL #: 58 RRCID -> 126331 COMPL. DATE 12/28/1987 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8403 - 8662

12	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	121	1	1400	2	Y	23	22	0			7
							25	9									
01	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	1661	3	431	9	Y	392	342	1			57
02	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1050	3	107	9	Y	97	90	1			64
03	1302	N	707	-0-	-595	-0-	668	3	39	9	Y	35	74	1			25
04	1260	N	523	-0-	-737	-0-	491	3	32	9	Y	29	39	1			15
*05	532	N	532	-0-	-0-	-0-	531	3	1	9	Y	1	11	1			5

LUNDELL-205 WELL #: 1 RRCID -> 126447 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9934 - 10634

12	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	1917	2	219	9	N	199	223	1			16
01	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1157	3	221	9	N	201	187	1			30
02	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1091	3	286	9	N	260	243	1			47
03	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1212	3	287	9	N	261	231	1			77
04	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1533	3	297	9	N	270	273	1	2	6	72
*05	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1242	3	106	9	N	96	146	1			22

CARR WELL #: 35 RRCID -> 128417 COMPL. DATE 08/06/1988 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8683 - 9044

12	6262	X	5012	-0-	-1250	-0-	5012	2			N	-0-					30
01	5890	X	4234	-0-	-1656	-0-	4234	3			N	-0-	30	7			-0-
02	5249	X	4078	-0-	-1171	-0-	4028	3	50	9	N	45					45
03	5022	X	4352	-0-	-670	-0-	4343	3	9	9	N	8					53
04	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	5105	3	13	9	N	12					65
*05	5360	X	5360	-0-	-0-	-0-	5341	3	19	9	N	17					82

VAQUILLAS RANCH CO LTD. WELL #: 33 RRCID -> 129861 COMPL. DATE 12/24/1988 TOTAL DEPTH 10189 PERF. 9648 - 9706

12	3720	X	3453	-0-	-267	-0-	180	1	3258	2	Y	14	12	0			2
							15	9									
01	3441	X	3300	-0-	-141	-0-	3287	3	13	9	Y	12	11	1			3
02	3219	X	2943	-0-	-276	-0-	2929	3	14	9	Y	13	12	1			4
03	3441	X	2944	-0-	-497	-0-	2934	3	10	9	Y	9	9	1			4
04	3330	X	2847	-0-	-483	-0-	2830	3	17	9	Y	15	14	1			5
05	3441	X	2617	-0-	-824	-0-	2595	3	22	9	Y	20	19	1			6

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CARR WELL #: 36 RRCID -> 130146 COMPL. DATE 02/28/1989 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8554 - 8686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					-0-
01	682	N	528	-0-	-154	-0-	528	3			N	-0-					-0-
02	567	N	567	-0-	-0-	-0-	563	3	4	9	N	4					4
03	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					4
04	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					4
*05	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-					4

VERGARA-RAYZOR GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130151 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9453 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1856	2	13	9	Y	12	25	0			7
01	1736	N	1721	-0-	-15	-0-	1706	3	15	9	Y	14	16	1			5
02	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1499	3	20	9	Y	18					23
03	1736	N	1650	-0-	-86	-0-	1636	3	14	9	Y	13	26	1			10
04	1680	N	1533	-0-	-147	-0-	1516	3	17	9	Y	15	9	1			16
*05	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1492	3	6	9	Y	5	13	1			8

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LUNDELL WELL #: 52 RRCID -> 130484 COMPL. DATE 03/29/1989 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9240 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	4045	2			Y	-0-					-0-
01	4929	X	2782	-0-	-2147	-0-	2779	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
02	4611	X	2806	-0-	-1805	-0-	2806	3			Y	-0-					-0-
03	4805	X	3072	-0-	-1733	-0-	3072	3			Y	-0-					-0-
04	4470	X	3023	-0-	-1447	-0-	3023	3			Y	-0-					-0-
05	4030	X	3933	-0-	-97	-0-	3933	3			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH L2 WELL #: 65 RRCID -> 130632 COMPL. DATE 04/10/1989 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8740 - 8798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUNDELL WELL #: 58 RRCID -> 131282 COMPL. DATE 04/19/1989 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9411 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7099	X	4091	-0-	-3008	-0-	3966	2	125	9	Y	114	152	1			9
01	6324	X	4913	-0-	-1411	-0-	4674	3	239	9	Y	217	195	1			31
02	5916	X	1423	-0-	-4493	-0-	1326	3	97	9	Y	88	99	1			20
*03	6324	X	1410	-0-	-4914	-0-	1326	3	84	9	Y	76	72	1			24
04	6120	X	619	-0-	-5501	-0-	619	3			Y	-0-	24	1			-0-
05	4898	X	-0-	-0-	-4898	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

VAQUILLAS A-8 WELL #: 66 RRCID -> 131348 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8146 - 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
12	452	N	452	-0-	-0-	-0-	34	1	393	2	Y	23	31	1			6
							25	9									
01	329	N	329	-0-	-0-	-0-	287	3	42	9	Y	38	38	1			6
02	438	N	438	-0-	-0-	-0-	322	3	116	9	Y	105	66	1			45
03	385	N	385	-0-	-0-	-0-	319	3	66	9	Y	60	80	1			25
04	831	N	831	-0-	-0-	-0-	676	3	155	9	Y	141	123	1			43
*05	862	N	862	-0-	-0-	-0-	671	3	191	9	Y	174	164	1			53

EL GATO WELL #: 11 RRCID -> 131897 COMPL. DATE 08/25/1989 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8102 - 8112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	X	189	-0-	-338	-0-	8	1	181	3	Y	-0-					-0-
01	163	N	163	-0-	-0-	-0-	6	1	157	3	Y	-0-					-0-
02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	5	1	179	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	156	-0-	-30	-0-	4	1	152	3	Y	-0-					-0-
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	4	1	147	3	Y	-0-					-0-
*05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	4	1	137	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO. S.G.U. WELL #: 8 RRCID -> 132088 COMPL. DATE 09/20/1989 TOTAL DEPTH 10219 PERF. 9240 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1238	X	1238	-0-	-0-	-0-	64	1	1163	2	Y	10	8	0			2
							11	9									
01	5345	X	5345	-0-	-0-	-0-	5300	3	45	9	Y	41	36	1			7
02	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	3832	3	34	9	Y	31	32	1			6
03	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	4378	3	28	9	Y	25	26	1			5
04	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	4528	3	48	9	Y	44	41	1			8
*05	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	3653	3	26	9	Y	24	26	1			6

HIRSCH WELL #: 5 RRCID -> 132274 COMPL. DATE 10/15/1989 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10803 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2889	N	2889	-0-	-0-	-0-	2889	2			N	-0-					63
01	3079	N	3079	-0-	-0-	-0-	167	1	2912	3	N	-0-	63	7			-0-
02	2900	N	2930	-0-	30	30	78	1	2852	3	N	-0-					-0-
03	2856	N	2826	-0-	-30	-0-	78	1	2748	3	N	-0-					-0-
04	3000	N	3131	-0-	131	131	89	1	2888	3	N	140					140
							154	9									
*05	3100	N	3081	-0-	-19	112	115	1	2956	3	N	9	136	1			13
							10	9									

VAQUILLAS RANCH A-3 WELL #: 67 U RRCID -> 132286 COMPL. DATE 07/15/1989 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8576 - 8604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		1814	-0-	1814	1814	318	1	1483	2	Y	12	8	1			4
							13	9									
02	T. A.		4764	-0-	4764	6578	292	1	4438	2	Y	31	32	1			3
							34	9									
03	T. A.		3026	-0-	3026	9604	145	1	2870	2	Y	10	9	1			4
							11	9									
04	11951	X	2347	-0-	-9604	-0-	221	1	2111	2	Y	14	16	1			2
							15	9									
*05	2210	X	2210	-0-	-0-	-0-	254	1	1952	2	Y	4	4	1			2
							4	9									

CARR WELL #: 48 RRCID -> 132620 COMPL. DATE 11/02/1989 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8600 - 9272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	X	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					88
01	3100	N	11047	-0-	7947	7947	11047	3			N	-0-	88	7			-0-
02	2900	N	10053	-0-	7153	15100	9901	3	152	9	N	138	118	1			20
03	3100	N	9295	-0-	6195	21295	9275	3	20	9	N	18					38
04	29017	X	7722	-0-	-21295	-0-	7713	3	9	9	N	8					46
*05	9222	X	9222	-0-	-0-	-0-	9218	3	4	9	N	4					50

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH -I WELL #: 42 RRCID -> 133021 COMPL. DATE 12/06/1989 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10754 - 11134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	292	N	292	-0-	-0-	-0-	13	1	279	2	Y	-0-					-0-
01	312	N	312	-0-	-0-	-0-	18	1	294	3	Y	-0-					-0-
02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	9	1	331	3	Y	-0-					-0-
03	732	N	732	-0-	-0-	-0-	21	1	711	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	8	1	261	3	Y	1					1
							1	9									
*05	400	N	400	-0-	-0-	-0-	15	1	385	3	Y	-0-					1

VAQUILLAS RANCH CO., LTD WELL #: 31 RRCID -> 133182 COMPL. DATE 10/26/1989 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 9004 - 9052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3365	-0-	265	265	165	1	2989	2	Y	192	159	0			34
							211	9									
01	3601	X	3336	-0-	-265	-0-	3150	3	186	9	Y	169	170	1			33
02	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	3027	3	211	9	Y	192	189	1			36
03	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	3276	3	165	9	Y	150	155	1			31
04	928	X	928	-0-	-0-	-0-	856	3	72	9	Y	65	82	1			14
*05	278	X	278	-0-	-0-	-0-	276	3	2	9	Y	2	14	1			2

VAQUILLAS RANCH "E" WELL #: 70 RRCID -> 133486 COMPL. DATE 01/30/1990 TOTAL DEPTH 11479 PERF.10136 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	672	N	672	-0-	-0-	-0-	29	1	643	2	Y	-0-					-0-
01	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	68	1	1183	3	Y	-0-					-0-
02	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	27	1	980	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	606	N	606	-0-	-0-	-0-	17	1	589	3	Y	-0-					-0-
04	570	N	526	-0-	-44	-0-	15	1	510	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*05	509	N	509	-0-	-0-	-0-	19	1	490	3	Y	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
12	4712	X	2360	-0-	-2352	-0-	2354	2	6	9	Y	5	9	0			1
01	4619	X	1286	-0-	-3333	-0-	1282	3	4	9	Y	4	4	1			1
02	3248	X	1055	-0-	-2193	-0-	1051	3	4	9	Y	4					5
03	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	3095	3	10	9	Y	9	10	1			4
04	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	3512	3	13	9	Y	12	5	1			11
05	2356	X	1272	-0-	-1084	-0-	1272	3			Y	-0-	6	1			5

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
12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					35
01	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-	35	7			-0-
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	55	3	41	9	N	37					37
03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					37
04	60	N	21	-0-	-39	-0-	21	3			N	-0-					37
*05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					37

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
12	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	192	1	3482	2	Y	19	16	0			3
							21	9									
01	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	3269	3	17	9	Y	15	15	1			3
02	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	4145	3	24	9	Y	22	21	1			4
03	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	4160	3	18	9	Y	16	17	1			3
04	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	4085	3	29	9	Y	26	25	1			4
*05	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	4112	3	246	9	Y	224	188	1			40

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
12	233	N	233	-0-	-0-	-0-	10	1	202	2	Y	19	20	0			2
							21	9									
01	279	N	229	-0-	-50	-0-	9	1	208	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	9	1	197	3	Y	18	18	1			2
							20	9									
03	248	N	217	-0-	-31	-0-	8	1	183	3	Y	24	22	1			4
							26	9									
04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	9	1	186	3	Y	21	19	1			6
							23	9									
*05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	9	1	185	3	Y	38	33	1			11
							42	9									

VERGARA, IGNACIO WELL #: 2 RRCID -> 135380 COMPL. DATE 05/25/1990 TOTAL DEPTH 10449 PERF.10074 - 10106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			Y	-0-					9
01	1581	N	1576	-0-	-5	-0-	86	1	1489	3	Y	1					10
							1	9									
02	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	34	1	1248	3	Y	3	12	1			1
							3	9									
03	1426	N	1041	-0-	-385	-0-	29	1	1011	3	Y	1					2
							1	9									
04	1530	N	1404	-0-	-126	-0-	42	1	1360	3	Y	2					4
							2	9									
*05	702	N	702	-0-	-0-	-0-	26	1	668	3	Y	7					11
							8	9									

ROSEBERRY, D. L. WELL #: 2 RRCID -> 135960 COMPL. DATE 10/01/1990 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9626 - 10318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5270	X	5240	-0-	-30	-0-	5240	2			Y	-0-					7
01	6975	X	4397	-0-	-2578	-0-	237	1	4147	3	Y	12	12	1			7
							13	9									
02	6525	X	4269	-0-	-2256	-0-	114	1	4125	3	Y	27	22	1			12
							30	9									
03	6975	X	6336	-0-	-639	-0-	175	1	6105	3	Y	51	46	1			17
							56	9									
04	6556	X	6556	-0-	-0-	-0-	195	1	6320	3	Y	37					54
							41	9									
*05	7179	X	7179	-0-	-0-	-0-	269	1	6876	3	Y	31	50	1			35
							34	9									

LUNDELL WELL #: 60 RRCID -> 135965 COMPL. DATE 06/21/1990 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9415 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4557	X	2521	-0-	-2036	-0-	2521	2			Y	-0-					-0-
01	5177	X	3043	-0-	-2134	-0-	3043	3			Y	-0-					-0-
02	4843	X	592	-0-	-4251	-0-	592	3			Y	-0-					-0-
03	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	4579	3			Y	-0-					-0-
04	2940	X	2710	-0-	-230	-0-	2710	3			Y	-0-					-0-
05	3038	X	2501	-0-	-537	-0-	2501	3			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CARR WELL #: 50 RRCID -> 135966 COMPL. DATE 06/30/1990 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8238 - 9211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					43
01	434	N	415	-0-	-19	-0-	415	3			N	-0-	43	7			-0-
02	560	N	560	-0-	-0-	-0-	466	3	94	9	N	85					85
03	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2133	3	7	9	N	6	70	1			21
04	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1601	3	9	9	N	8					29
*05	683	N	683	-0-	-0-	-0-	677	3	6	9	N	5					34

LUNDELL WELL #: 62 RRCID -> 135992 COMPL. DATE 07/17/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9226 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
01	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			Y	-0-					-0-
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			Y	-0-					-0-
04	210	N	150	-0-	-60	-0-	150	3			Y	-0-					-0-
*05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH - A1 WELL #: 24 RRCID -> 136003 COMPL. DATE 08/23/1990 TOTAL DEPTH 11083 PERF. 9910 - 10188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	581	N	581	-0-	-0-	-0-	93	1	467	2	Y	19	20	0			2
							21	9									
01	744	N	460	-0-	-284	-0-	20	1	431	3	Y	8	9	1			1
							9	9									
02	386	N	386	-0-	-0-	-0-	17	1	355	3	Y	13	13	1			1
							14	9									
03	785	N	785	-0-	-0-	-0-	33	1	713	3	Y	35	31	1			5
							39	9									
04	862	N	862	-0-	-0-	-0-	37	1	802	3	Y	21	20	1			6
							23	9									
*05	753	N	753	-0-	-0-	-0-	33	1	720	3	Y	-0-	6	1			-0-

LUNDELL WELL #: 63 RRCID -> 136021 COMPL. DATE 08/17/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9066 - 9811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	5197	2			Y	-0-					-0-
01	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	4384	3			Y	-0-					-0-
02	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	4589	3			Y	-0-					-0-
03	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	4258	3			Y	-0-					-0-
04	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	4382	3			Y	-0-					-0-
*05	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	4752	3			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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH A6 WELL #: 30 RRCID -> 136224 COMPL. DATE 10/15/1990 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10970 - 11278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH A-1 WELL #: 72 RRCID -> 136502 COMPL. DATE 11/18/1990 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9830 - 9864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	210	1	4079	2	Y	29	30	0			3
							32	9									
01	5360	X	5360	-0-	-0-	-0-	230	1	5101	3	Y	26	25	1			4
							29	9									
02	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	208	1	4452	3	Y	31	31	1			4
							34	9									
03	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	195	1	4220	3	Y	41	38	1			7
							45	9									
04	5468	X	5468	-0-	-0-	-0-	240	1	5196	3	Y	29	27	1			9
							32	9									
*05	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	195	1	4190	3	Y	9	13	1			5
							10	9									

MORGAN WELL #: 1 RRCID -> 136612 COMPL. DATE 10/15/1990 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10452 - 11070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	446	N	446	-0-	-0-	-0-	19	1	427	2	N	-0-					90
01	465	N	395	-0-	-70	-0-	22	1	373	3	N	-0-	90	7			-0-
02	286	N	286	-0-	-0-	-0-	8	1	277	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	434	N	308	-0-	-126	-0-	9	1	299	3	N	-0-					-0-
04	445	N	445	-0-	-0-	-0-	10	1	324	3	N	101					101
							111	9									
*05	367	N	367	-0-	-0-	-0-	14	1	353	3	N	-0-					101

LUNDELL WELL #: 56 RRCID -> 137020 COMPL. DATE 09/26/1990 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9236 - 9928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
01	124	N	113	-0-	-11	-0-	107	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			Y	-0-					-0-
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-					-0-
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			Y	-0-					-0-
*05	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 57 RRCID -> 137346 COMPL. DATE 12/23/1990 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9622 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
01	248	N	160	-0-	-88	-0-	157	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			Y	-0-					-0-
03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			Y	-0-					-0-
04	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			Y	-0-					-0-
*05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			Y	-0-					-0-

VILLARREAL "F" WELL #: 2 RRCID -> 137354 COMPL. DATE 10/12/2013 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11007 - 11330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	3583	2			N	-0-					32
01	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	187	1	3267	3	N	-0-	32	7			-0-
02	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	92	1	3361	3	N	-0-					-0-
03	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	88	1	3103	3	N	-0-					-0-
04	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	88	1	2854	3	N	115					115
							127	9									
*05	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	101	1	2588	3	N	-0-	108	1			7

LUNDELL "C" WELL #: 2 RRCID -> 138003 COMPL. DATE 03/07/1991 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9630 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
01	186	N	80	-0-	-106	-0-	80	3			N	-0-					-0-
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
03	155	N	55	-0-	-100	-0-	55	3			N	-0-					-0-
04	90	N	29	-0-	-61	-0-	29	3			N	-0-					-0-
*05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VILLARREAL "F" WELL #: 3 RRCID -> 138010 COMPL. DATE 04/03/1991 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11519 - 11642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	2699	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	4229	-0-	1129	1129	228	1	4001	3	N	-0-					-0-
02	2900	N	2605	-0-	-295	834	69	1	2536	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	2794	-0-	-306	528	78	1	2716	3	N	-0-					-0-
04	2984	X	2456	-0-	-528	-0-	74	1	2382	3	N	-0-					-0-
05	2852	X	2583	-0-	-269	-0-	97	1	2486	3	N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH E WELL #: 82 RRCID -> 138334 COMPL. DATE 05/17/1991 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10346 - 10370

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		4307	-0-	4307	4307	187	1	3283	3	Y	761	363	1			398
							837	9									
02	T. A.		11353	-0-	11353	15660	290	1	10581	3	Y	438	364	1			472
							482	9									
03	T. A.		9117	-0-	9117	24777	252	1	8813	3	Y	47	182	1			337
							52	9									
04	32909	X	8132	-0-	-24777	-0-	242	1	7865	3	Y	23	208	1			152
							25	9									
*05	8669	X	8669	-0-	-0-	-0-	326	1	8337	3	Y	5	49	1			108
							6	9									

VAQUILLAS RANCH A WELL #: 80 RRCID -> 138491 COMPL. DATE 06/16/1991 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11527 - 11710

12	11439	X	9847	-0-	-1592	-0-	423	1	9424	2	Y	-0-					-0-
01	10340	X	10340	-0-	-0-	-0-	559	1	9778	3	Y	3	1	1			2
							3	9									
02	9550	X	9550	-0-	-0-	-0-	254	1	9296	3	Y	-0-	1	1			1
03	9858	X	9561	-0-	-297	-0-	266	1	9295	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	9540	X	8966	-0-	-574	-0-	267	1	8670	3	Y	26	13	1			13
							29	9									
05	9858	X	6571	-0-	-3287	-0-	247	1	6318	3	Y	5	5	1			13
							6	9									

VAQUILLAS RANCH A10 WELL #: 81 RRCID -> 138492 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11130 - 11210

12	285	N	285	-0-	-0-	-0-	12	1	273	2	Y	-0-					-0-
01	310	N	109	-0-	-201	-0-	6	1	103	3	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A11 WELL #: 79 RRCID -> 138606 COMPL. DATE 05/10/1991 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9102 - 9350

12	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	303	1	3512	2	Y	94	103	0			29
							103	9									
01	5542	X	5542	-0-	-0-	-0-	5160	3	382	9	Y	347	299	1	29	7	48
02	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	3601	3	580	9	Y	527	339	1			236
03	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	4748	3	436	9	Y	396	479	1			153
04	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	4347	3	448	9	Y	407	414	1			146
*05	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	4406	3	919	9	Y	835	740	1			241

LUNDELL WELL #: 50 RRCID -> 138616 COMPL. DATE 05/20/1991 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9739 - 9835

12	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			Y	-0-					-0-
01	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	3			Y	-0-					-0-
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			Y	-0-					-0-
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			Y	-0-					-0-
04	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			Y	-0-					-0-
*05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH A-6 WELL #: 83 RRCID -> 139320 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 11379 - 11490

12	436	N	436	-0-	-0-	-0-	19	1	417	2	Y	-0-					-0-
01	717	N	717	-0-	-0-	-0-	40	1	677	3	Y	-0-					-0-
02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	10	1	365	3	Y	-0-					-0-
03	582	N	582	-0-	-0-	-0-	16	1	566	3	Y	-0-					-0-
04	444	N	444	-0-	-0-	-0-	13	1	430	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*05	525	N	525	-0-	-0-	-0-	20	1	505	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A8 WELL #: 86 RRCID -> 139729 COMPL. DATE 09/23/1991 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 9166 - 9350

12	5741	X	5741	-0-	-0-	-0-	452	1	5230	2	Y	54	52	0			16
							59	9									
01	6063	X	6063	-0-	-0-	-0-	5892	3	171	9	Y	155	133	1	16	7	22
02	6363	X	6363	-0-	-0-	-0-	5986	3	377	9	Y	343	215	1			150
03	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	2641	3	95	9	Y	86	179	1			57
04	6036	X	6036	-0-	-0-	-0-	5801	3	235	9	Y	214	201	1			70
*05	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	4882	3	10	9	Y	9	61	1			18

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 5 RRCID -> 140594 COMPL. DATE 12/26/1991 TOTAL DEPTH 10239 PERF. 9376 - 9419

12	973	N	973	-0-	-0-	-0-	50	1	906	2	Y	15	12	0			3
							17	9									
01	868	N	712	-0-	-156	-0-	700	3	12	9	Y	11	9	1	3	7	2
02	770	N	770	-0-	-0-	-0-	757	3	13	9	Y	12	11	1			3
03	961	N	589	-0-	-372	-0-	582	3	7	9	Y	6	7	1			2
04	690	N	577	-0-	-113	-0-	566	3	11	9	Y	10	10	1			2
*05	612	N	612	-0-	-0-	-0-	608	3	4	9	Y	4	5	1			1

DAY WELL #: 3 RRCID -> 140860 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8190 - 8802

12	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					84
01	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3			N	-0-	84	7			-0-
02	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1072	3	118	9	N	107					107
03	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1096	3	3	9	N	3					110
04	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1010	3	6	9	N	5	93	1			22
*05	987	N	987	-0-	-0-	-0-	984	3	3	9	N	3					25

VAQUILLAS RANCH A 1 WELL #: 90 RRCID -> 141009 COMPL. DATE 03/13/1992 TOTAL DEPTH 1100 PERF. 10238 - 10260

12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	13	1	260	2	Y	10	9	0			1
							11	9									
01	155	N	106	-0-	-49	-0-	5	1	99	3	Y	2	2	1	1	7	-0-
							2	9									
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	279	N	148	-0-	-131	-0-	6	1	134	3	Y	7	6	1			1
							8	9									
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	9	1	182	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
*05	91	N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	81	3	Y	5	5	1			1
							6	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH "A1" WELL #: 91 RRCID -> 141117 COMPL. DATE 03/09/1992 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10068 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 40 RRCID -> 141118 COMPL. DATE 03/10/1992 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8725 - 8754

12	573	N	573	-0-	-0-	-0-	29	1	523	2	Y	19	16	0			3
							21	9									
01	577	N	577	-0-	-0-	-0-	556	3	21	9	Y	19	16	1	3	7	3
02	619	N	619	-0-	-0-	-0-	596	3	23	9	Y	21	20	1			4
03	595	N	595	-0-	-0-	-0-	578	3	17	9	Y	15	16	1			3
04	480	N	454	-0-	-26	-0-	434	3	20	9	Y	18	18	1			3
*05	592	N	592	-0-	-0-	-0-	588	3	4	9	Y	4	6	1			1

CARR WELL #: 53 RRCID -> 141441 COMPL. DATE 06/03/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8232 - 8473

12	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			N	-0-					32
01	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3			N	-0-	32	7			-0-
02	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1295	3	58	9	N	53					53
03	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1357	3	10	9	N	9					62
04	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1089	3	3	9	N	3					65
*05	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1183	3	4	9	N	4					69

CARR WELL #: 56 RRCID -> 141848 COMPL. DATE 06/11/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8632 - 8812

12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	72	2	23	9	N	21	100	1			25
01	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	3			N	-0-	25	7			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	150	N	7	-0-	-143	-0-	7	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH "A-1" WELL #: 15 RRCID -> 142042 COMPL. DATE 08/14/1992 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10248 - 10266

12	208	N	208	-0-	-0-	-0-	9	1	167	2	Y	29	33	0			3
							32	9									
01	329	N	329	-0-	-0-	-0-	13	1	281	3	Y	32	28	1	3	7	4
							35	9									
02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	8	1	161	3	Y	27	28	1			3
							30	9									
03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	8	1	180	3	Y	42	39	1			6
							46	9									
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	8	1	175	3	Y	31	29	1			8
							34	9									
*05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	9	1	184	3	Y	23	24	1			7
							25	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH - I WELL #: 93 RRCID -> 142057 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 11431 PERF.10632 - 10946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	70	7			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	3100	N	3927	-0-	827	827	100	1	3488	3	Y	308	202	1			106
							339	9									
04	3000	N	4164	-0-	1164	1991	124	1	4033	3	Y	6	46	1			66
							7	9									
*05	3100	N	1761	-0-	-1339	652	66	1	1694	3	Y	1	32	1			35
							1	9									

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 43 RRCID -> 142099 COMPL. DATE 07/28/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9162 - 9184

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAY WELL #: 4 RRCID -> 142225 COMPL. DATE 08/02/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8814 - 9056

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 11 RRCID -> 142299 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10860 - 11574

12	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	4276	2			N	-0-					-0-
01	2914	X	2605	-0-	-309	-0-	141	1	2464	3	N	-0-					-0-
02	2726	X	1425	-0-	-1301	-0-	38	1	1387	3	N	-0-					-0-
03	2914	X	450	-0-	-2464	-0-	12	1	438	3	N	-0-					-0-
04	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-					N	-0-					-0-
*05	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	130	1	3335	3	N	-0-					-0-

CARR WELL #: 58 RRCID -> 142402 COMPL. DATE 07/30/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8556 - 9530

12	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2465	2			N	-0-					40
01	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	3			N	-0-	40	7			-0-
02	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2149	3	129	9	N	117	100	1			17
03	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2343	3	12	9	N	11					28
04	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2448	3	22	9	N	20					48
*05	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2463	3	21	9	N	19					67

VAQUILLAS RANCH "D" WELL #: 1 RRCID -> 142454 COMPL. DATE 08/12/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8232 - 8270

12	229	N	229	-0-	-0-	-0-	36	1	190	2	Y	3	7	1			5
							3	9									
01	229	N	229	-0-	-0-	-0-	40	1	185	2	Y	4	6	1			3
							4	9									
02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	15	1	227	2	Y	9	11	1			1
							10	9									
03	276	N	276	-0-	-0-	-0-	13	1	252	2	Y	10	7	1			4
							11	9									
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	19	1	181	2	Y	13	14	1			3
							14	9									
*05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	27	1	204	2	Y	-0-	3	1			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 29 RRCID -> 142537 COMPL. DATE 08/20/1992 TOTAL DEPTH 10104 PERF. 9044 - 9064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	398	N	398	-0-	-0-	-0-	20	1	363	2	Y	14	12	0			2
							15	9									
01	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2099	3	88	9	Y	80	67	1	2	7	13
02	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2368	3	99	9	Y	90	87	1			16
03	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1730	3	53	9	Y	48	53	1			11
04	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1808	3	90	9	Y	82	79	1			14
*05	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1887	3	14	9	Y	13	22	1			5

CARR WELL #: 61 RRCID -> 142737 COMPL. DATE 09/23/1992 TOTAL DEPTH 9042 PERF. 8506 - 8736

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUNDELL WELL #: 64 RRCID -> 142738 COMPL. DATE 09/26/1992 TOTAL DEPTH 9814 PERF. 8873 - 9633

12	2992	N	2327	-0-	-665	-0-	2327	2			Y	-0-					-0-
01	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	3			Y	-0-					-0-
02	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	3			Y	-0-					-0-
03	1573	X	1573	-0-	-0-	-0-	1573	3			Y	-0-					-0-
04	1800	X	1800	-0-	-0-	-0-	1800	3			Y	-0-					-0-
*05	1503	X	1503	-0-	-0-	-0-	1497	3	6	9	Y	5	4	1			1

VAQUILLAS RANCH "A5" WELL #: 97 RRCID -> 142775 COMPL. DATE 10/14/1992 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8402 - 8420

12	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	303	1	1581	2	Y	6	68	1			23
							7	9									
01	2883	X	2364	-0-	-519	-0-	413	1	1928	2	Y	21	14	1	23	7	7
							23	9									
02	2697	X	2258	-0-	-439	-0-	138	1	2098	2	Y	20	25	1			2
							22	9									
03	2883	X	1787	-0-	-1096	-0-	85	1	1680	2	Y	20	14	1			8
							22	9									
04	2430	X	317	-0-	-2113	-0-	28	1	267	2	Y	20	23	1			5
							22	9									
05	2356	X	102	-0-	-2254	-0-	12	1	90	2	Y	-0-	5	1			-0-

VAQUILLAS A5 WELL #: 101 RRCID -> 142792 COMPL. DATE 10/24/1992 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 8150 - 8194

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 46 RRCID -> 142848 COMPL. DATE 10/03/1992 TOTAL DEPTH 8774 PERF. 8578 - 8594

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

LUNDELL "C" WELL #: 3 RRCID -> 142885 COMPL. DATE 10/15/1992 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9656 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAY WELL #: 5 RRCID -> 143059 COMPL. DATE 11/08/1992 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8486 - 8532

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	62	7			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EL GATO WELL #: 15 RRCID -> 143249 COMPL. DATE 11/24/1992 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8118 - 8136

12	2442	X	2442	-0-	-0-	-0-	94	1	2348	3	Y	-0-	4	1			-0-
01	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	80	1	2077	3	Y	-0-					-0-
02	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	63	1	2313	3	Y	11					11
							12	9									
03	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	64	1	2254	3	Y	8					19
							9	9									
04	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	61	1	2252	3	Y	14	11	1			22
							15	9									
*05	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	63	1	2195	3	Y	11					33
							12	9									

VAQUILLAS RANCH L4 WELL #: 95 RRCID -> 143251 COMPL. DATE 12/08/1992 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 7988 - 8268

12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	7	1	38	2	Y	-0-	2	1			-0-
01	523	N	523	-0-	-0-	-0-	92	1	431	2	Y	-0-					-0-
02	166	N	166	-0-	-0-	-0-	10	1	156	2	Y	-0-					-0-
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					-0-
04	510	N	87	-0-	-423	-0-	8	1	79	2	Y	-0-					-0-
*05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	30	1	232	2	Y	-0-					-0-

ARCO FEE WELL #: 2 RRCID -> 143411 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11114 - 11969

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	1401	-0-	1401	1401	76	1	1325	3	N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	3267	-0-	3267	4668	87	1	3180	3	N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	2318	-0-	2318	6986	65	1	2253	3	N	-0-					-0-
04	8209	X	1223	-0-	-6986	-0-	37	1	1182	3	N	4					4
							4	9									
*05	1339	X	1339	-0-	-0-	-0-	50	1	1289	3	N	-0-					4

LUNDELL WELL #: 31 RRCID -> 143507 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9965 - 10085

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH L4 WELL #: 105 RRCID -> 143605 COMPL. DATE 11/05/1992 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8642 - 8778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	936	N	936	-0-	-0-	-0-	149	1	780	2	Y	6	12	1			9
							7	9									
01	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	229	1	1068	2	Y	15	16	1			8
							17	9									
02	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	77	1	1173	2	Y	23	28	1			3
							25	9									
03	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	66	1	1308	2	Y	20	15	1			8
							22	9									
04	1260	N	1250	-0-	-10	-0-	116	1	1102	2	Y	29	31	1			6
							32	9									
*05	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	147	1	1133	2	Y	-0-	6	1			-0-

ARCO FEE WELL #: 6 RRCID -> 143694 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11126 - 11388

12	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			N	-0-					-0-
01	1550	N	1261	-0-	-289	-0-	68	1	1193	3	N	-0-					-0-
02	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	43	1	1545	3	N	-0-					-0-
03	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	44	1	1542	3	N	-0-					-0-
04	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	37	1	1202	3	N	5					5
							6	9									
*05	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	67	1	1724	3	N	-0-					5

7-B CATTLE CO. "D" WELL #: 2 RRCID -> 143725 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 12588 PERF.11428 - 12088

12	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					20
01	567	N	567	-0-	-0-	-0-	31	1	536	3	N	-0-	20	7			-0-
02	498	N	498	-0-	-0-	-0-	13	1	485	3	N	-0-					-0-
03	547	N	547	-0-	-0-	-0-	16	1	531	3	N	-0-					-0-
04	593	N	593	-0-	-0-	-0-	17	1	546	3	N	27					27
							30	9									
*05	548	N	548	-0-	-0-	-0-	21	1	527	3	N	-0-					27

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 89 RRCID -> 144015 COMPL. DATE 01/07/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9864 - 9894

12	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	134	1	2606	2	Y	58	62	0			6
							64	9									
01	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	119	1	2641	3	Y	38	33	1	6	7	5
							42	9									
02	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	131	1	2800	3	Y	60	59	1			6
							66	9									
03	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	123	1	2651	3	Y	80	75	1			11
							88	9									
04	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	100	1	2172	3	Y	62	57	1			16
							68	9									
*05	1979	X	1979	-0-	-0-	-0-	86	1	1851	3	Y	38	41	1			13
							42	9									

LUNDELL A WELL #: 10 RRCID -> 144311 COMPL. DATE 12/07/1992 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9508 - 9531

12	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-					-0-
01	403	N	169	-0-	-234	-0-	169	3			Y	-0-					-0-
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			Y	-0-					-0-
03	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	3			Y	-0-					-0-
04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			Y	-0-					-0-
*05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH "D" WELL #: 2 RRCID -> 144498 COMPL. DATE 02/04/1993 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8138 - 8192

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARR WELL #: 64 RRCID -> 144499 COMPL. DATE 02/07/1993 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8297 - 9046

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARR WELL #: 65 RRCID -> 144517 COMPL. DATE 02/08/1993 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8494 - 8695

12	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-					149
01	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	938	3	191	9	N	174	274	1			49
02	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1031	3	128	9	N	116	97	1			68
03	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1760	3	124	9	N	113	130	1			51
04	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1125	3	46	9	N	42	42	1			51
*05	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1178	3	393	9	N	357	270	1			138

CARR WELL #: 66 RRCID -> 144951 COMPL. DATE 03/30/1993 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8739 - 8784

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH A5 WELL #: 110 RRCID -> 145102 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8584 - 8687

12	431	N	431	-0-	-0-	-0-	67	1	350	2	Y	13	15	1			16
							14	9									
01	573	N	573	-0-	-0-	-0-	92	1	431	2	Y	45	29	1	16	7	16
							50	9									
02	741	N	741	-0-	-0-	-0-	42	1	637	2	Y	56	64	1			8
							62	9									
03	891	N	891	-0-	-0-	-0-	41	1	806	2	Y	40	30	1			18
							44	9									
04	935	N	935	-0-	-0-	-0-	83	1	786	2	Y	60	63	1			15
							66	9									
*05	977	N	977	-0-	-0-	-0-	112	1	865	2	Y	-0-	15	1			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

CARR WELL #: 71 RRCID -> 145126 COMPL. DATE 04/10/1993 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8910 - 8944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARR WELL #: 63 RRCID -> 145301 COMPL. DATE 04/26/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8778 - 8938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARR WELL #: 70 RRCID -> 145303 COMPL. DATE 04/02/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8397 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
01	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	55	1	982	3	N	-0-					-0-
02	741	N	741	-0-	-0-	-0-	20	1	721	3	N	-0-					-0-
03	887	N	887	-0-	-0-	-0-	25	1	862	3	N	-0-					-0-
04	990	N	803	-0-	-187	-0-	24	1	779	3	N	-0-					-0-
*05	540	N	540	-0-	-0-	-0-	20	1	520	3	N	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 67 RRCID -> 145453 COMPL. DATE 04/14/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9402 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	3436	-0-	3436	10442	3436	2			Y	-0-					-0-
01	11282	X	840	-0-	-10442	-0-	827	3	13	9	Y	12	12	1			-0-
02	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	2610	3			Y	-0-					-0-
03	1563	X	1563	-0-	-0-	-0-	1563	3			Y	-0-					-0-
04	1063	X	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			Y	-0-					-0-
*05	2028	X	2028	-0-	-0-	-0-	2028	3			Y	-0-					-0-

JURASCHEK WELL #: 2 RRCID -> 145504 COMPL. DATE 06/06/1993 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11236 - 11443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	2855	2			N	-0-					-0-
01	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	86	1	1499	3	N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	3100	N	3114	-0-	14	14	87	1	3027	3	N	-0-					-0-
04	1297	N	1283	-0-	-14	-0-	39	1	1244	3	N	-0-					-0-
*05	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	42	1	1090	3	N	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 66 RRCID -> 145658 COMPL. DATE 04/14/1993 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10067 - 10947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LUNDELL WELL #: 65 RRCID -> 145660 COMPL. DATE 04/18/1993 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9726 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 8 RRCID -> 145675 COMPL. DATE 03/30/1993 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9221 - 9268

12	388	N	388	-0-	-0-	-0-	19	1	352	2	Y	15	12	0			3
							17	9									
01	434	N	362	-0-	-72	-0-	347	3	15	9	Y	14	12	1	3	7	2
02	355	N	355	-0-	-0-	-0-	341	3	14	9	Y	13	13	1			2
03	403	N	369	-0-	-34	-0-	358	3	11	9	Y	10	11	1			1
04	360	N	356	-0-	-4	-0-	338	3	18	9	Y	16	15	1			2
*05	595	N	595	-0-	-0-	-0-	591	3	4	9	Y	4	6	1			-0-

DAY WELL #: 10 RRCID -> 145794 COMPL. DATE 06/08/1993 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8694 - 9150

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-	33	7			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18					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

CARR WELL #: 67 RRCID -> 145936 COMPL. DATE 03/19/1993 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9087 - 9221

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARR WELL #: 78 RRCID -> 146039 COMPL. DATE 07/06/1993 TOTAL DEPTH 10100 PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARR WELL #: 91 RRCID -> 146096 COMPL. DATE 06/03/1993 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8648 - 8704

12	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			N	-0-					58
01	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	3			N	-0-	58	7			-0-
02	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1791	3	68	9	N	62					62
03	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2039	3	21	9	N	19					81
04	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1879	3	2	9	N	2					83
*05	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2130	3	8	9	N	7					90

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH WELL #: 15 RRCID -> 146116 COMPL. DATE 07/16/1993 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10666 - 11494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					18
01	124	N	92	-0-	-32	-0-	5	1	87	3	N	-0-	18	7			-0-
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	2	1	82	3	N	-0-					-0-
03	93	N	86	-0-	-7	-0-	2	1	84	3	N	-0-					-0-
04	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	39	1	1280	3	N	15					15
							17	9									
*05	391	N	391	-0-	-0-	-0-	15	1	376	3	N	-0-					15

JURASCHEK WELL #: 3 RRCID -> 146118 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10791 - 11057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	4674	2			N	-0-					-0-
01	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	149	1	2609	3	N	-0-					-0-
02	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	134	1	4884	3	N	-0-					-0-
03	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	88	1	3089	3	N	-0-					-0-
04	6778	X	6778	-0-	-0-	-0-	203	1	6575	3	N	-0-					-0-
*05	7166	X	7166	-0-	-0-	-0-	269	1	6897	3	N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH H WELL #: 109 RRCID -> 146138 COMPL. DATE 08/05/1993 TOTAL DEPTH 12190 PERF.10562 - 11954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	191	1	4245	2	Y	-0-					-0-
01	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	247	1	4310	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	3828	X	3351	-0-	-477	-0-	89	1	3262	3	Y	-0-					-0-
03	4805	X	3481	-0-	-1324	-0-	97	1	3384	3	Y	-0-					-0-
04	4650	X	3529	-0-	-1121	-0-	105	1	3413	3	Y	10	5	1			5
							11	9									
05	4557	X	3859	-0-	-698	-0-	145	1	3712	3	Y	2	2	1			5
							2	9									

LUNDELL WELL #: 68 RRCID -> 146217 COMPL. DATE 05/11/1993 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 9320 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3658	X	3281	-0-	-377	-0-	3281	2			Y	-0-					-0-
01	4092	X	3579	-0-	-513	-0-	3579	3			Y	-0-					-0-
02	3828	X	3044	-0-	-784	-0-	3044	3			Y	-0-					-0-
03	3875	X	3194	-0-	-681	-0-	3194	3			Y	-0-					-0-
04	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	3451	3			Y	-0-					-0-
05	3565	X	3310	-0-	-255	-0-	3310	3			Y	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 71 RRCID -> 146224 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9672 - 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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

URIBE, ROSITA ET AL WELL #: 3 RRCID -> 146506 COMPL. DATE 09/08/1993 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9614 - 9717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					34
01	314	N	314	-0-	-0-	-0-	29	3	285	9	N	259	186	1	34	7	73
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	4	3	96	9	N	87					160
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	19	3	79	9	N	72	180	1			52
04	300	N	204	-0-	-96	-0-	83	3	121	9	N	110					162
*05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	6	3	109	9	N	99	135	1			126

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CARR WELL #: 82 RRCID -> 146507 COMPL. DATE 07/24/1993 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8926 - 9094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2			N	-0-					65
01	1922	N	1613	-0-	-309	-0-	1613	3			N	-0-	65	7			-0-
02	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1625	3	136	9	N	124					124
03	1860	N	1762	-0-	-98	-0-	1754	3	8	9	N	7	76	1			55
04	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1853	3	10	9	N	9					64
*05	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1930	3	12	9	N	11					75

VAQUILLAS RANCH WELL #: 12 RRCID -> 146511 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10748 - 11753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	X	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					12
01	196	N	196	-0-	-0-	-0-	11	1	185	3	N	-0-	12	7			-0-
02	137	N	137	-0-	-0-	-0-	4	1	133	3	N	-0-					-0-
03	186	N	124	-0-	-62	-0-	3	1	121	3	N	-0-					-0-
04	180	N	137	-0-	-43	-0-	4	1	133	3	N	-0-					-0-
*05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	6	1	153	3	N	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUNDELL WELL #: 69 RRCID -> 146560 COMPL. DATE 08/23/1993 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9546 - 10526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5952	X	5592	-0-	-360	-0-	5592	2			Y	-0-					-0-
01	5611	X	5031	-0-	-580	-0-	5031	3			Y	-0-					-0-
02	5249	X	4281	-0-	-968	-0-	4281	3			Y	-0-					-0-
03	5611	X	4255	-0-	-1356	-0-	4255	3			Y	-0-					-0-
04	5430	X	4772	-0-	-658	-0-	4772	3			Y	-0-					-0-
05	5580	X	5546	-0-	-34	-0-	5546	3			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A WELL #: 116 RRCID -> 146612 COMPL. DATE 09/15/1993 TOTAL DEPTH 11940 PERF.10860 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	2	Y	-0-					-0-
01	93	N	62	-0-	-31	-0-	4	1	58	3	Y	-0-					-0-
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	2	1	65	3	Y	-0-					-0-
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	2	1	65	3	Y	-0-					-0-
04	148	N	148	-0-	-0-	-0-	5	1	143	3	Y	-0-					-0-
*05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-

CARR WELL #: 85 RRCID -> 146798 COMPL. DATE 09/08/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9032 - 9198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	2642	2			N	-0-					68
01	2666	N	2427	-0-	-239	-0-	2251	3	176	9	N	160	171	1			57
02	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2233	3	133	9	N	121	97	1			81
03	2635	N	2372	-0-	-263	-0-	2233	3	139	9	N	126	130	1			77
04	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	2305	3	140	9	N	127	98	1			106
*05	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2237	3	107	9	N	97	100	1			103

CARR WELL #: 84 RRCID -> 146855 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9623 - 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
12	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					55
01	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-	55	7			-0-
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	57	3	64	9	N	58					58
03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	135	3	6	9	N	5					63
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	152	3	2	9	N	2					65
*05	587	N	587	-0-	-0-	-0-	570	3	17	9	N	15					80

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VILLARREAL, J. GAS UNIT WELL #: 1-T RRCID -> 146958 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10686 - 12043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 18 RRCID -> 147091 COMPL. DATE 10/21/1993 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11761 - 11940

12	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-					-0-
01	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	133	1	2327	3	N	-0-					-0-
02	2900	N	3601	-0-	701	701	96	1	3505	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	3193	-0-	93	794	88	1	3105	3	N	-0-					-0-
04	3000	N	2435	-0-	-565	229	72	1	2363	3	N	-0-					-0-
*05	2804	N	2575	-0-	-229	-0-	97	1	2478	3	N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 16 RRCID -> 147333 COMPL. DATE 11/10/1993 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11121 - 11152

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YATES WELL #: 4 RRCID -> 147340 COMPL. DATE 11/10/1993 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10673 - 11120

12	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			N	-0-					42
01	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	74	1	1303	3	N	-0-	42	7			-0-
02	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	29	1	1055	3	N	-0-					-0-
03	744	N	614	-0-	-130	-0-	17	1	597	3	N	-0-					-0-
04	764	N	764	-0-	-0-	-0-	19	1	615	3	N	118					118
							130	9									
*05	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	41	1	1055	3	N	-0-					118

JURASCHEK WELL #: 5 RRCID -> 147441 COMPL. DATE 12/05/1993 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10747 - 10870

12	721	X	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					20
01	1240	X	483	-0-	-757	-0-	27	1	456	3	N	-0-	20	7			-0-
02	590	N	590	-0-	-0-	-0-	16	1	574	3	N	-0-					-0-
03	713	N	551	-0-	-162	-0-	16	1	535	3	N	-0-					-0-
04	596	N	596	-0-	-0-	-0-	18	1	578	3	N	-0-					-0-
*05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	12	1	311	3	N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH B1 WELL #: 120 RRCID -> 147478 COMPL. DATE 12/09/1993 TOTAL DEPTH 12460 PERF.10720 - 12088

12	459	N	459	-0-	-0-	-0-	20	1	439	2	Y	-0-					-0-
01	501	X	501	-0-	-0-	-0-	27	1	474	3	Y	-0-					-0-
02	596	X	596	-0-	-0-	-0-	16	1	580	3	Y	-0-					-0-
03	681	X	681	-0-	-0-	-0-	19	1	662	3	Y	-0-					-0-
04	604	X	604	-0-	-0-	-0-	18	1	584	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
*05	661	X	661	-0-	-0-	-0-	25	1	636	3	Y	-0-					1

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CARR, W.R. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 147575 COMPL. DATE 11/23/1993 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8954 - 8970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EL GATO WELL #: 22 RRCID -> 147704 COMPL. DATE 01/05/1994 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8206 - 8215

12	2852	X	2741	-0-	-111	-0-	105	1	2636	3	Y	-0-					-0-
01	2871	N	2871	-0-	-0-	-0-	107	1	2764	3	Y	-0-					-0-
02	2900	N	2910	-0-	10	10	76	1	2790	3	Y	40	27	1			13
							44	9									
03	2649	N	2639	-0-	-10	-0-	73	1	2566	3	Y	-0-					13
04	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	67	1	2466	3	Y	8	5	1			16
							9	9									
*05	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	74	1	2609	3	Y	12					28
							13	9									

CARR WELL #: 76 RRCID -> 147705 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 9286 - 9432

12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					60
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	60	7			-0-
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	30	3	44	9	N	40					40
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					40
04	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					40
*05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					40

VERGARA-RAYZOR GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 147753 COMPL. DATE 12/18/1993 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9850 - 9962

12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	171	2	26	9	Y	24	43	0			14
01	213	N	213	-0-	-0-	-0-	163	3	50	9	Y	45	33	1	14	7	12
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	84	3	24	9	Y	22					34
03	93	N	12	-0-	-81	-0-	10	3	2	9	Y	2	24	1			12
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	107	3	25	9	Y	23	11	1			24
*05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			Y	-0-	13	1			11

CARR WELL #: 87 RRCID -> 147809 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9134 - 9326

12	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					47
01	186	N	143	-0-	-43	-0-	143	3			N	-0-	47	7			-0-
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	180	3	78	9	N	71					71
03	618	N	618	-0-	-0-	-0-	612	3	6	9	N	5					76
04	150	N	41	-0-	-109	-0-	41	3			N	-0-					76
*05	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					76

LUNDELL WELL #: 72 RRCID -> 147845 COMPL. DATE 12/29/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9912 - 10624

12	1302	X	636	-0-	-666	-0-	636	2			Y	-0-					-0-
01	2821	N	1520	-0-	-1301	-0-	1520	3			Y	-0-					-0-
02	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			Y	-0-					-0-
03	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			Y	-0-					-0-
04	1470	N	1079	-0-	-391	-0-	1079	3			Y	-0-					-0-
*05	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2395	3	26	9	Y	24	21	1			3

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

CARR WELL #: 94 RRCID -> 147878 COMPL. DATE 01/17/1994 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9155 - 9208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARR WELL #: 77 RRCID -> 148135 COMPL. DATE 01/13/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9012 - 9186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARR WELL #: 88 RRCID -> 148143 COMPL. DATE 01/01/1994 TOTAL DEPTH 9688 PERF. 8877 - 9022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	3209	2			N	-0-					92
01	1550	X	888	-0-	-662	-0-	888	3			N	-0-	92	7			-0-
02	1450	X	1311	-0-	-139	-0-	1197	3	114	9	N	104					104
03	1550	X	1047	-0-	-503	-0-	1047	3			N	-0-	89	1			15
04	1886	X	1886	-0-	-0-	-0-	1882	3	4	9	N	4					19
05	1550	X	473	-0-	-1077	-0-	471	3	2	9	N	2					21

JURASCHEK WELL #: 6 RRCID -> 148344 COMPL. DATE 02/06/1994 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11580 - 11677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	70	7			-0-
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-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VILLARREAL, J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 148580 COMPL. DATE 03/01/1994 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11753 - 11934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	2			N	-0-					-0-
01	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	141	1	2470	3	N	-0-					-0-
02	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	69	1	2519	3	N	-0-					-0-
03	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	71	1	2463	3	N	-0-					-0-
04	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	77	1	2494	3	N	5					5
							6	9									
*05	2936	N	2936	-0-	-0-	-0-	110	1	2826	3	N	-0-					5

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

CARR WELL #: 95 RRCID -> 149153 COMPL. DATE 03/28/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8472 - 9130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARR WELL #: 92 RRCID -> 149250 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 9768 PERF. 8420 - 9300

12	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					89
01	1519	N	1290	-0-	-229	-0-	1100	3	190	9	N	173	217	1			45
02	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1144	3	128	9	N	116	97	1			64
03	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1089	3	128	9	N	116	130	1			50
04	1260	N	1197	-0-	-63	-0-	1056	3	141	9	N	128	98	1			80
*05	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1065	3	75	9	N	68	81	1			67

LUNDELL WELL #: 74 RRCID -> 149327 COMPL. DATE 05/04/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9508 - 10246

12	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			Y	-0-					-0-
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14	12	1			2

CARR WELL #: 99 RRCID -> 149884 COMPL. DATE 05/27/1994 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8455 - 9142

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH A6 WELL #: 57 RRCID -> 149918 COMPL. DATE 05/20/1994 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11192 - 11250

12	3009	N	2021	-0-	-988	-0-	87	1	1934	2	Y	-0-					-0-
01	5795	X	5795	-0-	-0-	-0-	314	1	5480	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	4814	X	4477	-0-	-337	-0-	119	1	4358	3	Y	-0-					-0-
03	5146	X	4273	-0-	-873	-0-	118	1	4155	3	Y	-0-					-0-
04	5460	X	3903	-0-	-1557	-0-	116	1	3775	3	Y	11	6	1			5
							12	9									
05	5642	X	3169	-0-	-2473	-0-	119	1	3048	3	Y	2	2	1			5
							2	9									

VAQUILLAS RANCH "A" WELL #: 19 RRCID -> 150063 COMPL. DATE 06/21/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10622 - 10732

12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					37
01	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	64	1	1126	3	N	-0-	37	7			-0-
02	884	N	884	-0-	-0-	-0-	23	1	861	3	N	-0-					-0-
03	703	N	703	-0-	-0-	-0-	19	1	684	3	N	-0-					-0-
04	578	N	578	-0-	-0-	-0-	15	1	486	3	N	70					70
							77	9									
*05	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	86	1	2221	3	N	-0-					70

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JURASCHEK WELL #: 7 RRCID -> 150736 COMPL. DATE 05/05/1994 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 10722 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2424	X	2424	-0-	-0-	-0-	2424	2			N	-0-					19
01	2446	X	2446	-0-	-0-	-0-	132	1	2314	3	N	-0-	19	7			-0-
02	2262	X	2214	-0-	-48	-0-	59	1	2155	3	N	-0-					-0-
03	2418	X	1902	-0-	-516	-0-	53	1	1849	3	N	-0-					-0-
04	2340	N	1903	-0-	-437	-0-	54	1	1728	3	N	110					110
							121	9									
*05	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	91	1	2331	3	N	-0-					110

CARR WELL #: 97 RRCID -> 150813 COMPL. DATE 07/20/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8534 - 9806

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 92 RRCID -> 150933 COMPL. DATE 08/27/1994 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9948 - 10340

12	590	N	590	-0-	-0-	-0-	27	1	531	2	Y	29	30	0			3
							32	9									
01	607	N	607	-0-	-0-	-0-	25	1	560	3	Y	20	18	1	3	7	2
							22	9									
02	650	N	650	-0-	-0-	-0-	28	1	588	3	Y	31	30	1			3
							34	9									
03	711	N	711	-0-	-0-	-0-	29	1	631	3	Y	46	43	1			6
							51	9									
04	750	N	750	-0-	-0-	-0-	32	1	684	3	Y	31	29	1			8
							34	9									
*05	845	N	845	-0-	-0-	-0-	36	1	770	3	Y	35	33	1			10
							39	9									

CARR WELL #: 103 RRCID -> 150939 COMPL. DATE 08/22/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8928 - 9089

12	3100	N	3653	-0-	553	3573	3653	2			N	-0-					22
01	6397	X	2824	-0-	-3573	-0-	2824	3			N	-0-	22	7			-0-
02	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	2541	3	118	9	N	107	94	1			13
03	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	2522	3	21	9	N	19					32
04	2230	X	2230	-0-	-0-	-0-	2219	3	11	9	N	10					42
*05	2086	X	2086	-0-	-0-	-0-	2076	3	10	9	N	9					51

CARR WELL #: 104 RRCID -> 151028 COMPL. DATE 09/07/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9091 - 9272

12	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	2558	2	4	9	N	4	64	1			24
01	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	3			N	-0-	24	7			-0-
02	2900	N	3000	-0-	100	100	2931	3	69	9	N	63					63
03	2977	N	2877	-0-	-100	-0-	2848	3	29	9	N	26					89
04	3000	N	3062	-0-	62	62	3045	3	17	9	N	15					104
*05	2366	N	2304	-0-	-62	-0-	2281	3	23	9	N	21					125

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
12	2790	X	807	-0-	-1983	-0-	35	1	772	2	N	-0-					33
01	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-	33	7			-0-
02	1974	X	1974	-0-	-0-	-0-	53	1	1920	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1266	X	1266	-0-	-0-	-0-	35	1	1231	3	N	-0-					-0-
04	809	N	809	-0-	-0-	-0-	24	1	782	3	N	3	1	1			2
							3	9									
*05	750	N	750	-0-	-0-	-0-	28	1	722	3	N	-0-					2

VERGARA WELL #: 4 RRCID -> 151270 COMPL. DATE 09/20/1994 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9454 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	4579	2			N	-0-					26
01	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	259	1	4527	3	N	54	26	7			54
							59	9									
02	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	117	1	4245	3	N	-0-					54
03	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	117	1	4081	3	N	2					56
							2	9									
04	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	121	1	3934	3	N	-0-					56
*05	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	170	1	4345	3	N	-0-	42	6			14

CARR WELL #: 105 RRCID -> 151282 COMPL. DATE 09/05/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9062 - 9148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-
01	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
02	705	N	705	-0-	-0-	-0-	686	3	19	9	N	17					17
03	624	N	624	-0-	-0-	-0-	615	3	9	9	N	8					25
04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	345	3	2	9	N	2					27
*05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					27

VAQUILLAS RANCH A5 WELL #: 126 RRCID -> 151799 COMPL. DATE 11/20/1994 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8200 - 8818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4030	X	1274	-0-	-2756	-0-	204	1	1063	2	Y	6	9	1			9
							7	9									
01	2232	X	1249	-0-	-983	-0-	217	1	1013	2	Y	17	11	1	9	7	6
							19	9									
02	1236	X	1236	-0-	-0-	-0-	75	1	1142	2	Y	17	20	1			3
							19	9									
03	1705	X	1558	-0-	-147	-0-	74	1	1462	2	Y	20	14	1			9
							22	9									
04	1200	N	868	-0-	-332	-0-	80	1	757	2	Y	28	29	1			8
							31	9									
*05	873	N	873	-0-	-0-	-0-	100	1	773	2	Y	-0-	8	1			-0-

JURASCHEK WELL #: 8 RRCID -> 151854 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10410 - 11735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	4302	2			N	-0-					35
01	6649	X	6649	-0-	-0-	-0-	360	1	6289	3	N	-0-	35	7			-0-
02	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	125	1	4551	3	N	-0-					-0-
03	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	99	1	3441	3	N	-0-					-0-
04	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	111	1	3590	3	N	80					80
							88	9									
*05	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	145	1	3695	3	N	-0-					80

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH "A" WELL #: 20 RRCID -> 152284 COMPL. DATE 12/20/1994 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11291 - 11495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2232	X	1732	-0-	-500	-0-	1732	2			N	-0-					71
01	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	182	1	3186	3	N	-0-	71	7			-0-
02	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	91	1	3307	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	3531	-0-	431	431	99	1	3432	3	N	-0-					-0-
04	3482	X	3051	-0-	-431	-0-	89	1	2920	3	N	38					38
							42	9									
*05	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	136	1	3500	3	N	-0-					38

CARR WELL #: 102 RRCID -> 152434 COMPL. DATE 08/16/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8285 - 8311

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VERGARA, G. B. WELL #: 4 RRCID -> 153155 COMPL. DATE 01/03/1995 TOTAL DEPTH 10229 PERF. 9681 - 9700

12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					30
01	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			Y	-0-	30	7			-0-
02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
03	155	N	27	-0-	-128	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
04	262	N	262	-0-	-0-	-0-	12	3	250	9	Y	227	193	1			34
*05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	143	3	15	9	Y	14					48

CARR WELL #: 107 RRCID -> 153188 COMPL. DATE 01/11/1995 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 9272 - 9443

12	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2			N	-0-					76
01	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	2581	3			N	-0-	76	7			-0-
02	2900	N	3248	-0-	348	348	3066	3	182	9	N	165	150	1			15
03	3100	N	4204	-0-	1104	1452	4160	3	44	9	N	40					55
04	3000	N	4059	-0-	1059	2511	4046	3	13	9	N	12					67
*05	3100	N	3409	-0-	309	2820	3407	3	2	9	N	2					69

CARR WELL #: 108 RRCID -> 153326 COMPL. DATE 12/11/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8725 - 8748

12	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					54
01	527	N	409	-0-	-118	-0-	409	3			N	-0-	54	7			-0-
02	547	N	547	-0-	-0-	-0-	461	3	86	9	N	78					78
03	715	N	715	-0-	-0-	-0-	711	3	4	9	N	4					82
04	646	N	646	-0-	-0-	-0-	645	3	1	9	N	1					83
*05	706	N	706	-0-	-0-	-0-	698	3	8	9	N	7					90

VERGARA, G.B. WELL #: 11 RRCID -> 153934 COMPL. DATE 04/11/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9239 - 9270

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH H WELL #: 46 RRCID -> 154607 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12366 PERF. 10520 - 11752

12	8987	X	8987	-0-	-0-	-0-	386	1	8601	2	Y	-0-					-0-
01	8742	X	2753	-0-	-5989	-0-	149	1	2603	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	11065	X	11065	-0-	-0-	-0-	295	1	10770	3	Y	-0-					-0-
03	11574	X	11574	-0-	-0-	-0-	321	1	11253	3	Y	-0-					-0-
04	14961	X	14961	-0-	-0-	-0-	445	1	14493	3	Y	21	10	1			11
							23	9									
*05	9906	X	9906	-0-	-0-	-0-	372	1	9528	3	Y	5	7	1			9
							6	9									

VERGARA WELL #: 6 RRCID -> 155018 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8634 - 9604

12	1550	X	1345	-0-	-205	-0-	1345	2			Y	-0-					15
01	2342	X	2342	-0-	-0-	-0-	126	1	2187	3	Y	26	15	7			26
							29	9									
02	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	99	1	3627	3	Y	-0-					26
03	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	88	1	3102	3	Y	3					29
							3	9									
04	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	75	1	2442	3	Y	-0-					29
*05	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	190	1	4870	3	Y	-0-	21	6			8

ROSEBERRY, D. L. WELL #: 4 RRCID -> 156118 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9470 - 10000

12	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	3833	2			Y	-0-					7
01	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	221	1	3863	3	Y	18	12	1	7	7	6
							20	9									
02	3625	X	3248	-0-	-377	-0-	86	1	3140	3	Y	20	17	1			9
							22	9									
03	3875	X	3510	-0-	-365	-0-	97	1	3382	3	Y	28	28	1			9
							31	9									
04	3750	X	3216	-0-	-534	-0-	96	1	3100	3	Y	18					27
							20	9									
05	3875	X	3709	-0-	-166	-0-	139	1	3552	3	Y	16	26	1			17
							18	9									

VERGARA WELL #: 7 RRCID -> 156475 COMPL. DATE 08/22/1995 TOTAL DEPTH 9958 PERF. 9402 - 9574

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

VERGARA WELL #: 8 RRCID -> 156483 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8629 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-					3
01	279	N	137	-0-	-142	-0-	7	1	128	3	Y	2	3	7			2
							2	9									
02	164	N	164	-0-	-0-	-0-	5	1	159	3	Y	-0-					2
03	248	N	183	-0-	-65	-0-	5	1	177	3	Y	1					3
							1	9									
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	4	1	122	3	Y	-0-					3
*05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	9	1	213	3	Y	-0-	2	6			1

VERGARA WELL #: 9 RRCID -> 156921 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9176 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			Y	-0-					9
01	487	N	487	-0-	-0-	-0-	27	1	460	3	Y	-0-	9	7			-0-
02	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	36	1	1294	3	Y	-0-					-0-
03	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	71	1	2470	3	Y	-0-					-0-
04	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	76	1	2454	3	Y	-0-					-0-
*05	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	79	1	2018	3	Y	-0-					-0-

CARR WELL #: 113 RRCID -> 157738 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9554 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCLEAN, 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
12	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					30
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-	30	7			-0-
02	303	N	303	-0-	-0-	-0-	8	1	295	3	N	-0-					-0-
03	248	N	24	-0-	-224	-0-	24	3			N	-0-					-0-
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	9	1	286	3	N	63					63
							69	9									
*05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	3	N	-0-					63

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
12	2790	X	2467	-0-	-323	-0-	120	1	2337	2	Y	9	10	0			1
							10	9									
01	3100	X	1953	-0-	-1147	-0-	84	1	1863	3	Y	5	4	1	1	7	1
							6	9									
02	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	148	1	3176	3	Y	13	12	1			2
							14	9									
03	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	176	1	3815	3	Y	21	20	1			3
							23	9									
04	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	201	1	4341	3	Y	10	10	1			3
							11	9									
*05	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	190	1	4087	3	Y	-0-	3	1			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
12	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	64	1	1245	2	Y	29	30	0			3
							32	9									
01	1333	N	1296	-0-	-37	-0-	55	1	1220	3	Y	19	16	1	3	7	3
							21	9									
02	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	54	1	1151	3	Y	26	26	1			3
							29	9									
03	1333	N	1177	-0-	-156	-0-	50	1	1090	3	Y	34	32	1			5
							37	9									
04	1260	N	805	-0-	-455	-0-	34	1	738	3	Y	30	27	1			8
							33	9									
*05	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	56	1	1202	3	Y	15	17	1			6
							17	9									

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
12	1899	X	1899	-0-	-0-	-0-	91	1	1776	2	Y	29	27	0			3
							32	9									
01	2203	X	2203	-0-	-0-	-0-	94	1	2085	3	Y	22	19	1	3	7	3
							24	9									
02	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	185	1	3966	3	Y	63	59	1			7
							69	9									
03	3100	N	5463	-0-	2363	2363	236	1	5103	3	Y	113	103	1			17
							124	9									
04	3000	N	4663	-0-	1663	4026	205	1	4424	3	Y	31	36	1			12
							34	9									
*05	3100	N	5471	-0-	2371	6397	243	1	5228	3	Y	-0-	12	1			-0-

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
12	113	N	113	-0-	-0-	-0-	5	1	108	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	19	-0-	-43	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					-0-
02	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	67	1	2448	3	Y	-0-					-0-
03	3100	N	3212	-0-	112	112	90	1	3122	3	Y	-0-					-0-
04	2049	N	1937	-0-	-112	-0-	57	1	1874	3	Y	5	3	1			2
							6	9									
*05	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	40	1	1015	3	Y	1	1	1			2
							1	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH 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
12	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	2	1	76	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
12	683	N	683	-0-	-0-	-0-	29	1	654	2	Y	-0-					-0-
01	337	N	337	-0-	-0-	-0-	18	1	319	3	Y	-0-					-0-
02	935	N	935	-0-	-0-	-0-	25	1	910	3	Y	-0-					-0-
03	850	N	850	-0-	-0-	-0-	23	1	827	3	Y	-0-					-0-
04	720	N	720	-0-	-0-	-0-	22	1	696	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
*05	351	N	351	-0-	-0-	-0-	13	1	338	3	Y	-0-	1	1			-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 44 RRCID -> 159130 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 11248 PERF.10112 - 10990

12	617	N	617	-0-	-0-	-0-	29	1	567	2	Y	19	23	0			2
							21	9									
01	775	N	702	-0-	-73	-0-	30	1	655	3	Y	15	13	1	2	7	2
							17	9									
02	576	N	576	-0-	-0-	-0-	25	1	531	3	Y	18	18	1			2
							20	9									
03	3100	N	3317	-0-	217	217	140	1	3024	3	Y	139	122	1			19
							153	9									
04	3000	N	3277	-0-	277	494	144	1	3110	3	Y	21	31	1			9
							23	9									
*05	3100	N	3308	-0-	208	702	145	1	3131	3	Y	29	29	1			9
							32	9									

VAQUILLAS RANCH CO. SGU WELL #: 5 RRCID -> 159205 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9277 - 9342

12	356	N	356	-0-	-0-	-0-	17	1	303	2	Y	33	27	0			6
							36	9									
01	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1739	3	199	9	Y	181	156	1			31
02	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1680	3	197	9	Y	179	176	1			34
03	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1370	3	117	9	Y	106	116	1			24
04	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	934	3	131	9	Y	119	121	1			22
*05	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1176	3	9	9	Y	8	24	1			6

VERGARA, IGNACIO WELL #: 3 RRCID -> 159468 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9530 - 9776

12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					6
01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	7	1	122	3	Y	7					13
							8	9									
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	2	1	67	3	Y	-0-	12	1			1
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	4	1	126	3	Y	-0-					1
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	4	1	123	3	Y	-0-					1
*05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	6	1	132	3	Y	2					3
							2	9									

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 45 RRCID -> 159542 COMPL. DATE 07/24/1996 TOTAL DEPTH 10009 PERF. 9272 - 9295

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
04	60	N	14	-0-	-46	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
*05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH A WELL #: 111 RRCID -> 159546 COMPL. DATE 08/14/1996 TOTAL DEPTH 11996 PERF.10451 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
01	372	N	345	-0-	-27	-0-	18	1	327	3	Y	-0-					-0-
02	800	N	800	-0-	-0-	-0-	21	1	779	3	Y	-0-					-0-
03	614	N	614	-0-	-0-	-0-	17	1	597	3	Y	-0-					-0-
04	416	N	416	-0-	-0-	-0-	12	1	403	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	12	1	303	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH E WELL #: 31 RRCID -> 159588 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 11315 PERF. 9937 - 10251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5270	X	5062	-0-	-208	-0-	218	1	4844	2	Y	-0-					-0-
01	7128	X	7128	-0-	-0-	-0-	385	1	6741	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
02	5798	X	5798	-0-	-0-	-0-	155	1	5643	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	6062	X	6062	-0-	-0-	-0-	168	1	5894	3	Y	-0-					-0-
04	6617	X	6617	-0-	-0-	-0-	197	1	6399	3	Y	19	10	1			9
							21	9									
*05	6623	X	6623	-0-	-0-	-0-	249	1	6370	3	Y	4	3	1			10
							4	9									

LUNDELL A1 WELL #: 9 RRCID -> 159810 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 11720 PERF.10450 - 11448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
01	155	N	67	-0-	-88	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
03	124	N	39	-0-	-85	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
04	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			Y	-0-					-0-
*05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO., LTD WELL #: 32 RRCID -> 160361 COMPL. DATE 10/04/1996 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8770 - 8944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	262	N	262	-0-	-0-	-0-	13	1	238	2	Y	10	8	1			3
							11	9									
01	403	N	276	-0-	-127	-0-	264	3	12	9	Y	11	9	1	3	7	2
02	303	N	303	-0-	-0-	-0-	291	3	12	9	Y	11	11	1			2
03	673	N	673	-0-	-0-	-0-	653	3	20	9	Y	18	17	1			3
04	374	N	374	-0-	-0-	-0-	355	3	19	9	Y	17	17	1			3
*05	466	N	466	-0-	-0-	-0-	463	3	3	9	Y	3	5	1			1

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 143 RRCID -> 160676 COMPL. DATE 10/30/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9880 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	48	1	939	2	Y	29	29	0			3
							32	9									
01	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	63	1	1400	3	Y	27	23	1	3	7	4
							30	9									
02	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	57	1	1219	3	Y	37	36	1			5
							41	9									
03	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	50	1	1080	3	Y	45	42	1			8
							50	9									
04	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	57	1	1236	3	Y	31	29	1			10
							34	9									
*05	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	62	1	1333	3	Y	-0-	10	1			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH A-1 WELL #: 144 RRCID -> 160744 COMPL. DATE 11/17/1996 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9540 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6727	X	6326	-0-	-401	-0-	308	1	5986	2	Y	29	29	0			3
							32	9									
01	5852	X	5852	-0-	-0-	-0-	252	1	5581	3	Y	17	15	1	3	7	2
							19	9									
02	5336	X	4636	-0-	-700	-0-	205	1	4408	3	Y	21	21	1			2
							23	9									
03	5704	X	5408	-0-	-296	-0-	237	1	5134	3	Y	34	31	1			5
							37	9									
04	5520	X	5485	-0-	-35	-0-	241	1	5210	3	Y	31	28	1			8
							34	9									
*05	6742	X	6742	-0-	-0-	-0-	294	1	6338	3	Y	100	82	1			26
							110	9									

CARR WELL #: 114 RRCID -> 161721 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8576 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4650	X	3119	-0-	-1531	-0-	3119	2			N	-0-					24
01	3658	X	2442	-0-	-1216	-0-	2442	3			N	-0-	24	7			-0-
02	3422	X	2598	-0-	-824	-0-	2541	3	57	9	N	52					52
03	3441	X	2914	-0-	-527	-0-	2905	3	9	9	N	8					60
04	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	3176	3	11	9	N	10					70
*05	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	3180	3			N	-0-	55	6			15

VAQUILLAS RANCH G WELL #: 34 RRCID -> 162170 COMPL. DATE 03/02/1997 TOTAL DEPTH 12490 PERF.10798 - 11171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	871	X	871	-0-	-0-	-0-	37	1	834	2	Y	-0-					-0-
01	961	X	801	-0-	-160	-0-	44	1	757	3	Y	-0-					-0-
02	899	X	716	-0-	-183	-0-	20	1	696	3	Y	-0-					-0-
03	961	X	589	-0-	-372	-0-	16	1	573	3	Y	-0-					-0-
04	2953	N	2953	-0-	-0-	-0-	88	1	2856	3	Y	8	4	1			4
							9	9									
*05	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	47	1	1216	3	Y	1	1	1			4
							1	9									

ROSEBERRY, D. L. WELL #: 1 RRCID -> 162340 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9834 - 10888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2480	X	1337	-0-	-1143	-0-	1337	2			Y	-0-					5
01	6255	X	6255	-0-	-0-	-0-	336	1	5891	3	Y	25	17	1	5	7	8
							28	9									
02	14873	X	14873	-0-	-0-	-0-	393	1	14377	3	Y	94	68	1			34
							103	9									
03	1333	N	217	-0-	-1116	-0-	6	1	209	3	Y	2	27	1			9
							2	9									
04	2880	X	1558	-0-	-1322	-0-	47	1	1501	3	Y	9					18
							10	9									
*05	11667	X	11667	-0-	-0-	-0-	436	1	11173	3	Y	53	42	1			29
							58	9									

VAQUILLAS RANCH A-1 WELL #: 145 RRCID -> 162353 COMPL. DATE 03/24/1997 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9835 - 10135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	208	1	4037	2	Y	29	30	0			3
							32	9									
01	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	185	1	4100	3	Y	19	16	1	3	7	3
							21	9									
02	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	194	1	4164	3	Y	29	28	1			4
							32	9									
03	5216	X	5216	-0-	-0-	-0-	228	1	4935	3	Y	48	44	1			8
							53	9									
04	9969	X	9969	-0-	-0-	-0-	439	1	9497	3	Y	30	29	1			9
							33	9									
*05	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	233	1	5014	3	Y	215	170	1			54
							237	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH A4 WELL #: 121 RRCID -> 162429 COMPL. DATE 02/19/2001 TOTAL DEPTH 12223 PERF.10964 - 12030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH H WELL #: 96 RRCID -> 162513 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11000 - 11957

12	844	N	844	-0-	-0-	-0-	36	1	808	2	Y	-0-					-0-
01	960	N	960	-0-	-0-	-0-	51	1	909	3	Y	-0-					-0-
02	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	35	1	1289	3	Y	-0-					-0-
03	951	N	951	-0-	-0-	-0-	26	1	925	3	Y	-0-					-0-
04	818	N	818	-0-	-0-	-0-	25	1	791	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
*05	798	N	798	-0-	-0-	-0-	30	1	768	3	Y	-0-					1

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 85 RRCID -> 163397 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9758 - 10620

12	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	92	1	1797	2	Y	39	39	0			4
							43	9									
01	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	125	1	2765	3	Y	38	33	1	4	7	5
							42	9									
02	2478	X	2478	-0-	-0-	-0-	108	1	2317	3	Y	48	48	1			5
							53	9									
03	2498	X	2498	-0-	-0-	-0-	107	1	2317	3	Y	67	63	1			9
							74	9									
04	1350	X	1268	-0-	-82	-0-	54	1	1177	3	Y	34	34	1			9
							37	9									
05	1395	X	1315	-0-	-80	-0-	58	1	1240	3	Y	15	19	1			5
							17	9									

VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 51 RRCID -> 163527 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 9953 PERF. 8984 - 9724

12	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	111	1	2011	2	Y	10	8	0			2
							11	9									
01	2511	N	2076	-0-	-435	-0-	2033	3	43	9	Y	39	35	1			6
02	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1819	3	9	9	Y	8	13	1			1
03	2139	N	2091	-0-	-48	-0-	2083	3	8	9	Y	7	8	1			-0-
04	2010	N	1993	-0-	-17	-0-	1981	3	12	9	Y	11	11	1			-0-
*05	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2247	3	17	9	Y	15	14	1			1

VERGARA-RAYZOR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163764 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10431 PERF. 9356 - 10250

12	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	2785	2	13	9	Y	12	38	0			7
01	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	4710	3	40	9	Y	36	27	1	7	7	9
02	5583	X	5583	-0-	-0-	-0-	5535	3	48	9	Y	44					53
03	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	4449	3	26	9	Y	24	55	1			22
04	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	4121	3	30	9	Y	27	18	1			31
*05	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	3803	3			Y	-0-	19	1			12

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 44 RRCID -> 163765 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9040 - 9758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3875	X	3461	-0-	-414	-0-	180	1	3260	2	Y	19	16	0			3
							21	9									
01	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	2813	3	18	9	Y	16	13	1	3	7	3
02	2349	X	1961	-0-	-388	-0-	1949	3	12	9	Y	11	12	1			2
03	2511	X	1989	-0-	-522	-0-	1980	3	9	9	Y	8	9	1			1
04	2430	X	1782	-0-	-648	-0-	1769	3	13	9	Y	12	12	1			1
05	2511	X	2153	-0-	-358	-0-	2136	3	17	9	Y	15	14	1			2

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 73 RRCID -> 163825 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9942 - 10910

12	1573	X	1573	-0-	-0-	-0-	76	1	1475	2	Y	20	22	0			2
							22	9									
01	3100	X	3051	-0-	-49	-0-	129	1	2860	3	Y	56	51	1			7
							62	9									
02	2900	X	2761	-0-	-139	-0-	121	1	2604	3	Y	33	36	1			4
							36	9									
03	3100	X	3030	-0-	-70	-0-	131	1	2844	3	Y	50	47	1			7
							55	9									
04	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	134	1	2888	3	Y	21	22	1			6
							23	9									
*05	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	149	1	3199	3	Y	-0-	6	1			-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 41 RRCID -> 163845 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8830 - 9083

12	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	77	1	1399	2	Y	28	23	0			5
							31	9									
01	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1648	3	36	9	Y	33	28	1	5	7	5
02	822	N	822	-0-	-0-	-0-	804	3	18	9	Y	16	18	1			3
03	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	2615	3	41	9	Y	37	34	1			6
04	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	2439	3	64	9	Y	58	55	1			9
*05	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2023	3	15	9	Y	14	19	1			4

VERGARA, G. B. WELL #: 10 RRCID -> 163846 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10643 PERF. 9650 - 10400

12	2480	X	1949	-0-	-531	-0-	1938	2	11	9	Y	10	15	0			2
01	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2463	3	28	9	Y	25	19	1	2	7	6
02	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	2749	3	31	9	Y	28					34
03	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2007	3	15	9	Y	14	33	1			15
04	2400	N	2336	-0-	-64	-0-	2315	3	21	9	Y	19	11	1			23
*05	3100	N	3837	-0-	737	737	3837	3			Y	-0-	12	1			11

VAQUILLAS RANCH A WELL #: 146 RRCID -> 164028 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10780 - 11860

12	14298	X	14298	-0-	-0-	-0-	615	1	13683	2	Y	-0-					-0-
01	14222	X	14222	-0-	-0-	-0-	770	1	13448	3	Y	4	2	1			2
							4	9									
02	12090	X	12090	-0-	-0-	-0-	322	1	11768	3	Y	-0-	1	1			1
03	12674	X	12674	-0-	-0-	-0-	353	1	12321	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	11675	X	11675	-0-	-0-	-0-	347	1	11292	3	Y	33	17	1			16
							36	9									
*05	9488	X	9488	-0-	-0-	-0-	357	1	9124	3	Y	6	6	1			16
							7	9									

ARCO FEE WELL #: 7 RRCID -> 164605 COMPL. DATE 09/17/1997 TOTAL DEPTH 12143 PERF.11028 - 11904

12	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					-0-
01	785	N	785	-0-	-0-	-0-	42	1	743	3	N	-0-					-0-
02	376	N	376	-0-	-0-	-0-	10	1	366	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	3192	-0-	92	92	88	1	3104	3	N	-0-					-0-
04	2057	N	1965	-0-	-92	-0-	59	1	1906	3	N	-0-					-0-
*05	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	74	1	1892	3	N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH A8 WELL #: 59 RRCID -> 164617 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8650 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9331	X	8348	-0-	-983	-0-	661	1	7653	2	Y	31	33	0			10
							34	9									
01	7931	X	7931	-0-	-0-	-0-	7853	3	78	9	Y	71	70	1			11
02	7637	X	7637	-0-	-0-	-0-	7453	3	184	9	Y	167	105	1			73
03	7471	X	7471	-0-	-0-	-0-	7368	3	103	9	Y	94	127	1			40
04	6846	X	6846	-0-	-0-	-0-	6737	3	109	9	Y	99	103	1			36
*05	6983	X	6983	-0-	-0-	-0-	6969	3	14	9	Y	13	37	1			12

LUNDELL WELL #: 4 RRCID -> 164728 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 10282 PERF. 9322 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			Y	-0-					-0-
01	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			Y	-0-					-0-
02	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			Y	-0-					-0-
03	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			Y	-0-					-0-
04	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			Y	-0-					-0-
*05	737	N	737	-0-	-0-	-0-	735	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

VAQUILLAS RANCH H WELL #: 115 RRCID -> 164924 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12258 PERF.11090 - 11908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	358	N	358	-0-	-0-	-0-	15	1	343	2	Y	-0-					-0-
01	341	N	328	-0-	-13	-0-	18	1	310	3	Y	-0-					-0-
02	250	N	250	-0-	-0-	-0-	7	1	243	3	Y	-0-					-0-
03	372	N	339	-0-	-33	-0-	9	1	330	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	306	-0-	-24	-0-	9	1	296	3	Y	1					1
							1	9									
*05	334	N	334	-0-	-0-	-0-	13	1	321	3	Y	-0-					1

VAQUILLAS RANCH D WELL #: 117 RRCID -> 164925 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 11823 PERF.10666 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VERGARA, G. B. WELL #: 13 RRCID -> 165183 COMPL. DATE 10/09/1997 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10224 - 10364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			Y	-0-					5
01	1395	N	1223	-0-	-172	-0-	1223	3			Y	-0-	5	7			-0-
02	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	3			Y	-0-					-0-
03	1302	N	1247	-0-	-55	-0-	1247	3			Y	-0-					-0-
04	1170	N	1006	-0-	-164	-0-	1006	3			Y	-0-					-0-
*05	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3			Y	-0-					-0-

VERGARA, G. B. WELL #: 15 RRCID -> 165187 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9806 - 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
12	3100	N	5166	-0-	2066	2066	5121	2	45	9	Y	41	48	0			8
01	3100	N	5379	-0-	2279	4345	5232	3	147	9	Y	134	106	1			36
02	2900	N	2747	-0-	-153	4192	2702	3	45	9	Y	41					77
03	8771	X	4579	-0-	-4192	-0-	4527	3	52	9	Y	47	87	1			37
04	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	3884	3	54	9	Y	49	30	1			56
*05	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	4160	3			Y	-0-	33	1			23

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
12	496	X	229	-0-	-267	-0-	229	2			Y	-0-					-0-
01	279	N	99	-0-	-180	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
03	217	N	78	-0-	-139	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
04	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	2649	3			Y	-0-					-0-
*05	2930	N	2930	-0-	-0-	-0-	2930	3			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
12	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	128	1	1478	2	Y	31	33	0			10
							34	9									
01	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1783	3	103	9	Y	94	81	1	10	7	13
02	580	N	580	-0-	-0-	-0-	514	3	66	9	Y	60	43	1			30
03	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1199	3	87	9	Y	79	83	1			26
04	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	1909	3	156	9	Y	142	124	1			44
*05	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1365	3	4	9	Y	4	36	1			12

LUNDELL A WELL #: 2 RRCID -> 165474 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9634 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2973	N	2944	-0-	-29	-0-	2944	2			Y	-0-					-0-
01	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	2445	3			Y	-0-					-0-
02	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2467	3			Y	-0-					-0-
03	2099	X	2099	-0-	-0-	-0-	2099	3			Y	-0-					-0-
04	2219	X	2219	-0-	-0-	-0-	2219	3			Y	-0-					-0-
*05	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	2746	3	12	9	Y	11	9	1			2

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
12	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	259	1	4682	2	Y	19	16	0			3
							21	9									
01	6344	X	6344	-0-	-0-	-0-	6320	3	24	9	Y	22	21	1			4
02	5271	X	5271	-0-	-0-	-0-	5248	3	23	9	Y	21	21	1			4
03	5641	X	5641	-0-	-0-	-0-	5623	3	18	9	Y	16	17	1			3
04	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	5356	3	29	9	Y	26	25	1			4
*05	5031	X	5031	-0-	-0-	-0-	4991	3	40	9	Y	36	33	1			7

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
12	3348	X	3135	-0-	-213	-0-	135	1	3000	2	Y	-0-					-0-
01	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	250	1	4375	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	114	1	4155	3	Y	-0-					-0-
03	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	94	1	3274	3	Y	-0-					-0-
04	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	89	1	2881	3	Y	8	4	1			4
							9	9									
*05	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	133	1	3419	3	Y	3	2	1			5
							3	9									

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	34	7			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH A2 WELL #: 4 RRCID -> 166109 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10086 PERF. 9078 - 9416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	626	N	626	-0-	-0-	-0-	30	1	575	2	Y	19	20	0			2
							21	9									
01	992	N	704	-0-	-288	-0-	30	1	660	3	Y	13	11	1	2	7	2
							14	9									
02	984	N	984	-0-	-0-	-0-	42	1	909	3	Y	30	28	1			4
							33	9									
03	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	111	1	2408	3	Y	109	97	1			16
							120	9									
04	2850	N	2850	-0-	-0-	-0-	125	1	2703	3	Y	20	27	1			9
							22	9									
*05	3065	N	3065	-0-	-0-	-0-	136	1	2929	3	Y	-0-	9	1			-0-

VAQUILLAS RANCH A WELL #: 149 RRCID -> 166272 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9786 - 9800

12	527	X	418	-0-	-109	-0-	18	1	400	2	Y	-0-					-0-
01	527	N	521	-0-	-6	-0-	28	1	493	3	Y	-0-					-0-
02	433	N	433	-0-	-0-	-0-	12	1	421	3	Y	-0-					-0-
03	455	N	455	-0-	-0-	-0-	12	1	443	3	Y	-0-					-0-
04	510	N	445	-0-	-65	-0-	13	1	431	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	15	1	367	3	Y	-0-					-0-

JURASCHEK WELL #: 10 RRCID -> 166951 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 11892 PERF.10500 - 11604

12	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	4757	2			N	-0-					79
01	4836	X	4769	-0-	-67	-0-	259	1	4510	3	N	-0-	79	7			-0-
02	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	124	1	4515	3	N	-0-					-0-
03	4836	X	4605	-0-	-231	-0-	128	1	4477	3	N	-0-					-0-
04	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	146	1	4738	3	N	-0-					-0-
*05	5720	X	5720	-0-	-0-	-0-	211	1	5404	3	N	95					95
							105	9									

VAQUILLAS RANCH A4 WELL #: 150 RRCID -> 167278 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 12370 PERF.10862 - 12058

12	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	83	1	1850	2	Y	-0-					-0-
01	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	124	1	2164	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	59	1	2147	3	Y	-0-					-0-
03	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	57	1	2005	3	Y	-0-					-0-
04	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	67	1	2173	3	Y	6	3	1			3
							7	9									
*05	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	78	1	1998	3	Y	1	1	1			3
							1	9									

G.B. VERGARA WELL #: 14 RRCID -> 168209 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 992 - 10170

12	5549	X	4860	-0-	-689	-0-	4860	2			Y	-0-					6
01	5425	X	4460	-0-	-965	-0-	4460	3			Y	-0-	6	7			-0-
02	5075	X	4425	-0-	-650	-0-	4425	3			Y	-0-					-0-
03	4929	X	4469	-0-	-460	-0-	4469	3			Y	-0-					-0-
04	4770	X	4267	-0-	-503	-0-	4266	3	1	9	Y	1					1
05	4867	X	4432	-0-	-435	-0-	4432	3			Y	-0-	1	1			-0-

VERGARA-RAYZOR GU WELL #: 8 RRCID -> 168314 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9160 - 10246

12	5766	X	1969	-0-	-3797	-0-	1965	2	4	9	Y	4	15	0			2
01	5797	X	4717	-0-	-1080	-0-	4592	3	125	9	Y	114	87	1			29
02	5423	X	1678	-0-	-3745	-0-	1671	3	7	9	Y	6					35
03	5797	X	571	-0-	-5226	-0-	569	3	2	9	Y	2	26	1			11
04	4710	X	2871	-0-	-1839	-0-	2861	3	10	9	Y	9	7	1			13
05	4712	X	1735	-0-	-2977	-0-	1709	3	26	9	Y	24	20	1			17

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
12	4743	X	4671	-0-	-72	-0-	227	1	4412	2	Y	29	30	0			3
							32	9									
01	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	197	1	4358	3	Y	15	16	1			2
							17	9									
02	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	186	1	3989	3	Y	25	25	1			2
							28	9									
03	4185	X	4089	-0-	-96	-0-	179	1	3873	3	Y	34	32	1			4
							37	9									
04	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	187	1	4035	3	Y	30	28	1			6
							33	9									
*05	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	202	1	4338	3	Y	51	45	1			12
							56	9									

VAQUILLAS RANCH D WELL #: 153 RRCID -> 168510 COMPL. DATE 05/31/1998 TOTAL DEPTH 11813 PERF.11245 - 11443

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH A4 WELL #: 151 RRCID -> 168576 COMPL. DATE 04/04/1998 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11090 - 11990

12	6293	X	5350	-0-	-943	-0-	230	1	5120	2	Y	-0-					-0-
01	6000	X	6000	-0-	-0-	-0-	325	1	5673	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
02	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	150	1	5484	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	5578	X	5578	-0-	-0-	-0-	155	1	5423	3	Y	-0-					-0-
04	8782	X	8782	-0-	-0-	-0-	262	1	8506	3	Y	13	6	1			7
							14	9									
*05	6518	X	6518	-0-	-0-	-0-	244	1	6270	3	Y	4	4	1			7
							4	9									

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 155 RRCID -> 168868 COMPL. DATE 06/11/1998 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9780 - 10400

12	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-	262	1	5102	2	Y	29	30	0			3
							32	9									
01	5403	X	5403	-0-	-0-	-0-	233	1	5152	3	Y	16	16	1			3
							18	9									
02	5077	X	5077	-0-	-0-	-0-	225	1	4822	3	Y	27	26	1			4
							30	9									
03	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	225	1	4866	3	Y	37	35	1			6
							41	9									
04	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	230	1	4966	3	Y	29	27	1			8
							32	9									
*05	5556	X	5556	-0-	-0-	-0-	247	1	5309	3	Y	-0-	8	1			-0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 154 RRCID -> 168922 COMPL. DATE 06/20/1998 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10820 - 11811

12	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2			N	-0-					-0-
01	2294	N	1738	-0-	-556	-0-	95	1	1643	3	N	-0-					-0-
02	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	69	1	2504	3	N	-0-					-0-
03	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	72	1	2507	3	N	-0-					-0-
04	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	71	1	2295	3	N	2					2
							2	9									
*05	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	86	1	2219	3	N	-0-					2

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LUNDELL WELL #: 76 RRCID -> 169614 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 9068 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3286	X	3031	-0-	-255	-0-	3031	2			Y	-0-					-0-
01	3720	X	3131	-0-	-589	-0-	3131	3			Y	-0-					-0-
02	3480	X	3211	-0-	-269	-0-	3211	3			Y	-0-					-0-
03	3720	X	3429	-0-	-291	-0-	3429	3			Y	-0-					-0-
04	3600	X	3524	-0-	-76	-0-	3524	3			Y	-0-					-0-
*05	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	3517	3	14	9	Y	13	11	1			2

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 157 RRCID -> 169616 COMPL. DATE 07/07/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10138 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	366	N	366	-0-	-0-	-0-	16	1	307	2	Y	39	41	0			4
							43	9									
01	266	N	266	-0-	-0-	-0-	11	1	238	3	Y	15	17	1			2
							17	9									
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	10	1	218	3	Y	27	26	1			3
							30	9									
03	326	N	326	-0-	-0-	-0-	12	1	264	3	Y	45	41	1			7
							50	9									
04	240	N	214	-0-	-26	-0-	8	1	166	3	Y	36	33	1			10
							40	9									
*05	354	N	354	-0-	-0-	-0-	16	1	338	3	Y	-0-	10	1			-0-

LUNDELL A WELL #: 12 RRCID -> 169746 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9892 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	3420	2			Y	-0-					-0-
01	3627	X	1869	-0-	-1758	-0-	1869	3			Y	-0-					-0-
02	3538	X	2357	-0-	-1181	-0-	2357	3			Y	-0-					-0-
03	3627	X	2403	-0-	-1224	-0-	2403	3			Y	-0-					-0-
04	3510	X	2846	-0-	-664	-0-	2846	3			Y	-0-					-0-
05	3410	X	2940	-0-	-470	-0-	2932	3	8	9	Y	7	6	1			1

VAQUILLAS RANCH C WELL #: 160 RRCID -> 169815 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10892 - 12062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4030	X	2153	-0-	-1877	-0-	93	1	2060	2	Y	-0-					-0-
01	1699	X	1699	-0-	-0-	-0-	92	1	1607	3	Y	-0-					-0-
02	1345	X	1345	-0-	-0-	-0-	36	1	1309	3	Y	-0-					-0-
03	1159	X	1159	-0-	-0-	-0-	32	1	1127	3	Y	-0-					-0-
04	1125	X	1125	-0-	-0-	-0-	34	1	1088	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
*05	2431	X	2431	-0-	-0-	-0-	91	1	2338	3	Y	2	1	1			2
							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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1794	X	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			Y	-0-					-0-
01	2923	N	2923	-0-	-0-	-0-	2923	3			Y	-0-					-0-
02	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	2573	3			Y	-0-					-0-
03	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	3			Y	-0-					-0-
04	3000	N	3839	-0-	839	839	3839	3			Y	-0-					-0-
*05	3100	N	3889	-0-	789	1628	3833	3	56	9	Y	51	44	1			7

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
12	228	N	228	-0-	-0-	-0-	10	1	218	2	Y	-0-					-0-
01	248	N	29	-0-	-219	-0-	2	1	27	3	Y	-0-					-0-
02	507	N	507	-0-	-0-	-0-	13	1	494	3	Y	-0-					-0-
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	7	1	247	3	Y	-0-					-0-
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	5	1	182	3	Y	1					1
							1	9									
*05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	16	1	419	3	Y	-0-					1

LUNDELL WELL #: 77 RRCID -> 169944 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 9244 PERF. 9112 - 9148

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HIRSCH WELL #: 6 RRCID -> 169954 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11006 - 11844

12	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					33
01	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	59	1	1032	3	N	-0-	33	7			-0-
02	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	33	1	1220	3	N	-0-					-0-
03	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	42	1	1487	3	N	-0-					-0-
04	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	33	1	1068	3	N	42					42
							46	9									
*05	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	58	1	1484	3	N	3					45
							3	9									

LUNDELL WELL #: 79 RRCID -> 170321 COMPL. DATE 08/30/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9140 - 9304

12	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	2			Y	-0-					-0-
01	2294	N	2004	-0-	-290	-0-	2004	3			Y	-0-					-0-
02	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	3			Y	-0-					-0-
03	2325	N	1948	-0-	-377	-0-	1948	3			Y	-0-					-0-
04	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	3			Y	-0-					-0-
*05	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	3			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 164 RRCID -> 170862 COMPL. DATE 09/22/1998 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10640 - 11551

12	2888	N	2888	-0-	-0-	-0-	2888	2			N	-0-					70
01	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	126	1	2189	3	N	-0-	70	7			-0-
02	2900	N	4836	-0-	1936	1936	129	1	4707	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	4032	-0-	932	2868	112	1	3920	3	N	-0-					-0-
04	3000	N	3363	-0-	363	3231	99	1	3197	3	N	61					61
							67	9									
*05	3100	N	3736	-0-	636	3867	140	1	3596	3	N	-0-					61

VAQUILLAS RANCH H WELL #: 162 RRCID -> 170868 COMPL. DATE 09/24/1998 TOTAL DEPTH 12455 PERF.11010 - 12000

12	5828	X	3561	-0-	-2267	-0-	153	1	3408	2	Y	-0-					-0-
01	7126	X	7126	-0-	-0-	-0-	385	1	6739	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
02	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	128	1	4681	3	Y	-0-					1
03	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	136	1	4723	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	5400	X	3057	-0-	-2343	-0-	91	1	2956	3	Y	9	4	1			5
							10	9									
05	5580	X	4619	-0-	-961	-0-	174	1	4442	3	Y	3	2	1			6
							3	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 163 RRCID -> 170894 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9178 - 9949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5612	X	5612	-0-	-0-	-0-	273	1	5307	2	Y	29	30	0			3
							32	9									
01	5704	X	5475	-0-	-229	-0-	236	1	5222	3	Y	15	16	1			2
							17	9									
02	5336	X	5116	-0-	-220	-0-	227	1	4860	3	Y	26	25	1			3
							29	9									
03	5704	X	5276	-0-	-428	-0-	231	1	5004	3	Y	37	34	1			6
							41	9									
04	5520	X	5502	-0-	-18	-0-	242	1	5227	3	Y	30	28	1			8
							33	9									
*05	5615	X	5615	-0-	-0-	-0-	247	1	5312	3	Y	51	45	1			14
							56	9									

ROSEBERRY, D. L. WELL #: 5 RRCID -> 170902 COMPL. DATE 10/10/1998 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10096 - 10866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11873	X	11873	-0-	-0-	-0-	11873	2			Y	-0-					7
01	12175	X	12175	-0-	-0-	-0-	648	1	11316	3	Y	192	133	1			66
							211	9									
02	10730	X	10654	-0-	-76	-0-	282	1	10298	3	Y	67	88	1			45
							74	9									
03	11873	X	10551	-0-	-1322	-0-	291	1	10169	3	Y	83	95	1			33
							91	9									
04	11490	X	9713	-0-	-1777	-0-	287	1	9365	3	Y	55					88
							61	9									
05	11873	X	9500	-0-	-2373	-0-	355	1	9098	3	Y	43	77	1			54
							47	9									

VILLARREAL, J. GU WELL #: 4 RRCID -> 170904 COMPL. DATE 10/18/1998 TOTAL DEPTH 12243 PERF.11060 - 11986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					-0-
01	618	N	618	-0-	-0-	-0-	33	1	585	3	N	-0-					-0-
02	304	N	304	-0-	-0-	-0-	8	1	296	3	N	-0-					-0-
03	806	N	724	-0-	-82	-0-	20	1	704	3	N	-0-					-0-
04	600	N	394	-0-	-206	-0-	12	1	379	3	N	3					3
							3	9									
*05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	10	1	254	3	N	-0-					3

LUNDELL WELL #: 80 RRCID -> 170937 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8922 - 9002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2491	2			Y	-0-					-0-
01	2666	N	1218	-0-	-1448	-0-	1215	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
02	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	3			Y	-0-					-0-
03	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	3			Y	-0-					-0-
04	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	3			Y	-0-					-0-
*05	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	1994	3	17	9	Y	15	13	1			2

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
12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	44	1	229	2	Y	6	10	1			9
							7	9									
01	279	N	177	-0-	-102	-0-	31	1	144	2	Y	2	7	1			4
							2	9									
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	7	1	101	2	Y	7	9	1			2
							8	9									
03	279	N	119	-0-	-160	-0-	5	1	95	2	Y	17	11	1			8
							19	9									
04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	20	1	194	2	Y	30	30	1			8
							33	9									
*05	237	N	237	-0-	-0-	-0-	23	1	175	2	Y	35	20	1			23
							39	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUNDELL "C" WELL #: 4 RRCID -> 171093 COMPL. DATE 08/29/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8932 - 9685

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VERGARA 1659 WELL #: 1 RRCID -> 171095 COMPL. DATE 07/29/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9520 - 9702

12	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			Y	-0-					-0-
01	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	71	1	1250	3	Y	19					19
							21	9									
02	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	33	1	1216	3	Y	-0-					19
03	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	34	1	1176	3	Y	-0-					19
04	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	37	1	1191	3	Y	22					41
							24	9									
*05	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	38	1	983	3	Y	5					46
							6	9									

LUNDELL WELL #: 81 RRCID -> 171129 COMPL. DATE 11/21/1998 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9220 - 9255

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH A4 WELL #: 167 RRCID -> 171360 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11040 - 12024

12	434	X	216	-0-	-218	-0-	9	1	207	2	Y	-0-					-0-
01	402	N	402	-0-	-0-	-0-	22	1	380	3	Y	-0-					-0-
02	453	N	453	-0-	-0-	-0-	12	1	441	3	Y	-0-					-0-
03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	5	1	180	3	Y	-0-					-0-
04	142	N	142	-0-	-0-	-0-	4	1	137	3	Y	1					1
							1	9									
*05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	4	1	101	3	Y	-0-					1

VERGARA, G. B. WELL #: 16 RRCID -> 171431 COMPL. DATE 11/22/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10042 - 10526

12	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1846	2	17	9	Y	15	23	0					2
01	2077	N	1529	-0-	-548	-0-	1474	3	55	9	Y	50	39	1					13
02	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1567	3	28	9	Y	25							38
03	1860	N	1625	-0-	-235	-0-	1605	3	20	9	Y	18	39	1					17
04	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1550	3	22	9	Y	20	13	1					24
*05	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	3			Y	-0-	14	1					10

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

VAQUILLAS RANCH L WELL #: 171 RRCID -> 171773 COMPL. DATE 12/15/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8400 - 8870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH A12 WELL #: 168 RRCID -> 171843 COMPL. DATE 12/12/1998 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11193 - 12024

12	505	N	505	-0-	-0-	-0-	22	1	483	2	Y	-0-					-0-
01	465	N	409	-0-	-56	-0-	22	1	387	3	Y	-0-					-0-
02	306	N	306	-0-	-0-	-0-	8	1	298	3	Y	-0-					-0-
03	709	N	709	-0-	-0-	-0-	20	1	689	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	329	-0-	-61	-0-	10	1	318	3	Y	1					1
							1	9									
*05	446	N	446	-0-	-0-	-0-	17	1	429	3	Y	-0-					1

7B CATTLE COMPANY A WELL #: 4 RRCID -> 172065 COMPL. DATE 01/28/1999 TOTAL DEPTH 12288 PERF.11216 - 12012

12	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					-0-
01	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	58	1	1009	3	N	-0-					-0-
02	913	N	913	-0-	-0-	-0-	25	1	888	3	N	-0-					-0-
03	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	28	1	972	3	N	-0-					-0-
04	960	N	947	-0-	-13	-0-	28	1	919	3	N	-0-					-0-
*05	928	N	928	-0-	-0-	-0-	35	1	893	3	N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 174 RRCID -> 172282 COMPL. DATE 01/28/1999 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11016 - 11122

12	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-					77
01	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	73	1	1270	3	N	-0-	77	7			-0-
02	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	44	1	1616	3	N	-0-					-0-
03	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	42	1	1473	3	N	-0-					-0-
04	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	49	1	1570	3	N	94					94
							103	9									
*05	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	70	1	1816	3	N	-0-					94

VAQUILLAS RANCH A WELL #: 175 RRCID -> 172376 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11192 - 11700

12	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	44	1	981	2	Y	-0-					-0-
01	1085	N	915	-0-	-170	-0-	49	1	866	3	Y	-0-					-0-
02	897	N	897	-0-	-0-	-0-	24	1	873	3	Y	-0-					-0-
03	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	30	1	1058	3	Y	-0-					-0-
04	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	45	1	1482	3	Y	-0-					-0-
*05	3100	N	3463	-0-	363	363	130	1	3333	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A4 WELL #: 173 RRCID -> 172378 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11004 - 12050

12	3100	N	3113	-0-	13	969	134	1	2979	2	Y	-0-					-0-
01	4239	X	3270	-0-	-969	-0-	177	1	3092	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	2871	X	2805	-0-	-66	-0-	74	1	2731	3	Y	-0-					-0-
03	3069	X	2929	-0-	-140	-0-	81	1	2848	3	Y	-0-					-0-
04	2970	X	2585	-0-	-385	-0-	77	1	2499	3	Y	8	4	1			4
							9	9									
05	3069	X	2343	-0-	-726	-0-	88	1	2253	3	Y	2	1	1			5
							2	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 53 RRCID -> 172454 COMPL. DATE 02/12/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9260 - 9275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2473	X	2473	-0-	-0-	-0-	128	1	2324	2	Y	19	16	0			3
							21	9									
01	2114	X	2114	-0-	-0-	-0-	2096	3	18	9	Y	16	13	1	3	7	3
02	1943	X	1444	-0-	-499	-0-	1432	3	12	9	Y	11	12	1			2
03	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	2708	3	18	9	Y	16	15	1			3
04	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2294	3	24	9	Y	22	21	1			4
*05	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1834	3	17	9	Y	15	15	1			4

LUNDELL "C" WELL #: 5 RRCID -> 172516 COMPL. DATE 03/03/1999 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9232 - 9252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			Y	-0-					-0-
01	558	N	430	-0-	-128	-0-	430	3			Y	-0-					-0-
02	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			Y	-0-					-0-
03	496	N	433	-0-	-63	-0-	433	3			Y	-0-					-0-
04	420	N	406	-0-	-14	-0-	406	3			Y	-0-					-0-
*05	417	N	417	-0-	-0-	-0-	392	3	25	9	Y	23	20	1			3

AMANDO WELL #: 4 RRCID -> 172518 COMPL. DATE 03/02/1999 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 10146 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					33
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	6	1	96	3	Y	-0-	33	7			-0-
02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	3	1	103	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	4	1	120	3	Y	-0-					-0-
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	3	1	120	3	Y	-0-					-0-
*05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	6	1	134	3	Y	1					1
							1	9									

LUNDELL WELL #: 84 RRCID -> 172519 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8871 - 9020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2697	X	2683	-0-	-14	-0-	2683	2			Y	-0-					-0-
01	2728	N	2462	-0-	-266	-0-	2458	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
02	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2468	3			Y	-0-					-0-
03	2697	N	2086	-0-	-611	-0-	2086	3			Y	-0-					-0-
04	2991	N	2991	-0-	-0-	-0-	2991	3			Y	-0-					-0-
*05	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2207	3	28	9	Y	25	22	1			3

LUNDELL WELL #: 83 RRCID -> 172542 COMPL. DATE 02/12/1999 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9230 - 9843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			Y	-0-					-0-
01	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			Y	-0-					-0-
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			Y	-0-					-0-
03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			Y	-0-					-0-
04	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			Y	-0-					-0-
*05	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			Y	-0-					-0-

VERGARA-RAYZOR GU WELL #: 9 RRCID -> 172577 COMPL. DATE 03/24/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9686 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7363	X	7363	-0-	-0-	-0-	7350	2	13	9	Y	12	25	0			7
01	6757	X	6757	-0-	-0-	-0-	6696	3	61	9	Y	55	47	1			15
02	6168	X	6168	-0-	-0-	-0-	6147	3	21	9	Y	19					34
03	6598	X	6598	-0-	-0-	-0-	6583	3	15	9	Y	14	34	1			14
04	6273	X	6273	-0-	-0-	-0-	6255	3	18	9	Y	16	11	1			19
*05	6515	X	6515	-0-	-0-	-0-	6474	3	41	9	Y	37	30	1			26

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VERGARA 1659 WELL #: 2 RRCID -> 172962 COMPL. DATE 04/15/1999 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 9460 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	X	173	-0-	-168	-0-	173	2			Y	-0-					26
01	350	X	350	-0-	-0-	-0-	350	3			Y	-0-	7	7			19
02	319	X	176	-0-	-143	-0-	176	3			Y	-0-					19
03	310	X	187	-0-	-123	-0-	187	3			Y	-0-					19
04	330	X	121	-0-	-209	-0-	118	3	3	9	Y	3					22
05	341	X	192	-0-	-149	-0-	192	3			Y	-0-					22

CARR WELL #: 123 RRCID -> 172964 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 10571 PERF. 9395 - 10091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			N	-0-					75
01	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	3			N	-0-	75	7			-0-
02	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2115	3	125	9	N	114	92	1			22
03	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1935	3	8	9	N	7					29
04	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2126	3	8	9	N	7					36
*05	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	2505	3	11	9	N	10					46

CARR WELL #: 120 RRCID -> 173024 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10348 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	3858	2			N	-0-					30
01	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	3116	3			N	-0-	30	7			-0-
02	2842	X	2668	-0-	-174	-0-	2594	3	74	9	N	67					67
03	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	3220	3	6	9	N	5					72
04	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	3387	3	8	9	N	7					79
*05	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	3563	3	11	9	N	10					89

CARR WELL #: 121 RRCID -> 173059 COMPL. DATE 02/04/1999 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8649 - 8659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	279	N	13	-0-	-266	-0-	13	3			N	-0-	26	7			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

VAQUILLAS RANCH STATE F WELL #: 170 RRCID -> 173240 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8404 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	146	N	146	-0-	-0-	-0-	23	1	120	2	Y	3	12	1			6
							3	9									
01	241	N	241	-0-	-0-	-0-	41	1	190	2	Y	9	10	1			5
							10	9									
02	372	N	372	-0-	-0-	-0-	21	1	328	2	Y	21	23	1			3
							23	9									
03	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	58	1	1151	2	Y	9	8	1			4
							10	9									
04	3000	N	3462	-0-	462	462	327	1	3120	2	Y	14	16	1			2
							15	9									
*05	3100	N	3520	-0-	420	882	405	1	3115	2	Y	-0-	2	1			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VILLARREAL STATE 272 WELL #: 1 RRCID -> 173276 COMPL. DATE 05/28/1999 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11196 - 11872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
01	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	62	1	1068	3	Y	-0-					-0-
02	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	41	1	1491	3	Y	-0-					-0-
03	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	41	1	1435	3	Y	-0-					-0-
04	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	42	1	1367	3	Y	27					27
							30	9									
*05	337	N	337	-0-	-0-	-0-	13	1	324	3	Y	-0-					27

LUNDELL WELL #: 85 RRCID -> 173321 COMPL. DATE 05/21/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9151 - 9831

12	5456	X	5437	-0-	-19	-0-	5437	2			Y	-0-					-0-
01	5270	X	4427	-0-	-843	-0-	4427	3			Y	-0-					-0-
02	4930	X	4556	-0-	-374	-0-	4556	3			Y	-0-					-0-
03	5270	X	4907	-0-	-363	-0-	4907	3			Y	-0-					-0-
04	5100	X	5038	-0-	-62	-0-	5038	3			Y	-0-					-0-
05	5270	X	5239	-0-	-31	-0-	5224	3	15	9	Y	14	12	1			2

LUNDELL WELL #: 86 RRCID -> 173339 COMPL. DATE 06/02/1999 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9658 - 9795

12	2840	N	2802	-0-	-38	-0-	2802	2			Y	-0-					-0-
01	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	3			Y	-0-					-0-
02	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	3			Y	-0-					-0-
03	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	2584	3			Y	-0-					-0-
04	2479	X	2479	-0-	-0-	-0-	2479	3			Y	-0-					-0-
*05	2499	X	2499	-0-	-0-	-0-	2499	3			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 177 RRCID -> 173779 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11060 - 11826

12	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			N	-0-					-0-
01	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	86	1	1519	3	N	-0-					-0-
02	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	39	1	1423	3	N	-0-					-0-
03	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	46	1	1584	3	N	-0-					-0-
04	1560	N	1480	-0-	-80	-0-	44	1	1436	3	N	-0-					-0-
*05	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	61	1	1558	3	N	5					5
							6	9									

CARR WELL #: 124 RRCID -> 173888 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8545 - 9297

12	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-					30
01	1674	N	1178	-0-	-496	-0-	1178	3			N	-0-	30	7			-0-
02	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1176	3	72	9	N	65					65
03	1333	N	1303	-0-	-30	-0-	1297	3	6	9	N	5	36	1			34
04	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1250	3	3	9	N	3					37
*05	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1376	3	7	9	N	6					43

7B CATTLE COMPANY D WELL #: 4 RRCID -> 173900 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 12457 PERF.11182 - 11892

12	10912	X	8441	-0-	-2471	-0-	8441	2			Y	-0-					39
01	17516	X	17516	-0-	-0-	-0-	948	1	16568	3	Y	-0-	39	7			-0-
02	12798	X	12798	-0-	-0-	-0-	340	1	12458	3	Y	-0-					-0-
03	14102	X	14102	-0-	-0-	-0-	388	1	13586	3	Y	116					116
							128	9									
04	12570	X	9352	-0-	-3218	-0-	278	1	9044	3	Y	27	132	1			11
							30	9									
05	12989	X	7348	-0-	-5641	-0-	276	1	7063	3	Y	8					19
							9	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VERGARA, IGNACIO WELL #: 4 RRCID -> 173982 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9686 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8990	X	6361	-0-	-2629	-0-	6361	2			Y	-0-					9
01	9335	X	9335	-0-	-0-	-0-	502	1	8775	3	Y	53					62
							58	9									
02	8800	X	8800	-0-	-0-	-0-	234	1	8545	3	Y	19	75	1			6
							21	9									
03	8127	X	8127	-0-	-0-	-0-	226	1	7892	3	Y	8					14
							9	9									
04	7380	X	5367	-0-	-2013	-0-	160	1	5197	3	Y	9					23
							10	9									
05	7626	X	3447	-0-	-4179	-0-	127	1	3278	3	Y	38					61
							42	9									

VILLARREAL STATE 272 WELL #: 2 RRCID -> 174032 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10620 - 11996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			Y	-0-					-0-
01	387	N	387	-0-	-0-	-0-	22	1	365	3	Y	-0-					-0-
02	363	N	363	-0-	-0-	-0-	10	1	353	3	Y	-0-					-0-
03	372	N	305	-0-	-67	-0-	9	1	296	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	249	-0-	-111	-0-	7	1	242	3	Y	-0-					-0-
*05	303	N	303	-0-	-0-	-0-	12	1	291	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH STATE F WELL #: 179 RRCID -> 174178 COMPL. DATE 07/23/1999 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8434 - 8444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARR WELL #: 126 RRCID -> 174239 COMPL. DATE 09/03/1999 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8753 - 9044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 182 RRCID -> 174628 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 12230 PERF.10586 - 11959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					54
01	523	N	523	-0-	-0-	-0-	28	1	495	3	N	-0-	54	7			-0-
02	646	N	646	-0-	-0-	-0-	17	1	629	3	N	-0-					-0-
03	521	N	521	-0-	-0-	-0-	14	1	507	3	N	-0-					-0-
04	508	N	508	-0-	-0-	-0-	13	1	414	3	N	74					74
							81	9									
*05	466	N	466	-0-	-0-	-0-	18	1	448	3	N	-0-	7	6			67

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 180 RRCID -> 174742 COMPL. DATE 09/04/1999 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10390 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
01	93	N	18	-0-	-75	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	Y	-0-					-0-
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	3	Y	-0-					-0-
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	3	Y	-0-					-0-
*05	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 56 RRCID -> 174849 COMPL. DATE 10/12/1999 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8770 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2046	X	1902	-0-	-144	-0-	99	1	1788	2	Y	14	12	0			2
							15	9									
01	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1615	3	11	9	Y	10	10	1			2
02	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1389	3	12	9	Y	11	11	1			2
03	1891	N	1373	-0-	-518	-0-	1364	3	9	9	Y	8	8	1			2
04	1560	N	1481	-0-	-79	-0-	1466	3	15	9	Y	14	13	1			3
*05	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1603	3	13	9	Y	12	12	1			3

VILLARREAL F WELL #: 4 RRCID -> 174879 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 12513 PERF.11014 - 12024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	3319	2			N	-0-					84
01	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	192	1	3370	3	N	-0-	84	7			-0-
02	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	92	1	3357	3	N	-0-					-0-
03	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	99	1	3437	3	N	-0-					-0-
04	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	92	1	2976	3	N	87					87
							96	9									
*05	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	139	1	3576	3	N	3					90
							3	9									

LUNDELL WELL #: 88 RRCID -> 175022 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9143 - 9153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
01	155	N	108	-0-	-47	-0-	108	3			Y	-0-					-0-
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			Y	-0-					-0-
03	155	N	99	-0-	-56	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
04	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			Y	-0-					-0-
*05	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			Y	-0-					-0-

7B CATTLE CO. WELL #: 5 RRCID -> 175084 COMPL. DATE 10/09/1999 TOTAL DEPTH 12600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	2604	2			Y	-0-					35
01	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	150	1	2625	3	Y	-0-	35	7			-0-
02	2900	N	2987	-0-	87	87	79	1	2908	3	Y	-0-					-0-
03	3087	N	3000	-0-	-87	-0-	83	1	2888	3	Y	26					26
							29	9									
04	2670	N	2615	-0-	-55	-0-	78	1	2528	3	Y	8	32	1			2
							9	9									
*05	3043	N	3043	-0-	-0-	-0-	114	1	2925	3	Y	4					6
							4	9									

WILSON, ABE S. WELL #: 1 RRCID -> 175150 COMPL. DATE 09/11/1999 TOTAL DEPTH 12730 PERF.11649 - 12442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					27
01	693	N	693	-0-	-0-	-0-	37	1	656	3	N	-0-	27	7			-0-
02	533	N	533	-0-	-0-	-0-	15	1	518	3	N	-0-					-0-
03	775	N	545	-0-	-230	-0-	16	1	529	3	N	-0-					-0-
04	660	N	646	-0-	-14	-0-	19	1	605	3	N	20					20
							22	9									
*05	749	N	749	-0-	-0-	-0-	28	1	721	3	N	-0-					20

CARR WELL #: 125 RRCID -> 175228 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 10496 PERF.10106 - 10111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-
01	527	N	431	-0-	-96	-0-	431	3			N	-0-					-0-
02	483	N	483	-0-	-0-	-0-	430	3	53	9	N	48					48
03	558	N	254	-0-	-304	-0-	252	3	2	9	N	2					50
04	420	N	7	-0-	-413	-0-	7	3			N	-0-					50
*05	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					50

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

LUNDELL WELL #: 87 RRCID -> 175270 COMPL. DATE 11/25/1999 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9718 - 9862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			Y	-0-					-0-
01	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3			Y	-0-					-0-
02	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			Y	-0-					-0-
03	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	3			Y	-0-					-0-
04	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	3			Y	-0-					-0-
*05	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2379	3	8	9	Y	7	6	1			1

LUNDELL WELL #: 90 RRCID -> 175452 COMPL. DATE 12/15/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9445 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	2474	2			Y	-0-					-0-
01	3069	X	2573	-0-	-496	-0-	2573	3			Y	-0-					-0-
02	2871	X	2561	-0-	-310	-0-	2561	3			Y	-0-					-0-
03	3069	X	1216	-0-	-1853	-0-	1216	3			Y	-0-					-0-
04	2490	X	1426	-0-	-1064	-0-	1426	3			Y	-0-					-0-
05	2573	X	1530	-0-	-1043	-0-	1520	3	10	9	Y	9	8	1			1

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 184 RRCID -> 175458 COMPL. DATE 12/22/1999 TOTAL DEPTH 10775 PERF.10376 - 10524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	167	1	3248	2	Y	20	22	0			2
							22	9									
01	3844	X	3717	-0-	-127	-0-	160	1	3544	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
02	3596	X	3147	-0-	-449	-0-	139	1	2989	3	Y	17	17	1			2
							19	9									
03	4092	X	3128	-0-	-964	-0-	137	1	2965	3	Y	24	22	1			4
							26	9									
04	3960	X	3053	-0-	-907	-0-	134	1	2897	3	Y	20	19	1			5
							22	9									
05	3720	X	3328	-0-	-392	-0-	148	1	3180	3	Y	-0-	5	1			-0-

CARR WELL #: 128 RRCID -> 175547 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 9882 PERF. 9295 - 9577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					22
01	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	3			N	-0-	22	7			-0-
02	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1255	3	64	9	N	58	35	1			23
03	1116	N	504	-0-	-612	-0-	502	3	2	9	N	2					25
04	2130	N	2081	-0-	-49	-0-	2072	3	9	9	N	8					33
*05	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	3			N	-0-					33

LUNDELL D WELL #: 2 RRCID -> 175751 COMPL. DATE 12/19/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9611 - 10565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4557	X	4085	-0-	-472	-0-	4085	2			Y	-0-					-0-
01	4557	X	3581	-0-	-976	-0-	3568	3	13	9	Y	12	12	1			-0-
02	4292	X	2721	-0-	-1571	-0-	2721	3			Y	-0-					-0-
03	4309	X	2929	-0-	-1380	-0-	2929	3			Y	-0-					-0-
04	4080	X	3681	-0-	-399	-0-	3681	3			Y	-0-					-0-
*05	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	4796	3			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 185 RRCID -> 176005 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9460 - 10512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5301	X	5009	-0-	-292	-0-	243	1	4734	2	Y	29	30	0			3
							32	9									
01	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	216	1	4787	3	Y	16	17	1			2
							18	9									
02	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	208	1	4458	3	Y	27	26	1			3
							30	9									
03	4588	X	3874	-0-	-714	-0-	170	1	3671	3	Y	30	29	1			4
							33	9									
04	4440	X	2860	-0-	-1580	-0-	125	1	2703	3	Y	29	26	1			7
							32	9									
05	4588	X	2960	-0-	-1628	-0-	128	1	2763	3	Y	63	53	1			17
							69	9									

LUNDELL WELL #: 89 RRCID -> 176242 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9480 - 9620

12	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	4426	2			Y	-0-					-0-
01	4526	X	3835	-0-	-691	-0-	3767	3	68	9	Y	62	62	1			-0-
02	4234	X	2851	-0-	-1383	-0-	2851	3			Y	-0-					-0-
03	4588	X	4055	-0-	-533	-0-	4055	3			Y	-0-					-0-
04	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	4469	3			Y	-0-					-0-
*05	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	4830	3			Y	-0-					-0-

7B CATTLE CO. E WELL #: 2 RRCID -> 176264 COMPL. DATE 01/27/2000 TOTAL DEPTH 11986 PERF.11358 - 11647

12	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	3118	2			Y	-0-					22
01	3565	X	3172	-0-	-393	-0-	172	1	3000	3	Y	-0-	22	7			-0-
02	3741	X	2582	-0-	-1159	-0-	69	1	2513	3	Y	-0-					-0-
03	3565	X	2577	-0-	-988	-0-	71	1	2481	3	Y	23					23
							25	9									
04	3360	X	2444	-0-	-916	-0-	72	1	2363	3	Y	8	27	1			4
							9	9									
05	3162	X	2379	-0-	-783	-0-	89	1	2287	3	Y	3					7
							3	9									

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 186 RRCID -> 176537 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9673 - 10666

12	5704	X	2850	-0-	-2854	-0-	138	1	2690	2	Y	20	22	0			2
							22	9									
01	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	212	1	4693	3	Y	125	111	1			16
							138	9									
02	4437	X	2251	-0-	-2186	-0-	100	1	2134	3	Y	15	28	1			3
							17	9									
03	4464	X	2427	-0-	-2037	-0-	106	1	2297	3	Y	22	22	1			3
							24	9									
04	4590	X	2022	-0-	-2568	-0-	88	1	1912	3	Y	20	18	1			5
							22	9									
05	4743	X	2103	-0-	-2640	-0-	90	1	1944	3	Y	63	52	1			16
							69	9									

VAQUILLAS RANCH L WELL #: 188 RRCID -> 176696 COMPL. DATE 03/04/2000 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 9039 - 9084

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
02	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			Y	-0-					-0-
03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			Y	-0-					-0-
04	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			Y	-0-					-0-
*05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH L WELL #: 190 RRCID -> 176980 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8788 - 8883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 187 RRCID -> 177025 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9678 - 10511

12	582	N	582	-0-	-0-	-0-	28	1	543	2	Y	10	13	0			1
							11	9									
01	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	80	1	1767	3	Y	19	18	1			2
							21	9									
02	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	58	1	1251	3	Y	22	22	1			2
							24	9									
03	2870	N	2870	-0-	-0-	-0-	124	1	2676	3	Y	64	58	1			8
							70	9									
04	1560	N	228	-0-	-1332	-0-	10	1	209	3	Y	8	13	1			3
							9	9									
*05	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	82	1	1767	3	Y	25	22	1			6
							28	9									

WILSON, ABE S. WELL #: 2 RRCID -> 177031 COMPL. DATE 04/24/2000 TOTAL DEPTH 12980 PERF. 12200 - 12394

12	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	4284	2			N	-0-					26
01	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	228	1	3981	3	N	-0-	26	7			-0-
02	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	108	1	3941	3	N	-0-					-0-
03	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	106	1	3725	3	N	-0-					-0-
04	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	107	1	3491	3	N	48					48
							53	9									
*05	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	151	1	3863	3	N	2					50
							2	9									

LUNDELL E WELL #: 1 RRCID -> 177143 COMPL. DATE 05/01/2000 TOTAL DEPTH 11230 PERF. 10397 - 11011

12	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					18
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-	18	7			-0-
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	162	3	30	9	N	27					27
*05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	207	3	22	9	N	20					47

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 191 RRCID -> 177367 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 10411 - 10539

12	701	N	701	-0-	-0-	-0-	34	1	656	2	Y	10	12	0			1
							11	9									
01	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	90	1	1994	3	Y	18	16	1			3
							20	9									
02	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	47	1	1004	3	Y	14	15	1			2
							15	9									
03	844	N	844	-0-	-0-	-0-	36	1	790	3	Y	16	15	1			3
							18	9									
04	2040	N	894	-0-	-1146	-0-	39	1	846	3	Y	8	8	1			3
							9	9									
*05	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	58	1	1240	3	Y	18	15	1			6
							20	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VERGARA WELL #: 23 RRCID -> 177399 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8938 - 8945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 192 RRCID -> 177526 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9824 - 10750

12	2759	X	2408	-0-	-351	-0-	116	1	2260	2	Y	29	30	0			3
							32	9									
01	2395	X	2395	-0-	-0-	-0-	103	1	2275	3	Y	15	16	1			2
							17	9									
02	2197	X	2197	-0-	-0-	-0-	97	1	2071	3	Y	26	25	1			3
							29	9									
03	2263	X	2137	-0-	-126	-0-	93	1	2005	3	Y	35	33	1			5
							39	9									
04	2190	X	1802	-0-	-388	-0-	78	1	1693	3	Y	28	26	1			7
							31	9									
*05	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	117	1	2516	3	Y	-0-	7	1			-0-

AMANDO WELL #: 3 RRCID -> 177588 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 12718 PERF.10937 - 10960

12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-					4
01	245	N	245	-0-	-0-	-0-	13	1	232	3	Y	-0-	4	7			-0-
02	218	N	218	-0-	-0-	-0-	6	1	212	3	Y	-0-					-0-
03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	7	1	221	3	Y	-0-					-0-
04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	7	1	200	3	Y	43					43
							47	9									
*05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	7	1	198	3	Y	1					44
							1	9									

VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 59 RRCID -> 177873 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8937 - 10016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LUNDELL C WELL #: 6 RRCID -> 177900 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 9544 - 9552

12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
01	217	N	75	-0-	-142	-0-	75	3			Y	-0-					-0-
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			Y	-0-					-0-
03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			Y	-0-					-0-
04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			Y	-0-					-0-
*05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 61 RRCID -> 177962 COMPL. DATE 07/05/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8825 - 9026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	826	N	826	-0-	-0-	-0-	42	1	763	2	Y	19	16	0			3
							21	9									
01	810	N	810	-0-	-0-	-0-	793	3	17	9	Y	15	15	1			3
02	783	N	783	-0-	-0-	-0-	762	3	21	9	Y	19	18	1			4
03	787	N	787	-0-	-0-	-0-	772	3	15	9	Y	14	14	1			4
04	763	N	763	-0-	-0-	-0-	740	3	23	9	Y	21	21	1			4
*05	831	N	831	-0-	-0-	-0-	824	3	7	9	Y	6	8	1			2

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
12	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			Y	-0-					9
01	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	95	1	1678	3	Y	3					12
							3	9									
02	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	44	1	1617	3	Y	4	15	1			1
							4	9									
03	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	48	1	1664	3	Y	2					3
							2	9									
04	1710	N	1620	-0-	-90	-0-	49	1	1568	3	Y	3					6
							3	9									
*05	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	69	1	1747	3	Y	19					25
							21	9									

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
12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					35
01	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-	35	7			-0-
02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	178	3	39	9	N	35					35
03	183	N	183	-0-	-0-	-0-	181	3	2	9	N	2					37
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					37
*05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	195	3	3	9	N	3					40

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
12	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	81	1	1575	2	Y	29	30	0			3
							32	9									
01	1736	N	1653	-0-	-83	-0-	71	1	1565	3	Y	15	16	1			2
							17	9									
02	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	67	1	1448	3	Y	26	25	1			3
							29	9									
03	1674	N	1552	-0-	-122	-0-	67	1	1445	3	Y	36	34	1			5
							40	9									
04	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	75	1	1629	3	Y	30	28	1			7
							33	9									
*05	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	81	1	1733	3	Y	-0-	7	1			-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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DESPAIN, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 179615 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10480 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 194 RRCID -> 179957 COMPL. DATE 10/30/2000 TOTAL DEPTH 11021 PERF.10022 - 10741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5580	X	5580	-0-	-0-	-0-	271 32	1 9	5277	2	Y	29	30	0			3
01	5363	X	5107	-0-	-256	-0-	220 15	1 9	4872	3	Y	14	15	1			2
02	4814	X	4424	-0-	-390	-0-	196 24	1 9	4204	3	Y	22	22	1			2
03	5580	X	4393	-0-	-1187	-0-	192 34	1 9	4167	3	Y	31	29	1			4
04	5400	X	5162	-0-	-238	-0-	227 33	1 9	4902	3	Y	30	27	1			7
05	5580	X	4880	-0-	-700	-0-	217	1	4663	3	Y	-0-	7	1			-0-

LUNDELL C WELL #: 7 RRCID -> 180283 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 10114 PERF. 9530 - 9745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WALTER DESPAIN WELL #: 2 RRCID -> 180287 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10029 - 10368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	4563	2			N	-0-					60
01	4712	X	3882	-0-	-830	-0-	3860	3	22	9	N	20					80
02	4408	X	3164	-0-	-1244	-0-	184	1	2980	2	N	-0-					80
03	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	204 3	1 9	4961	2	N	3					83
04	4410	X	2745	-0-	-1665	-0-	97 6	1 9	2642	2	N	5					88
*05	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	184	1	4852	2	N	-0-					88

VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 64 RRCID -> 180505 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 9642 PERF. 9108 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	169 83	1 9	3061	2	Y	75	63	0			13
01	651	X	506	-0-	-145	-0-	506	3			Y	-0-	9	1	3	7	1
02	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1170	3	31	9	Y	28	25	1			4
03	2383	X	2383	-0-	-0-	-0-	2338	3	45	9	Y	41	38	1			7
04	2595	X	2595	-0-	-0-	-0-	2515	3	80	9	Y	73	68	1			12
*05	758	X	758	-0-	-0-	-0-	752	3	6	9	Y	5	14	1			3

VAQUILLAS RANCH L WELL #: 196 RRCID -> 180533 COMPL. DATE 12/10/2000 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8654 - 8817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
12	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	203	1	3938	2	Y	39	41	0			4
							43	9									
01	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	186	1	4113	3	Y	21	22	1			3
							23	9									
02	3103	X	3017	-0-	-86	-0-	133	1	2854	3	Y	27	27	1			3
							30	9									
03	18372	X	18372	-0-	-0-	-0-	805	1	17439	3	Y	116	103	1			16
							128	9									
04	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	183	1	3960	3	Y	-0-	16	1			-0-
*05	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	170	1	3666	3	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
12	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			N	-0-					-0-
01	1550	N	1425	-0-	-125	-0-	1425	3			N	-0-					-0-
02	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	86	1	1397	2	N	-0-					-0-
03	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	100	1	2437	2	N	-0-					-0-
04	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	57	1	1551	2	N	-0-					-0-
*05	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	52	1	1355	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
12	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	3964	2			N	-0-					20
01	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	3296	3	13	9	N	12					32
02	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	160	1	2592	2	N	-0-					32
03	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	139	1	3396	2	N	2					34
							2	9									
04	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	119	1	3237	2	N	-0-					34
*05	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	126	1	3331	2	N	-0-					34

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
12	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					149
01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-	149	7			-0-
02	330	N	330	-0-	-0-	-0-	277	3	53	9	N	48					48
03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	254	3	100	9	N	91	121	1			18
04	270	N	245	-0-	-25	-0-	243	3	2	9	N	2					20
*05	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					20

FROST TRUST 13 WELL #: 1 RRCID -> 183946 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9680 - 10093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	3437	2	72	9	N	65	35	1			55
01	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	3105	2			N	-0-	9	7			46
02	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	343	1	2920	2	N	-0-					46
03	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	319	1	3205	2	N	40					86
							44	9									
04	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	264	1	2983	2	N	19	86	1			19
							21	9									
*05	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	298	1	3664	2	N	13					32
							14	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FROST TRUST 13 WELL #: 2 RRCID -> 184897 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 11119 PERF.10410 - 10427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					27
01	992	N	668	-0-	-324	-0-	633	2	35	9	N	32					59
02	741	N	741	-0-	-0-	-0-	78	1	663	2	N	-0-					59
03	899	N	739	-0-	-160	-0-	67	1	672	2	N	-0-					59
04	967	N	967	-0-	-0-	-0-	62	1	698	2	N	188	111	1			136
							207	9									
*05	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	76	1	929	2	N	6					142
							7	9									

FROST TRUST 9 WELL #: 2 RRCID -> 185363 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10409 - 10423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DESPAIN, WALTER WELL #: 3 RRCID -> 185464 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 11560 PERF.10120 - 10535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1692	2	152	9	N	138	176	1			26
01	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3			N	-0-	13	7			13
02	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	73	1	1174	2	N	-0-					13
03	1829	N	1672	-0-	-157	-0-	61	1	1495	2	N	105					118
							116	9									
04	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	54	1	1473	2	N	13	81	1			50
							14	9									
*05	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	54	1	1428	2	N	38					88
							42	9									

FROST TRUST 7 WELL #: 1 RRCID -> 185470 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10322 - 10913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	2741	2			N	-0-					80
01	2697	X	2415	-0-	-282	-0-	2380	3	35	9	N	32					112
02	2436	X	2096	-0-	-340	-0-	122	1	1974	2	N	-0-					112
03	2697	X	2657	-0-	-40	-0-	105	1	2552	2	N	-0-					112
04	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	95	1	2578	2	N	14	114	1			12
							15	9									
*05	2907	N	2907	-0-	-0-	-0-	106	1	2801	2	N	-0-					12

FROST TRUST 47 WELL #: 2 RRCID -> 185491 COMPL. DATE 09/24/2001 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9589 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	298	N	298	-0-	-0-	-0-	154	2	144	9	N	131	127	1			27
01	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	2			N	-0-	27	7			-0-
02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	11	1	131	2	N	42	16	1			26
							46	9									
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	13	1	134	2	N	21					47
							23	9									
04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	11	1	126	2	N	3	6	1			44
							3	9									
*05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	8	1	95	2	N	2					46
							2	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
12	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-					27
01	1364	N	1174	-0-	-190	-0-	1174	2			N	-0-	27	7			-0-
02	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	93	1	1127	2	N	63	17	1			46
							69	9									
03	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	112	1	1139	2	N	19					65
							21	9									
04	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	95	1	1137	2	N	40	28	1			77
							44	9									
*05	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	94	1	1142	2	N	5					82
							6	9									

LUNDELL WELL #: 91 RRCID -> 185838 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 9100 - 9118

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FROST TRUST 39 WELL #: 1 RRCID -> 186079 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10514 - 10774

12	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					25
01	307	N	307	-0-	-0-	-0-	248	3	59	9	N	54					79
02	250	N	250	-0-	-0-	-0-	15	1	235	2	N	-0-					79
03	279	N	249	-0-	-30	-0-	10	1	239	2	N	-0-					79
04	270	N	215	-0-	-55	-0-	8	1	205	2	N	2					81
							2	9									
*05	301	N	301	-0-	-0-	-0-	11	1	290	2	N	-0-					81

VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 65 RRCID -> 186609 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9439 - 9569

12	394	N	394	-0-	-0-	-0-	20	1	363	2	Y	10	8	0			2
							11	9									
01	361	N	361	-0-	-0-	-0-	353	3	8	9	Y	7	8	1			1
02	477	N	477	-0-	-0-	-0-	464	3	13	9	Y	12	11	1			2
03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	435	3	9	9	Y	8	8	1			2
04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	413	3	14	9	Y	13	12	1			3
*05	407	N	407	-0-	-0-	-0-	404	3	3	9	Y	3	4	1			2

KAISER STATE 2 WELL #: 1 RRCID -> 186723 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9123 - 9282

12	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					75
01	1116	N	778	-0-	-338	-0-	778	2			N	-0-	75	7			-0-
02	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	67	1	803	2	N	119	116	1			3
							131	9									
03	999	N	999	-0-	-0-	-0-	87	1	876	2	N	33					36
							36	9									
04	919	N	919	-0-	-0-	-0-	68	1	806	2	N	41	20	1			57
							45	9									
*05	868	N	868	-0-	-0-	-0-	65	1	791	2	N	11					68
							12	9									

VAQUILLAS RANCH A3 WELL #: 199 RRCID -> 186779 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7996 - 8032

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MENDOZA, SARA A STATE WELL #: 1 RRCID -> 186788 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9745 - 9752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1472	2	140	9	N	127	67	1			100
01	961	N	827	-0-	-134	-0-	827	2			N	-0-	5	7			95
02	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	232	1	1973	2	N	-0-					95
03	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	198	1	1988	2	N	10					105
							11	9									
04	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	171	1	1929	2	N	15					120
							17	9									
*05	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	158	1	1933	2	N	7					127
							8	9									

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 67 RRCID -> 186793 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9142 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3055	N	2648	-0-	-407	-0-	138	1	2495	2	Y	14	12	0			2
							15	9									
01	2635	X	2381	-0-	-254	-0-	2369	3	12	9	Y	11	11	1			2
02	2485	X	2485	-0-	-0-	-0-	2470	3	15	9	Y	14	13	1			3
03	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	2682	3	12	9	Y	11	11	1			3
04	2550	X	2288	-0-	-262	-0-	2271	3	17	9	Y	15	15	1			3
05	2635	X	2041	-0-	-594	-0-	2026	3	15	9	Y	14	14	1			3

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 198 RRCID -> 186881 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10286 - 10922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	185	N	185	-0-	-0-	-0-	6	1	115	2	Y	58	55	0			6
							64	9									
01	138	N	138	-0-	-0-	-0-	5	1	101	3	Y	29	30	1			5
							32	9									
02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	3	1	67	3	Y	33	34	1			4
							36	9									
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	Y	26	26	1			4
							29	9									
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	Y	44	37	1			11
							48	9									
*05	91	N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	87	3	Y	-0-	11	1			-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
12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					27
01	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-	27	7			-0-
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	84	3	15	9	N	14					14
03	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	3			N	-0-					14
04	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	3			N	-0-					14
*05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					14

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
12	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	2716	2			N	-0-					26
01	2987	N	2987	-0-	-0-	-0-	2987	2			N	-0-	1	7			25
02	2900	N	2909	-0-	9	9	306	1	2603	2	N	-0-					25
03	2720	N	2711	-0-	-9	-0-	242	1	2433	2	N	33					58
							36	9									
04	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	224	1	2523	2	N	14					72
							15	9									
*05	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	204	1	2506	2	N	20					92
							22	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
12	7916	X	7916	-0-	-0-	-0-	7744	2	172	9	N	156	193	1			32
01	7378	X	5945	-0-	-1433	-0-	5945	2			N	-0-	32	7			-0-
02	6902	X	3351	-0-	-3551	-0-	252	1	3046	2	N	48	17	1			31
							53	9									
03	7905	X	-0-	-0-	-7905	-0-					N	35					66
04	7650	X	-0-	-0-	-7650	-0-					N	-0-	5	1			61
05	7905	X	-0-	-0-	-7905	-0-					N	28					89

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
12	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			N	-0-					24
01	1302	N	1283	-0-	-19	-0-	1283	2			N	-0-	24	7			-0-
02	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	148	1	1261	2	N	45					45
							50	9									
03	1488	N	1455	-0-	-33	-0-	131	1	1315	2	N	8					53
							9	9									
04	1230	N	990	-0-	-240	-0-	79	1	890	2	N	19					72
							21	9									
*05	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	113	1	1390	2	N	8					80
							9	9									

EL GATO WELL #: 25 RRCID -> 188726 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7912 - 8614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	3			Y	-0-					16
01	286	N	286	-0-	-0-	-0-	10	1	276	3	Y	-0-					16
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	8	1	272	3	Y	-0-					16
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	10	1	331	3	Y	-0-					16
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	7	1	242	3	Y	-0-					16
*05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	7	1	229	3	Y	-0-					16

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
12	1240	X	989	-0-	-251	-0-	51	1	917	2	Y	19	16	0			3
							21	9									
01	900	N	900	-0-	-0-	-0-	880	3	20	9	Y	18	15	1	3	7	3
02	834	N	834	-0-	-0-	-0-	816	3	18	9	Y	16	16	1			3
03	744	N	593	-0-	-151	-0-	583	3	10	9	Y	9	10	1			2
04	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1265	3	34	9	Y	31	28	1			5
*05	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1286	3	10	9	Y	9	11	1			3

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
12	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	3666	2			N	-0-					-0-
01	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	3419	3			N	-0-					-0-
02	2842	X	2711	-0-	-131	-0-	158	1	2553	2	N	-0-					-0-
03	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	130	1	3167	2	N	-0-					-0-
04	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	112	1	3038	2	N	-0-					-0-
*05	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	122	1	3202	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
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	16	1	85	2	Y	-0-					-0-
01	124	N	119	-0-	-5	-0-	21	1	98	2	Y	-0-					-0-
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	8	1	116	2	Y	-0-					-0-
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	124	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	113	-0-	-7	-0-	11	1	102	2	Y	-0-					-0-
*05	117	N	117	-0-	-0-	-0-	13	1	104	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH STATE F WELL #: 201 RRCID -> 190837 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8281 - 9211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	331	1	1730	2	Y	12	13	1			16
							13	9									
01	1798	N	1421	-0-	-377	-0-	249	1	1165	2	Y	6	15	1			7
							7	9									
02	2900	N	4513	-0-	1613	1613	273	1	4159	2	Y	74	73	1			8
							81	9									
03	3100	N	5136	-0-	2036	3649	245	1	4847	2	Y	40	31	1			17
							44	9									
04	3000	N	5051	-0-	2051	5700	473	1	4513	2	Y	59	63	1			13
							65	9									
*05	3100	N	4524	-0-	1424	7124	503	1	3870	2	Y	137	74	1			76
							151	9									

FROST TRUST 49 WELL #: 2 RRCID -> 191043 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 9196 - 9208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5704	X	5268	-0-	-436	-0-	5072	2	196	9	N	178	180	1			26
01	5704	X	3481	-0-	-2223	-0-	3481	2			N	-0-	26	7			-0-
02	5529	X	5529	-0-	-0-	-0-	420	1	5070	2	N	35	16	1			19
							39	9									
03	5283	X	5283	-0-	-0-	-0-	465	1	4717	2	N	92					111
							101	9									
04	5166	X	5166	-0-	-0-	-0-	376	1	4496	2	N	267	293	1			85
							294	9									
05	5270	X	4745	-0-	-525	-0-	355	1	4320	2	N	64					149
							70	9									

LUNDELL E WELL #: 2 RRCID -> 191120 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 15722 PERF. 9497 - 10185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					35
01	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-	35	7			-0-
02	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
03	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	3			N	-0-					-0-
04	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1433	3	101	9	N	92					92
*05	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	3			N	-0-					92

WALTER DESPAIN 12 WELL #: 2 RRCID -> 191672 COMPL. DATE 08/21/2002 TOTAL DEPTH 10614 PERF. 9708 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			N	-0-					25
01	1612	N	1264	-0-	-348	-0-	1264	2			N	-0-	25	7			-0-
02	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	198	1	1689	2	N	32					32
							35	9									
03	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	186	1	1876	2	N	6					38
							7	9									
04	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	158	1	1783	2	N	37					75
							41	9									
*05	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	184	1	2261	2	N	12					87
							13	9									

VAQUILLLAS RANCH A3 WELL #: 203 RRCID -> 191673 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8471 - 8641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	377	N	377	-0-	-0-	-0-	57	1	299	2	Y	19	17	1			23
							21	9									
01	625	N	625	-0-	-0-	-0-	98	1	458	2	Y	63	56	1			30
							69	9									
02	483	N	483	-0-	-0-	-0-	26	1	391	2	Y	60	80	1			10
							66	9									
03	364	N	364	-0-	-0-	-0-	15	1	288	2	Y	55	40	1			25
							61	9									
04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	39	1	372	2	Y	68	75	1			18
							75	9									
*05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	39	1	299	2	Y	59	37	1			40
							65	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH STATE F WELL #: 204 RRCID -> 191746 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8777 - 9002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	313	N	313	-0-	-0-	-0-	49	1	256	2	Y	7	8	1			8
							8	9									
01	341	N	322	-0-	-19	-0-	55	1	256	2	Y	10	12	1			6
							11	9									
02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	14	1	210	2	Y	13	17	1			2
							14	9									
03	310	N	206	-0-	-104	-0-	9	1	177	2	Y	18	13	1			7
							20	9									
04	300	N	137	-0-	-163	-0-	10	1	99	2	Y	25	26	1			6
							28	9									
*05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	22	1	171	2	Y	32	18	1			20
							35	9									

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 68 RRCID -> 191853 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9386 - 9485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	116	1	2102	2	Y	14	12	0			2
							15	9									
01	2480	N	1592	-0-	-888	-0-	1583	3	9	9	Y	8	8	1			2
02	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1816	3	13	9	Y	12	12	1			2
03	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2299	3	12	9	Y	11	11	1			2
04	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2116	3	19	9	Y	17	16	1			3
*05	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2039	3	17	9	Y	15	14	1			4

CARR WELL #: 136 RRCID -> 192335 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9324 - 9338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					35
01	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	3			N	-0-	35	7			-0-
02	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1747	3	134	9	N	122	77	1			45
03	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1461	3	8	9	N	7					52
04	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1636	3	6	9	N	5					57
*05	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1463	3	66	9	N	60	104	1			13

MARRS MCLEAN A WELL #: 5 RRCID -> 192458 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10817 - 10971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	67	7			-0-
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	5	1	172	3	N	-0-					-0-
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	37	3	N	-0-					-0-
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	3	1	96	3	N	-0-					-0-
*05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	4	1	117	3	N	60					60
							66	9									

FROST TRUST 11 WELL #: 2 RRCID -> 192641 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 11641 PERF.10650 - 11228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	3973	2			N	-0-					25
01	4340	X	3825	-0-	-515	-0-	3784	3	41	9	N	37	25	7			37
02	4060	X	3719	-0-	-341	-0-	217	1	3502	2	N	-0-					37
03	4340	X	3275	-0-	-1065	-0-	129	1	3146	2	N	-0-					37
04	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	155	1	4228	2	N	8					45
							9	9									
*05	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	165	1	4357	2	N	4					49
							4	9									

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
12	217	X	105	-0-	-112	-0-	17	1	88	2	Y	-0-					-0-
01	506	X	506	-0-	-0-	-0-	89	1	417	2	Y	-0-					-0-
02	337	X	337	-0-	-0-	-0-	21	1	316	2	Y	-0-					-0-
03	413	X	413	-0-	-0-	-0-	20	1	393	2	Y	-0-					-0-
04	480	X	379	-0-	-101	-0-	36	1	343	2	Y	-0-					-0-
05	496	X	252	-0-	-244	-0-	29	1	223	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YATES WELL #: 5 RRCID -> 193317 COMPL. DATE 01/06/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10390 - 11787

12	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					70
01	943	N	943	-0-	-0-	-0-	51	1	892	3	N	-0-	70	7			-0-
02	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	28	1	1052	3	N	-0-					-0-
03	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	30	1	1065	3	N	-0-					-0-
04	900	N	667	-0-	-233	-0-	19	1	617	3	N	28					28
							31	9									
*05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	13	1	318	3	N	-0-	23	6			5

VERGARA RAYZOR GU WELL #: 12 RRCID -> 193815 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 10214 PERF. 9810 - 9900

12	3348	X	2915	-0-	-433	-0-	2902	2	13	9	Y	12	25	0			7
01	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	3282	3	33	9	Y	30	28	1			9
02	3016	X	2939	-0-	-77	-0-	2915	3	24	9	Y	22					31
03	3224	X	3092	-0-	-132	-0-	3074	3	18	9	Y	16	34	1			13
04	3120	X	2910	-0-	-210	-0-	2890	3	20	9	Y	18	11	1			20
05	3224	X	2907	-0-	-317	-0-	2907	3			Y	-0-	12	1			8

IGNACIO VERGARA WELL #: 8 RRCID -> 193816 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9498 - 10440

12	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	4996	2			Y	-0-					9
01	5456	X	4953	-0-	-503	-0-	266	1	4644	3	Y	39					48
							43	9									
02	5365	X	3826	-0-	-1539	-0-	102	1	3715	3	Y	8	52	1			4
							9	9									
03	5456	X	4561	-0-	-895	-0-	127	1	4430	3	Y	4					8
							4	9									
04	4830	X	4089	-0-	-741	-0-	122	1	3959	3	Y	7					15
							8	9									
05	4991	X	4534	-0-	-457	-0-	168	1	4312	3	Y	49					64
							54	9									

YATES WELL #: 6 RRCID -> 194837 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10534 - 11899

12	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	2939	2			N	-0-					154
01	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	171	1	2984	3	N	-0-	154	7			-0-
02	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	81	1	2929	3	N	-0-					-0-
03	3060	N	3060	-0-	-0-	-0-	85	1	2975	3	N	-0-					-0-
04	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	87	1	2832	3	N	179					179
							197	9									
05	3069	X	3039	-0-	-30	-0-	114	1	2925	3	N	-0-					179

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 208 RRCID -> 195082 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 11227 PERF. 9840 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	50	1	980	2	Y	29	32	0			3
							32	9									
01	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	47	1	1034	3	Y	15	16	1			2
							17	9									
02	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	88	1	1899	3	Y	54	51	1			5
							59	9									
03	961	N	870	-0-	-91	-0-	37	1	798	3	Y	32	33	1			4
							35	9									
04	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	73	1	1588	3	Y	30	27	1			7
							33	9									
*05	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	54	1	1170	3	Y	39	36	1			10
							43	9									

VAQUILLAS RANCH CO. S.G.U. WELL #: 12 RRCID -> 195181 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 10166 PERF. 9268 - 9944

12	873	N	873	-0-	-0-	-0-	45	1	822	2	Y	5	4	0			1
							6	9									
01	2325	N	2252	-0-	-73	-0-	2240	3	12	9	Y	11	10	1			2
02	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	2745	3	17	9	Y	15	15	1			2
03	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2446	3	11	9	Y	10	11	1			1
04	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2339	3	18	9	Y	16	15	1			2
*05	2976	N	2976	-0-	-0-	-0-	2950	3	26	9	Y	24	22	1			4

YATES WELL #: 7 RRCID -> 195321 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10350 - 12001

12	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	2720	2			N	-0-					59
01	3100	N	3162	-0-	62	62	171	1	2991	3	N	-0-	59	7			-0-
02	2900	N	3578	-0-	678	740	96	1	3482	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	3671	-0-	571	1311	102	1	3569	3	N	-0-					-0-
04	4433	X	3122	-0-	-1311	-0-	91	1	2959	3	N	65					65
							72	9									
*05	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	118	1	3018	3	N	-0-	7	6			58

VAQUILLAS RANCH E WELL #: 209 RRCID -> 195642 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10030 - 11117

12	2382	X	2382	-0-	-0-	-0-	102	1	2280	2	Y	-0-					169
01	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	150	1	2638	3	Y	-0-	1	1	168	7	-0-
02	2212	X	2212	-0-	-0-	-0-	59	1	2153	3	Y	-0-					-0-
03	2317	X	2317	-0-	-0-	-0-	64	1	2253	3	Y	-0-					-0-
04	2190	X	2109	-0-	-81	-0-	62	1	2040	3	Y	6	3	1			3
							7	9									
*05	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	95	1	2448	3	Y	2	1	1			4
							2	9									

LUNDELL C WELL #: 9 RRCID -> 196641 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8908 - 10034

12	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			Y	-0-					-0-
01	775	N	613	-0-	-162	-0-	613	3			Y	-0-					-0-
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
03	1085	N	609	-0-	-476	-0-	609	3			Y	-0-					-0-
04	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3			Y	-0-					-0-
*05	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH E WELL #: 210 RRCID -> 196839 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 11481 PERF. 9960 - 11283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3813	X	3393	-0-	-420	-0-	146	1	3247	2	Y	-0-					-0-
01	4960	X	4637	-0-	-323	-0-	250	1	4386	3	Y	1					1
							1	9									
02	4640	X	3956	-0-	-684	-0-	106	1	3850	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	4960	X	4231	-0-	-729	-0-	118	1	4113	3	Y	-0-					-0-
04	4500	X	3878	-0-	-622	-0-	116	1	3750	3	Y	11	6	1			5
							12	9									
05	4650	X	3911	-0-	-739	-0-	146	1	3763	3	Y	2	2	1			5
							2	9									

VERGARA, IGNACIO WELL #: 7 RRCID -> 197038 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 10376 PERF. 9600 - 10242

12	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	2611	2			Y	-0-					9
01	2449	N	2155	-0-	-294	-0-	115	1	2020	3	Y	18					27
							20	9									
02	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	45	1	1648	3	Y	4	29	1			2
							4	9									
03	2449	N	1858	-0-	-591	-0-	51	1	1805	3	Y	2					4
							2	9									
04	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	62	1	2035	3	Y	4					8
							4	9									
*05	3100	N	3129	-0-	29	29	116	1	2977	3	Y	33					41
							36	9									

CARR WELL #: 139 RRCID -> 197702 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8694 - 8834

12	3658	X	3293	-0-	-365	-0-	3293	2			N	-0-					64
01	3379	X	2596	-0-	-783	-0-	2364	3	232	9	N	211	220	1			55
02	3161	X	2424	-0-	-737	-0-	2277	3	147	9	N	134	97	1			92
03	3379	X	2365	-0-	-1014	-0-	2236	3	129	9	N	117	130	1			79
04	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	3201	3	260	9	N	236	170	1			145
05	3286	X	2613	-0-	-673	-0-	2477	3	136	9	N	124	143	1			126

VERGARA-RAYZOR GU WELL #: 10 RRCID -> 198123 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9077 - 9553

12	5983	X	5575	-0-	-408	-0-	5562	2	13	9	Y	12	25	0			7
01	5983	X	5677	-0-	-306	-0-	5658	3	19	9	Y	17	18	1			6
02	5829	X	4967	-0-	-862	-0-	4945	3	22	9	Y	20					26
03	5890	X	4990	-0-	-900	-0-	4975	3	15	9	Y	14	28	1			12
04	5580	X	5072	-0-	-508	-0-	5053	3	19	9	Y	17	10	1			19
05	5673	X	5147	-0-	-526	-0-	5134	3	13	9	Y	12	17	1			14

VAQUILLAS RANCH CO. S.G.U. WELL #: 13 RRCID -> 200363 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 10192 PERF. 9034 - 9882

12	4557	X	3337	-0-	-1220	-0-	174	1	3152	2	Y	10	8	0			2
							11	9									
01	4495	X	4004	-0-	-491	-0-	3994	3	10	9	Y	9	10	1			1
02	4147	X	3964	-0-	-183	-0-	3951	3	13	9	Y	12	11	1			2
03	4433	X	3731	-0-	-702	-0-	3722	3	9	9	Y	8	8	1			2
04	3870	X	3543	-0-	-327	-0-	3529	3	14	9	Y	13	12	1			3
05	3999	X	3915	-0-	-84	-0-	3882	3	33	9	Y	30	26	1			7

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH WELL #: 8 RRCID -> 200686 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8368 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1488	N	1452	-0-	-36	-0-	55	1	1394	3	Y	3	18	1			38
							3	9									
01	1426	N	1349	-0-	-77	-0-	50	1	1299	3	Y	-0-	5	1			33
02	1392	N	1097	-0-	-295	-0-	29	1	1068	3	Y	-0-					33
03	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	41	1	1452	3	Y	17					50
							19	9									
04	1320	N	1197	-0-	-123	-0-	32	1	1165	3	Y	-0-					50
*05	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	33	1	1173	3	Y	6	8	6			48
							7	9									

LUNDELL WELL #: 93 RRCID -> 201948 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 9961 PERF. 9483 - 9637

12	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2377	2			N	-0-					-0-
01	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	3			N	-0-					-0-
02	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	3			N	-0-					-0-
03	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	3			N	-0-					-0-
04	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	3			N	-0-					-0-
*05	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	3			N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 212 RRCID -> 202131 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 11219 PERF. 9758 - 10750

12	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	75	1	1458	2	Y	20	22	0			2
							22	9									
01	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	95	1	2094	3	Y	17	15	1	2	7	2
							19	9									
02	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	114	1	2452	3	Y	32	30	1			4
							35	9									
03	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	95	1	2057	3	Y	37	35	1			6
							41	9									
04	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	99	1	2137	3	Y	20	20	1			6
							22	9									
*05	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	108	1	2326	3	Y	180	141	1			45
							198	9									

DAY WELL #: 12 RRCID -> 202191 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8302 - 9236

12	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2258	2			N	-0-					26
01	2046	N	1758	-0-	-288	-0-	1758	3			N	-0-	26	7			-0-
02	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1767	3	36	9	N	33					33
03	2263	N	1771	-0-	-492	-0-	1771	3			N	-0-					33
04	1710	N	1471	-0-	-239	-0-	1469	3	2	9	N	2					35
*05	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2051	3	9	9	N	8					43

HIRSCH WELL #: 7 RRCID -> 203531 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 12674 PERF. 10543 - 11961

12	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					37
01	589	N	424	-0-	-165	-0-	23	1	401	3	N	-0-	37	7			-0-
02	698	N	698	-0-	-0-	-0-	18	1	680	3	N	-0-					-0-
03	638	N	638	-0-	-0-	-0-	18	1	620	3	N	-0-					-0-
04	618	N	618	-0-	-0-	-0-	15	1	502	3	N	92					92
							101	9									
*05	587	N	587	-0-	-0-	-0-	22	1	565	3	N	-0-					92

CARR WELL #: 141 RRCID -> 205379 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 8743 - 8967

12	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2			N	-0-					89
01	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	3			N	-0-	89	7			-0-
02	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1799	3	80	9	N	73					73
03	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1668	3	2	9	N	2					75
04	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1922	3	6	9	N	5					80
*05	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1871	3	41	9	N	37					117

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
12	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	77	1	1491	2	Y	29	32	0			3
							32	9									
01	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	64	1	1407	3	Y	17	15	1	3	7	2
							19	9									
02	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	57	1	1231	3	Y	23	23	1			2
							25	9									
03	1426	N	972	-0-	-454	-0-	42	1	904	3	Y	24	23	1			3
							26	9									
04	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	65	1	1416	3	Y	30	26	1			7
							33	9									
*05	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	58	1	1260	3	Y	-0-	7	1			-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
12	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	63	1	1228	2	Y	29	30	0			3
							32	9									
01	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	56	1	1241	3	Y	19	16	1	3	7	3
							21	9									
02	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	53	1	1146	3	Y	26	26	1			3
							29	9									
03	1240	N	1239	-0-	-1	-0-	53	1	1145	3	Y	37	34	1			6
							41	9									
04	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	55	1	1199	3	Y	30	27	1			9
							33	9									
*05	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	62	1	1340	3	Y	-0-	9	1			-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
12	713	X	713	-0-	-0-	-0-	37	1	661	2	Y	14	12	0			2
							15	9									
01	732	X	732	-0-	-0-	-0-	718	3	14	9	Y	13	12	1			3
02	911	N	911	-0-	-0-	-0-	890	3	21	9	Y	19	18	1			4
03	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2447	3	41	9	Y	37	34	1			7
04	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	988	3	28	9	Y	25	27	1			5
*05	957	N	957	-0-	-0-	-0-	949	3	8	9	Y	7	10	1			2

RAYZOR 1669 WELL #: 2 RRCID -> 210870 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 9931 PERF. 9232 - 9836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					100
01	1178	N	523	-0-	-655	-0-	28	1	495	3	N	-0-	100	7			-0-
02	512	N	512	-0-	-0-	-0-	13	1	499	3	N	-0-					-0-
03	775	N	560	-0-	-215	-0-	16	1	544	3	N	-0-					-0-
04	670	N	670	-0-	-0-	-0-	15	1	477	3	N	162					162
							178	9									
*05	459	N	459	-0-	-0-	-0-	17	1	442	3	N	-0-					162

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 216 RRCID -> 211085 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10836 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	118	N	118	-0-	-0-	-0-	5	1	92	2	Y	19	20	0			2
							21	9									
01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	4	1	90	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	4	1	86	3	Y	17	17	1			2
							19	9									
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	4	1	97	3	Y	27	25	1			4
							30	9									
04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	4	1	90	3	Y	16	16	1			4
							18	9									
*05	235	N	235	-0-	-0-	-0-	5	1	117	3	Y	103	81	1			26
							113	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 217 RRCID -> 211623 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 11119 PERF. 9825 - 10387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	99	1	1920	2	Y	29	30	0			3
							32	9									
01	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	92	1	2028	3	Y	44	40	1			7
							48	9									
02	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	86	1	1854	3	Y	27	30	1			4
							30	9									
03	2046	N	1863	-0-	-183	-0-	81	1	1742	3	Y	36	34	1			6
							40	9									
04	2070	N	1811	-0-	-259	-0-	79	1	1699	3	Y	30	27	1			9
							33	9									
*05	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	80	1	1719	3	Y	-0-	9	1			-0-

VAQUILLAS RANCH CO. S.G.U. WELL #: 15 RRCID -> 212235 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9065 - 9479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19009	X	19009	-0-	-0-	-0-	995	1	18003	2	Y	10	8	0			2
							11	9									
01	22103	X	17335	-0-	-4768	-0-	17327	3	8	9	Y	7	8	1			1
02	20677	X	15378	-0-	-5299	-0-	15369	3	9	9	Y	8	8	1			1
03	22103	X	15202	-0-	-6901	-0-	15195	3	7	9	Y	6	6	1			1
04	20190	X	16459	-0-	-3731	-0-	16446	3	13	9	Y	12	11	1			2
05	19003	X	15867	-0-	-3136	-0-	15749	3	118	9	Y	107	89	1			20

VAQUILLAS RANCH I WELL #: 220 RRCID -> 212380 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10493 - 11072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	237	N	237	-0-	-0-	-0-	10	1	227	2	Y	-0-					-0-
01	372	N	62	-0-	-310	-0-	4	1	58	3	Y	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	80	-0-	-168	-0-	2	1	78	3	Y	-0-					-0-
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	2	1	66	3	Y	-0-					-0-
*05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 71 RRCID -> 212481 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 9495 PERF. 8871 - 9007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARR WELL #: 143 RRCID -> 212882 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8791 - 8841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	2630	2			N	-0-					87
01	1577	X	1577	-0-	-0-	-0-	1577	3			N	-0-	87	7			-0-
02	1913	X	1913	-0-	-0-	-0-	1815	3	98	9	N	89					89
03	832	X	832	-0-	-0-	-0-	831	3	1	9	N	1					90
04	1904	X	1904	-0-	-0-	-0-	1870	3	34	9	N	31					121
*05	1592	X	1592	-0-	-0-	-0-	1577	3	15	9	N	14	92	1			43

LUNDELL WELL #: 94 RRCID -> 212885 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9533 - 9793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			Y	-0-					-0-
01	217	N	186	-0-	-31	-0-	186	3			Y	-0-					-0-
02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			Y	-0-					-0-
03	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	3			Y	-0-					-0-
04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			Y	-0-					-0-
*05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	211	3	8	9	Y	7	6	1			1

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
12	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					109
01	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-	109	7			-0-
02	655	N	655	-0-	-0-	-0-	525	3	130	9	N	118					118
03	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					118
04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					118
*05	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					118

VAQUILLAS RANCH A12 WELL #: 202 RRCID -> 213309 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 12030 PERF. 10919 - 11578

12	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	59	1	1309	2	Y	-0-					-0-
01	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	76	1	1330	3	Y	-0-					-0-
02	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	32	1	1161	3	Y	-0-					-0-
03	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	32	1	1135	3	Y	-0-					-0-
04	934	N	934	-0-	-0-	-0-	28	1	903	3	Y	3	1	1			2
							3	9									
*05	579	N	579	-0-	-0-	-0-	22	1	557	3	Y	-0-					2

VAQUILLAS L6 WELL #: 211 RRCID -> 213610 COMPL. DATE 02/21/2004 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 8230 - 8745

12	988	N	988	-0-	-0-	-0-	159	1	829	2	N	-0-					25
01	1333	N	459	-0-	-874	-0-	81	1	378	2	N	-0-	25	7			-0-
02	804	N	804	-0-	-0-	-0-	38	1	579	2	N	170					170
							187	9									
03	992	N	110	-0-	-882	-0-	1	1	24	2	N	77	193	1			54
							85	9									
04	756	N	756	-0-	-0-	-0-	67	1	634	2	N	50					104
							55	9									
*05	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	115	1	888	2	N	36					140
							40	9									

VERGARA RAYZOR 1676 GU WELL #: 1 RRCID -> 215228 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9480 - 10394

12	797	N	797	-0-	-0-	-0-	146	1	651	2	N	-0-					141
01	2821	X	735	-0-	-2086	-0-	40	1	695	3	N	-0-	141	7			-0-
02	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	81	1	2922	3	N	-0-					-0-
03	3047	N	3047	-0-	-0-	-0-	73	1	2552	3	N	384	193	1			191
							422	9									
04	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	32	1	1023	3	N	34					225
							37	9									
*05	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	88	1	2246	3	N	18					243
							20	9									

LUNDELL WELL #: 96 RRCID -> 215454 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 8958 - 9176

12	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			Y	-0-					-0-
01	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			Y	-0-					-0-
02	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			Y	-0-					-0-
03	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			Y	-0-					-0-
04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			Y	-0-					-0-
*05	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			Y	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 95 RRCID -> 215816 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 10472 PERF. 9784 - 10390

12	7347	X	6723	-0-	-624	-0-	6723	2			Y	-0-					-0-
01	7006	X	5485	-0-	-1521	-0-	5485	3			Y	-0-					-0-
02	6554	X	5217	-0-	-1337	-0-	5217	3			Y	-0-					-0-
03	6727	X	5408	-0-	-1319	-0-	5408	3			Y	-0-					-0-
04	6510	X	5482	-0-	-1028	-0-	5482	3			Y	-0-					-0-
05	6727	X	5990	-0-	-737	-0-	5987	3	3	9	Y	3	3	1			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 74 RRCID -> 217449 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 10192 PERF. 8946 - 9060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	212	1	3841	2	Y	15	12	0			3
							17	9									
01	3999	X	3223	-0-	-776	-0-	3214	3	9	9	Y	8	10	1			1
02	3654	X	3088	-0-	-566	-0-	3076	3	12	9	Y	11	11	1			1
03	4030	X	3601	-0-	-429	-0-	3591	3	10	9	Y	9	10	1			-0-
04	3900	X	3567	-0-	-333	-0-	3549	3	18	9	Y	16	15	1			1
05	4030	X	3422	-0-	-608	-0-	3396	3	26	9	Y	24	22	1			3

VAQUILLAS RANCH CO LTD WELL #: 73 RRCID -> 218437 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 9236 PERF. 8830 - 8970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	660	N	660	-0-	-0-	-0-	32	1	582	2	Y	42	35	0			7
							46	9									
01	613	N	613	-0-	-0-	-0-	568	3	45	9	Y	41	34	1	7	7	7
02	561	N	561	-0-	-0-	-0-	520	3	41	9	Y	37	37	1			7
03	3092	N	3092	-0-	-0-	-0-	2926	3	166	9	Y	151	132	1			26
04	603	N	603	-0-	-0-	-0-	551	3	52	9	Y	47	63	1			10
*05	534	N	534	-0-	-0-	-0-	530	3	4	9	Y	4	12	1			2

EL GATO A WELL #: 29 RRCID -> 218537 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 9109 PERF. 8040 - 8870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3779	-0-	679	1229	143	1	3597	3	N	35	26	1			9
							39	9									
01	3100	N	2966	-0-	-134	1095	110	1	2856	3	N	-0-	9	1			-0-
02	4461	X	3366	-0-	-1095	-0-	88	1	3247	3	N	28	23	1			5
							31	9									
03	1709	X	1709	-0-	-0-	-0-	47	1	1662	3	N	-0-					5
04	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	90	1	3338	3	N	-0-	5	1			-0-
*05	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	90	1	3166	3	N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 10 RRCID -> 218944 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 7772 - 8688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	264	-0-	-46	-0-	10	1	254	3	N	-0-					9
01	248	N	136	-0-	-112	-0-	5	1	131	3	N	-0-					9
02	261	N	72	-0-	-189	-0-	2	1	70	3	N	-0-	9	1			-0-
03	279	N	73	-0-	-206	-0-	2	1	71	3	N	-0-					-0-
04	120	N	89	-0-	-31	-0-	2	1	87	3	N	-0-					-0-
*05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 11 RRCID -> 219357 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7976 - 8776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	147	1	3706	3	N	-0-	4	1			-0-
01	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	138	1	3576	3	N	-0-					-0-
02	3277	X	3138	-0-	-139	-0-	81	1	2983	3	N	67	55	1			12
							74	9									
03	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	97	1	3416	3	N	-0-					12
04	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	92	1	3355	3	N	-0-	12	1			-0-
*05	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	99	1	3462	3	N	-0-					-0-

EL GATO WELL #: 32 RRCID -> 224745 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8106 - 8867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	77	-0-	-47	-0-	3	1	74	3	N	-0-					-0-
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	3	N	-0-					-0-
02	29	N	11	-0-	-18	-0-	11	3			N	-0-					-0-
03	62	N	45	-0-	-17	-0-	1	1	44	3	N	-0-					-0-
04	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	3			N	-0-					-0-
*05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	3	N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH A4 WELL #: 227 RRCID -> 225807 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 12511 PERF.10570 - 12074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	595	N	595	-0-	-0-	-0-	26	1	569	2	Y	-0-					-0-
01	620	N	606	-0-	-14	-0-	33	1	573	3	Y	-0-					-0-
02	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	56	1	2018	3	Y	-0-					-0-
03	3100	N	4469	-0-	1369	1369	124	1	4345	3	Y	-0-					-0-
04	3000	N	3072	-0-	72	1441	91	1	2971	3	Y	9	4	1			5
							10	9									
*05	3100	N	2508	-0-	-592	849	94	1	2412	3	Y	2	2	1			5
							2	9									

VAQUILLAS RANCH H WELL #: 226 RRCID -> 226781 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 12415 PERF.10910 - 12234

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH H WELL #: 224A RRCID -> 229342 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 12435 PERF.10928 - 11209

12	2519	X	2519	-0-	-0-	-0-	108	1	2411	2	Y	-0-					-0-
01	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	149	1	2599	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	56	1	2040	3	Y	-0-					-0-
03	2480	N	2108	-0-	-372	-0-	58	1	2050	3	Y	-0-					-0-
04	2400	N	1901	-0-	-499	-0-	57	1	1838	3	Y	5	3	1			2
							6	9									
*05	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	57	1	1467	3	Y	1	1	1			2
							1	9									

CARR WELL #: 147 RRCID -> 229574 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 9264 PERF. 8599 - 9156

12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					90
01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-	90	7			-0-
02	476	N	476	-0-	-0-	-0-	393	3	83	9	N	75					75
03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	369	3	4	9	N	4					79
04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					79
*05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	322	3	1	9	N	1					80

VAQUILLAS RANCH G WELL #: 225 RRCID -> 231314 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 12370 PERF.11084 - 11248

12	289	N	289	-0-	-0-	-0-	12	1	277	2	Y	-0-					-0-
01	440	N	440	-0-	-0-	-0-	24	1	416	3	Y	-0-					-0-
02	540	N	540	-0-	-0-	-0-	15	1	525	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	97	-0-	-27	-0-	3	1	94	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	34	-0-	-86	-0-	1	1	33	3	Y	-0-					-0-
*05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
12	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			N	-0-					119
01	2480	N	1728	-0-	-752	-0-	94	1	1634	3	N	-0-	119	7			-0-
02	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	46	1	1665	3	N	-0-					-0-
03	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	58	1	2043	3	N	-0-					-0-
04	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	47	1	1527	3	N	154					154
							169	9									
*05	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	81	1	2075	3	N	-0-					154

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	14B2 EXT		1512	-0-	1512	1512	82	1	1430	3	N	-0-	37	7			-0-
02	14B2 EXT		3299	-0-	3299	4811	88	1	3211	3	N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		4280	-0-	4280	9091	119	1	4161	3	N	-0-					-0-
04	10822	X	1731	-0-	-9091	-0-	51	1	1652	3	N	25					25
							28	9									
*05	677	X	677	-0-	-0-	-0-	25	1	652	3	N	-0-					25

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
12	3100	N	3680	-0-	580	580	158	1	3522	2	Y	-0-					-0-
01	3980	X	3400	-0-	-580	-0-	184	1	3215	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	81	1	2975	3	Y	-0-					-0-
03	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	141	1	4921	3	Y	-0-					-0-
04	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	87	1	2842	3	Y	8	4	1			4
							9	9									
*05	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	113	1	2890	3	Y	2	2	1			4
							2	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
12	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	2548	2			N	-0-					26
01	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2			N	-0-	26	7			-0-
02	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	172	1	2071	2	N	49	17	1			32
							54	9									
03	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	168	1	1699	2	N	2					34
							2	9									
04	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	154	1	1843	2	N	55	43	1			46
							61	9									
*05	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	156	1	1892	2	N	14					60
							15	9									

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARR WELL #: 149 RRCID -> 237411 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 8432 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CARR WELL #: 150 RRCID -> 243082 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 8730 - 8801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH A WELL #: 231 RRCID -> 243737 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11536 - 11716

12	5779	X	5779	-0-	-0-	-0-	5779	2			N	-0-					23
01	5533	X	5533	-0-	-0-	-0-	299	1	5234	3	N	-0-	23	7			-0-
02	5904	X	5904	-0-	-0-	-0-	157	1	5747	3	N	-0-					-0-
03	6455	X	6455	-0-	-0-	-0-	180	1	6275	3	N	-0-					-0-
04	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	151	1	4905	3	N	23					23
							25	9									
*05	7016	X	7016	-0-	-0-	-0-	263	1	6753	3	N	-0-					23

VAQUILLAS RANCH A6 WELL #: 229 RRCID -> 247763 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11122 - 11223

12	150	N	150	-0-	-0-	-0-	6	1	144	2	Y	-0-					-0-
01	217	N	90	-0-	-127	-0-	5	1	85	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
03	155	N	18	-0-	-137	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
04	90	N	58	-0-	-32	-0-	2	1	56	3	Y	-0-					-0-
*05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH D WELL #: 223 RRCID -> 251551 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 12045 PERF.11290 - 11514

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	95					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	95					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	95					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	95					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	95					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	95					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH A5 WELL #: 230 RRCID -> 252116 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 8332 - 8392

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 237 RRCID -> 252836 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9838 - 10948

12	6380	X	6380	-0-	-0-	-0-	309	1	6007	2	Y	58	59	0			6
							64	9									
01	6519	X	6519	-0-	-0-	-0-	280	1	6205	3	Y	31	32	1			5
							34	9									
02	5768	X	5768	-0-	-0-	-0-	254	1	5458	3	Y	51	50	1			6
							56	9									
03	5620	X	5620	-0-	-0-	-0-	245	1	5299	3	Y	69	65	1			10
							76	9									
04	5850	X	5850	-0-	-0-	-0-	256	1	5528	3	Y	60	54	1			16
							66	9									
*05	6509	X	6509	-0-	-0-	-0-	289	1	6220	3	Y	-0-	16	1			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CARR WELL #: 152 RRCID -> 253621 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 9082 PERF. 8506 - 8528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					67
01	155	N	109	-0-	-46	-0-	109	3			N	-0-	67	7			-0-
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	135	3	61	9	N	55					55
03	155	N	122	-0-	-33	-0-	122	3			N	-0-					55
04	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	3			N	-0-					55
*05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					55

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 240 RRCID -> 254320 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 11115 PERF. 9654 - 10626

12	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	61	1	1185	2	Y	29	30	0			3
							32	9									
01	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	60	1	1337	3	Y	19	16	1	3	7	3
							21	9									
02	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	50	1	1070	3	Y	25	25	1			3
							28	9									
03	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	57	1	1241	3	Y	41	38	1			6
							45	9									
04	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	55	1	1185	3	Y	30	28	1			8
							33	9									
*05	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	73	1	1573	3	Y	54	47	1			15
							59	9									

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 238 RRCID -> 254581 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 10609 PERF. 9575 - 10782

12	4774	X	4608	-0-	-166	-0-	224	1	4352	2	Y	29	30	0			2
							32	9									
01	4960	X	4186	-0-	-774	-0-	180	1	3987	3	Y	17	15	1	2	7	2
							19	9									
02	4640	X	4435	-0-	-205	-0-	196	1	4209	3	Y	27	26	1			3
							30	9									
03	4960	X	3254	-0-	-1706	-0-	142	1	3081	3	Y	28	27	1			4
							31	9									
04	4800	X	4726	-0-	-74	-0-	208	1	4485	3	Y	30	26	1			8
							33	9									
05	4619	X	3435	-0-	-1184	-0-	152	1	3283	3	Y	-0-	8	1			-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 241 RRCID -> 255655 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 10411 - 10537

12	1519	X	931	-0-	-588	-0-	44	1	855	2	Y	29	32	0			3
							32	9									
01	1777	X	1777	-0-	-0-	-0-	75	1	1662	3	Y	36	32	1	3	7	4
							40	9									
02	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	68	1	1448	3	Y	48	47	1			5
							53	9									
03	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	89	1	1918	3	Y	88	81	1			12
							97	9									
04	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	74	1	1610	3	Y	29	32	1			9
							32	9									
*05	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	88	1	1904	3	Y	36	35	1			10
							40	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
12	10509	X	2909	-0-	-7600	-0-	142	1	2756	2	Y	10	12	0			1
							11	9									
01	9610	X	9453	-0-	-157	-0-	408	1	9023	3	Y	20	18	1	1	7	2
							22	9									
02	9423	X	9423	-0-	-0-	-0-	418	1	8971	3	Y	31	30	1			3
							34	9									
03	8122	X	2807	-0-	-5315	-0-	123	1	2670	3	Y	13	14	1			2
							14	9									
04	11229	X	11229	-0-	-0-	-0-	496	1	10722	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
*05	10092	X	10092	-0-	-0-	-0-	446	1	9623	3	Y	21	18	1			5
							23	9									

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 242 RRCID -> 259059 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 10623 PERF. 9945 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4712	X	915	-0-	-3797	-0-	42	1	809	2	Y	58	71	0			6
							64	9									
01	483	X	483	-0-	-0-	-0-	20	1	440	3	Y	21	19	1	6	7	2
							23	9									
02	487	X	487	-0-	-0-	-0-	20	1	434	3	Y	30	30	1			2
							33	9									
03	637	X	637	-0-	-0-	-0-	26	1	552	3	Y	54	49	1			7
							59	9									
04	908	N	908	-0-	-0-	-0-	38	1	816	3	Y	49	44	1			12
							54	9									
*05	807	N	807	-0-	-0-	-0-	34	1	727	3	Y	42	42	1			12
							46	9									

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 239 RRCID -> 261296 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 10229 PERF. 9920 - 9954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5903	X	5903	-0-	-0-	-0-	286	1	5553	2	Y	58	61	0			6
							64	9									
01	12452	X	12452	-0-	-0-	-0-	534	1	11833	3	Y	77	67	1	6	7	10
							85	9									
02	10832	X	10832	-0-	-0-	-0-	477	1	10241	3	Y	104	102	1			12
							114	9									
03	9787	X	9787	-0-	-0-	-0-	426	1	9218	3	Y	130	122	1			20
							143	9									
04	7578	X	7578	-0-	-0-	-0-	332	1	7181	3	Y	59	61	1			18
							65	9									
*05	8371	X	8371	-0-	-0-	-0-	370	1	7961	3	Y	36	41	1			13
							40	9									

VAQUILLAS RANCH A4 WELL #: 247 RRCID -> 264320 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 12312 PERF.11840 - 11980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5673	X	4289	-0-	-1384	-0-	4289	2			N	-0-					-0-
01	4464	X	4187	-0-	-277	-0-	226	1	3960	3	N	1					1
							1	9									
02	4176	X	4077	-0-	-99	-0-	109	1	3968	3	N	-0-	1	1			-0-
03	4464	X	3827	-0-	-637	-0-	106	1	3721	3	N	-0-					-0-
04	4320	X	3790	-0-	-530	-0-	113	1	3664	3	N	12	6	1			6
							13	9									
05	4278	X	3364	-0-	-914	-0-	126	1	3236	3	N	2	2	1			6
							2	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH C WELL #: 246 RRCID -> 264542 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 12097 PERF.11016 - 12060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
01	434	N	148	-0-	-286	-0-	9	1	139	3	N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	602	N	602	-0-	-0-	-0-	16	1	586	3	N	-0-					-0-
04	388	N	388	-0-	-0-	-0-	10	1	331	3	N	43					43
							47	9									
*05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					43

VAQUILLAS RANCH A7 WELL #: 249 RRCID -> 266546 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 11751 PERF.10620 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	3	N	-0-					-0-
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	3	N	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	3	N	-0-					-0-
*05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	3	N	-0-					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
K&H 1647 WELL #: 1 RRCID -> 126575 COMPL. DATE 05/05/1987 TOTAL DEPTH 9556 PERF. 9189 - 9431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	X	1484	-0-	-1616	-0-	1451	2	33	9	N	30					100
01	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	2608	2	65	9	N	59					159
02	3248	X	3057	-0-	-191	-0-	2990	2	67	9	N	61					220
03	3472	X	2064	-0-	-1408	-0-	2018	2	46	9	N	42	177	1			85
04	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	2687	2	65	9	N	59					144
05	3255	X	1481	-0-	-1774	-0-	1464	2	17	9	N	15					159

LINN OPERATING, INC. 501545
BONEBRAKE WELL #: 1 RRCID -> 117546 COMPL. DATE 06/07/1985 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9709 - 9986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02		0	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/05/2016 - PLUGGED 02/05/16

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
BONEBRAKE WELL #: 4 RRCID -> 163751 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8530 - 9336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	958	N	958	-0-	-0-	-0-	183	1	763	2	Y	11					77
							12	9									
01	2245	X	2245	-0-	-0-	-0-	361	1	1819	2	Y	59	84	1			52
							65	9									
02	1619	X	1619	-0-	-0-	-0-	247	1	1342	2	Y	27					79
							30	9									
03	2265	X	2265	-0-	-0-	-0-	243	1	1867	2	Y	141	139	1			81
							155	9									
04	2160	X	1668	-0-	-492	-0-	205	1	1429	2	Y	31					112
							34	9									
05	2232	X	1623	-0-	-609	-0-	227	1	1389	2	Y	6					118
							7	9									

BONEBRAKE WELL #: 3 RRCID -> 163755 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8640 - 9666

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BONEBRAKE WELL #: 2 RRCID -> 165769 COMPL. DATE 03/01/1993 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8168 - 8681

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BONEBRAKE WELL #: 8 RRCID -> 244935 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 8240 - 8760

12	620	N	559	-0-	-61	-0-	108	1	448	2	N	3					165
							3	9									
01	527	N	402	-0-	-125	-0-	63	1	320	2	N	17	114	1			68
							19	9									
02	495	N	495	-0-	-0-	-0-	76	1	409	2	N	9					77
							10	9									
03	561	N	561	-0-	-0-	-0-	59	1	458	2	N	40	74	1			43
							44	9									
04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	53	1	369	2	N	8					51
							9	9									
05	527	N	387	-0-	-140	-0-	53	1	327	2	N	6					57
							7	9									

BONEBRAKE WELL #: 9 RRCID -> 247245 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 9932 PERF. 9490 - 9674

12	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	776	1	3226	2	N	13					207
							14	9									
01	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	665	1	3357	2	N	104	197	1			114
							114	9									
02	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	638	1	3464	2	N	31					145
							34	9									
03	4526	X	3926	-0-	-600	-0-	435	1	3350	2	N	128	176	1			97
							141	9									
04	4380	X	3447	-0-	-933	-0-	428	1	2988	2	N	28					125
							31	9									
05	4433	X	2857	-0-	-1576	-0-	400	1	2447	2	N	9					134
							10	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MOHICAN OPERATING, L.L.C. 573707
EL GATITA WELL #: 1 RRCID -> 101230 COMPL. DATE 07/29/1982 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8684 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLMITOS RANCH-GATITA WELL #: 1 RRCID -> 228999 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 9834 PERF. 8701 - 9365

12	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					60
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	319	N	88	-0-	-231	-0-	88	2			N	-0-					60
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					60
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					60

OLMITOS RANCH 1529 WELL #: 2 RRCID -> 229686 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 9102 PERF. 8854 - 8874

12	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	3062	2	18	9	N	16	12	1			27
01	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	4155	2	13	9	N	12	12	1			27
02	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	2691	2	47	9	N	43	16	1			54
03	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	3966	2	17	9	N	15	11	1			58
04	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	3907	2	14	9	N	13	28	1			43
*05	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	3444	2	15	9	N	14					57

OLMITOS RANCH 1529 WELL #: 5 RRCID -> 243698 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8734 - 9476

12	341	N	105	-0-	-236	-0-	103	2	2	9	N	2	1	1			60
01	372	N	239	-0-	-133	-0-	239	2			N	-0-					60
02	290	N	200	-0-	-90	-0-	199	2	1	9	N	1	1	1			60
03	93	N	83	-0-	-10	-0-	82	2	1	9	N	1	1	1			60
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	99	2	1	9	N	1	1	1			60
05	217	N	144	-0-	-73	-0-	144	2			N	-0-					60

WINCH WELL #: 1 RRCID -> 251967 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9220 - 9886

12	359	N	359	-0-	-0-	-0-	357	2	2	9	N	2	2	1			117
01	445	N	445	-0-	-0-	-0-	444	2	1	9	N	1	1	1			117
02	551	N	430	-0-	-121	-0-	427	2	3	9	N	3	2	1			118
03	454	N	454	-0-	-0-	-0-	451	2	3	9	N	3	2	1			119
04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	403	2	1	9	N	1	4	1			116
05	465	N	220	-0-	-245	-0-	218	2	2	9	N	2					118

CARR WELL #: 2 RRCID -> 256283 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8200 - 8248

12	3534	X	2868	-0-	-666	-0-	2816	2	52	9	N	47					176
01	3534	X	3290	-0-	-244	-0-	3290	2			N	-0-					176
02	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	3443	2	183	9	N	166					342
03	3534	X	2648	-0-	-886	-0-	2618	2	30	9	N	27	193	1			176
04	3420	X	2235	-0-	-1185	-0-	2235	2			N	-0-					176
05	3875	X	2282	-0-	-1593	-0-	2215	2	67	9	N	61					237

WINCH WELL #: 2 RRCID -> 256325 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 10456 PERF. 9074 - 9396

12	5673	X	5358	-0-	-315	-0-	5289	2	69	9	N	63	15	1			104
01	6231	X	5466	-0-	-765	-0-	5348	2	118	9	N	107	20	1			191
02	5935	X	5935	-0-	-0-	-0-	5865	2	70	9	N	64	194	1			61
03	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	5348	2	56	9	N	51	24	1			88
04	5190	X	4790	-0-	-400	-0-	4740	2	50	9	N	45	38	1			95
05	6355	X	4375	-0-	-1980	-0-	4292	2	83	9	N	75					170

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MOHICAN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 573707
WINCH WELL #: 3 RRCID -> 257962 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9110 - 9434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3317	X	1949	-0-	-1368	-0-	1913	2	36	9	N	33	10	1			182
01	2023	X	2023	-0-	-0-	-0-	1995	2	28	9	N	25	7	1			200
02	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	2866	2	76	9	N	69	169	1			100
03	2519	X	2519	-0-	-0-	-0-	2460	2	59	9	N	54	12	1			142
04	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	2533	2	9	9	N	8	17	1			133
*05	2436	X	2436	-0-	-0-	-0-	2424	2	12	9	N	11					144

BRISCOE NICHOLSON WELL #: 1 RRCID -> 258735 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8008 - 8043

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARR "A" WELL #: 3 RRCID -> 261939 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 9135 PERF. 8273 - 8991

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARR LUNDELL POOLED GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262503 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 8712 - 8790

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINCH WELL #: 4 RRCID -> 262509 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 9556 PERF. 8798 - 9362

12	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	2745	2	91	9	N	83	9	1			150
01	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	2571	2	260	9	N	236	185	1			201
02	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	2494	2	68	9	N	62	180	1			83
03	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	2756	2	211	9	N	192	187	1			88
04	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	2573	2	105	9	N	95	19	1			164
*05	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	2395	2	95	9	N	86	163	1			87

BHE WELL #: 2 RRCID -> 263427 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8860 - 9374

12	4464	X	3589	-0-	-875	-0-	3575	2	14	9	N	13	10	1			29
01	4154	X	2889	-0-	-1265	-0-	2874	2	15	9	N	14	14	1			29
02	3451	X	3362	-0-	-89	-0-	3339	2	23	9	N	21	11	1			39
03	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	3910	2	56	9	N	51	14	1			76
04	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	3935	2	36	9	N	33	28	1			81
05	3596	X	2688	-0-	-908	-0-	2673	2	15	9	N	14					95

BHE WELL #: 1 RRCID -> 263598 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9245 - 9594

12	1023	X	845	-0-	-178	-0-	843	2	2	9	N	2	2	1			107
01	705	N	705	-0-	-0-	-0-	702	2	3	9	N	3	3	1			107
02	688	N	688	-0-	-0-	-0-	684	2	4	9	N	4	3	1			108
03	956	N	956	-0-	-0-	-0-	950	2	6	9	N	5	3	1			110
04	807	N	807	-0-	-0-	-0-	795	2	12	9	N	11	7	1			114
*05	781	N	781	-0-	-0-	-0-	778	2	3	9	N	3					117

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MOHICAN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 573707
WINCH WELL #: 5 RRCID -> 263618 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8559 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1612	N	1125	-0-	-487	-0-	1110	2	15	9	N	14	5	1			214
01	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1548	2	9	9	N	8	164	1			58
02	1479	N	1393	-0-	-86	-0-	1369	2	24	9	N	22	6	1			74
03	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1720	2	69	9	N	63	6	1			131
04	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1376	2	24	9	N	22	12	1			141
05	1488	N	1441	-0-	-47	-0-	1437	2	4	9	N	4					145

BHE WELL #: 4 RRCID -> 263769 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 9150 - 9186

12	2759	X	2696	-0-	-63	-0-	2662	2	34	9	N	31	7	1			94
01	2635	X	2160	-0-	-475	-0-	2136	2	24	9	N	22	10	1			106
02	2262	X	2050	-0-	-212	-0-	2022	2	28	9	N	25	8	1			123
03	2697	X	2512	-0-	-185	-0-	2480	2	32	9	N	29	8	1			144
04	2610	X	2053	-0-	-557	-0-	2045	2	8	9	N	7	17	1			134
05	2697	X	1202	-0-	-1495	-0-	1193	2	9	9	N	8					142

BHE WELL #: 6 RRCID -> 266646 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9514 - 9532

12	930	N	342	-0-	-588	-0-	340	2	2	9	N	2	2	1			70
01	1116	N	685	-0-	-431	-0-	683	2	2	9	N	2	1	1			71
02	667	N	345	-0-	-322	-0-	341	2	4	9	N	4	3	1			72
03	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1036	2	1	9	N	1	1	1			72
04	855	N	855	-0-	-0-	-0-	852	2	3	9	N	3	7	1			68
*05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	617	2	3	9	N	3					71

BHE WELL #: 3 RRCID -> 266990 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 9934 PERF. 9620 - 9643

12	1767	N	1510	-0-	-257	-0-	1508	2	2	9	N	2	2	1			110
01	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1451	2	8	9	N	7	6	1			111
02	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1279	2	9	9	N	8	6	1			113
03	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1680	2	8	9	N	7	5	1			115
04	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1388	2	7	9	N	6	12	1			109
05	1364	N	964	-0-	-400	-0-	958	2	6	9	N	5					114

BHE WELL #: 11 RRCID -> 267947 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8242 - 9497

12	155	N	24	-0-	-131	-0-	22	2	2	9	N	2	1	1			29
01	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					29
02	464	N	383	-0-	-81	-0-	383	2			N	-0-					29
03	418	N	418	-0-	-0-	-0-	416	2	2	9	N	2	2	1			29
04	296	N	296	-0-	-0-	-0-	295	2	1	9	N	1	2	1			28
*05	429	N	429	-0-	-0-	-0-	428	2	1	9	N	1					29

BHE WELL #: 7 RRCID -> 268071 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 10351 PERF. 8908 - 10045

12	6696	X	2042	-0-	-4654	-0-	2031	2	11	9	N	10	7	1			35
01	8866	X	2224	-0-	-6642	-0-	2215	2	9	9	N	8	8	1			35
02	8294	X	2432	-0-	-5862	-0-	2419	2	13	9	N	12	9	1			38
03	2945	X	2433	-0-	-512	-0-	2416	2	17	9	N	15	10	1			43
04	2430	X	1495	-0-	-935	-0-	1487	2	8	9	N	7	17	1			33
*05	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	2612	2	7	9	N	6					39

BHE WELL #: 8 RRCID -> 268077 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 9166 - 9208

12	2759	X	2192	-0-	-567	-0-	2180	2	12	9	N	11	8	1			37
01	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2194	2	10	9	N	9	9	1			37
02	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2430	2	14	9	N	13	9	1			41
03	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2482	2	15	9	N	14	10	1			45
04	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	2603	2	9	9	N	8	18	1			35
*05	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2569	2	10	9	N	9					44

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MOHICAN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 573707
BHE WELL #: 10 RRCID -> 268080 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8512 - 8670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10718	X	10718	-0-	-0-	-0-	10682	2	36	9	N	33	26	1			92
01	9493	X	9493	-0-	-0-	-0-	9435	2	58	9	N	53	41	1			104
02	8584	X	6871	-0-	-1713	-0-	6813	2	58	9	N	53	37	1			120
03	10726	X	9366	-0-	-1360	-0-	9321	2	45	9	N	41	28	1			133
04	10380	X	8990	-0-	-1390	-0-	8958	2	32	9	N	29	66	1			96
05	10726	X	8233	-0-	-2493	-0-	8198	2	35	9	N	32					128

BHE WELL #: 9 RRCID -> 268266 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 8985 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2437	2	11	9	N	10	7	1			73
01	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2111	2	11	9	N	10	10	1			73
02	2262	N	2170	-0-	-92	-0-	2158	2	12	9	N	11	8	1			76
03	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	2658	2	14	9	N	13	9	1			80
04	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2324	2	10	9	N	9	19	1			70
*05	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2454	2	9	9	N	8					78

WINCH WELL #: 6 RRCID -> 268268 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8787 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	793	N	793	-0-	-0-	-0-	782	2	11	9	N	10	2	1			64
01	899	N	591	-0-	-308	-0-	588	2	3	9	N	3	3	1			64
02	609	N	278	-0-	-331	-0-	278	2			N	-0-	2	1			62
03	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1198	2	6	9	N	5	1	1			66
04	789	N	789	-0-	-0-	-0-	785	2	4	9	N	4	8	1			62
*05	783	N	783	-0-	-0-	-0-	780	2	3	9	N	3					65

BHE WELL #: 12 RRCID -> 268605 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8862 - 9669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					2
01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					2
02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-	1	1			1
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	162	2	2	9	N	2	1	1			2
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-	1	1			1
05	217	N	92	-0-	-125	-0-	92	2			N	-0-					1

BHE WELL #: 13 RRCID -> 269209 COMPL. DATE 06/19/2012 TOTAL DEPTH 10516 PERF. 8971 - 10467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2387	X	1567	-0-	-820	-0-	1559	2	8	9	N	7	5	1			179
01	2024	X	2024	-0-	-0-	-0-	2017	2	7	9	N	6	6	1			179
02	2112	X	2112	-0-	-0-	-0-	2100	2	12	9	N	11	8	1			182
03	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	3111	2	14	9	N	13	9	1			186
04	2572	X	2572	-0-	-0-	-0-	2561	2	11	9	N	10	22	1			174
*05	2326	X	2326	-0-	-0-	-0-	2316	2	10	9	N	9					183

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
12	1178	X	844	-0-	-334	-0-	91	1	753	2	Y	-0-					-0-
01	559	X	559	-0-	-0-	-0-	55	1	504	2	Y	-0-					-0-
02	1102	X	783	-0-	-319	-0-	88	1	695	2	Y	-0-					-0-
03	899	X	724	-0-	-175	-0-	78	1	646	2	Y	-0-					-0-
04	870	X	633	-0-	-237	-0-	62	1	571	2	Y	-0-					-0-
05	837	X	637	-0-	-200	-0-	59	1	578	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
VERGARA 1680 WELL #: 2ST RRCID -> 107078 COMPL. DATE 09/28/2000 TOTAL DEPTH 10912 PERF.10038 - 10047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	63	-0-	-61	-0-	10	1	53	2	Y	-0-					-0-
01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	14	1	67	2	Y	-0-					-0-
02	87	N	69	-0-	-18	-0-	12	1	57	2	Y	-0-					-0-
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	13	1	56	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	68	-0-	-22	-0-	14	1	54	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	45	-0-	-17	-0-	9	1	36	2	Y	-0-					-0-

VERGARA 1674 WELL #: 1 RRCID -> 108453 COMPL. DATE 12/21/1983 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10422 - 10584

12	4805	X	4693	-0-	-112	-0-	738	1	3872	2	Y	75	76	1			8
							83	9									
01	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	772	1	3590	2	Y	54	52	1			10
							59	9									
02	4495	X	4366	-0-	-129	-0-	755	1	3555	2	Y	51	53	1			8
							56	9									
03	4805	X	4727	-0-	-78	-0-	877	1	3794	2	Y	51	26	1			33
							56	9									
04	4650	X	4464	-0-	-186	-0-	904	1	3505	2	Y	50	79	1			4
							55	9									
05	4681	X	4228	-0-	-453	-0-	836	1	3341	2	Y	46	26	1			24
							51	9									

ALLEY WELL #: 3 RRCID -> 108825 COMPL. DATE 01/05/1984 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10191 - 10232

12	5518	X	3704	-0-	-1814	-0-	394	1	3266	2	Y	40	44	1			19
							44	9									
01	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	319	1	2939	2	Y	46	43	1			22
							51	9									
02	3973	X	1221	-0-	-2752	-0-	135	1	1065	2	Y	19	31	1			10
							21	9									
03	4154	X	3884	-0-	-270	-0-	412	1	3421	2	Y	46	32	1			24
							51	9									
04	3870	X	3344	-0-	-526	-0-	323	1	2982	2	Y	35	42	1			17
							39	9									
05	3689	X	3219	-0-	-470	-0-	296	1	2877	2	Y	42	46	1			13
							46	9									

ALLEY WELL #: 4 RRCID -> 110092 COMPL. DATE 04/11/1984 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9973 - 10206

12	4898	X	3804	-0-	-1094	-0-	404	1	3352	2	Y	44	48	1			21
							48	9									
01	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	350	1	3226	2	Y	53	49	1			25
							58	9									
02	4118	X	3573	-0-	-545	-0-	395	1	3120	2	Y	53	51	1			27
							58	9									
03	4402	X	2232	-0-	-2170	-0-	235	1	1951	2	Y	42	47	1			22
							46	9									
04	4260	X	-0-	-0-	-4260	-0-					Y	-0-	22	1			-0-
05	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
ALLEY WELL #: 2 L RRCID -> 110256 COMPL. DATE 10/09/1996 TOTAL DEPTH 10525 PERF.10116 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4495	X	815	-0-	-3680	-0-	85	1	702	2	Y	25	27	1			12
							28	9									
01	1205	X	1205	-0-	-0-	-0-	114	1	1052	2	Y	35	30	1			17
							39	9									
02	1595	X	488	-0-	-1107	-0-	52	1	413	2	Y	21	27	1			11
							23	9									
03	1116	X	689	-0-	-427	-0-	72	1	596	2	Y	19	20	1			10
							21	9									
04	1632	X	1632	-0-	-0-	-0-	156	1	1436	2	Y	36	28	1			18
							40	9									
*05	1889	X	1889	-0-	-0-	-0-	172	1	1673	2	Y	40	45	1			13
							44	9									

ALLEY WELL #: 2 U RRCID -> 110257 COMPL. DATE 01/24/1984 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9684 - 9722

12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VERGARA 1679 WELL #: 1 RRCID -> 113161 COMPL. DATE 10/09/1984 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10200 - 10292

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VERGARA 1674 WELL #: 3 RRCID -> 113798 COMPL. DATE 11/10/1984 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10668 - 10833

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLEY WELL #: 5 RRCID -> 114352 COMPL. DATE 05/21/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9660 - 10471

12	5642	X	5598	-0-	-44	-0-	598	1	4954	2	Y	42	47	1			20
							46	9									
01	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	529	1	4875	2	Y	52	48	1			24
							57	9									
02	5186	X	5186	-0-	-0-	-0-	577	1	4555	2	Y	49	48	1			25
							54	9									
03	5633	X	5633	-0-	-0-	-0-	598	1	4970	2	Y	59	53	1			31
							65	9									
04	5430	X	5395	-0-	-35	-0-	522	1	4822	2	Y	46	54	1			23
							51	9									
05	5611	X	5513	-0-	-98	-0-	509	1	4952	2	Y	47	55	1			15
							52	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
ALLEY WELL #: 7ST RRCID -> 116492 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10320 - 10501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	X	586	-0-	-96	-0-	62	1	518	2	Y	5	6	1			2
							6	9									
01	565	X	565	-0-	-0-	-0-	55	1	504	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
02	625	X	625	-0-	-0-	-0-	69	1	548	2	Y	7	6	1			3
							8	9									
03	589	X	467	-0-	-122	-0-	50	1	413	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
04	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
05	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-

VERGARA 1679 WELL #: 4ST RRCID -> 116493 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10225 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	93	-0-	-31	-0-	14	1	73	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
01	88	N	88	-0-	-0-	-0-	15	1	70	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	116	N	72	-0-	-44	-0-	12	1	58	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
03	93	N	88	-0-	-5	-0-	16	1	69	2	Y	3	1	1			2
							3	9									
04	90	N	86	-0-	-4	-0-	17	1	67	2	Y	2	4	1			-0-
							2	9									
*05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	20	1	81	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

VERGARA 1679-W WELL #: 5ST RRCID -> 117459 COMPL. DATE 12/11/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9604 - 9618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-	450	1	2359	2	Y	25	25	1			3
							28	9									
01	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	501	1	2328	2	Y	17	17	1			3
							19	9									
02	2958	X	2780	-0-	-178	-0-	483	1	2277	2	Y	18	18	1			3
							20	9									
03	3162	X	2913	-0-	-249	-0-	543	1	2351	2	Y	17	9	1			11
							19	9									
04	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	567	1	2200	2	Y	16	26	1			1
							18	9									
05	2976	X	2825	-0-	-151	-0-	562	1	2245	2	Y	16	9	1			8
							18	9									

VERGARA 1679 WELL #: 6 RRCID -> 118798 COMPL. DATE 10/25/1985 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10178 - 10277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	172	1	904	2	Y	29	30	1			3
							32	9									
01	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	187	1	871	2	Y	21	20	1			4
							23	9									
02	1073	N	1028	-0-	-45	-0-	177	1	831	2	Y	18	19	1			3
							20	9									
03	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	213	1	920	2	Y	18	9	1			12
							20	9									
04	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	214	1	830	2	Y	16	27	1			1
							18	9									
05	1085	N	1030	-0-	-55	-0-	203	1	810	2	Y	15	8	1			8
							17	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
VERGARA 1680 WELL #: 7 RRCID -> 119055 COMPL. DATE 11/16/1985 TOTAL DEPTH 10360 PERF.10024 - 10164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3069	X	2825	-0-	-244	-0-	439	1	2305	2	Y	74	75	1			8
							81	9									
01	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	467	1	2168	2	Y	53	51	1			10
							58	9									
02	2697	X	2625	-0-	-72	-0-	450	1	2121	2	Y	49	51	1			8
							54	9									
03	2883	X	2755	-0-	-128	-0-	507	1	2193	2	Y	50	26	1			32
							55	9									
04	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	551	1	2136	2	Y	49	77	1			4
							54	9									
05	2821	X	2752	-0-	-69	-0-	541	1	2163	2	Y	44	25	1			23
							48	9									

VERGARA 1674 WELL #: 5 RRCID -> 119943 COMPL. DATE 01/23/1986 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10706 - 10866

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VERGARA 1680 WELL #: 1 RRCID -> 132632 COMPL. DATE 11/22/1989 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9758 - 9782

12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	Y	-0-					-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	Y	-0-					-0-
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
04	5	N	4	-0-	-1	-0-	1	1	3	2	Y	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	Y	-0-					-0-

ALLEY WELL #: 8ST RRCID -> 135953 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 10882 PERF.10158 - 10319

12	3038	X	1835	-0-	-1203	-0-	195	1	1619	2	Y	19	21	1			9
							21	9									
01	1561	X	1561	-0-	-0-	-0-	150	1	1386	2	Y	23	21	1			11
							25	9									
02	2262	X	1403	-0-	-859	-0-	155	1	1223	2	Y	23	22	1			12
							25	9									
03	1829	X	1611	-0-	-218	-0-	171	1	1421	2	Y	17	20	1			9
							19	9									
04	2176	X	2176	-0-	-0-	-0-	211	1	1947	2	Y	16	17	1			8
							18	9									
05	1829	X	1635	-0-	-194	-0-	151	1	1467	2	Y	15	18	1			5
							17	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
ALLEY WELL #: 9ST RRCID -> 143611 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 10868 PERF. 9808 - 9935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VERGARA 1679-W WELL #: 3 RRCID -> 145365 COMPL. DATE 04/19/1993 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9540 - 9600

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VERGARA 1674 WELL #: 6 RRCID -> 146097 COMPL. DATE 06/22/1993 TOTAL DEPTH 11170 PERF. 11008 - 11028

12	521	N	521	-0-	-0-	-0-	79 28	1 9	414	2	Y	25	25	1			3
01	430	N	430	-0-	-0-	-0-	73 19	1 9	338	2	Y	17	17	1			3
02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	68 20	1 9	323	2	Y	18	18	1			3
03	527	N	424	-0-	-103	-0-	76 19	1 9	329	2	Y	17	9	1			11
04	476	N	476	-0-	-0-	-0-	94 18	1 9	364	2	Y	16	26	1			1
*05	468	N	468	-0-	-0-	-0-	90 18	1 9	360	2	Y	16	9	1			8

VERGARA 1674 WELL #: 5 RRCID -> 150181 COMPL. DATE 06/22/1994 TOTAL DEPTH 11115 PERF. 10130 - 10172

12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	11	1	58	2	Y	-0-					-0-
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	12	1	56	2	Y	-0-					-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	11	1	52	2	Y	-0-					-0-
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	13	1	56	2	Y	-0-					-0-
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	16	1	64	2	Y	-0-					-0-
*05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	14	1	56	2	Y	-0-					-0-

VERGARA 1680 WELL #: 9ST RRCID -> 150210 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 11054 PERF. 10176 - 10316

12	169	N	169	-0-	-0-	-0-	27	1	142	2	Y	-0-					-0-
01	171	N	171	-0-	-0-	-0-	30	1	141	2	Y	-0-					-0-
02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	28	1	130	2	Y	-0-					-0-
03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	33	1	141	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	167	-0-	-13	-0-	34	1	133	2	Y	-0-					-0-
*05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	34	1	137	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
ALLEY WELL #: 6ST RRCID -> 177263 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10484 - 10509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1426	X	1283	-0-	-143	-0-	138	1	1141	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
01	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	127	1	1166	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
02	1334	N	1211	-0-	-123	-0-	136	1	1071	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
03	1271	N	1215	-0-	-56	-0-	130	1	1081	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
04	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	131	1	1213	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
*05	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	126	1	1227	2	Y	3	4	1			1
							3	9									

VERGARA 1674 WELL #: 7ST RRCID -> 179269 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 10984 PERF.10633 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	961	N	936	-0-	-25	-0-	146	1	768	2	Y	20	20	1			2
							22	9									
01	1061	X	1061	-0-	-0-	-0-	185	1	861	2	Y	14	13	1			3
							15	9									
02	1044	X	874	-0-	-170	-0-	151	1	711	2	Y	11	12	1			2
							12	9									
03	1116	X	1040	-0-	-76	-0-	193	1	834	2	Y	12	6	1			8
							13	9									
04	1020	X	817	-0-	-203	-0-	165	1	639	2	Y	12	19	1			1
							13	9									
05	1054	X	967	-0-	-87	-0-	191	1	763	2	Y	12	7	1			6
							13	9									

VERGARA 1674 WELL #: 8 RRCID -> 179442 COMPL. DATE 09/11/2000 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9547 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	80	X	80	-0-	-0-	-0-	13	1	66	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	580	X	166	-0-	-414	-0-	29	1	136	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	310	X	140	-0-	-170	-0-	26	1	112	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
04	90	X	90	-0-	-0-	-0-	18	1	71	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	186	X	76	-0-	-110	-0-	15	1	61	2	Y	-0-					-0-

VERGARA 1680 WELL #: 10ST RRCID -> 180512 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 10987 PERF.10836 - 10851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
VERGARA 1679 WELL #: 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
12	8928	X	7810	-0-	-1118	-0-	1237	1	6490	2	Y	75	76	1			8
							83	9									
01	6750	X	6750	-0-	-0-	-0-	1185	1	5508	2	Y	52	50	1			10
							57	9									
02	6177	X	5452	-0-	-725	-0-	947	1	4463	2	Y	38	42	1			6
							42	9									
03	7812	X	3786	-0-	-4026	-0-	702	1	3040	2	Y	40	20	1			26
							44	9									
04	7560	X	3193	-0-	-4367	-0-	644	1	2496	2	Y	48	70	1			4
							53	9									
05	7812	X	3829	-0-	-3983	-0-	757	1	3026	2	Y	42	24	1			22
							46	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
12	3937	X	1574	-0-	-2363	-0-	169	1	1401	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
01	2042	X	2042	-0-	-0-	-0-	199	1	1837	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
02	3683	X	3002	-0-	-681	-0-	337	1	2658	2	Y	6	5	1			3
							7	9									
03	2666	X	2500	-0-	-166	-0-	268	1	2225	2	Y	6	6	1			3
							7	9									
04	2250	X	2250	-0-	-0-	-0-	219	1	2025	2	Y	5	6	1			2
							6	9									
05	3224	X	2758	-0-	-466	-0-	257	1	2497	2	Y	4	5	1			1
							4	9									

ALLEY WELL #: 10 RRCID -> 184941 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11173 - 11320

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	341	N	317	-0-	-24	-0-	47	1	246	2	Y	22	23	1			2
							24	9									
01	385	N	385	-0-	-0-	-0-	65	1	300	2	Y	18	17	1			3
							20	9									
02	290	N	285	-0-	-5	-0-	47	1	223	2	Y	14	15	1			2
							15	9									
03	310	N	255	-0-	-55	-0-	46	1	197	2	Y	11	6	1			7
							12	9									
04	360	N	283	-0-	-77	-0-	55	1	215	2	Y	12	18	1			1
							13	9									
05	310	N	271	-0-	-39	-0-	52	1	207	2	Y	11	6	1			6
							12	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
12	2883	X	2708	-0-	-175	-0-	288	1	2389	2	Y	28	31	1			13
							31	9									
01	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	256	1	2362	2	Y	33	30	1			16
							36	9									
02	2697	X	2627	-0-	-70	-0-	291	1	2300	2	Y	33	32	1			17
							36	9									
03	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	296	1	2460	2	Y	37	35	1			19
							41	9									
04	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	254	1	2341	2	Y	30	34	1			15
							33	9									
05	2821	X	2651	-0-	-170	-0-	244	1	2375	2	Y	29	35	1			9
							32	9									

ALLEY WELL #: 12 RRCID -> 185466 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10040 - 10576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	288	N	288	-0-	-0-	-0-	31	1	257	2	Y	-0-					-0-
01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	28	1	260	2	Y	-0-					-0-
02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	31	1	245	2	Y	-0-					-0-
03	302	N	302	-0-	-0-	-0-	32	1	270	2	Y	-0-					-0-
04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	28	1	257	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	287	-0-	-23	-0-	27	1	260	2	Y	-0-					-0-

VERGARA 1679 WELL #: 10 RRCID -> 185487 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 10506 PERF. 9406 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6324	X	5349	-0-	-975	-0-	839	1	4401	2	Y	99	102	1			10
							109	9									
01	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	943	1	4381	2	Y	73	70	1			13
							80	9									
02	5451	X	5451	-0-	-0-	-0-	941	1	4434	2	Y	69	71	1			11
							76	9									
03	5611	X	5406	-0-	-205	-0-	1001	1	4330	2	Y	68	35	1			44
							75	9									
04	5370	X	5130	-0-	-240	-0-	1037	1	4021	2	Y	65	103	1			6
							72	9									
05	5828	X	5072	-0-	-756	-0-	1002	1	4004	2	Y	60	34	1			32
							66	9									

ALLEY WELL #: 14 RRCID -> 185616 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 10604 PERF.10311 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5394	X	3701	-0-	-1693	-0-	397	1	3292	2	Y	11	12	1			5
							12	9									
01	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	344	1	3171	2	Y	12	11	1			6
							13	9									
02	5046	X	3717	-0-	-1329	-0-	416	1	3288	2	Y	12	12	1			6
							13	9									
03	4340	X	3633	-0-	-707	-0-	389	1	3229	2	Y	14	13	1			7
							15	9									
04	3960	X	3512	-0-	-448	-0-	342	1	3159	2	Y	10	12	1			5
							11	9									
05	3968	X	3035	-0-	-933	-0-	282	1	2741	2	Y	11	13	1			3
							12	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
12	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-					-0-
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLEY WELL #: 16 RRCID -> 193149 COMPL. DATE 01/26/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10222 - 11220

12	2582	X	2582	-0-	-0-	-0-	275	1	2282	2	Y	23	25	1			11
							25	9									
01	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	241	1	2220	2	Y	26	24	1			13
							29	9									
02	2436	N	2416	-0-	-20	-0-	268	1	2118	2	Y	27	26	1			14
							30	9									
03	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	274	1	2279	2	Y	30	28	1			16
							33	9									
04	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	238	1	2196	2	Y	24	28	1			12
							26	9									
05	2573	N	2309	-0-	-264	-0-	213	1	2070	2	Y	24	28	1			8
							26	9									

VERGARA 1679 WELL #: 9 RRCID -> 194505 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10070 - 10189

12	9207	X	7523	-0-	-1684	-0-	1189	1	6238	2	Y	87	89	1			9
							96	9									
01	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	917	1	4263	2	Y	61	59	1			11
							67	9									
02	7772	X	4931	-0-	-2841	-0-	852	1	4013	2	Y	60	62	1			9
							66	9									
03	8308	X	6289	-0-	-2019	-0-	1168	1	5054	2	Y	61	31	1			39
							67	9									
04	8040	X	4503	-0-	-3537	-0-	911	1	3531	2	Y	55	89	1			5
							61	9									
05	7533	X	4343	-0-	-3190	-0-	858	1	3431	2	Y	49	28	1			26
							54	9									

ALLEY WELL #: 18 RRCID -> 195060 COMPL. DATE 04/27/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10324 - 11370

12	930	N	855	-0-	-75	-0-	91	1	755	2	Y	8	9	1			4
							9	9									
01	810	N	810	-0-	-0-	-0-	78	1	721	2	Y	10	9	1			5
							11	9									
02	928	N	779	-0-	-149	-0-	86	1	682	2	Y	10	10	1			5
							11	9									
03	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	295	1	2450	2	Y	7	8	1			4
							8	9									
04	3000	N	5457	-0-	2457	2457	532	1	4915	2	Y	9	8	1			5
							10	9									
*05	3100	N	4629	-0-	1529	3986	430	1	4189	2	Y	9	11	1			3
							10	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
12	1116	X	1016	-0-	-100	-0-	108	1	897	2	Y	10	12	1			5
							11	9									
01	692	N	692	-0-	-0-	-0-	66	1	612	2	Y	13	12	1			6
							14	9									
02	1015	N	712	-0-	-303	-0-	78	1	620	2	Y	13	12	1			7
							14	9									
03	1023	N	671	-0-	-352	-0-	70	1	586	2	Y	14	14	1			7
							15	9									
04	660	N	644	-0-	-16	-0-	62	1	569	2	Y	12	13	1			6
							13	9									
05	775	N	637	-0-	-138	-0-	58	1	566	2	Y	12	14	1			4
							13	9									

ALLEY WELL #: 20 RRCID -> 205614 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 11440 PERF.10248 - 11182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1922	N	1802	-0-	-120	-0-	192	1	1595	2	Y	14	16	1			7
							15	9									
01	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	173	1	1595	2	Y	17	16	1			8
							19	9									
02	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	189	1	1491	2	Y	18	17	1			9
							20	9									
03	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	198	1	1641	2	Y	19	18	1			10
							21	9									
04	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	204	1	1880	2	Y	16	18	1			8
							18	9									
*05	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	197	1	1920	2	Y	16	19	1			5
							18	9									

ALLEY WELL #: 22 RRCID -> 205616 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 11615 PERF.10078 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3534	X	3490	-0-	-44	-0-	373	1	3094	2	Y	21	23	1			10
							23	9									
01	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	347	1	3198	2	Y	25	23	1			12
							28	9									
02	3596	X	3154	-0-	-442	-0-	351	1	2775	2	Y	25	24	1			13
							28	9									
03	3844	X	3455	-0-	-389	-0-	368	1	3056	2	Y	28	26	1			15
							31	9									
04	3480	X	3004	-0-	-476	-0-	291	1	2689	2	Y	22	26	1			11
							24	9									
05	3565	X	2784	-0-	-781	-0-	257	1	2504	2	Y	21	25	1			7
							23	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		128	-0-	128	128	21	1	101	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	128					Y	-0-	1	1			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	128					Y	-0-					-0-
*05	128	X	-0-	-0-	-128	-0-					Y	-0-					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	417	N	417	-0-	-0-	-0-	42	1	352	2	Y	21	23	1			10
							23	9									
01	375	N	375	-0-	-0-	-0-	34	1	313	2	Y	25	23	1			12
							28	9									
02	406	N	304	-0-	-102	-0-	31	1	245	2	Y	25	24	1			13
							28	9									
03	403	N	346	-0-	-57	-0-	34	1	281	2	Y	28	26	1			15
							31	9									
04	473	N	473	-0-	-0-	-0-	44	1	405	2	Y	22	26	1			11
							24	9									
*05	365	N	365	-0-	-0-	-0-	32	1	309	2	Y	22	26	1			7
							24	9									

OMEGA ENERGY, LLC 622657
NORDAN TRUST ET AL WELL #: 1 RRCID -> 103184 COMPL. DATE 12/07/1981 TOTAL DEPTH 12816 PERF.11806 - 11853

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

SANDEL OPERATING COMPANY 747534
ARCO FEE "B" WELL #: 1 RRCID -> 103508 COMPL. DATE 10/15/1982 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11196 - 11223

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2	N	-0-	-0-
01	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2	N	-0-	-0-
02	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2	N	-0-	-0-
03	527	N	440	-0-	-87	-0-	440	2	N	-0-	-0-
04	450	N	351	-0-	-99	-0-	351	2	N	-0-	-0-
05	558	N	398	-0-	-160	-0-	398	2	N	-0-	-0-

ARCO FEE "C" WELL #: 1 RRCID -> 103511 COMPL. DATE 12/01/1982 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11175 - 11209

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2	N	-0-	-0-
01	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2	N	-0-	-0-
02	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2	N	-0-	-0-
03	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2	N	-0-	-0-
04	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2	N	-0-	-0-
*05	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2	N	-0-	-0-

TX ENERGY SERVICES, LLC 875192
LUNDELL WELL #: 35 RRCID -> 116697 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 3115 - 3388

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
LUNDELL RANCH WELL #: 2 RRCID -> 107647 COMPL. DATE 03/23/2002 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9882 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LUNDELL RANCH WELL #: 4 RRCID -> 114279 COMPL. DATE 12/06/1984 TOTAL DEPTH 11580 PERF.10344 - 10354

12	1271	N	1187	-0-	-84	-0-	99	1	1088	2	Y	-0-					29
01	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	109	1	1259	2	Y	-0-					29
02	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	90	1	1018	2	Y	1					30
							1	9									
03	1178	N	1159	-0-	-19	-0-	104	1	1054	2	Y	1					31
							1	9									
04	1320	N	1162	-0-	-158	-0-	100	1	1062	2	Y	-0-					31
05	1178	N	1131	-0-	-47	-0-	93	1	1038	2	Y	-0-					31

LUNDELL 40 WELL #: 2 RRCID -> 141301 COMPL. DATE 03/04/1992 TOTAL DEPTH 10939 PERF.10465 - 10607

12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	11	1	86	2	Y	-0-					-0-
01	155	N	141	-0-	-14	-0-	17	1	124	2	Y	-0-					-0-
02	166	N	166	-0-	-0-	-0-	22	1	144	2	Y	-0-					-0-
03	382	N	382	-0-	-0-	-0-	50	1	332	2	Y	-0-					-0-
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	24	1	157	2	Y	164	164	1			-0-
							180	9									
*05	418	N	418	-0-	-0-	-0-	30	1	203	2	Y	168	168	1			-0-
							185	9									

LUNDELL RANCH WELL #: 1 RRCID -> 141509 COMPL. DATE 08/19/2002 TOTAL DEPTH 11674 PERF.10200 - 10813

12	806	N	736	-0-	-70	-0-	61	1	675	2	Y	-0-					22
01	842	N	842	-0-	-0-	-0-	67	1	775	2	Y	-0-					22
02	696	N	648	-0-	-48	-0-	53	1	595	2	Y	-0-					22
03	785	N	785	-0-	-0-	-0-	71	1	714	2	Y	-0-					22
04	810	N	741	-0-	-69	-0-	64	1	677	2	Y	-0-					22
*05	725	N	725	-0-	-0-	-0-	60	1	665	2	Y	-0-					22

LUNDELL 40 WELL #: 3 RRCID -> 141882 COMPL. DATE 07/06/1992 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10408 - 10446

12	31	N	25	-0-	-6	-0-	3	1	22	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	4	1	26	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	11	1	73	2	Y	-0-					-0-
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	18	1	117	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	3	1	20	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	32	-0-	-61	-0-	4	1	28	2	Y	-0-					-0-

LUNDELL RANCH WELL #: 3 RRCID -> 142406 COMPL. DATE 09/21/2002 TOTAL DEPTH 11518 PERF.10247 - 10754

12	1333	N	1281	-0-	-52	-0-	107	1	1174	2	Y	-0-					29
01	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	104	1	1198	2	Y	-0-					29
02	1160	N	1154	-0-	-6	-0-	94	1	1060	2	Y	-0-					29
03	1240	N	1164	-0-	-76	-0-	105	1	1059	2	Y	-0-					29
04	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	106	1	1130	2	Y	-0-					29
05	1240	N	1133	-0-	-107	-0-	93	1	1040	2	Y	-0-					29

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

LUNDELL 40 WELL #: 4 RRCID -> 142616 COMPL. DATE 10/09/1992 TOTAL DEPTH 11570 PERF.11230 - 11376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	331	N	331	-0-	-0-	-0-	37	1	294	2	Y	-0-					-0-
01	374	N	374	-0-	-0-	-0-	45	1	329	2	Y	-0-					-0-
02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	38	1	251	2	Y	-0-					-0-
03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	39	1	260	2	Y	-0-					-0-
04	314	N	314	-0-	-0-	-0-	41	1	273	2	Y	-0-					-0-
*05	408	N	408	-0-	-0-	-0-	52	1	356	2	Y	-0-					-0-

LUNDELL 44 WELL #: 1 RRCID -> 144314 COMPL. DATE 01/03/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9633 - 9702

12	363	N	363	-0-	-0-	-0-	41	1	321	2	Y	1					20
							1	9									
01	388	N	388	-0-	-0-	-0-	47	1	340	2	Y	1					21
							1	9									
02	464	N	398	-0-	-66	-0-	52	1	344	2	Y	2					23
							2	9									
03	372	N	363	-0-	-9	-0-	47	1	313	2	Y	3					26
							3	9									
04	425	N	425	-0-	-0-	-0-	56	1	369	2	Y	-0-					26
*05	458	N	458	-0-	-0-	-0-	58	1	400	2	Y	-0-					26

LUNDELL RANCH WELL #: 11 RRCID -> 177145 COMPL. DATE 04/30/2000 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10471 - 10493

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LUNDELL 44 WELL #: 2 RRCID -> 181987 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9689 - 9750

12	3875	X	3752	-0-	-123	-0-	421	1	3325	2	Y	5					29
							6	9									
01	4123	X	3381	-0-	-742	-0-	408	1	2971	2	Y	2					31
							2	9									
02	3857	X	2911	-0-	-946	-0-	381	1	2523	2	Y	6					37
							7	9									
03	3968	X	3515	-0-	-453	-0-	461	1	3040	2	Y	13					50
							14	9									
04	3720	X	3487	-0-	-233	-0-	460	1	3025	2	Y	2					52
							2	9									
05	3751	X	3436	-0-	-315	-0-	437	1	2999	2	Y	-0-					52

LUNDELL RANCH WELL #: 8R RRCID -> 184779 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 10957 PERF.10624 - 10660

12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	17	1	183	2	Y	-0-					-0-
01	248	N	204	-0-	-44	-0-	16	1	188	2	Y	-0-					-0-
02	290	N	226	-0-	-64	-0-	18	1	208	2	Y	-0-					-0-
03	271	N	271	-0-	-0-	-0-	24	1	247	2	Y	-0-					-0-
04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	22	1	237	2	Y	23					23
							25	9									
*05	300	N	300	-0-	-0-	-0-	24	1	265	2	Y	10					33
							11	9									

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
12	3813	X	2138	-0-	-1675	-0-	178	1	1960	2	Y	-0-					68
01	3813	X	2443	-0-	-1370	-0-	195	1	2248	2	Y	-0-					68
02	3538	X	2268	-0-	-1270	-0-	184	1	2084	2	Y	-0-					68
03	2139	X	1999	-0-	-140	-0-	180	1	1819	2	Y	-0-					68
04	2370	X	2240	-0-	-130	-0-	193	1	2047	2	Y	-0-					68
05	2449	X	2023	-0-	-426	-0-	167	1	1856	2	Y	-0-					68

LUNDELL RANCH WELL #: 10 RRCID -> 186018 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10506 - 11025

12	286	N	286	-0-	-0-	-0-	24	1	262	2	Y	-0-					14
01	285	N	285	-0-	-0-	-0-	23	1	262	2	Y	-0-					14
02	261	N	251	-0-	-10	-0-	20	1	231	2	Y	-0-					14
03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	31	1	314	2	Y	-0-					14
04	270	N	263	-0-	-7	-0-	23	1	240	2	Y	-0-					14
05	279	N	240	-0-	-39	-0-	20	1	220	2	Y	-0-					14

LUNDELL RANCH WELL #: 7 RRCID -> 190019 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10314 - 10485

12	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	218	1	2395	2	Y	27	43	1			8
							30	9									
01	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	202	1	2335	2	Y	13					21
							14	9									
02	2320	N	1950	-0-	-370	-0-	158	1	1792	2	Y	-0-					21
03	2480	N	1671	-0-	-809	-0-	149	1	1504	2	Y	16	37	1			-0-
							18	9									
04	2400	N	1717	-0-	-683	-0-	148	1	1569	2	Y	-0-					-0-
05	2077	N	1696	-0-	-381	-0-	140	1	1556	2	Y	-0-					-0-

LUNDELL RANCH WELL #: 14 RRCID -> 190025 COMPL. DATE 07/09/2002 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10007 - 10765

12	434	N	397	-0-	-37	-0-	33	1	364	2	Y	-0-					20
01	617	N	617	-0-	-0-	-0-	49	1	568	2	Y	-0-					20
02	638	N	467	-0-	-171	-0-	38	1	429	2	Y	-0-					20
03	525	N	525	-0-	-0-	-0-	47	1	478	2	Y	-0-					20
04	627	N	627	-0-	-0-	-0-	54	1	573	2	Y	-0-					20
*05	609	N	609	-0-	-0-	-0-	50	1	559	2	Y	-0-					20

LUNDELL RANCH WELL #: 13 RRCID -> 190439 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10733 - 10877

12	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	132	1	1455	2	Y	-0-					45
01	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	124	1	1438	2	Y	-0-					45
02	1421	N	1379	-0-	-42	-0-	112	1	1267	2	Y	-0-					45
03	1581	N	661	-0-	-920	-0-	59	1	602	2	Y	-0-					45
04	1500	N	833	-0-	-667	-0-	72	1	761	2	Y	-0-					45
05	1488	N	1380	-0-	-108	-0-	114	1	1266	2	Y	-0-					45

LUNDELL RANCH WELL #: 12 RRCID -> 195785 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10598 - 10626

12	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	313	1	3445	2	Y	-0-					-0-
01	3906	X	3555	-0-	-351	-0-	283	1	3272	2	Y	-0-					-0-
02	3654	X	3177	-0-	-477	-0-	258	1	2919	2	Y	-0-					-0-
03	3906	X	3335	-0-	-571	-0-	300	1	3035	2	Y	-0-					-0-
04	3690	X	3322	-0-	-368	-0-	286	1	3036	2	Y	-0-					-0-
05	3751	X	3365	-0-	-386	-0-	277	1	3088	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 #: 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
12	303	N	303	-0-	-0-	-0-	25	1	278	2	Y	-0-					9
01	718	N	718	-0-	-0-	-0-	57	1	661	2	Y	-0-					9
02	293	N	293	-0-	-0-	-0-	24	1	269	2	Y	-0-					9
03	547	N	547	-0-	-0-	-0-	43	1	431	2	Y	66	75	1			-0-
							73	9									
04	690	N	501	-0-	-189	-0-	43	1	458	2	Y	-0-					-0-
*05	514	N	514	-0-	-0-	-0-	42	1	472	2	Y	-0-					-0-

LUNDELL RANCH WELL #: 16ST RRCID -> 197378 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9909 - 10529

12	713	N	697	-0-	-16	-0-	58	1	639	2	Y	-0-					-0-
01	761	N	761	-0-	-0-	-0-	61	1	700	2	Y	-0-					-0-
02	725	N	581	-0-	-144	-0-	47	1	534	2	Y	-0-					-0-
03	682	N	646	-0-	-36	-0-	58	1	588	2	Y	-0-					-0-
04	750	N	653	-0-	-97	-0-	56	1	597	2	Y	-0-					-0-
05	620	N	607	-0-	-13	-0-	50	1	557	2	Y	-0-					-0-

LUNDELL RANCH WELL #: 19 RRCID -> 199217 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10604 - 11334

12	652	N	652	-0-	-0-	-0-	54	1	598	2	Y	-0-					-0-
01	683	N	683	-0-	-0-	-0-	54	1	629	2	Y	-0-					-0-
02	552	N	552	-0-	-0-	-0-	45	1	507	2	Y	-0-					-0-
03	651	N	646	-0-	-5	-0-	58	1	588	2	Y	-0-					-0-
04	660	N	553	-0-	-107	-0-	48	1	505	2	Y	-0-					-0-
05	589	N	490	-0-	-99	-0-	40	1	450	2	Y	-0-					-0-

LUNDELL RANCH WELL #: 15RD RRCID -> 200357 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 11518 PERF.11137 - 11166

12	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	373	1	4102	2	Y	27	43	1			111
							30	9									
01	5580	X	4368	-0-	-1212	-0-	347	1	4007	2	Y	13					124
							14	9									
02	5480	X	5480	-0-	-0-	-0-	445	1	5035	2	Y	-0-					124
03	5580	X	4910	-0-	-670	-0-	441	1	4469	2	Y	-0-					124
04	5160	X	4320	-0-	-840	-0-	372	1	3948	2	Y	-0-					124
05	5580	X	4682	-0-	-898	-0-	386	1	4296	2	Y	-0-					124

LUNDELL RANCH WELL #: 18 RRCID -> 200450 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9898 - 9933

12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	123	1	1374	2	Y	-0-					-0-

LUNDELL 40 WELL #: 5 RRCID -> 205317 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10401 - 11354

12	5983	X	5007	-0-	-976	-0-	556	1	4385	2	Y	60	63	1			20
							66	9									
01	5611	X	4491	-0-	-1120	-0-	536	1	3903	2	Y	47	57	1			10
							52	9									
02	5249	X	3781	-0-	-1468	-0-	488	1	3234	2	Y	54	64	1			-0-
							59	9									
03	5611	X	3813	-0-	-1798	-0-	496	1	3269	2	Y	44					44
							48	9									
04	5430	X	3622	-0-	-1808	-0-	478	1	3144	2	Y	-0-					44
05	5022	X	3692	-0-	-1330	-0-	470	1	3222	2	Y	-0-					44

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

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
12	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	116	1	912	2	Y	1					27
							1	9									
01	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	149	1	1085	2	Y	1					28
							1	9									
02	880	N	880	-0-	-0-	-0-	115	1	763	2	Y	2					30
							2	9									
03	1023	N	809	-0-	-214	-0-	106	1	700	2	Y	3					33
							3	9									
04	990	N	930	-0-	-60	-0-	123	1	807	2	Y	-0-					33
05	930	N	901	-0-	-29	-0-	115	1	786	2	Y	-0-					33

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
12	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	146	1	1152	2	Y	30	32	1			30
							33	9									
01	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	150	1	1095	2	Y	23	29	1			24
							25	9									
02	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	141	1	933	2	Y	-0-					24
03	961	N	851	-0-	-110	-0-	112	1	739	2	Y	-0-					24
04	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	163	1	1073	2	Y	-0-					24
*05	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	133	1	909	2	Y	-0-					24

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
12	1829	N	1656	-0-	-173	-0-	182	1	1439	2	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
01	2015	N	1123	-0-	-892	-0-	132	1	959	2	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
02	1943	N	1813	-0-	-130	-0-	233	1	1545	2	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
03	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	236	1	1556	2	Y	22					22
							24	9									
04	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	144	1	945	2	Y	-0-					22
05	1953	N	783	-0-	-1170	-0-	100	1	683	2	Y	-0-					22

LUNDELL 40 WELL #: 7 RRCID -> 208103 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10262 - 11386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	226	1	1785	2	Y	30	32	1			30
							33	9									
01	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	244	1	1773	2	Y	23	29	1			24
							25	9									
02	1682	N	1548	-0-	-134	-0-	195	1	1294	2	Y	54	64	1			14
							59	9									
03	1798	N	1353	-0-	-445	-0-	172	1	1133	2	Y	44					58
							48	9									
04	1740	N	1449	-0-	-291	-0-	191	1	1258	2	Y	-0-					58
*05	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	293	1	2012	2	Y	-0-					58

LUNDELL 44 WELL #: 5 RRCID -> 208757 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9793 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3782	X	3728	-0-	-54	-0-	419	1	3303	2	Y	5					140
							6	9									
01	3689	X	3612	-0-	-77	-0-	436	1	3174	2	Y	2					142
							2	9									
02	3451	X	3258	-0-	-193	-0-	426	1	2825	2	Y	6					148
							7	9									
03	3689	X	3235	-0-	-454	-0-	424	1	2797	2	Y	13					161
							14	9									
04	3570	X	3087	-0-	-483	-0-	407	1	2678	2	Y	2					163
							2	9									
05	3689	X	3094	-0-	-595	-0-	394	1	2700	2	Y	-0-					163

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

LUNDELL RANCH WELL #: 21 RRCID -> 209639 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10138 - 10564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1085	N	933	-0-	-152	-0-	78	1	855	2	Y	-0-					1
01	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	100	1	1158	2	Y	-0-					1
02	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	85	1	967	2	Y	-0-					1
03	945	N	945	-0-	-0-	-0-	85	1	860	2	Y	-0-					1
04	1230	N	1042	-0-	-188	-0-	90	1	952	2	Y	-0-					1
05	1116	N	845	-0-	-271	-0-	70	1	775	2	Y	-0-					1

LUNDELL RANCH WELL #: 20 RRCID -> 209640 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9962 - 9984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	115	1	1261	2	Y	-0-					-0-
01	988	N	988	-0-	-0-	-0-	79	1	909	2	Y	-0-					-0-
02	627	N	627	-0-	-0-	-0-	51	1	576	2	Y	-0-					-0-
03	769	N	769	-0-	-0-	-0-	69	1	700	2	Y	-0-					-0-
04	720	N	704	-0-	-16	-0-	61	1	643	2	Y	-0-					-0-
*05	828	N	828	-0-	-0-	-0-	68	1	760	2	Y	-0-					-0-

FROST 39 WELL #: 1 RRCID -> 209860 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 11730 PERF.11298 - 11443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1581	N	1540	-0-	-41	-0-	277	1	1263	2	Y	-0-					72
01	1829	N	1660	-0-	-169	-0-	262	1	1398	2	Y	-0-					72
02	1566	N	1510	-0-	-56	-0-	251	1	1259	2	Y	-0-					72
03	1550	N	1506	-0-	-44	-0-	313	1	1193	2	Y	-0-					72
04	1620	N	1372	-0-	-248	-0-	270	1	1102	2	Y	-0-					72
05	1612	N	1563	-0-	-49	-0-	281	1	1282	2	Y	-0-					72

FROST 39 WELL #: 2 RRCID -> 209869 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 11603 PERF.11323 - 11409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1457	N	1319	-0-	-138	-0-	237	1	1082	2	Y	-0-					58
01	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	239	1	1278	2	Y	-0-					58
02	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	209	1	1049	2	Y	-0-					58
03	1333	N	823	-0-	-510	-0-	171	1	652	2	Y	-0-					58
04	1470	N	984	-0-	-486	-0-	193	1	791	2	Y	-0-					58
*05	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	252	1	1151	2	Y	-0-					58

FROST 45 WELL #: 3 RRCID -> 211349 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9606 - 9623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	221	1	1747	2	Y	-0-					69
01	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	229	1	1665	2	Y	-0-					69
02	1740	N	1421	-0-	-319	-0-	186	1	1235	2	Y	-0-					69
03	1860	N	1394	-0-	-466	-0-	184	1	1210	2	Y	-0-					69
04	1800	N	1472	-0-	-328	-0-	194	1	1278	2	Y	-0-					69
*05	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	220	1	1505	2	Y	-0-	69	1			-0-

FROST 45 WELL #: 6 RRCID -> 214923 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9434 - 9668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2282	X	2282	-0-	-0-	-0-	257	1	2025	2	Y	-0-					150
01	2232	X	1973	-0-	-259	-0-	238	1	1735	2	Y	-0-					150
02	2175	X	1351	-0-	-824	-0-	177	1	1174	2	Y	-0-					150
03	2325	X	2199	-0-	-126	-0-	290	1	1909	2	Y	-0-					150
04	2250	X	2022	-0-	-228	-0-	267	1	1755	2	Y	-0-					150
*05	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	330	1	2262	2	Y	-0-	89	1			61

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
LUNDELL RANCH WELL #: 22 RRCID -> 215498 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10734 - 10865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	161	1	1769	2	Y	43	43	1			-0-
							47	9									
01	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	148	1	1715	2	Y	13					13
							14	9									
02	1798	N	1738	-0-	-60	-0-	141	1	1597	2	Y	-0-					13
03	1953	N	1883	-0-	-70	-0-	167	1	1690	2	Y	24	37	1			-0-
							26	9									
04	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	174	1	1846	2	Y	-0-					-0-
*05	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	162	1	1800	2	Y	-0-					-0-

DESPAIN 42 WELL #: 2 RRCID -> 216719 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 11690 PERF.10438 - 11518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	245	1	1119	2	Y	-0-					21
01	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	216	1	1155	2	Y	-0-					21
02	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	221	1	1105	2	Y	-0-					21
03	1364	N	1249	-0-	-115	-0-	260	1	989	2	Y	-0-					21
04	1320	N	1287	-0-	-33	-0-	253	1	1034	2	Y	-0-					21
05	1426	N	1294	-0-	-132	-0-	233	1	1061	2	Y	-0-					21

DE SPAIN 42 WELL #: 1 RRCID -> 223405 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 11775 PERF.10377 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	87	-0-	-192	-0-	16	1	71	2	Y	-0-					13
01	403	N	368	-0-	-35	-0-	58	1	310	2	Y	-0-					13
02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	44	1	218	2	Y	-0-					13
03	146	N	146	-0-	-0-	-0-	30	1	116	2	Y	-0-					13
04	360	N	173	-0-	-187	-0-	34	1	139	2	Y	-0-					13
05	279	N	50	-0-	-229	-0-	9	1	41	2	Y	-0-					13

LUNDELL RANCH WELL #: 23 RRCID -> 233848 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 11530 PERF.10670 - 11282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3224	X	1502	-0-	-1722	-0-	123	1	1349	2	Y	27	43	1			8
							30	9									
01	2170	X	1907	-0-	-263	-0-	151	1	1742	2	Y	13					21
							14	9									
02	2059	X	2059	-0-	-0-	-0-	167	1	1892	2	Y	-0-					21
03	2013	X	2013	-0-	-0-	-0-	179	1	1816	2	Y	16	37	1			-0-
							18	9									
04	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	190	1	2016	2	Y	-0-					-0-
*05	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	192	1	2135	2	Y	-0-					-0-

VISION OIL AND GAS LLC 886198
BAILEY-REESE WELL #: 1 RRCID -> 195751 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 13435 PERF.12308 - 12328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	2816	2			N	-0-					-0-
01	1116	N	988	-0-	-128	-0-	988	2			N	-0-					-0-
02	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					-0-
*03	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
*04	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
*05	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 2 RRCID -> 214092 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12672 - 12718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2945	X	2472	-0-	-473	-0-	2472	2			N	-0-					-0-
01	2077	X	1993	-0-	-84	-0-	1993	2			N	-0-					-0-
02	1943	X	1461	-0-	-482	-0-	1461	2			N	-0-					-0-
03	2077	X	2062	-0-	-15	-0-	2062	2			N	-0-					-0-
*04	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2			N	-0-					-0-
*05	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VISION OIL AND GAS LLC //CONT.// 886198
VILLAREAL WELL #: 4 RRCID -> 220129 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.12658 - 12796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VILLARREAL WELL #: 5 RRCID -> 222843 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 13165 PERF.12890 - 13032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
LUNDELL MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 100339 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9060 - 9471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					27
01	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-					27
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					27
03	217	N	21	-0-	-196	-0-	21	2			N	-0-					27
04	120	N	29	-0-	-91	-0-	29	2			N	-0-					27
05	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	2			N	-0-					27

LUNDELL MINERALS WELL #: 3 RRCID -> 222814 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9346 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			Y	-0-					154
01	744	N	60	-0-	-684	-0-	59	2	1	9	Y	1	90	1			65
02	1015	N	-0-	-0-	-1015	-0-					Y	-0-					65
03	1085	N	3	-0-	-1082	-0-	3	2			Y	-0-					65
04	741	N	741	-0-	-0-	-0-	695	2	46	9	Y	42					107
*05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	368	2	4	9	Y	4					111

LUNDELL MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 241616 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 9530 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	3990	2			Y	-0-					154
01	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	3360	2	1	9	Y	1	91	1			64
02	3944	X	3909	-0-	-35	-0-	3909	2			Y	-0-					64
03	4216	X	4109	-0-	-107	-0-	4109	2			Y	-0-					64
04	4080	X	1926	-0-	-2154	-0-	1879	2	47	9	Y	43					107
05	4185	X	2346	-0-	-1839	-0-	2339	2	7	9	Y	6					113

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
RUSSELL - WINCH STATE WELL #: 3 RRCID -> 098216 COMPL. DATE 03/09/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8609 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1085	N	971	-0-	-114	-0-	223	1	744	2	Y	4	8	1			4
							4	9									
01	1054	N	168	-0-	-886	-0-	39	1	128	2	Y	1					5
							1	9									
02	1131	N	177	-0-	-954	-0-	37	1	139	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
03	961	N	414	-0-	-547	-0-	91	1	320	2	Y	3	3	1			5
							3	9									
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					5
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					5

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
L. WINCH STATE WELL #: 4 RRCID -> 100947 COMPL. DATE 07/16/1982 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8818 - 8856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUSSELL-WINCH WELL #: 1 RRCID -> 108652 COMPL. DATE 12/16/1983 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8848 - 8878

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13	13	8			-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	6	8			-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8			-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8			-0-

RUSSELL-WINCH WELL #: 5 RRCID -> 111905 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8623 - 8639

12	3534	X	3359	-0-	-175	-0-	756	1	2509	2	Y	85	27	1			136
							94	9									
01	3100	X	2939	-0-	-161	-0-	691	1	2233	2	Y	14					150
							15	9									
02	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	667	1	2436	2	Y	16	20	1			146
							18	9									
03	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	762	1	2700	2	Y	65	26	1			185
							72	9									
04	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	729	1	2488	2	Y	92	204	1			73
							101	9									
*05	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	707	1	2358	2	Y	77					150
							85	9									

RUSSELL-WINCH WELL #: 6 RRCID -> 120415 COMPL. DATE 02/13/1986 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8428 - 8486

12	403	N	280	-0-	-123	-0-	65	1	214	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
01	341	N	85	-0-	-256	-0-	19	1	66	2	Y	-0-					3
02	377	N	90	-0-	-287	-0-	19	1	71	2	Y	-0-	1	1			2
03	407	N	407	-0-	-0-	-0-	88	1	313	2	Y	5	3	1			4
							6	9									
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	82	1	279	2	Y	3	3	1			4
							3	9									
*05	305	N	305	-0-	-0-	-0-	70	1	235	2	Y	-0-					4

RUSSELL - WINCH STATE WELL #: 7 RRCID -> 128572 COMPL. DATE 09/19/1988 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8710 - 8730

12	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	631	1	2098	2	Y	15	22	1			24
							17	9									
01	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	596	1	1927	2	Y	12					36
							13	9									
02	2726	N	2694	-0-	-32	-0-	576	1	2103	2	Y	14	17	1			33
							15	9									
03	2759	N	1694	-0-	-1065	-0-	372	1	1320	2	Y	2	13	1			22
							2	9									
04	2460	N	1668	-0-	-792	-0-	374	1	1276	2	Y	16	14	1			24
							18	9									
05	2883	X	2417	-0-	-466	-0-	554	1	1850	2	Y	12					36
							13	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
RUSSELL - WINCH WELL #: 8 RRCID -> 132796 COMPL. DATE 12/02/1989 TOTAL DEPTH 8918 PERF. 8530 - 8608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5115	X	3635	-0-	-1480	-0-	838	1	2779	2	Y	16	30	1			66
							18	9									
01	4867	X	3665	-0-	-1202	-0-	863	1	2783	2	Y	17					83
							19	9									
02	4089	X	3889	-0-	-200	-0-	831	1	3036	2	Y	20	25	1			78
							22	9									
03	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	991	1	3514	2	Y	26	34	1			70
							29	9									
04	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	1014	1	3464	2	Y	42	37	1			75
							46	9									
*05	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	1001	1	3342	2	Y	2	1	8			76
							2	9									

RUSSELL-WINCH WELL #: 9 RRCID -> 143294 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 10009 PERF. 8679 - 9112

12	527	N	325	-0-	-202	-0-	75	1	250	2	Y	-0-	3	1			3
01	496	N	435	-0-	-61	-0-	102	1	331	2	Y	2					5
							2	9									
02	609	N	462	-0-	-147	-0-	99	1	361	2	Y	2	3	1			4
							2	9									
03	310	N	303	-0-	-7	-0-	66	1	236	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
04	420	N	235	-0-	-185	-0-	53	1	181	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
05	400	N	271	-0-	-129	-0-	63	1	208	2	Y	-0-					2

WELHAUSEN, J.R. WELL #: 2 RRCID -> 146609 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 10002 PERF. 9366 - 9376

12	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	254	1	843	2	Y	6	9	1			11
							7	9									
01	967	N	967	-0-	-0-	-0-	228	1	733	2	Y	5					16
							6	9									
02	1044	N	1025	-0-	-19	-0-	219	1	800	2	Y	5	7	1			14
							6	9									
03	1116	N	1088	-0-	-28	-0-	239	1	842	2	Y	6	8	1			12
							7	9									
04	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	228	1	778	2	Y	9	8	1			13
							10	9									
05	1085	N	852	-0-	-233	-0-	196	1	656	2	Y	-0-					13

RUSSELL-WINCH WELL #: 13 RRCID -> 148168 COMPL. DATE 01/16/1994 TOTAL DEPTH 11106 PERF. 9022 - 9353

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

RUSSELL-WINCH WELL #: 14 RRCID -> 151909 COMPL. DATE 11/02/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8706 - 8934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5953	X	5953	-0-	-0-	-0-	1369	1	4541	2	Y	39	49	1			38
							43	9									
01	6247	X	6247	-0-	-0-	-0-	1470	1	4745	2	Y	29					67
							32	9									
02	6631	X	6631	-0-	-0-	-0-	1417	1	5177	2	Y	34	43	1			58
							37	9									
03	5345	X	5345	-0-	-0-	-0-	1170	1	4154	2	Y	19	40	1			37
							21	9									
04	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	1165	1	3979	2	Y	47	42	1			42
							52	9									
*05	5207	X	5207	-0-	-0-	-0-	1196	1	3989	2	Y	20					62
							22	9									

RUSSELL-WINCH WELL #: 16 RRCID -> 166302 COMPL. DATE 01/08/1998 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8462 - 8564

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

WELHAUSEN, J. R. WELL #: 4 RRCID -> 167838 COMPL. DATE 04/18/1998 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8862 - 8888

12	2418	N	2321	-0-	-97	-0-	534	1	1772	2	Y	14	19	1			45
							15	9									
01	2170	N	2045	-0-	-125	-0-	481	1	1553	2	Y	10					55
							11	9									
02	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	464	1	1695	2	Y	11	14	1			52
							12	9									
03	3100	N	3279	-0-	179	179	716	1	2538	2	Y	23	24	1			51
							25	9									
04	3000	N	2962	-0-	-38	141	664	1	2270	2	Y	25	24	1			52
							28	9									
*05	100	N	2929	-0-	2829	2970	673	1	2246	2	Y	9					61
							10	9									

RUSSELL-WINCH WELL #: 17 RRCID -> 169843 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 9065 PERF. 8610 - 8640

12	2976	X	2575	-0-	-401	-0-	593	1	1971	2	Y	10	21	1			16
							11	9									
01	2976	X	2268	-0-	-708	-0-	534	1	1722	2	Y	11					27
							12	9									
02	3074	X	2405	-0-	-669	-0-	513	1	1879	2	Y	12	16	1			23
							13	9									
03	3286	X	2831	-0-	-455	-0-	618	1	2194	2	Y	17	21	1			19
							19	9									
04	3180	X	2984	-0-	-196	-0-	669	1	2284	2	Y	28	24	1			23
							31	9									
*05	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	687	1	2296	2	Y	5					28
							6	9									

WINCH, L.-STATE WELL #: 18 RRCID -> 192926 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 10044 PERF. 8894 - 8914

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
RUSSELL-WINCH WELL #: 19 RRCID -> 192943 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 9877 PERF. 8770 - 8972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2542	X	1039	-0-	-1503	-0-	240	1	798	2	Y	1	9	1	1	8	10
							1	9									
01	2046	N	795	-0-	-1251	-0-	187	1	604	2	Y	4					14
							4	9									
02	1827	N	844	-0-	-983	-0-	181	1	659	2	Y	4	5	1			13
							4	9									
03	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	522	1	1853	2	Y	21	18	1			16
							23	9									
04	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	371	1	1266	2	Y	14	13	1			17
							15	9									
*05	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	381	1	1273	2	Y	-0-					17

RUSSELL - WINCH WELL #: 20 RRCID -> 193163 COMPL. DATE 02/26/2003 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8768 - 9648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1085	N	992	-0-	-93	-0-	228	1	758	2	Y	5	8	1			3
							6	9									
01	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	243	1	784	2	Y	5					8
							6	9									
02	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	235	1	855	2	Y	6	7	1			7
							7	9									
03	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	227	1	803	2	Y	4	8	1			3
							4	9									
04	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	231	1	792	2	Y	10	8	1			5
							11	9									
*05	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	255	1	852	2	Y	5					10
							6	9									

RUSSELL - WINCH WELL #: 21 RRCID -> 196183 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8763 - 9095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	1091	1	3627	2	Y	80	39	1	4	8	172
							88	9									
01	5665	X	5665	-0-	-0-	-0-	1314	1	4244	2	Y	97	180	1			89
							107	9									
02	6116	X	6116	-0-	-0-	-0-	1265	1	4630	2	Y	201	219	1			71
							221	9									
03	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	1050	1	3728	2	Y	27	36	1			62
							30	9									
04	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	947	1	3241	2	Y	39	34	1	2	8	65
							43	9									
*05	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	1028	1	3433	2	Y	97	1	8			161
							107	9									

RUSSELL-WINCH WELL #: 26 RRCID -> 251030 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8682 - 9519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12462	X	10951	-0-	-1511	-0-	1745	1	9021	2	Y	168	219	1	4	8	93
							185	9									
01	10600	X	10600	-0-	-0-	-0-	1724	1	8623	2	Y	230	183	1			140
							253	9									
02	11159	X	11159	-0-	-0-	-0-	1690	1	9407	2	Y	56	78	1			118
							62	9									
03	11992	X	11992	-0-	-0-	-0-	1799	1	10091	2	Y	93	36	1			175
							102	9									
04	11326	X	11326	-0-	-0-	-0-	1733	1	9534	2	Y	54	40	1	1	8	188
							59	9									
*05	9926	X	9926	-0-	-0-	-0-	1692	1	8181	2	Y	48					236
							53	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
RUSSELL WINCH WELL #: 24 RRCID -> 253015 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 10418 PERF. 8747 - 10233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4433	X	3364	-0-	-1069	-0-	1066	1	2285	2	Y	12	11	1	4	8	206
							13	9									
01	4433	X	2850	-0-	-1583	-0-	991	1	1853	2	Y	5					211
							6	9									
02	3132	X	2979	-0-	-153	-0-	943	1	2022	2	Y	13	17	1	1	8	206
							14	9									
03	8552	X	8552	-0-	-0-	-0-	1851	1	6650	2	Y	46	24	1			228
							51	9									
04	6568	X	6568	-0-	-0-	-0-	1588	1	4948	2	Y	29	21	1	5	8	231
							32	9									
*05	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	1789	1	3566	2	Y	6	2	8			235
							7	9									

RUSSELL-WINCH WELL #: 27 RRCID -> 254653 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 8760 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4402	X	3016	-0-	-1386	-0-	956	1	2048	2	Y	11	9	1	5	8	131
							12	9									
01	3100	X	2850	-0-	-250	-0-	990	1	1852	2	Y	7	2	8			136
							8	9									
02	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	942	1	2020	2	Y	12	17	1			131
							13	9									
03	3100	X	1587	-0-	-1513	-0-	343	1	1233	2	Y	10	4	1			137
							11	9									
04	3000	X	1026	-0-	-1974	-0-	249	1	775	2	Y	2	3	1			136
							2	9									
05	1210	X	629	-0-	-581	-0-	210	1	419	2	Y	-0-					136

WELHAUSEN, J. R. WELL #: 5 RRCID -> 256692 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8768 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3038	X	2640	-0-	-398	-0-	606	1	2012	2	Y	20	22	1	5	8	182
							22	9									
01	2480	X	1963	-0-	-517	-0-	462	1	1491	2	Y	9					191
							10	9									
02	2320	X	2084	-0-	-236	-0-	445	1	1627	2	Y	11	13	1			189
							12	9									
03	2480	N	2449	-0-	-31	-0-	535	1	1899	2	Y	14	18	1			185
							15	9									
04	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	537	1	1833	2	Y	26	19	1	5	8	187
							29	9									
*05	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	576	1	1923	2	Y	14	3	8			198
							15	9									

RUSSELL-WINCH WELL #: 25 RRCID -> 256741 COMPL. DATE 07/11/2010 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9012 - 9326

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
RUSSELL-WINCH WELL #: 23 RRCID -> 258372 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8778 - 8898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
04		14B2 EXT	1186	-0-	1186	1186	284 17	1 9	885	2	Y	15	4	1	7	8	30
*05	1186	X	-0-	-0-	-1186	-0-					Y	1	1	8			30

RUSSELL-WINCH WELL #: 29 RRCID -> 268982 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 9736 PERF. 9246 - 9832

12	3193	X	1601	-0-	-1592	-0-	368 7	1 9	1226	2	Y	6	13	1			58
01	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	632 14	1 9	2042	2	Y	13					71
02	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	610 17	1 9	2227	2	Y	15	18	1			68
03	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	776 23	1 9	2752	2	Y	21	26	1			63
04	3000	N	3449	-0-	449	449	773 37	1 9	2639	2	Y	34	28	1	2	8	67
*05	3755	X	3306	-0-	-449	-0-	759 15	1 9	2532	2	Y	14					81

RUSSELL-WINCH WELL #: 30 RRCID -> 269266 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9006 - 9288

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
03	393	N	393	-0-	-0-	-0-	85 2	1 9	306	2	Y	2	1	1			56
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56

RUSSELL-WINCH WELL #: 31 RRCID -> 269949 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8506 - 9250

12	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	265 13	1 9	880	2	Y	12	9	1	5	8	140
01	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	283 7	1 9	912	2	Y	6					146
02	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	272 9	1 9	995	2	Y	8	8	1	1	8	145
03	1147	N	770	-0-	-377	-0-	169	1	601	2	Y	-0-	6	1			139
04	1170	N	752	-0-	-418	-0-	167 13	1 9	572	2	Y	12	6	1	5	8	140
05	1364	N	819	-0-	-545	-0-	186 11	1 9	622	2	Y	10	6	8			144

VAQUILLAS RANCH (WILCOX-LOBO 1) 93258 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY 802845
ROSS WELL #: 1 RRCID -> 101852 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 12101 PERF. 10682 - 10714

12	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					49
01	806	N	154	-0-	-652	-0-	154	2			N	-0-					49
02	638	N	279	-0-	-359	-0-	279	2			N	-0-					49
03	620	N	509	-0-	-111	-0-	509	2			N	-0-					49
04	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					49
*05	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	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
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-41212					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-41212					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-41212					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-41212					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-41212					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-41212					N	NO RPT					-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
MARTIN, SOPHIE J. WELL #: 9 RRCID -> 163853 COMPL. DATE 05/22/1997 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8672 - 8686

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

G. & F. RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 174288 COMPL. DATE 07/27/1999 TOTAL DEPTH 9255 PERF. 8860 - 8954

12	1953	#	1354	-0-	-599 B	-58115	204 1 3 9	1147	2	N	3						58
01	1612	#	1355	-0-	-257 B	-58372	207 1	1148	2	N	-0-		7	1			51
02	1827	#	768	-0-	-1059 B	-59431	165 1 2 9	601	2	N	2						53
03	1953	#	1310	-0-	-643 B	-60074	184 1	1126	2	N	-0-		3	1			50
04	1320	N	1413	-0-	93 B	-59981	194 1 9 9	1210	2	N	8		7	1			51
*05	806	N	1302	-0-	496 B	-59485	197 1 3 9	1102	2	N	3						54

VIBORAS (F-47) 93647 012 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 24 F RRCID -> 088801 COMPL. DATE 07/24/1988 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7264 - 7276

12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIBORAS (F-59, VI) 93647 036 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 83 D RRCID -> 091674 COMPL. DATE 07/07/1983 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 6280 - 6284

12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIBORAS (F-73, VII) 93647 074 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 118 I RRCID -> 116826 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 12550 PERF. 6045 - 6926

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 131 RRCID -> 160295 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6802 - 7136

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VIBORAS (F-81, S) 93647 086 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 78F RRCID -> 155411 COMPL. DATE 07/27/1995 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6803 - 6813

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VIBORAS (F-88, W) 93647 101 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 5 RRCID -> 113151 COMPL. DATE 05/07/1992 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6083 - 6440

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VIBORAS (F-90) 93647 108 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 32 D RRCID -> 053627 COMPL. DATE 04/11/1972 TOTAL DEPTH 8700 PERF. N/A

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VIBORAS (F-95) 93647 120 ASSOCIATED 49B CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 32 F RRCID -> 065736 COMPL. DATE 08/08/1971 TOTAL DEPTH 8700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIBORAS (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

12	2015	N	1918	-0-	-97	-0-	114	1	1804	3	N	-0-					-0-
01	2046	N	1898	-0-	-148	-0-	113	1	1785	3	Y	-0-					-0-
02	1885	N	1744	-0-	-141	-0-	106	1	1638	3	Y	-0-					-0-
03	1922	N	1832	-0-	-90	-0-	113	1	1719	3	Y	-0-					-0-
04	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	110	1	1692	3	Y	-0-					-0-
*05	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	119	1	1744	3	Y	-0-					-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 2 RRCID -> 014851 COMPL. DATE 09/18/1962 TOTAL DEPTH 9112 PERF. 8055 - 8588

12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
01	351	N	351	-0-	-0-	-0-	21	1	330	3	Y	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
04	T. A.		352	-0-	352	352	22	1	330	3	Y	-0-					-0-
05	T. A.		6	-0-	6	358	6	3			Y	-0-					-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 1S RRCID -> 014867 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 8956 PERF. 8077 - 8584

12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
02	58	N	-0-	-0-	-58	-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-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 13DF RRCID -> 014891 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 8723 PERF. 7941 - 8568

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT #1 WELL #: Q 27 J RRCID -> 030650 COMPL. DATE 09/19/1962 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8019 - 8028

12	2609	N	2466	-0-	-143	-0-	252	1	2214	2	N	-0-					-0-
01	1364	N	1141	-0-	-223	-0-	111	1	1030	2	Y	-0-					-0-
02	1595	X	627	-0-	-968	-0-	63	1	564	2	Y	-0-					-0-
03	1705	X	1600	-0-	-105	-0-	171	1	1429	2	Y	-0-					-0-
04	1650	X	871	-0-	-779	-0-	89	1	782	2	Y	-0-					-0-
05	1705	X	783	-0-	-922	-0-	69	1	714	2	Y	-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
12	7657	X	7085	-0-	-572	-0-	720	1	6333	2	N	29	31	1			1
							32	9									
01	7657	X	7504	-0-	-153	-0-	723	1	6736	2	Y	41	37	1			5
							45	9									
02	7224	X	7224	-0-	-0-	-0-	727	1	6461	2	Y	33	34	1			4
							36	9									
03	7440	X	6929	-0-	-511	-0-	742	1	6187	2	Y	-0-	4	1			-0-
04	7260	X	6786	-0-	-474	-0-	694	1	6092	2	Y	-0-					-0-
05	7719	X	5970	-0-	-1749	-0-	529	1	5441	2	Y	-0-					-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT #1 WELL #: V 32 J RRCID -> 036960 COMPL. DATE 05/25/1965 TOTAL DEPTH 8700 PERF. N/A

12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: Q 82 F RRCID -> 076368 COMPL. DATE 12/18/1996 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7962 - 8496

12	3131	X	2552	-0-	-579	-0-	260	1	2290	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
01	3131	X	2631	-0-	-500	-0-	255	1	2374	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	2406	X	2406	-0-	-0-	-0-	243	1	2161	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	2542	X	2164	-0-	-378	-0-	232	1	1932	2	Y	-0-					-0-
04	2550	X	2150	-0-	-400	-0-	220	1	1930	2	Y	-0-					-0-
05	2635	X	1860	-0-	-775	-0-	165	1	1695	2	Y	-0-					-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: Q 86 RRCID -> 078094 COMPL. DATE 07/06/1982 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 7734 - 8074

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 76DF RRCID -> 078334 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7676 - 8482

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIBORAS (FRIO CONS.) //CONT.// 93647 126 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 69 D RRCID -> 078375 COMPL. DATE 06/12/1978 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8040 - 8088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	478	-0-	-80	-0-	28	1	450	3	N	-0-					-0-
01	558	N	494	-0-	-64	-0-	29	1	465	3	Y	-0-					-0-
02	493	N	341	-0-	-152	-0-	21	1	320	3	Y	-0-					-0-
03	465	N	323	-0-	-142	-0-	20	1	303	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	31	-0-	-449	-0-	2	1	29	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO 1 WELL #: Q 85 RRCID -> 078652 COMPL. DATE 08/23/1978 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8028 - 8538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3317	X	3255	-0-	-62	-0-	332	1	2920	2	N	3	3	1			-0-
							3	9									
01	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	329	1	3061	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
02	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	310	1	2757	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	3255	X	2944	-0-	-311	-0-	315	1	2629	2	Y	-0-					-0-
04	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	305	1	2678	2	Y	-0-					-0-
*05	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	231	1	2375	2	Y	-0-					-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 78 D RRCID -> 079988 COMPL. DATE 12/28/1999 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8434 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8590	X	8590	-0-	-0-	-0-	511	1	8069	3	N	9	10	1			-0-
							10	9									
01	8812	X	8812	-0-	-0-	-0-	524	1	8273	3	Y	14	12	1			2
							15	9									
02	8178	X	8059	-0-	-119	-0-	488	1	7561	3	Y	9	10	1			1
							10	9									
03	8958	X	8958	-0-	-0-	-0-	553	1	8393	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
04	9132	X	9132	-0-	-0-	-0-	556	1	8529	3	Y	43	33	1			11
							47	9									
*05	9183	X	9183	-0-	-0-	-0-	585	1	8569	3	Y	26	33	1			4
							29	9									

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 77 D RRCID -> 082218 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7470 - 8426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 24 D RRCID -> 088800 COMPL. DATE 06/24/1980 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8448 - 8570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		1256	-0-	1256	2817	75	1	1181	3	N	-0-					-0-
01	T. A.		1501	-0-	1501	4318	89	1	1412	3	Y	-0-					-0-
02	T. A.		1520	-0-	1520	5838	92	1	1428	3	Y	-0-					-0-
03	7529	X	1691	-0-	-5838	-0-	105	1	1586	3	Y	-0-					-0-
04	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	112	1	1721	3	Y	-0-					-0-
*05	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	125	1	1824	3	Y	-0-					-0-

VIBORAS (FRIO CONS.) //CONT.// 93647 126 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO.1 WELL #: V 75DF RRCID -> 103842 COMPL. DATE 12/17/1996 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8084 - 8471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2821	X	2758	-0-	-63	-0-	281	1	2475	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
01	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	253	1	2360	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	333	1	2960	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	332	1	2767	2	Y	-0-					-0-
04	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	315	1	2765	2	Y	-0-					-0-
05	3410	X	2668	-0-	-742	-0-	236	1	2432	2	Y	-0-					-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: Q701CT RRCID -> 257320 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7996 - 8709

12	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
01	713	X	9	-0-	-704	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
02	667	X	182	-0-	-485	-0-	18	1	164	2	Y	-0-					-0-
03	713	X	1	-0-	-712	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: Q702CT RRCID -> 257770 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8142 - 8716

12	T. A.		194	-0-	194	194	20	1	174	2	N	-0-					-0-
01	T. A.		1785	-0-	1785	1979	172	1	1606	2	Y	6	5	1			1
							7	9									
02	T. A.		561	-0-	561	2540	57	1	503	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
03	2540	X	-0-	-0-	-2540	-0-					Y	-0-					-0-
04	1200	N	22	-0-	-1178	-0-	2	1	20	2	Y	-0-					-0-
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V712 RRCID -> 258734 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8616 - 8692

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR QUITERIA PAST WELL #: 705L RRCID -> 261871 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 10393 PERF. 9702 - 9902

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIBORAS (G-47) 93647 348 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: Q 27 F RRCID -> 065479 COMPL. DATE 11/20/1975 TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIBORAS (G-50,W) 93647 356 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 56 RRCID -> 145464 COMPL. DATE 05/26/1993 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7574 - 7582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	N	12	-0-	-1011	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
01	1085	N	9	-0-	-1076	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					Y	-0-					-0-
03	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
*04	12	X	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VIBORAS (G-54, VIII) 93647 396 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 80 F RRCID -> 081729 COMPL. DATE 09/28/1979 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7898 - 7956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
01	1116	N	886	-0-	-230	-0-	53	1	833	3	Y	-0-					-0-
02	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	78	1	1215	3	Y	-0-					-0-
03	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	112	1	1692	3	Y	-0-					-0-
04	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	79	1	1211	3	Y	-0-					-0-
*05	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	106	1	1546	3	Y	-0-					-0-

VIBORAS (G-56, VIII) 93647 401 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 10 F RRCID -> 130440 COMPL. DATE 03/03/1989 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7973 - 7988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIBORAS (G-54, VIII, W) 93647 402 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 10 F RRCID -> 153945 COMPL. DATE 04/24/1995 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7926 - 7934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 130 RRCID -> 160003 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7950 - 7959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	158	1	2497	3	Y	-0-					-0-
02	2900	N	3186	-0-	286	286	193	1	2993	3	Y	-0-					-0-
03	2833	N	2547	-0-	-286	-0-	158	1	2389	3	Y	-0-					-0-
04	2580	#	2270	-0-	-310	-0-	139	1	2131	3	Y	-0-					-0-
05	3410	#	1681	-0-	-1729	-0-	107	1	1574	3	Y	-0-					-0-

VIBORAS (G-59, VIII) 93647 426 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 90 F RRCID -> 108640 COMPL. DATE 02/16/1982 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7965 - 7976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3658		420	-0-	-3238	-0-	38	1	382	3	N	-0-					-0-
01	2567	R	2567	-0-	-0-	-0-	216	1	2351	3	Y	-0-					-0-
02	3450		3450	-0-	-0-	-0-	314	1	3136	3	Y	-0-					-0-
03	1457	#	722	-0-	-735	-0-	74	1	648	3	Y	-0-					-0-
04	2490	#	943	-0-	-1547	-0-	93	1	850	3	Y	-0-					-0-
05	3689		3685	-0-	-4	-0-	343	1	3342	3	Y	-0-					-0-

VIBORAS (MASSIVE FIRST EAST) 93647 456 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 91 F RRCID -> 093198 COMPL. DATE 03/02/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8318 - 8338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: Z 10SD RRCID -> 095941 COMPL. DATE 04/29/1986 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8440 - 8457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7618		7618	-0-	-0-	-0-	691	1	6910	3	N	15	16	1			1
							17	9									
01	6603		5120	-0-	-1483	-0-	429	1	4676	3	Y	14	13	1			2
							15	9									
02	6177		5906	-0-	-271	-0-	537	1	5355	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
03	6603		4114	-0-	-2489	-0-	422	1	3674	3	Y	16	16	1			2
							18	9									
04	6390		4275	-0-	-2115	-0-	420	1	3855	3	Y	-0-	2	1			-0-
05	6603		5476	-0-	-1127	-0-	509	1	4967	3	Y	-0-					-0-

VIBORAS (MASSIVE FIRST 4) 93647 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
VIBORAS FIELD GAS UNIT 1 WELL #: Q 82 D RRCID -> 154830 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8180 - 8186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIBORAS (MASSIVE FIRST 6,V) 93647 495 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 111 RRCID -> 172160 COMPL. DATE 01/07/1999 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8568 - 8576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					-0-
01	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					-0-
02	174	N	-0-	-0-	-174	-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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 703U RRCID -> 262878 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 8737 - 8852

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIBORAS (MASSIVE SECOND VI) 93647 540 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 87 D RRCID -> 087157 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 8697 PERF. 8439 - 8454

12	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	123	1	1950	3	N	-0-					-0-
01	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	122	1	1933	3	Y	-0-					-0-
02	1914	N	1886	-0-	-28	-0-	114	1	1772	3	Y	-0-					-0-
03	2046	N	1860	-0-	-186	-0-	115	1	1745	3	Y	-0-					-0-
04	1980	N	1810	-0-	-170	-0-	111	1	1699	3	Y	-0-					-0-
05	2015	N	1907	-0-	-108	-0-	122	1	1785	3	Y	-0-					-0-

VIBORAS (TOP VXBG.-H-910) 93647 567 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR QUITERIA PAST WELL #: 131 RRCID -> 168400 COMPL. DATE 08/25/1998 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9657 - 10316

12	3627	X	2922	-0-	-705	B -0-	298	1	2624	2	N	-0-					-0-
01	3379	X	2988	-0-	-391	B -0-	290	1	2698	2	Y	-0-					-0-
02	3074	X	2931	-0-	-143	B -0-	296	1	2635	2	Y	-0-					-0-
03	2945	X	2834	-0-	-111	B -0-	303	1	2531	2	Y	-0-					-0-
04	2880	X	2664	-0-	-216	B -0-	272	1	2392	2	Y	-0-					-0-
05	3131	X	2345	-0-	-786	B -0-	208	1	2137	2	Y	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR QUITERIA PAST WELL #: 703 RRCID -> 260817 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 12475 PERF. 9700 - 11139

12	1581	X	-0-	-0-	-1581	B -0-					N	-0-					-0-
01	713	N	-0-	-0-	-713	B -0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					Y	-0-					-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-

VIBORAS (VKSBG H-980) 93647 571 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR QUITERIA PAST WELL #: 725 RRCID -> 263619 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 14365 PERF. 9822 - 9862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6045	#	1431	-0-	-4614	-0-	146	1	1285	2	N	-0-					-0-
01	6045	#	5685	-0-	-360	-0-	551	1	5134	2	Y	-0-					-0-
02	7104	R	7104	-0-	-0-	-0-	718	1	6386	2	Y	-0-					-0-
03	4582	R	4582	-0-	-0-	-0-	490	1	4084	2	Y	7	6	1			1
							8	9									
04	5490	#	4690	-0-	-800	-0-	477	1	4187	2	Y	24	19	1			6
							26	9									
05	7595	#	3771	-0-	-3824	-0-	333	1	3424	2	Y	13	17	1			2
							14	9									

VIBORAS (ZONE 1-VIII) 93647 588 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 80 D RRCID -> 172537 COMPL. DATE 01/12/1999 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8020 - 8040

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIBORAS (03-C VILL, N) 93647 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST WELL #: 9 RRCID -> 086827 COMPL. DATE 08/25/1977 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8428 - 8480

12	3007	#	2939	-0-	-68	-0-	175	1	2764	3	N	-0-					-0-
01	2600	R	2600	-0-	-0-	-0-	155	1	2445	3	Y	-0-					-0-
02	2552	#	2326	-0-	-226	-0-	141	1	2185	3	Y	-0-					-0-
03	2945	#	2325	-0-	-620	-0-	144	1	2181	3	Y	-0-					-0-
04	2850	#	2028	-0-	-822	-0-	124	1	1904	3	Y	-0-					-0-
05	2945	#	1850	-0-	-1095	-0-	118	1	1732	3	Y	-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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIBORAS (8500, SOUTH) 93647 852 ASSOCIATED 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

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VIBORAS (8500, SOUTH) //CONT.// 93647 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KLEBERG, R J JR TR QUITERIA PAST WELL #: 707 RRCID -> 262131 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8478 - 8482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5332	X	5104	-0-	-228	-0-	320	1	2813	2	N	1792	1922	1			87
							1971	9									
01	5332	X	3259	-0-	-2073	-0-	173	1	1614	2	Y	1338	1258	1			167
							1472	9									
02	4988	X	3901	-0-	-1087	-0-	233	1	2075	2	Y	1448	1439	1			176
							1593	9									
03	12467	X	12467	-0-	-0-	-0-	1276	1	10641	2	Y	500	620	1			56
							550	9									
04	15292	X	15292	-0-	-0-	-0-	1469	1	12897	2	Y	842	683	1			215
							926	9									
*05	21331	X	21331	-0-	-0-	-0-	1819	1	18716	2	Y	724	839	1			100
							796	9									

KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 724 RRCID -> 265359 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 8450 - 8454

12	17965	X	17965	-0-	-0-	-0-	1831	1	16106	2	N	25	26	1			1
							28	9									
01	18445	X	18445	-0-	-0-	-0-	1784	1	16625	2	Y	33	30	1			4
							36	9									
02	17120	X	17120	-0-	-0-	-0-	1728	1	15363	2	Y	26	27	1			3
							29	9									
03	17019	X	14673	-0-	-2346	-0-	1566	1	13064	2	Y	39	38	1			4
							43	9									
04	16470	X	13577	-0-	-2893	-0-	1373	1	12054	2	Y	136	105	1			35
							150	9									
05	17019	X	11384	-0-	-5635	-0-	1002	1	10307	2	Y	68	94	1			9
							75	9									

VIBORAS, NE (AB-H-510) 93651 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 83 F RRCID -> 087248 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9445 - 9475

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 112 F RRCID -> 106534 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 9513 PERF. 9356 - 9460

12	8401	X	6788	-0-	-1613	-0-	404	1	6384	3	N	-0-					-0-
01	8370	X	7145	-0-	-1225	-0-	426	1	6719	3	Y	-0-					-0-
02	7830	X	6845	-0-	-985	-0-	415	1	6430	3	Y	-0-					-0-
03	8308	X	7346	-0-	-962	-0-	454	1	6892	3	Y	-0-					-0-
04	7500	X	7231	-0-	-269	-0-	443	1	6788	3	Y	-0-					-0-
05	7316	X	7248	-0-	-68	-0-	463	1	6785	3	Y	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 20 RRCID -> 161146 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10612 - 10620

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIBORAS, 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 #: 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4464	X	4292	-0-	-172	-0-	390	1	3894	3	N	7	8	1			-0-
							8	9									
01	4464	X	4068	-0-	-396	-0-	341	1	3716	3	Y	10	9	1			1
							11	9									
02	4176	X	3822	-0-	-354	-0-	347	1	3466	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
03	4433	X	3212	-0-	-1221	-0-	330	1	2870	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
04	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	411	1	3770	3	Y	98	74	1			25
							108	9									
*05	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	436	1	4256	3	Y	66	82	1			9
							73	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	N	810	-0-	-213	-0-	74	1	736	3	N	-0-					-0-
01	3100	N	3389	-0-	289	289	285	1	3104	3	Y	-0-					-0-
02	1687	N	1398	-0-	-289	-0-	127	1	1271	3	Y	-0-					-0-
03	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	142	1	1238	3	Y	-0-					-0-
04	2413	X	2413	-0-	-0-	-0-	235	1	2152	3	Y	24	18	1			6
							26	9									
*05	1594	X	1594	-0-	-0-	-0-	147	1	1436	3	Y	10	15	1			1
							11	9									

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 23 RRCID -> 166714 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 11439 PERF.10512 - 11083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5084	X	4659	-0-	-425	-0-	410	1	4095	3	N	140	147	1			7
							154	9									
01	5084	X	4352	-0-	-732	-0-	350	1	3816	3	Y	169	155	1			21
							186	9									
02	4756	X	4099	-0-	-657	-0-	360	1	3592	3	Y	134	139	1			16
							147	9									
03	5084	X	4500	-0-	-584	-0-	434	1	3781	3	Y	259	246	1			29
							285	9									
04	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	410	1	3759	3	Y	24	47	1			6
							26	9									
*05	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	478	1	4663	3	Y	18	22	1			2
							20	9									

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 24 RRCID -> 166830 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 11490 PERF.10482 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3844	X	3380	-0-	-464	-0-	199	1	3152	3	N	26	27	1			1
							29	9									
01	3844	X	3684	-0-	-160	-0-	217	1	3425	3	Y	38	34	1			5
							42	9									
02	3596	X	3189	-0-	-407	-0-	191	1	2969	3	Y	26	28	1			3
							29	9									
03	3844	X	3319	-0-	-525	-0-	202	1	3061	3	Y	51	48	1			6
							56	9									
04	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	181	1	2783	3	Y	-0-	6	1			-0-
*05	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	185	1	2715	3	Y	-0-					-0-

VIBORAS, NE (AB-H-510) //CONT.// 93651 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 19 RRCID -> 169448 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10192 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2573	N	2500	-0-	-73	-0-	227	1	2267	3	N	5	6	1			-0-
							6	9									
01	2666	N	2450	-0-	-216	-0-	205	1	2236	3	Y	8	7	1			1
							9	9									
02	2465	N	2251	-0-	-214	-0-	204	1	2040	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
03	2511	N	2276	-0-	-235	-0-	233	1	2032	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
04	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	212	1	1944	3	Y	74	56	1			19
							81	9									
*05	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	206	1	2007	3	Y	45	58	1			6
							50	9									

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 26 RRCID -> 173292 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 11570 PERF.10064 - 11418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	261	1	2605	3	N	15	16	1			1
							17	9									
01	2852	X	2726	-0-	-126	-0-	227	1	2479	3	Y	18	17	1			2
							20	9									
02	2668	X	2371	-0-	-297	-0-	215	1	2141	3	Y	14	14	1			2
							15	9									
03	2852	X	2413	-0-	-439	-0-	246	1	2141	3	Y	24	23	1			3
							26	9									
04	2460	X	2166	-0-	-294	-0-	213	1	1953	3	Y	-0-	3	1			-0-
05	2542	X	2144	-0-	-398	-0-	199	1	1945	3	Y	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 25 RRCID -> 173308 COMPL. DATE 02/08/1999 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10804 - 11213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-

NE VIBORAS STATE GU NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 177407 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 11739 PERF.10876 - 11590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9192	X	9192	-0-	-0-	-0-	545	1	8608	3	N	35	36	1			2
							39	9									
01	8768	X	8768	-0-	-0-	-0-	520	1	8212	3	Y	33	31	1			4
							36	9									
02	7787	X	7787	-0-	-0-	-0-	471	1	7305	3	Y	10	13	1			1
							11	9									
03	7967	X	6900	-0-	-1067	-0-	426	1	6456	3	Y	16	15	1			2
							18	9									
04	8526	X	8526	-0-	-0-	-0-	517	1	7932	3	Y	70	54	1			18
							77	9									
05	8153	X	7979	-0-	-174	-0-	507	1	7429	3	Y	39	52	1			5
							43	9									

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST WELL #: 20 RRCID -> 196716 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 12053 PERF.10674 - 12036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7316	X	6854	-0-	-462	-0-	408	1	6446	3	N	-0-					-0-
01	7316	X	6644	-0-	-672	-0-	396	1	6248	3	Y	-0-					-0-
02	6844	X	6046	-0-	-798	-0-	366	1	5680	3	Y	-0-					-0-
03	7316	X	6193	-0-	-1123	-0-	383	1	5810	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.		6213	-0-	6213	6213	380	1	5833	3	Y	-0-					-0-
05	T. A.		6281	-0-	6281	12494	401	1	5880	3	Y	-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 #: 704 RRCID -> 259417 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9314 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	26629	X	26574	-0-	-55	-0-	1581	1	24993	3	N	-0-					-0-
01	25897	X	25897	-0-	-0-	-0-	1543	1	24354	3	Y	-0-					-0-
02	23428	X	23428	-0-	-0-	-0-	1419	1	22009	3	Y	-0-					-0-
03	26567	X	26367	-0-	-200	-0-	1631	1	24736	3	Y	-0-					-0-
04	25710	X	24494	-0-	-1216	-0-	1495	1	22935	3	Y	58	43	1			15
							64	9									
05	26567	X	18927	-0-	-7640	-0-	1208	1	17689	3	Y	27	38	1			4
							30	9									

KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 702CT RRCID -> 259870 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 9360 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	24180	X	18344	-0-	-5836	-0-	1091	1	17245	3	N	7	8	1			-0-
							8	9									
01	19623	X	17399	-0-	-2224	-0-	1036	1	16353	3	Y	9	8	1			1
							10	9									
02	18357	X	15503	-0-	-2854	-0-	939	1	14556	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
03	19623	X	15677	-0-	-3946	-0-	969	1	14695	3	Y	12	12	1			1
							13	9									
04	17640	X	14974	-0-	-2666	-0-	915	1	14031	3	Y	25	20	1			6
							28	9									
05	18228	X	12831	-0-	-5397	-0-	819	1	11998	3	Y	13	17	1			2
							14	9									

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 701 RRCID -> 261926 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 11430 PERF.10464 - 11362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17825	X	15908	-0-	-1917	-0-	945	1	14930	3	N	30	32	1			1
							33	9									
01	17515	X	15493	-0-	-2022	-0-	920	1	14529	3	Y	40	36	1			5
							44	9									
02	15921	X	14149	-0-	-1772	-0-	855	1	13260	3	Y	31	32	1			4
							34	9									
03	17019	X	14809	-0-	-2210	-0-	912	1	13835	3	Y	56	54	1			6
							62	9									
04	14560	X	14560	-0-	-0-	-0-	881	1	13510	3	Y	154	121	1			39
							169	9									
05	14942	X	14743	-0-	-199	-0-	935	1	13696	3	Y	102	127	1			14
							112	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

VIDAURRI (6100) 93750 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. 743197
VIDAURRI GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078460 COMPL. DATE 06/23/1978 TOTAL DEPTH 8687 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	#	114	-0-	-103	-0-	114	2			N	-0-					-0-
01	217	#	106	-0-	-111	-0-	106	2			N	-0-					-0-
02	203	#	-0-	-0-	-203	-0-					N	-0-					-0-
03	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					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
12	2201	#	1967	-0-	-234	-0-	274	1	1499	2	Y	176	188	1			212
							194	9									
01	2201	#	1995	-0-	-206	-0-	272	1	1629	2	Y	85					297
							94	9									
02	2059	#	1961	-0-	-98	-0-	289	1	1541	2	Y	119	192	1			224
							131	9									
03	2077	#	1558	-0-	-519	-0-	195	1	1187	2	Y	160	193	1			191
							176	9									
04	2010	#	1475	-0-	-535	-0-	200	1	1170	2	Y	95					286
							105	9									
05	2108	#	1739	-0-	-369	-0-	237	1	1340	2	Y	147	366	1			67
							162	9									

VIGGO (B-26) 93813 025 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC 452996
KOHLER, V. -A- WELL #: 188 RRCID -> 159142 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 1350 PERF. 1256 - 1262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIGGO (HOCKLEY, UPPER) 93813 068 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC 452996
KOHLER, V. "A"" WELL #: 118 D RRCID -> 199528 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 5515 PERF. 2260 - 2268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIGGO (MIRANDO 1) 93813 088 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC 452996
KOHLER, V. -A- WELL #: 177 RRCID -> 195026 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 2740 PERF. 2214 - 2232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIGGO (YEGUA EAST Y-3) 93813 444 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC 452996
KOHLER, V. -A- WELL #: 89 E RRCID -> 062982 COMPL. DATE 06/26/1975 TOTAL DEPTH 6503 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIGGO (YEGUA 4) 93813 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC 452996
KOHLER, V. -A- WELL #: 195 RRCID -> 197024 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 3304 - 3312

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VILLARREAL (WILCOX CONS.) 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

12	1717	X	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			N	-0-					-0-
01	1240	X	1181	-0-	-59	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
02	1280	X	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
*03	1412	X	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			N	-0-					-0-
04	1650	X	1356	-0-	-294	-0-	1356	2			N	-0-					-0-
05	1705	X	1344	-0-	-361	-0-	1344	2			N	-0-					-0-

BAILEY-REESE WELL #: 2 RRCID -> 200283 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 12572 PERF. 10061 - 10114

12	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					-0-
01	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					-0-
02	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
*03	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					-0-
*04	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-
*05	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-

BAILEY-REESE WELL #: 3 RRCID -> 206812 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 11244 - 11268

12	648	X	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					6
01	356	X	356	-0-	-0-	-0-	333	2	23	9	N	21					27
02	261	X	249	-0-	-12	-0-	241	2	8	9	N	7					34
*03	444	X	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					34
04	630	X	518	-0-	-112	-0-	518	2			N	-0-					34
05	651	X	395	-0-	-256	-0-	395	2			N	-0-					34

BAILEY-REESE WELL #: 4 RRCID -> 215375 COMPL. DATE 04/06/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 10085 - 10132

12	2945	X	1165	-0-	-1780	-0-	1165	2			N	-0-					2
01	2108	X	229	-0-	-1879	-0-	204	2	25	9	N	23					25
02	1508	X	767	-0-	-741	-0-	763	2	4	9	N	4					29
*03	2384	X	2384	-0-	-0-	-0-	2384	2			N	-0-					29
*04	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					29
*05	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-					29

VILLARREAL (WILCOX CONS.) //CONT.// 93841 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VISION OIL AND GAS LLC //CONT.// 886198
VILLAREAL WELL #: 3 RRCID -> 216747 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 12928 PERF.11656 - 12442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	3991	2			N	-0-					61
01	3348	X	2979	-0-	-369	-0-	2979	2			N	-0-					61
02	3132	X	2838	-0-	-294	-0-	2838	2			N	-0-					61
03	3131	X	2305	-0-	-826	-0-	2305	2			N	-0-					61
04	3870	X	695	-0-	-3175	-0-	695	2			N	-0-					61
05	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-					N	-0-					61

VILLARREAL WELL #: 5 RRCID -> 216825 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 13165 PERF.12089 - 13032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
01	837	N	339	-0-	-498	-0-	339	2			N	-0-					-0-
02	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					-0-
*03	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					-0-
*04	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					-0-
*05	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-					-0-

BAILEY-REESE WELL #: 5 RRCID -> 216916 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9628 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1250	X	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					3
01	744	X	616	-0-	-128	-0-	605	2	11	9	N	10					13
02	696	X	581	-0-	-115	-0-	579	2	2	9	N	2					15
03	744	X	664	-0-	-80	-0-	664	2			N	-0-					15
04	1200	X	722	-0-	-478	-0-	722	2			N	-0-					15
05	1240	X	1236	-0-	-4	-0-	1236	2			N	-0-					15

VILLAREAL WELL #: 4 RRCID -> 218275 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.11810 - 12796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	860					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		2	-0-	2	862	2	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		3	-0-	3	865	3	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	865					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		12	-0-	12	877	12	2			N	-0-					-0-
*05	934	X	57	-0-	-877	-0-	57	2			N	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 2 RRCID -> 218579 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11926 - 12114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VILLEGAS (LOBO) 93845 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY 802845
VILLARREAL "E" WELL #: 1 RRCID -> 258350 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9863 - 9894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950) 93845 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FROST NATIONAL BANK WELL #: 18 RRCID -> 113874 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7842 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	3029	2			N	-0-					59
01	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	135	1	2966	3	N	35	79	1			15
							39	9									
02	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	153	1	3517	3	N	8					23
							9	9									
03	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	130	1	3072	3	N	10					33
							11	9									
04	2910	X	2156	-0-	-754	-0-	86	1	2066	3	N	4					37
							4	9									
*05	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	124	1	3043	3	N	10					47
							11	9									

FROST NATIONAL BANK WELL #: 24 RRCID -> 122140 COMPL. DATE 07/09/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7934 - 7943

12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 26 RRCID -> 123572 COMPL. DATE 02/12/1986 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7760 - 8111

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	49	7			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		6234	-0-	6234	6234	250	1	5881	3	N	94					94
							103	9									
04	14B2 EXT		11735	-0-	11735	17969	463	1	11199	3	N	66	138	1			22
							73	9									
05	14B2 EXT		10783	-0-	10783	28752	420	1	10302	3	N	55					77
							61	9									

FROST NATIONAL BANK WELL #: 27 RRCID -> 124550 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 10592 PERF. 7916 - 10220

12	4433	X	4248	-0-	-185	-0-	4248	2			N	-0-					41
01	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	195	1	4295	3	N	51	83	1			9
							56	9									
02	3799	X	2228	-0-	-1571	-0-	92	1	2110	3	N	24					33
							26	9									
03	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	177	1	4166	3	N	27	27	1			33
							30	9									
04	4290	X	4191	-0-	-99	-0-	166	1	4005	3	N	18	43	1			8
							20	9									
05	4433	X	4126	-0-	-307	-0-	161	1	3941	3	N	22					30
							24	9									

FROST NATIONAL BANK WELL #: 31 C RRCID -> 128195 COMPL. DATE 08/06/1988 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7817 - 7958

12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950) //CONT.// 93845 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FROST NATIONAL BANK WELL #: 37 RRCID -> 135335 COMPL. DATE 07/16/1990 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7834 - 8130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					12
01	223	N	223	-0-	-0-	-0-	10	1	213	3	N	-0-	12	7			-0-
02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	8	1	177	3	N	-0-					-0-
03	124	N	89	-0-	-35	-0-	4	1	85	3	N	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	6	1	144	3	N	-0-					-0-
*05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	5	1	124	3	N	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 38 RRCID -> 135817 COMPL. DATE 09/03/1990 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7798 - 8118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
01	119	N	119	-0-	-0-	-0-	5	1	114	3	N	-0-					-0-
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	5	1	117	3	N	-0-					-0-
03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	4	1	83	3	N	-0-					-0-
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	4	1	103	3	N	-0-					-0-
*05	87	N	87	-0-	-0-	-0-	3	1	84	3	N	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 39 RRCID -> 136270 COMPL. DATE 12/02/1990 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7721 - 7869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
01	286	N	286	-0-	-0-	-0-	12	1	274	3	N	-0-					-0-
02	327	N	327	-0-	-0-	-0-	14	1	313	3	N	-0-					-0-
03	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	53	1	1244	3	N	-0-					-0-
04	291	N	291	-0-	-0-	-0-	12	1	279	3	N	-0-					-0-
*05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	11	1	257	3	N	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 41 RRCID -> 138439 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7866 - 8086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	3063	2			N	-0-					34
01	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	125	1	2746	3	N	-0-	34	7			-0-
02	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	134	1	3086	3	N	1					1
							1	9									
03	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	189	1	4463	3	N	107	85	1			23
							118	9									
04	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	183	1	4417	3	N	13					36
							14	9									
*05	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	181	1	4453	3	N	22					58
							24	9									

FROST NATIONAL BANK WELL #: 42 RRCID -> 139395 COMPL. DATE 09/03/1991 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7760 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	6	1	133	3	N	-0-					-0-
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	8	1	175	3	N	-0-					-0-
03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	7	1	175	3	N	-0-					-0-
04	170	N	170	-0-	-0-	-0-	7	1	163	3	N	-0-					-0-
*05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	7	1	163	3	N	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 43 RRCID -> 140077 COMPL. DATE 11/27/1991 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7686 - 8098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					25
01	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	81	1	1788	3	N	-0-	25	7			-0-
02	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	79	1	1823	3	N	-0-					-0-
03	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	67	1	1583	3	N	-0-					-0-
04	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	67	1	1621	3	N	-0-					-0-
*05	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	69	1	1685	3	N	-0-					-0-

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950) //CONT.// 93845 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FROST NATIONAL BANK WELL #: 44 RRCID -> 140930 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7726 - 8052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	2540	2			N	-0-					17
01	2759	N	2643	-0-	-116	-0-	115	1	2528	3	N	-0-	2	1	15	7	-0-
02	2900	N	3072	-0-	172	172	128	1	2944	3	N	-0-					-0-
03	2907	N	2735	-0-	-172	-0-	111	1	2618	3	N	5					5
							6	9									
04	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	103	1	2491	3	N	-0-					5
*05	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	98	1	2406	3	N	-0-					5

FROST NATIONAL BANK WELL #: 45 RRCID -> 141566 COMPL. DATE 06/10/1992 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7777 - 7920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2			N	-0-					40
01	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	79	1	1744	3	N	-0-	40	7			-0-
02	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	97	1	2221	3	N	-0-					-0-
03	1860	N	1775	-0-	-85	-0-	69	1	1634	3	N	65	52	1			13
							72	9									
04	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	71	1	1704	3	N	-0-					13
*05	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	68	1	1674	3	N	-0-					13

FROST NATIONAL BANK WELL #: 46 RRCID -> 142634 COMPL. DATE 10/08/1992 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8106 - 8118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 47 RRCID -> 143981 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 7942 - 8162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 52 RRCID -> 156329 COMPL. DATE 11/27/1995 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7712 - 8143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					-0-
01	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	52	1	1149	3	N	-0-					-0-
02	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	55	1	1273	3	N	-0-					-0-
03	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	46	1	1093	3	N	-0-					-0-
04	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	50	1	1203	3	N	-0-					-0-
*05	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	71	1	1741	3	N	-0-					-0-

DERBY WELL #: 1 RRCID -> 168697 COMPL. DATE 05/26/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8152 - 8164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					137
01	899	N	849	-0-	-50	-0-	46	1	803	3	N	-0-	137	7			-0-
02	610	N	610	-0-	-0-	-0-	16	1	594	3	N	-0-					-0-
03	819	N	819	-0-	-0-	-0-	23	1	796	3	N	-0-					-0-
04	984	N	984	-0-	-0-	-0-	24	1	780	3	N	164	112	1			52
							180	9									
*05	832	N	832	-0-	-0-	-0-	31	1	801	3	N	-0-					52

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950) //CONT.// 93845 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CATTO HEIRS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 114514 COMPL. DATE 07/28/1988 TOTAL DEPTH 11399 PERF. 7777 - 7994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KILLAM MINERAL FEE "601" WELL #: 1 RRCID -> 115080 COMPL. DATE 12/16/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7746 - 7893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	526	-0-	-63	-0-	526	2			Y	-0-					-0-
01	527	N	425	-0-	-102	-0-	425	2			Y	-0-					-0-
02	522	N	-0-	-0-	-522	-0-					Y	-0-					-0-
03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

K&H "1570" WELL #: 2 RRCID -> 131312 COMPL. DATE 06/20/1989 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 7252 - 7257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	172	-0-	-324	-0-	172	2			N	-0-					-0-
01	465	N	128	-0-	-337	-0-	128	2			N	-0-					-0-
02	348	N	30	-0-	-318	-0-	30	2			N	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					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
12	3100	X	2999	-0-	-101	-0-	2990	2	9	9	Y	8					70
01	3100	X	2325	-0-	-775	-0-	2310	2	15	9	Y	14					84
02	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	3056	2	23	9	Y	21					105
03	3007	X	2180	-0-	-827	-0-	2176	2	4	9	Y	4					109
04	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	2782	2	25	9	Y	23					132
05	2976	X	2808	-0-	-168	-0-	2808	2			Y	-0-					132

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
12	3038	X	1368	-0-	-1670	-0-	1350	2	18	9	Y	16	20	1			8
01	3038	X	1130	-0-	-1908	-0-	1107	2	23	9	Y	21	22	1			7
02	2842	X	1912	-0-	-930	-0-	1869	2	43	9	Y	39	23	1			23
03	2604	X	1794	-0-	-810	-0-	1765	2	29	9	Y	26	41	1			8
04	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2			Y	-0-	8	1			-0-
05	2046	N	1831	-0-	-215	-0-	1831	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950) //CONT.// 93845 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
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
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KILLAM MINERAL FEE "601" WELL #: 3 RRCID -> 152575 COMPL. DATE 12/16/1994 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7808 - 7964

12	6417	X	6133	-0-	-284	-0-	6024	2	109	9	Y	99	189	1			140
01	6293	X	4855	-0-	-1438	-0-	4779	2	76	9	Y	69					209
02	6179	X	6179	-0-	-0-	-0-	6092	2	87	9	Y	79	184	1			104
03	6200	X	5646	-0-	-554	-0-	5580	2	66	9	Y	60					164
04	6000	X	5791	-0-	-209	-0-	5729	2	62	9	Y	56	177	1			43
05	6603	X	4586	-0-	-2017	-0-	4534	2	52	9	Y	47					90

K&H FEE "574" WELL #: 1 RRCID -> 160856 COMPL. DATE 11/13/1996 TOTAL DEPTH 8836 PERF. 7712 - 7732

12	868	N	173	-0-	-695	-0-	172	2	1	9	Y	1					15
01	651	N	87	-0-	-564	-0-	87	2			Y	-0-					15
02	319	N	-0-	-0-	-319	-0-					Y	-0-					15
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					15
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

KILLAM & HURD FEE "D" 1248 WELL #: 1 RRCID -> 213648 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8760 - 8780

12	T. A.		1443	-0-	1443	4048	1429	2	14	9	Y	13	16	1			18
01	T. A.		1188	-0-	1188	5236	1174	2	14	9	Y	13	18	1			13
02	T. A.		1104	-0-	1104	6340	1093	2	11	9	Y	10					23
03	T. A.		1230	-0-	1230	7570	1209	2	21	9	Y	19	24	1			18
04	3000	N	1244	-0-	-1756	5814	1244	2			Y	-0-					18
*05	3100	N	1001	-0-	-2099	3715	1001	2			Y	-0-	14	1			4

KILLAM-HURD FEE 1612 WELL #: 2 RRCID -> 214268 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7253 - 7432

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

K&H FEE "1619" WELL #: 2 RRCID -> 225923 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 9246 PERF. 7346 - 7620

12	2573	X	2513	-0-	-60	-0-	2498	2	15	9	Y	14	17	1			21
01	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	2690	2	23	9	Y	21	24	1			18
02	2407	X	2066	-0-	-341	-0-	2053	2	13	9	Y	12					30
03	2573	X	2324	-0-	-249	-0-	2302	2	22	9	Y	20	28	1			22
04	2640	N	2438	-0-	-202	-0-	2416	2	22	9	Y	20					42
05	2201	N	1661	-0-	-540	-0-	1651	2	10	9	Y	9	40	1			11

K&H FEE "574" WELL #: 3 RRCID -> 270169 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7320 - 7326

12	310	N	183	-0-	-127	-0-	183	2			N	-0-					-0-
01	527	N	138	-0-	-389	-0-	138	2			N	-0-					-0-
02	290	N	-0-	-0-	-290	-0-					N	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950) //CONT.// 93845 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BRUNI MINERAL 'C' WELL #: 9 RRCID -> 277572 COMPL. DATE 06/19/2015 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7170 - 7180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15004	X	12034	-0-	-2970	-0-	605	1	11321	2	N	98	89	1			36
							108	9									
01	10869	X	10869	-0-	-0-	-0-	585	1	10182	2	N	93	84	1			45
							102	9									
02	8612	X	8612	-0-	-0-	-0-	416	1	8105	2	N	83	97	1			31
							91	9									
03	12028	X	7907	-0-	-4121	-0-	405	1	7423	2	N	72	74	1			29
							79	9									
*04	10800	X	7992	-0-	-2808	-0-	433	1	7464	2	N	86	66	1			49
							95	9									
05	11160	X	8818	-0-	-2342	-0-	417	1	8285	2	N	105	114	1			40
							116	9									

VIRGINIA (FRIO CONS.) 93972 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
TATTON, V. H. WELL #: 1 RRCID -> 035977 COMPL. DATE 02/19/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

*12	1333	N	472	-0-	-861	-0-	153	1	243	2	Y	69	48	1			44
							76	9									
*01	1333	N	516	-0-	-817	-0-	168	1	254	2	Y	85	99	1			30
							94	9									
*02	783	N	620	-0-	-163	-0-	206	1	298	2	Y	105	84	1			51
							116	9									
*03	439	N	439	-0-	-0-	-0-	113	1	205	2	Y	110	113	1			48
							121	9									
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	114	99	1			63
*05	493	N	493	-0-	-0-	-0-	170	1	238	2	Y	77	98	1			42
							85	9									

TATTON, V. H. WELL #: 15 L RRCID -> 038645 COMPL. DATE 03/15/1966 TOTAL DEPTH 12335 PERF. N/A

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TATTON, V. H. WELL #: 2 RRCID -> 053707 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11135 PERF. 5242 - 5474

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VIRGINIA (FRIO CONS.) //CONT.// 93972 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
TATTON, V. H. WELL #: 13 RRCID -> 151775 COMPL. DATE 06/18/1998 TOTAL DEPTH 12118 PERF. 9614 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

TATTON, V. H. WELL #: 17 RRCID -> 152613 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8902 - 8912

12	2759	X	2528	-0-	-231	-0-	950	1	1506	2	Y	65	58	1			30
							72	9									
*01	2759	X	1926	-0-	-833	-0-	743	1	1118	2	Y	59	60	1			29
							65	9									
*02	2378	X	1768	-0-	-610	-0-	644	1	931	2	Y	175	119	1			85
							193	9									
*03	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	864	1	1569	2	Y	150	167	1			68
							165	9									
04	2460	X	2257	-0-	-203	-0-	838	1	1305	2	Y	104	108	1			64
							114	9									
05	2542	X	2281	-0-	-261	-0-	899	1	1263	2	Y	108	111	1			61
							119	9									

TATTON, V. H. WELL #: 19F RRCID -> 153500 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 11017 PERF. 8522 - 8747

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		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-

TATTON, V. H. WELL #: 21 RRCID -> 155754 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 10926 PERF. 8984 - 9276

*12	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	400	1	632	2	Y	98	114	1			35
							108	9									
*01	662	N	662	-0-	-0-	-0-	235	1	353	2	Y	67	70	1			32
							74	9									
*02	805	N	805	-0-	-0-	-0-	295	1	426	2	Y	76	62	1			46
							84	9									
*03	528	N	528	-0-	-0-	-0-	156	1	282	2	Y	82	83	1			45
							90	9									
*04	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	367	1	570	2	Y	135	100	1			80
							149	9									
*05	707	N	707	-0-	-0-	-0-	244	1	343	2	Y	109	126	1			63
							120	9									

TATTON, V. H. WELL #: 16 RRCID -> 166871 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 11118 PERF. 8901 - 8905

*12	621	N	621	-0-	-0-	-0-	216	1	342	2	Y	57	38	1			34
							63	9									
*01	571	N	571	-0-	-0-	-0-	202	1	304	2	Y	59	66	1			27
							65	9									
*02	714	N	714	-0-	-0-	-0-	260	1	375	2	Y	72	58	1			41
							79	9									
*03	620	N	559	-0-	-61	-0-	174	1	315	2	Y	64	70	1			35
							70	9									
*04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	76	63	1			48
*05	564	N	564	-0-	-0-	-0-	206	1	290	2	Y	62	71	1			39
							68	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VISTA DEL MAR (8560) 93986 895 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CAMERON
VT VISTATEX ENERGY LLC 887723
LERMA GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 156224 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8278 - 8286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VOLPE (5500) 94082 670 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MORTIMER PRODUCTION COMPANY 589954
GARCIA, SALVADOR "G" WELL #: 16 RRCID -> 178520 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 5950 - 5954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	556	-0-	-64	-0-	96	1	460	2	Y	-0-					-0-
01	589	N	572	-0-	-17	-0-	108	1	464	2	Y	-0-					-0-
02	580	N	503	-0-	-77	-0-	92	1	411	2	Y	-0-					-0-
03	558	N	538	-0-	-20	-0-	100	1	438	2	Y	-0-					-0-
04	546	N	546	-0-	-0-	-0-	104	1	442	2	Y	-0-					-0-
05	527	N	497	-0-	-30	-0-	98	1	399	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 08/08/2015 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 6010 - 6020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18275	X	18275	-0-	-0-	-0-	18275	2			N	-0-					-0-
01	17784	X	17784	-0-	-0-	-0-	17784	2			N	-0-					-0-
02	16340	X	16340	-0-	-0-	-0-	16340	2			N	-0-					-0-
03	16996	X	16996	-0-	-0-	-0-	16996	2			N	-0-					-0-
04	15978	X	15978	-0-	-0-	-0-	15978	2			N	-0-					-0-
*05	19250	X	19250	-0-	-0-	-0-	19250	2			N	-0-					-0-

VOLPE, EAST (FRIO) 94083 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
FALCON PRODUCTION CO. 260263
DE LONGORIA WELL #: 1 RRCID -> 072775 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VOLZ (LOBO) 94095 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HAERING - MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 116181 COMPL. DATE 01/31/1985 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 6100 - 6238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	332	-0-	-133	-0-	332	3			N	-0-					13
01	403	N	279	-0-	-124	-0-	1	1	278	3	N	-0-					13
02	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					13
03	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					13
04	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-					13
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

BENAVIDES TRACT 4 WELL #: 4 RRCID -> 119703 COMPL. DATE 08/10/1985 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 6082 - 6154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1565	X	1565	-0-	-0-	-0-	159	1	1406	3	N	-0-					43
01	1922	X	1538	-0-	-384	-0-	421	1	1117	3	N	-0-					43
02	1798	X	1510	-0-	-288	-0-	384	1	1126	3	N	-0-					43
03	1945	X	1945	-0-	-0-	-0-	420	1	1525	3	N	-0-					43
04	1889	X	1889	-0-	-0-	-0-	410	1	1479	3	N	-0-					43
05	1550	X	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					43

ACEVEDO-HAERING WELL #: 4 RRCID -> 143907 COMPL. DATE 01/21/1993 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5827 - 5956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4898	X	4598	-0-	-300	-0-	675	1	3922	3	N	1					38
							1	9									
01	4898	X	4077	-0-	-821	-0-	641	1	3436	3	N	-0-					38
02	4466	X	3909	-0-	-557	-0-	593	1	3308	3	N	7					45
							8	9									
03	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	710	1	4073	3	N	13					58
							14	9									
04	4440	X	3526	-0-	-914	-0-	556	1	2970	3	N	-0-					58
05	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					N	NO RPT					58

HAERING-MARTIN WELL #: 3 RRCID -> 144752 COMPL. DATE 02/09/1993 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6274 - 6397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ACEVEDO-HAERING WELL #: 8 RRCID -> 153185 COMPL. DATE 02/03/1995 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6590 - 6594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	447	1	2599	3	N	-0-					-0-
01	2914	X	2768	-0-	-146	-0-	435	1	2333	3	N	-0-					-0-
02	2535	X	2535	-0-	-0-	-0-	385	1	2150	3	N	-0-					-0-
03	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	399	1	2289	3	N	-0-					-0-
04	2940	X	2915	-0-	-25	-0-	459	1	2452	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
05	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					-0-

ACEVEDO-HAERING WELL #: 9 RRCID -> 154634 COMPL. DATE 06/15/1995 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6088 - 6229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VOLZ (LOBO) //CONT.// 94095 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313

ACEVEDO-HAERING WELL #: 2 RRCID -> 157711 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6082 - 6090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	532	N	532	-0-	-0-	-0-	78	1	454	3	N	-0-					-0-
01	466	N	466	-0-	-0-	-0-	73	1	393	3	N	-0-					-0-
02	422	N	422	-0-	-0-	-0-	64	1	358	3	N	-0-					-0-
03	607	N	607	-0-	-0-	-0-	90	1	517	3	N	-0-					-0-
04	450	N	220	-0-	-230	-0-	35	1	185	3	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCKENDRICK, W. H. WELL #: 22 RRCID -> 163711 COMPL. DATE 06/05/1997 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6268 - 6384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1581	X	1008	-0-	-573	-0-	212	1	796	3	N	-0-					-0-
01	1581	X	984	-0-	-597	-0-	219	1	765	3	N	-0-					-0-
02	1479	X	872	-0-	-607	-0-	202	1	670	3	N	-0-					-0-
03	1209	X	949	-0-	-260	-0-	203	1	746	3	N	-0-					-0-
04	990	X	908	-0-	-82	-0-	207	1	701	3	N	-0-					-0-
05	1023	X	NO RPT	-0-	-1023	-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
12	2356	X	1903	-0-	-453	-0-	407	1	1496	3	N	-0-					102
01	2356	X	1868	-0-	-488	-0-	372	1	1496	3	N	-0-					102
02	2204	X	1651	-0-	-553	-0-	349	1	1302	3	N	-0-					102
03	2015	X	1783	-0-	-232	-0-	360	1	1423	3	N	-0-					102
04	1830	X	1232	-0-	-598	-0-	149	1	1083	3	N	-0-					102
05	1891	X	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					102

MCKENDRICK-AKIN WELL #: 2 RRCID -> 179590 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6306 - 6393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6253	X	6253	-0-	-0-	-0-	238	1	5985	3	N	27					80
							30	9									
01	6324	X	6161	-0-	-163	-0-	243	1	5868	3	N	45					125
							50	9									
02	5916	X	5566	-0-	-350	-0-	223	1	5301	3	N	38					163
							42	9									
03	6324	X	5816	-0-	-508	-0-	247	1	5534	3	N	32					195
							35	9									
04	6060	X	5549	-0-	-511	-0-	239	1	5285	3	N	23	186	1			32
							25	9									
05	6262	X	NO RPT	-0-	-6262	-0-					N	NO RPT					32

BMT WELL #: 16 RRCID -> 191487 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6917 - 7576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5952	X	3250	-0-	-2702	-0-	128	1	3122	3	N	-0-					12
01	5673	X	3583	-0-	-2090	-0-	151	1	3432	3	N	-0-					12
02	4988	X	3594	-0-	-1394	-0-	148	1	3434	3	N	11					23
							12	9									
03	4557	X	3247	-0-	-1310	-0-	126	1	3042	3	N	72					95
							79	9									
04	3480	X	3403	-0-	-77	-0-	128	1	3262	3	N	12					107
							13	9									
05	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					N	NO RPT					107

MACMAHON WELL #: 1ST RRCID -> 202134 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6413 - 6434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VOLZ (LOBO) //CONT.// 94095 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MACMAHON "C" WELL #: 4 RRCID -> 204752 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6000 - 6014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	X	798	-0-	-101	-0-	250	1	542	3	N	5					28
							6	9									
01	837	X	722	-0-	-115	-0-	222	1	493	3	N	6					34
							7	9									
02	828	X	828	-0-	-0-	-0-	228	1	592	3	N	7					41
							8	9									
03	806	X	489	-0-	-317	-0-	86	1	401	3	N	2					43
							2	9									
04	862	X	862	-0-	-0-	-0-	220	1	639	3	N	3					46
							3	9									
05	806	X	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					46

MACMAHON "A" WELL #: 2 RRCID -> 208738 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6399 - 6452

12	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	3264	3	9	9	N	8					95
01	30	X	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					95
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
03	1458	X	1458	-0-	-0-	-0-	1452	3	6	9	N	5					100
04	3180	X	992	-0-	-2188	-0-	991	3	1	9	N	1					101
05	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT					101

MACMAHON "D" WELL #: 5 RRCID -> 208750 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 6804 PERF. 6060 - 6911

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	14B2 EXT		529	-0-	529	529	93	1	436	3	N	-0-					37
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	529					N	-0-					37
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	529					N	NO RPT					37

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MACMAHON, P.A. WELL #: 5 RRCID -> 126912 COMPL. DATE 03/03/1988 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6252 - 6344

12	1395	N	1276	-0-	-119	-0-	145	1	1131	3	Y	-0-					2
01	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	155	1	1063	3	Y	-0-					2
02	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	136	1	1023	3	Y	-0-					2
03	1271	N	1252	-0-	-19	-0-	145	1	1107	3	Y	-0-					2
04	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	140	1	1048	3	Y	-0-					2
*05	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	151	1	1131	3	Y	-0-					2

MACMAHON, P.A. WELL #: 9 RRCID -> 150070 COMPL. DATE 06/30/1994 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6195 - 6398

12	930	N	888	-0-	-42	-0-	102	1	786	3	Y	-0-					4
01	930	N	864	-0-	-66	-0-	109	1	755	3	Y	-0-					4
02	786	N	786	-0-	-0-	-0-	92	1	694	3	Y	-0-					4
03	899	N	856	-0-	-43	-0-	99	1	757	3	Y	-0-					4
04	840	N	793	-0-	-47	-0-	94	1	699	3	Y	-0-					4
*05	811	N	811	-0-	-0-	-0-	95	1	716	3	Y	-0-					4

MACMAHON, P. A. WELL #: 8 RRCID -> 150508 COMPL. DATE 05/07/1994 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 6214 - 6468

12	179	N	179	-0-	-0-	-0-	21	1	158	3	Y	-0-					9
01	170	N	170	-0-	-0-	-0-	21	1	149	3	Y	-0-					9
02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	19	1	144	3	Y	-0-					9
03	186	N	163	-0-	-23	-0-	18	1	145	3	Y	-0-					9
*04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	18	1	138	3	Y	-0-					9
*05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	19	1	140	3	Y	-0-					9

VOLZ (LOBO) //CONT.// 94095 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
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
12	1302	X	968	-0-	-334	-0-	968	2			N	-0-					-0-
01	1302	X	1047	-0-	-255	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
02	1160	X	946	-0-	-214	-0-	943	2	3	9	N	3	2	0			1
03	1073	X	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					1
04	1094	X	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					1
*05	1252	X	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-					1

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
12	620	N	528	-0-	-92	-0-	528	2			N	-0-					-0-
01	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-
02	595	N	595	-0-	-0-	-0-	594	2	1	9	N	1	1	0			-0-
03	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
04	630	N	615	-0-	-15	-0-	615	2			N	-0-					-0-
*05	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	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
12	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			Y	-0-					-0-
01	403	N	381	-0-	-22	-0-	381	3			Y	-0-					-0-
02	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			Y	-0-					-0-
03	403	N	371	-0-	-32	-0-	371	3			Y	-0-					-0-
04	360	N	348	-0-	-12	-0-	348	3			Y	-0-					-0-
*05	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	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
12	837	#	554	-0-	-283	-0-	102	1	452	2	N	-0-					-0-
01	1181	R	1181	-0-	-0-	-0-	217	1	964	2	N	-0-					-0-
02	971	R	971	-0-	-0-	-0-	169	1	802	2	N	-0-					-0-
03	1065	R	1065	-0-	-0-	-0-	155	1	910	2	N	-0-					-0-
04	1140	#	1046	-0-	-94	-0-	166	1	880	2	N	-0-					-0-
05	1178	#	939	-0-	-239	-0-	150	1	789	2	N	-0-					-0-

W. E. COLSON (VX. BINGO) 94257 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
ATASCA RESOURCES, INC. 035643
FLACK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155796 COMPL. DATE 05/22/1995 TOTAL DEPTH 11316 PERF.10433 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

GLOMP SEIDEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155950 COMPL. DATE 07/24/1995 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10222 - 10292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145

W. E. COLSON (VX. BINGO) //CONT.// 94257 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954

PALO BLANCO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 226381 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 11736 PERF.10288 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	35	52	1	2	8	46
01	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	1	27	1			20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25	23	1			22
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	28	47	1			3
04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	272	2	39	9	Y	35	32	1			6
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

PALO BLANCO GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230861 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 11315 PERF.10478 - 11020

12	1984	X	37	-0-	-1947	-0-	25	2	12	9	N	11					135
01	2573	X	262	-0-	-2311	-0-	262	2			N	-0-					135
02	2407	X	-0-	-0-	-2407	-0-					N	-0-					135
03	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-					135
04	1380	X	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					135
05	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					135

PALO BLANCO GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232431 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF.10196 - 10472

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					251
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					251
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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	1			-0-

PALO BLANCO GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233101 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 11438 PERF.10548 - 10770

12	5208	X	3796	-0-	-1412	-0-	3569	2	227	9	Y	206	141	1			192
01	5208	X	4591	-0-	-617	-0-	4315	2	276	9	Y	251	169	1			274
02	4872	X	3385	-0-	-1487	-0-	3084	2	301	9	Y	274	199	1			349
03	4371	X	3292	-0-	-1079	-0-	3022	2	270	9	Y	245	368	1			226
04	3750	X	3059	-0-	-691	-0-	2822	2	237	9	Y	215	195	1			246
05	3875	X	3457	-0-	-418	-0-	3200	2	257	9	Y	234					480

FLACK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236859 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10497 - 10548

12	1674	N	1531	-0-	-143	-0-	1512	2	19	9	N	17					147
01	1612	N	1039	-0-	-573	-0-	1026	2	13	9	N	12					159
02	907	N	907	-0-	-0-	-0-	904	2	3	9	N	3					162
03	1519	N	687	-0-	-832	-0-	681	2	6	9	N	5					167
04	1020	N	743	-0-	-277	-0-	735	2	8	9	N	7					174
05	961	N	897	-0-	-64	-0-	875	2	22	9	N	20					194

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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

WADE CITY (2300) 94510 592 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
RWJ OPERATING LLC 739805
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
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEIL (HOCKLEY) 95908 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
D. O. G. OPERATING, LLC 196844
WEIL 'B' WELL #: 5 RRCID -> 273106 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 5311 PERF. 4132 - 4421

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3503	3183	-0-	-320	4254	3183	2			N	-0-					135
01	3503	3236	-0-	-267	3987	3236	2			N	-0-	131	1			4
02	3277	3066	-0-	-211	3776	3066	2			N	-0-					4
03	3503	1468	-0-	-2035	1741	1468	2			N	-0-					4
04	3120 #	1247	-0-	-1873	-0-	1247	2			N	-0-					4
05	3224 #	NO RPT	-0-	-3224	-0-					N	NO RPT					4

WEIL, SOUTH (PETTUS 1) 95912 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
LIGHTHOUSE OPERATING, INC. 500602
WEIL WELL #: 1 RRCID -> 222582 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 6154 PERF. 4960 - 4964

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

WESLACO, NORTH (FRIO CONS.) 96440 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
LOCKHART GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 014970 COMPL. DATE 02/06/1997 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 8287 - 8299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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-

WILLIAMS, D. C. WELL #: 1 RRCID -> 014979 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 9926 PERF. 8299 - 8930

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NORTH WESLACO WELL #: 1 RRCID -> 122984 COMPL. DATE 12/02/1986 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 7498 - 7502

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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-

LOCKHART GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 134214 COMPL. DATE 04/09/1990 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8874 - 8883

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

H. A. HENRY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 135967 COMPL. DATE 08/28/1990 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8301 - 8309

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARRIS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 143283 COMPL. DATE 11/22/1992 TOTAL DEPTH 10277 PERF. 9078 - 9082

12	1984	N	1400	-0-	-584	-0-	724	1	676	2	N	-0-					170
01	1674	N	1113	-0-	-561	-0-	575	1	538	2	N	-0-					170
02	709	N	709	-0-	-0-	-0-	334	1	375	2	N	-0-					170
03	1395	N	758	-0-	-637	-0-	758	1			N	-0-					170
04	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	879	1	436	2	N	-0-					170
*05	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	276	1	729	2	N	-0-					170

MALONE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151537 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9030 - 9038

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WESLACO, NORTH (FRIO CONS.) //CONT.// 96440 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
H. A. HENRY UNIT WELL #: 5-T RRCID -> 151594 COMPL. DATE 10/05/1994 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8538 - 8544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

H.A. HENRY UNIT WELL #: 5-C RRCID -> 152479 COMPL. DATE 12/16/1994 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7464 - 7468

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					245
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					245
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					245
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					245
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					245
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					245

LOCKHART GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 156931 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8678 - 8688

12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	69	1	64	2	Y	5					85
							6	9									
01	155	N	93	-0-	-62	-0-	43	1	40	2	Y	9					94
							10	9									
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	48	1	54	2	Y	16					110
							18	9									
03	124	N	97	-0-	-27	-0-	89	1	8	9	Y	7					117
04	T. A.		168	-0-	168	168	110	1	55	2	Y	3					120
							3	9									
05	T. A.		89	-0-	89	257	22	1	59	2	Y	7					127
							8	9									

LOCKHART GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 172283 COMPL. DATE 06/22/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8438 - 8666

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143

LOCKHART GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 175385 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 9054 PERF. 7476 - 8030

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

LOCKHART GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187690 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8887 - 8926

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WESLACO, NORTH (10,200) 96440 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
HARRIS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175531 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10216 - 10251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183

RUSSELL WELL #: 1 RRCID -> 215082 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 13325 PERF.10254 - 10318

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
02	0	X	-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

WESLACO, NORTH (11,000) 96440 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
HARRIS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 223514 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 12756 PERF.10915 - 10986

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125

WESLACO, SOUTH (UPPER FRIO) 96444 070 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
KALER ENERGY CORP. 450261
SOUTH WESLACO GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 251631 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6950 - 6958

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WESLACO, SOUTH (WILLIS) 96444 090 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
SOUTH WESLACO GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 045452 COMPL. DATE 10/26/1962 TOTAL DEPTH 9100 PERF. N/A

12	1798		1211	-0-	-587	5612	201 10	1 9	1000	2	Y	9					202
01	1798		715	-0-	-1083	4529	132 9	1 9	574	2	Y	8					210
02	2900	N	869	-0-	-2031	2498	169 4	1 9	696	2	Y	4					214
03	3100	N	990	-0-	-2110	388	185 14	1 9	791	2	Y	13					227
04	1519	N	1131	-0-	-388	-0-	202 11	1 9	918	2	Y	10					237
*05	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	198 14	1 9	861	2	Y	13					250

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
12	4123	X	3423	-0-	-700	-0-	3423	2			N	-0-					30
01	4061	X	3784	-0-	-277	-0-	3784	2			N	-0-					30
02	3799	X	3604	-0-	-195	-0-	3604	2			N	-0-					30
03	4061	X	3864	-0-	-197	-0-	3864	2			N	-0-					30
04	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	3258	2			N	-0-					30
05	3844	X	2981	-0-	-863	-0-	2981	2			N	-0-					30

WESLACO, SOUTH (7500) 96444 187 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
KALER ENERGY CORP. 450261
SOUTH WESLACO GAS UNIT WELL #: 35T RRCID -> 247938 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7482 - 7486

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WESLACO, SOUTH (7900) 96444 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
KALER ENERGY CORP. 450261
SOUTH WESLACO GAS UNIT WELL #: 39 RRCID -> 258078 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7822 - 7831

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

WESLACO, SOUTH (8600) 96444 540 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
KALER ENERGY CORP. 450261
SOUTH WESLACO GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 155677 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 3590 - 3620

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WESLACO, SOUTH (9500) 96444 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
KALER ENERGY CORP. 450261
SOUTH WESLACO GAS UNIT WELL #: 37 RRCID -> 225143 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9430 - 9465

12	21793	X	20798	-0-	-995	-0-	20713	2	85	9	N	77					106
01	21793	X	21324	-0-	-469	-0-	21284	2	40	9	N	36					142
02	20358	X	19521	-0-	-837	-0-	19479	2	42	9	N	38					180
03	20760	X	20760	-0-	-0-	-0-	20718	2	42	9	N	38	176	1			42
04	18735	X	18735	-0-	-0-	-0-	18696	2	39	9	N	35					77
05	19685	X	19299	-0-	-386	-0-	19259	2	40	9	N	36					113

SOUTH WESLACO GAS UNIT WELL #: 38 RRCID -> 242309 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9371 - 9400

12	3410	X	2249	-0-	-1161	-0-	2146	2	103	9	N	94					172
01	3410	X	1580	-0-	-1830	-0-	1580	2			N	-0-					172
02	2871	X	2304	-0-	-567	-0-	2304	2			N	-0-					172
03	2335	X	2266	-0-	-69	-0-	2266	2			N	-0-					172
04	2163	X	2163	-0-	-0-	-0-	2163	2			N	-0-					172
*05	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2			N	-0-					172

WESLACO, SOUTH (9500) //CONT.// 96444 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9913	X	9913	-0-	-0-	-0-	1659	1	8244	2	Y	9					233
							10	9									
01	9796	X	9268	-0-	-528	-0-	1728	1	7531	2	Y	8					241
							9	9									
02	9164	X	8060	-0-	-1104	-0-	1571	1	6485	2	Y	4					245
							4	9									
03	9796	X	8849	-0-	-947	-0-	1675	1	7160	2	Y	13					258
							14	9									
04	8863	X	8863	-0-	-0-	-0-	1598	1	7254	2	Y	10					268
							11	9									
*05	8887	X	8887	-0-	-0-	-0-	1662	1	7211	2	Y	13					281
							14	9									

SOUTH WESLACO GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 163823 COMPL. DATE 06/01/1997 TOTAL DEPTH 10236 PERF. 8731 - 8741

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST TIGER (WILCOX CONS.) 96558 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
ATCHISON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 231153 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8024 - 8690

12	178	N	178	-0-	-0-	-0-	43	1	132	2	Y	3					10
							3	9									
01	62	N	27	-0-	-35	-0-	7	1	20	2	Y	-0-					10
02	250	N	250	-0-	-0-	-0-	54	1	193	2	Y	3	4	1			9
							3	9									
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	17	1	48	2	Y	-0-	1	1			8
04	DLQ G-10		405	-0-	405	405	100	1	305	2	Y	-0-					8
*05	DLQ G-10		180	-0-	180	585	45	1	133	2	Y	2					10
							2	9									

ATCHISON ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 237076 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8018 - 8708

12	8463	X	8070	-0-	-393	-0-	1940	1	5977	2	Y	139					326
							153	9									
01	8463	X	8405	-0-	-58	-0-	2206	1	6129	2	Y	64	146	1			244
							70	9									
02	7917	X	6606	-0-	-1311	-0-	1416	1	5112	2	Y	71	96	1			219
							78	9									
03	8463	X	7263	-0-	-1200	-0-	1851	1	5340	2	Y	65	114	1			170
							72	9									
04	DLQ G-10		6339	-0-	6339	6339	1555	1	4749	2	Y	32					202
							35	9									
05	DLQ G-10		6975	-0-	6975	13314	1756	1	5156	2	Y	57					259
							63	9									

WEST TIGER (WILCOX CONS.) //CONT.// 96558 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
ATCHISON ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 237445 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8042 - 8784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	330	1	1017	2	Y	24					55
							26	9									
01	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	375	1	1041	2	Y	11	25	1			41
							12	9									
02	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	285	1	1029	2	Y	14	19	1			36
							15	9									
03	1364	N	1346	-0-	-18	-0-	343	1	990	2	Y	12	21	1			27
							13	9									
04	DLQ G-10		1359	-0-	1359	1359	335	1	1024	2	Y	-0-					27
05	DLQ G-10		1474	-0-	1474	2833	371	1	1090	2	Y	12					39
							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
12	2108	N	144	-0-	-1964	-0-	35	1	107	2	Y	2					69
							2	9									
01	2108	N	1125	-0-	-983	-0-	295	1	820	2	Y	9	20	1			58
							10	9									
02	2900	N	3683	-0-	783	783	789	1	2850	2	Y	40	54	1			44
							44	9									
03	3100	N	2861	-0-	-239	544	729	1	2103	2	Y	26	45	1			25
							29	9									
04	DLQ G-10		2550	-0-	2550	3094	629	1	1921	2	Y	-0-					25
05	DLQ G-10		2654	-0-	2654	5748	668	1	1962	2	Y	22					47
							24	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

ATCHISON ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 242308 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8036 - 8748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	125	-0-	-185	-0-	30	1	93	2	Y	2					10
							2	9									
01	341	N	103	-0-	-238	-0-	27	1	75	2	Y	1	2	1			9
							1	9									
02	261	N	200	-0-	-61	-0-	43	1	155	2	Y	2	3	1			8
							2	9									
03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	68	1	196	2	Y	3	4	1			7
							3	9									
04	DLQ G-10		218	-0-	218	218	54	1	164	2	Y	-0-					7
*05	DLQ G-10		334	-0-	334	552	84	1	248	2	Y	2					9
							2	9									

WEST TIGER (WILCOX CONS.) //CONT.// 96558 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
ATCHISON ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 244626 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8098 - 8376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	125	-0-	-247	-0-	30	1	93	2	Y	2					9
							2	9									
01	403	N	56	-0-	-347	-0-	15	1	41	2	Y	-0-	1	1			8
02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	78	1	283	2	Y	4	5	1			7
							4	9									
03	363	N	363	-0-	-0-	-0-	93	1	267	2	Y	3	6	1			4
							3	9									
04	DLQ G-10		343	-0-	343	343	85	1	258	2	Y	-0-					4
*05	DLQ G-10		425	-0-	425	768	107	1	314	2	Y	4					8
							4	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	247	1	759	2	Y	2					103
							2	9									
01	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	265	1	735	2	Y	-0-					103
02	873	N	873	-0-	-0-	-0-	189	1	682	2	Y	2					105
							2	9									
03	873	N	873	-0-	-0-	-0-	223	1	644	2	Y	5					110
							6	9									
04	DLQ G-10		940	-0-	940	940	228	1	695	2	Y	15					125
							17	9									
05	DLQ G-10		983	-0-	983	1923	248	1	727	2	Y	7					132
							8	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2170	N	1789	-0-	-381	-0-	437	1	1346	2	Y	5					142
							6	9									
01	2325	N	1300	-0-	-1025	-0-	344	1	956	2	Y	-0-					142
02	1624	N	1090	-0-	-534	-0-	235	1	848	2	Y	6					148
							7	9									
03	1798	N	936	-0-	-862	-0-	240	1	692	2	Y	4					152
							4	9									
04	DLQ G-10		1668	-0-	1668	1668	404	1	1234	2	Y	27					179
							30	9									
05	DLQ G-10		1920	-0-	1920	3588	483	1	1417	2	Y	18					197
							20	9									

DYNAMIC PRODUCTION, INC. 237926
PETERS WELL #: 1 RRCID -> 242399 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7868 - 7976

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
FLYING ELF 187 WELL #: 1 RRCID -> 235215 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10070 - 10538

12	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	4405	2			N	-0-					-0-
01	4371	X	4052	-0-	-319	-0-	4052	2			N	-0-					-0-
02	4089	X	3239	-0-	-850	-0-	3239	2			N	-0-					-0-
03	4402	X	3590	-0-	-812	-0-	3590	2			N	-0-					-0-
04	4260	X	3094	-0-	-1166	-0-	3094	2			N	-0-					-0-
05	4402	X	3743	-0-	-659	-0-	3743	2			N	-0-					-0-

WEST TIGER (WILCOX CONS.) //CONT.// 96558 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
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
*06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/31/2015 - PLUGGED 12/31/15

FLYING ELF 187 WELL #: 2 RRCID -> 239741 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 11998 PERF.10319 - 10789

12	1426	X	1255	-0-	-171	-0-	1253	2	2	9	N	2					159
01	1457	X	476	-0-	-981	-0-	476	2			N	-0-					159
02	1363	X	35	-0-	-1328	-0-	35	2			N	-0-					159
03	1457	X	254	-0-	-1203	-0-	254	2			N	-0-					159
04	1200	X	183	-0-	-1017	-0-	183	2			N	-0-					159
05	1240	X	221	-0-	-1019	-0-	221	2			N	-0-					159

FLYING ELF 187 WELL #: 3 RRCID -> 242578 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 12170 PERF.10518 - 10612

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAPEZE STATE WELL #: 1 RRCID -> 249069 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9722 - 9732

12	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					124
01	930	X	400	-0-	-530	-0-	400	2			N	-0-					124
02	493	X	176	-0-	-317	-0-	176	2			N	-0-					124
03	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					124
04	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					124
05	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					124

SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION 747012
PETERS A 1721 WELL #: 1 RRCID -> 222823 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7838 - 7984

12	217	X	156	-0-	-61	-0-	83	1	73	3	N	-0-					25
01	367	X	367	-0-	-0-	-0-	66	1	93	3	N	189	189	1			25
							208	9									
02	203	X	154	-0-	-49	-0-	80	1	74	3	N	-0-					25
03	217	X	160	-0-	-57	-0-	86	1	74	3	N	-0-					25
*04	360	X	209	-0-	-151	-0-	83	1	120	3	N	5					30
							6	9									
05	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	2					32

PETERS A 724 WELL #: 1 RRCID -> 223910 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8220 - 8237

12	155	N	23	-0-	-132	-0-	3	1	20	3	N	-0-					25
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	21	1	13	3	N	-0-					25
02	647	N	647	-0-	-0-	-0-	20	1	627	3	N	-0-					25
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	20	1	200	3	N	-0-					25
*04	205	N	205	-0-	-0-	-0-	11	1	194	3	N	-0-					25
05	0	N	-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 1721 WELL #: 2 RRCID -> 223969 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7842 - 7858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147

PETERS A 1721 WELL #: 4 RRCID -> 225820 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8051 - 8418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	290	-0-	-51	-0-	84	1	206	3	N	-0-					13
01	319	N	319	-0-	-0-	-0-	84	1	235	3	N	-0-					13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
*04	300	N	291	-0-	-9	-0-	35	1	256	3	N	-0-					13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

PETERS A 1721 WELL #: 3 RRCID -> 225846 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7934 - 7944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*04		14B2 EXT	191	-0-	191	191	11	1	180	3	N	-0-					25
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	191					N	-0-					25

PETERS A 2021 WELL #: 1 RRCID -> 227825 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7911 - 8092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	0	X	-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

PETERS A 724 WELL #: 2 RRCID -> 228905 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8512 - 8526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	X	319	-0-	-115	-0-	20	1	299	3	N	-0-					137
01	434	X	314	-0-	-120	-0-	22	1	292	3	N	-0-					137
02	406	X	261	-0-	-145	-0-	21	1	240	3	N	-0-					137
03	341	X	313	-0-	-28	-0-	23	1	290	3	N	-0-					137
*04	300	X	260	-0-	-40	-0-	15	1	245	3	N	-0-					137
05	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					137

PETERS A-717 WELL #: 1 RRCID -> 229451 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 8096 - 8104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

PETERS A 724 WELL #: 3 RRCID -> 230731 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8012 - 9693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

WEST TIGER (WILCOX CONS.) //CONT.// 96558 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 747012

PETERS A 2021 WELL #: 5 RRCID -> 232987 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7910 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETERS A 724 WELL #: 4 RRCID -> 233190 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 7990 - 9360

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	X	302	-0-	-225	-0-	23	1	279	3	N	-0-					184
01	527	X	263	-0-	-264	-0-	22	1	241	3	N	-0-					184
02	493	X	166	-0-	-327	-0-	23	1	143	3	N	-0-					184
03	403	X	221	-0-	-182	-0-	26	1	195	3	N	-0-					184
*04	300	X	231	-0-	-69	-0-	19	1	212	3	N	-0-					184
05	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					184

PETERS A 1721 WELL #: 5 RRCID -> 234642 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8419 - 9262

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135

PETERS A 1703 WELL #: 1 RRCID -> 235308 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7870 - 9322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	14B2	EXT	-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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/17/2016 - P/A 03/17/16

PETERS A 724 WELL #: 5 RRCID -> 241630 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8058 - 9610

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	X	170	-0-	-78	-0-	17	1	153	3	N	-0-					43
01	248	X	223	-0-	-25	-0-	24	1	199	3	N	-0-					43
02	232	X	183	-0-	-49	-0-	22	1	161	3	N	-0-					43
03	242	X	242	-0-	-0-	-0-	25	1	217	3	N	-0-					43
*04	239	X	239	-0-	-0-	-0-	19	1	220	3	N	-0-					43
05	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					43

WEST TIGER (WILCOX CONS.) //CONT.// 96558 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 747012

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
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/21/2016 - P/A 03/21/16

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
12	2344	X	2344	-0-	-0-	-0-	79	1	2265	3	N	-0-					163
01	1899	X	1899	-0-	-0-	-0-	76	1	1823	3	N	-0-					163
02	2258	X	2258	-0-	-0-	-0-	79	1	2179	3	N	-0-					163
03	2335	X	2335	-0-	-0-	-0-	85	1	2250	3	N	-0-					163
*04	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	82	1	2788	3	N	-0-					163
05	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					163

PETERS A 1721 WELL #: 6 RRCID -> 242226 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7856 - 7867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150

PETERS A 1703 WELL #: 4 RRCID -> 242571 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7870 - 7966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	82	1	1379	3	N	-0-					54
01	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	76	1	1297	3	N	-0-					54
02	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	79	1	1388	3	N	-0-					54
03	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	84	1	1303	3	N	-0-					54
*04	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	82	1	1773	3	N	-0-					54
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

PETERS A 1722 WELL #: 1 RRCID -> 242857 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7890 - 8113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
03	14B2	EXT	-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

PETERS A 724 WELL #: 11 RRCID -> 246030 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 8922 PERF. 8024 - 8274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3503	X	3356	-0-	-147	-0-	22	1	3334	3	N	-0-					159
01	3503	X	3412	-0-	-91	-0-	19	1	3393	3	N	-0-					159
02	3277	X	2794	-0-	-483	-0-	23	1	2771	3	N	-0-	63	1			96
03	3348	X	2998	-0-	-350	-0-	25	1	2973	3	N	-0-					96
*04	3300	X	2888	-0-	-412	-0-	20	1	2855	3	N	12					108
							13	9									
05	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	-0-					108

WEST TIGER (WILCOX CONS.) //CONT.// 96558 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 747012
PETERS A 1703 WELL #: 2 RRCID -> 249406 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7969 - 8081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE POINT (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
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE POINT EAST (B-95) 96979 005 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
EXXON SPEER FEE WELL #: 9 F RRCID -> 078957 COMPL. DATE 09/19/1978 TOTAL DEPTH 5719 PERF. 1955 - 1967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED) 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. 253162
MAYO-OWEN GU WELL #: 2 U RRCID -> 080028 COMPL. DATE 11/02/1978 TOTAL DEPTH 12230 PERF. 10790 - 11095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	651	-0-	-62	-0-	72	1	579	2	Y	-0-					-0-
01	930	N	764	-0-	-166	-0-	79	1	685	2	Y	-0-					-0-
02	707	N	707	-0-	-0-	-0-	66	1	641	2	Y	-0-					-0-
03	651	N	611	-0-	-40	-0-	58	1	553	2	Y	-0-					-0-
04	690	N	575	-0-	-115	-0-	60	1	515	2	Y	-0-					-0-
05	713	N	541	-0-	-172	-0-	54	1	487	2	Y	-0-					-0-

M-O-J GU WELL #: 2 L RRCID -> 083043 COMPL. DATE 06/22/1979 TOTAL DEPTH 12230 PERF. 11727 - 11811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1258	X	185	-0-	-1073	-0-	20	1	165	2	Y	-0-					-0-
01	147	X	147	-0-	-0-	-0-	15	1	132	2	Y	-0-					-0-
02	232	N	101	-0-	-131	-0-	9	1	92	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	98	-0-	-88	-0-	9	1	89	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	117	-0-	-33	-0-	12	1	105	2	Y	-0-					-0-
*05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	22	1	199	2	Y	-0-					-0-

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BROOKS GAS UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 134050 COMPL. DATE 01/30/1990 TOTAL DEPTH 12260 PERF.10466 - 10588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKS GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 134138 COMPL. DATE 02/27/1990 TOTAL DEPTH 12260 PERF.10756 - 10948

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELLOGG GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149000 COMPL. DATE 05/06/2000 TOTAL DEPTH 11016 PERF.10452 - 10825

12	2573	X	40	-0-	-2533	-0-	5	1	35	2	N	-0-	3	1			-0-
01	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-					-0-
02	1015	X	-0-	-0-	-1015	-0-					N	-0-					-0-
03	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
04	12580	X	12580	-0-	-0-	-0-	1119	1	11140	2	N	268	210	1			58
							26	4	295	9							
*05	6402	X	6402	-0-	-0-	-0-	745	1	5452	2	N	130	171	1			17
							62	4	143	9							

JONES, FRED B.UNIT WELL #: 1A RRCID -> 154437 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 12592 PERF.11948 - 12122

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/24/2016 - PLUGGED 06/24/16

M-O-J GU WELL #: 4 RRCID -> 155634 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10022 - 11323

12	5735	X	3540	-0-	-2195	-0-	385	1	3116	2	Y	35	36	1			12
							39	9									
01	5239	X	4319	-0-	-920	-0-	445	1	3848	2	Y	24	26	1			10
							26	9									
02	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	404	1	3913	2	Y	18	23	1			5
							20	9									
03	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	370	1	3503	2	Y	8	11	1			2
							9	9									
04	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	383	1	3302	2	Y	9	10	1			1
							10	9									
*05	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	360	1	3217	2	Y	9	8	1			2
							10	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 -> 163121 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 12592 PERF.11570 - 11634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/24/2016 - PLUGGED 06/24/16

MAYO OWENS GU WELL #: 1 RRCID -> 167107 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10294 - 11312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES,FRED B. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170590 COMPL. DATE 10/19/1998 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11426 - 11507

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9731	X	1304	-0-	-8427	-0-	100 1 392 9		812	2	Y	356	363	1			118
01	1361	X	1361	-0-	-0-	-0-	109 1 309 9		943	2	Y	281	288	1	1	8	110
02	2900	X	1158	-0-	-1742	-0-	89 1 208 9		861	2	Y	189	250	1			49
03	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	385 1 474 9		3645	2	Y	431	368	1			112
04	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	366 1 435 9		3154	2	Y	395	444	1			63
*05	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	299 1 359 9		2675	2	Y	326	321	1			68

KELLOGG GU WELL #: 2 RRCID -> 171788 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11270 - 11510

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3534	X	2562	-0-	-972	-0-	291 1 5 4		2216 50	2 9	N	45	44	1			4
01	3410	X	2702	-0-	-708	-0-	308 1 6 4		2336 52	2 9	N	47	45	1			6
02	2639	X	2454	-0-	-185	-0-	274 1 46 9		2134	2	N	42	40	1			8
03	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	338 1 18 4		2704 61	2 9	N	55	56	1			7
04	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	256 1 6 4		2761 62	2 9	N	56	51	1			12
*05	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	336 1 32 4		2900 64	2 9	N	58	62	1			8

KELLOGG GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 178147 COMPL. DATE 07/04/2000 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10386 - 10506

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5357	X	5357	-0-	-0-	-0-	605 1 10 4		4612 130	2 9	N	118	115	1			11
01	5415	X	5415	-0-	-0-	-0-	615 1 12 4		4659 129	2 9	N	117	113	1			15
02	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	565 1 119 9		4399	2	N	108	103	1			20
03	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	527 1 27 4		4213 119	2 9	N	108	114	1			14
04	5294	X	5294	-0-	-0-	-0-	437 1 11 4		4715 131	2 9	N	119	107	1			26
*05	5617	X	5617	-0-	-0-	-0-	564 1 54 4		4866 133	2 9	N	121	131	1			16

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYO OWENS GU WELL #: 4 RRCID -> 190544 COMPL. DATE 08/18/2002 TOTAL DEPTH 10992 PERF.10332 - 10352

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES, FRED B. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194464 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 1552 - 11552

12	3100	X	2013	-0-	-1087	-0-	208 1 123 9	1682	2	Y	112	184	1				61
01	2914	X	2052	-0-	-862	-0-	194 1 185 9	1673	2	Y	168	185	1	9	8		35
02	2726	X	1632	-0-	-1094	-0-	153 1	1479	2	Y	-0-						-0-
03	2449	X	1745	-0-	-704	-0-	151 1 165 9	1429	2	Y	150	166	1	1	7		164
04	2370	X	1426	-0-	-944	-0-	137 1 112 9	1177	2	Y	102	177	1	2	8		87
05	2046	X	1582	-0-	-464	-0-	145 1 144 9	1293	2	Y	131	11	8				207

MAYO-KOONCE GU WELL #: 3 RRCID -> 197769 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11985 - 12020

12	4061	X	1200	-0-	-2861	-0-	127 1 42 9	1031	2	Y	38	40	1				13
01	3069	X	2584	-0-	-485	-0-	230 1 364 9	1990	2	Y	331	213	1	1	8		130
02	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	319 1 574 9	3095	2	Y	522	516	1				136
03	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	272 1 255 9	2573	2	Y	232	308	1				60
04	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	268 1 245 9	2312	2	Y	223	247	1				36
*05	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	246 1 227 9	2200	2	Y	206	198	1	1	8		43

COLE GU WELL #: 1 RRCID -> 198282 COMPL. DATE 06/19/2015 TOTAL DEPTH 11883 PERF.10246 - 10304

12	55862	X	31410	-0-	-24452	-0-	315 1 61 4	29729 1305	2 9	N	1186	1209	1				112
01	47926	X	29428	-0-	-18498	-0-	310 1 68 4	27849 1201	2 9	N	1092	1063	1	4	8		137
02	33988	X	23648	-0-	-10340	-0-	280 1 956 9	22412	2	N	869	841	1	2	8		163
03	36332	X	20901	-0-	-15431	-0-	268 1 115 4	19650 868	2 9	N	789	852	1				100
04	33840	X	20067	-0-	-13773	-0-	108 1 40 4	19062 857	2 9	N	779	711	1	1	8		167
05	31403	X	26726	-0-	-4677	-0-	149 1 252 4	25235 1090	2 9	N	991	1028	1	1	8		129

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MAYO OWEN GU WELL #: 5C RRCID -> 199022 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12410 PERF.10148 - 10196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYO KOONCE GU WELL #: 2 RRCID -> 201058 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 13139 PERF. 9234 - 10402

12	1488	N	1328	-0-	-160	-0-	140	1	1132	2	Y	51	51	1			17
							56	9									
01	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	119	1	1031	2	Y	19	28	1			8
							21	9									
02	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	111	1	1081	2	Y	15	19	1			4
							17	9									
03	1271	N	1183	-0-	-88	-0-	112	1	1062	2	Y	8	10	1			2
							9	9									
04	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	119	1	1028	2	Y	8	9	1			1
							9	9									
05	1271	N	1164	-0-	-107	-0-	116	1	1038	2	Y	9	8	1			2
							10	9									

BROOKS GU WELL #: 3 RRCID -> 204193 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11024 - 11142

12	8906	X	8906	-0-	-0-	-0-	1008	1	7680	2	Y	183	191	1			256
							17	4	201	9							
01	8277	X	8138	-0-	-139	-0-	918	1	6958	2	Y	222	379	1	32	8	67
							18	4	244	9							
02	8147	X	8147	-0-	-0-	-0-	907	1	7067	2	Y	157	4	8			220
							173	9									
03	8897	X	8348	-0-	-549	-0-	902	1	7212	2	Y	170	185	1	3	7	202
							47	4	187	9							
04	8610	X	7947	-0-	-663	-0-	658	1	7096	2	Y	161	188	1	8	8	167
							16	4	177	9							
05	8897	X	8311	-0-	-586	-0-	835	1	7195	2	Y	183	175	1	35	7	140
							80	4	201	9							

COLE G. U. WELL #: 2 RRCID -> 204418 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10422 - 10544

12	6736	X	6736	-0-	-0-	-0-	749	1	5713	2	N	238	234	1			22
							12	4	262	9							
01	7050	X	7050	-0-	-0-	-0-	788	1	5976	2	N	245	236	1			31
							16	4	270	9							
02	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	549	1	4276	2	N	172	171	1			32
							189	9									
03	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	516	1	4128	2	N	172	182	1			22
							27	4	189	9							
04	6201	X	6201	-0-	-0-	-0-	504	1	5437	2	N	225	199	1			48
							12	4	248	9							
*05	6778	X	6778	-0-	-0-	-0-	671	1	5783	2	N	236	253	1			31
							64	4	260	9							

KELLOGG GU WELL #: 7 RRCID -> 205431 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 11811 PERF. N/A

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE TRACT D GU WELL #: 1 RRCID -> 206162 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 12745 PERF.11162 - 11220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					133
01	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					133
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					133
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					133
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	105	1	28	7	-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/27/2016 - PLUGGED 05/27/16

BROOKS GU WELL #: 4 RRCID -> 207029 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 11955 PERF.10680 - 10730

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYO-OWEN GU WELL #: 5T RRCID -> 215037 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10560 - 10580

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KIRK GU WELL #: A 4 RRCID -> 222304 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH N/A PERF.11089 - 11113

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COUNTISS-MCCRACKEN GU WELL #: 1 RRCID -> 224835 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10952 - 10998

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BP AMERICA GU WELL #: 1 RRCID -> 225390 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF.11020 - 11458

12	3100	N	3357	-0-	257	299	570	1	2649	3	N	125	187	1			150
							138	9									
01	2883	N	2098	-0-	-785	-0-	1993	3	105	9	N	95	190	1			55
02	2842	X	2152	-0-	-690	-0-	2018	3	134	9	N	122					177
03	3038	X	2317	-0-	-721	-0-	2188	3	129	9	N	117	180	1			114
04	2940	X	2335	-0-	-605	-0-	2207	3	128	9	N	116	187	1			43
05	3038	X	2469	-0-	-569	-0-	2344	3	125	9	N	114					157

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE TRACT 976 WELL #: 1 RRCID -> 226860 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 13780 PERF.12469 - 13004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12271	X	12271	-0-	-0-	-0-	1228	1	10403	3	Y	582	548	1			133
							640	9									
01	8680	X	7822	-0-	-858	-0-	1228	1	5838	3	Y	687	568	1	5	8	247
							756	9									
02	8874	X	7228	-0-	-1646	-0-	1146	1	5490	3	Y	538	551	1	4	8	230
							592	9									
03	9486	X	8055	-0-	-1431	-0-	1226	1	6247	3	Y	529	550	1			209
							582	9									
04	9180	X	7794	-0-	-1386	-0-	1188	1	6013	3	Y	539	376	1			372
							593	9									
05	9486	X	8311	-0-	-1175	-0-	1228	1	6477	3	Y	551	749	1	1	8	173
							606	9									

STATE TRACT 976 WELL #: 2 RRCID -> 232435 COMPL. DATE 09/29/2012 TOTAL DEPTH 12999 PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-

STATE TRACT D GU WELL #: 2 RRCID -> 249356 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11983 - 13012

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/08/2016 - PLUGGED 06/08/16

FLINN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 275437 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 11426 PERF.11360 - 11370

12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

MAYO-OWEN G.U. WELL #: 7 RRCID -> 279084 COMPL. DATE 10/21/2015 TOTAL DEPTH 11601 PERF. N/A

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MAYO-OWEN G.U. WELL #: 7 RRCID -> 279136 COMPL. DATE 10/21/2015 TOTAL DEPTH 11601 PERF.10614 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		10584	-0-	10584	23429	463	1	9716	2	N	368	438	1			122
							405	9									
01	29046	X	5617	-0-	-23429	-0-	292	1	5211	2	N	104	185	1			41
							114	9									
02	18096	X	7501	-0-	-10595	-0-	315	1	7072	2	N	104	118	1			27
							114	9									
03	19344	X	4468	-0-	-14876	-0-	214	1	4217	2	N	34	52	1			9
							37	9									
04	18720	X	3463	-0-	-15257	-0-	184	1	3249	2	N	27	32	1			4
							30	9									
05	19344	X	3404	-0-	-15940	-0-	339	1	3036	2	N	26	25	1			5
							29	9									

HIGH ISLAND OIL CORPORATION 385542
KIRK GAS UNIT WELL #: A 1 L RRCID -> 085367 COMPL. DATE 10/22/1979 TOTAL DEPTH 12804 PERF.11176 - 11260

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KIRK GAS UNIT WELL #: A 3 RRCID -> 094731 COMPL. DATE 05/16/1981 TOTAL DEPTH 11353 PERF.10748 - 11030

12	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	219	1	1065	2	N	199	358	1			45
							219	9									
01	2666	X	801	-0-	-1865	-0-	250	1	301	2	N	227	185	1			87
							250	9									
02	2494	X	2071	-0-	-423	-0-	217	1	1637	2	N	197	175	1			109
							217	9									
03	2263	X	200	-0-	-2063	-0-	100	1	100	9	N	91					200
04	2010	X	1053	-0-	-957	-0-	211	1	631	2	N	192	356	1			36
							211	9									
05	2201	X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT					36

RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
HEDRICK WELL #: 1 RRCID -> 222886 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11906 - 12424

12	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1156	2	147	9	N	134	180	1			93
01	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1561	2	58	9	N	53					146
02	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1415	2	102	9	N	93	21	8			218
03	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1139	2	58	9	N	53	188	1			83
04	1560	N	867	-0-	-693	-0-	837	2	30	9	N	27					110
05	1612	N	1281	-0-	-331	-0-	1222	2	59	9	N	54	4	8			160

WHITE POINT, EAST (MOORE) 96979 155 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. 253162
COLE GU WELL #: 3 RRCID -> 209889 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9387 - 9397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3417		3417	-0-	-0-	-0-	362	1	2762	2	N	261	253	1			25
							6	4	287	9							
01	3317	#	2925	-0-	-392	-0-	312	1	2366	2	N	219	216	1			28
							6	4	241	9							
02	3132	#	2593	-0-	-539	-0-	271	1	2111	2	N	192	184	1			36
							211	9									
03	3444		3444	-0-	-0-	-0-	349	1	2789	2	N	262	265	1			33
							18	4	288	9							
04	3680		3680	-0-	-0-	-0-	285	1	3071	2	N	288	259	1			62
							7	4	317	9							
05	3379		2088	-0-	-1291	-0-	197	1	1700	2	N	156	198	1			20
							19	4	172	9							

WHITE POINT, EAST (SCOOTER A) 96979 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. 253162
KELLOGG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 137167 COMPL. DATE 12/22/1990 TOTAL DEPTH 12251 PERF. 9125 - 9145

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WHITE POINT, E. (SCOOTER SAND) 96979 230 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. 253162
KELLOGG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 167071 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 11679 PERF. 8766 - 8810

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

WHITE POINT, E. (WHITE PT.2500) 96979 270 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
STATE TRACT 973 WELL #: 4 RRCID -> 123828 COMPL. DATE 02/24/1987 TOTAL DEPTH 5872 PERF. 2476 - 2483

12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	4			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WHITE POINT, E. (1850) 96979 310 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
STATE TRACT 973 WELL #: 6 RRCID -> 164278 COMPL. DATE 08/24/1997 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 1860 - 1865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	4			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	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
12		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE POINT, EAST (2300) 96979 350 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
FRIENDLY ENERGY SERVICES, INC. 286572
KIRK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 117781 COMPL. DATE 07/31/1985 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 2288 - 2296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE POINT, EAST (2940) 96979 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
BALDWIN, J.C. WELL #: 6 RRCID -> 141557 COMPL. DATE 06/10/1992 TOTAL DEPTH 6056 PERF. 2952 - 2968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	1			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	1			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-

WHITE POINT, EAST (3030) 96979 430 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
TAFT PROP. SYNDICATE WELL #: 6 RRCID -> 145149 COMPL. DATE 03/06/1993 TOTAL DEPTH 5611 PERF. 3022 - 3025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					172
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					177
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					177

WHITE POINT, EAST (3400) 96979 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
FRIENDLY ENERGY SERVICES, INC. 286572
J. R. KIRK GU WELL #: 7 RRCID -> 169310 COMPL. DATE 07/07/1998 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 3418 - 3420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE POINT, EAST (3800) 96979 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
ORPHAN WELLS, LLC 627006
EXXON SPEER FEE WELL #: 10 RRCID -> 139589 COMPL. DATE 09/17/1991 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 3774 - 3778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	H15	VIOL	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE POINT, EAST (3850) 96979 560 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
ORPHAN WELLS, LLC 627006
EXXON SPEER FEE WELL #: 5 RRCID -> 179300 COMPL. DATE 02/15/2000 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 3906 - 3916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE POINT, EAST (4510) 96979 640 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE NUECES BAY TRACT 688 WELL #: 23 RRCID -> 212809 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 4458 - 4476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	421	N	421	-0-	-0-	-0-	377	1	44	2	N	-0-					-0-
01	459	N	459	-0-	-0-	-0-	403	1	56	2	N	-0-					-0-
02	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	668	1	976	2	N	-0-					-0-
03	560	N	560	-0-	-0-	-0-	293	1	267	2	N	-0-					-0-
04	450	N	405	-0-	-45	-0-	313	1	92	2	N	-0-					-0-
05	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					-0-

WHITE POINT, EAST (5350) 96979 735 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
STATE TRACT 973 WELL #: 7 RRCID -> 098665 COMPL. DATE 01/22/1982 TOTAL DEPTH 5876 PERF. 5362 - 5368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE POINT, E. (5800 SEG. B) 96979 773 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
STATE TRACT 973 WELL #: 8 RRCID -> 097015 COMPL. DATE 11/19/1981 TOTAL DEPTH 5838 PERF. 5768 - 5773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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

12	25699		17987	-0-	-7712	-0-	546	1	17108	3	N	303	193	1				234
							333	9										
01	25699		18647	-0-	-7052	-0-	207	1	18157	3	N	257	372	1	2	8		117
							283	9										
02	21518	#	15255	-0-	-6263	-0-	480	1	14355	3	N	382	198	1				301
							420	9										
03	23002	#	18786	-0-	-4216	-0-	589	1	17863	3	N	304	364	1				241
							334	9										
04	18060	#	17797	-0-	-263	-0-	600	1	16842	3	N	323	380	1				184
							355	9										
05	18662	#	15345	-0-	-3317	-0-	577	1	14459	3	N	281	193	1	1	8		271
							309	9										

WHITE POINT E. DP (COMMONWEALTH) 96980 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. 253162
COLE G.U. WELL #: 4H RRCID -> 277770 COMPL. DATE 07/03/2015 TOTAL DEPTH 13027 PERF. 9708 - 9760

12	11990		11990	-0-	-0-	12050	1337	1	10195	2	N	396	400	1				37
							22	4	436	9								
01	12504		12504	-0-	-0-	12050	1402	1	10628	2	N	405	390	1	1	8		51
							28	4	446	9								
02	13688		11508	-0-	-2180	9870	1263	1	9839	2	N	369	350	1	1	8		69
							406	9										
03	14632		11957	-0-	-2675	7195	1274	1	10182	2	N	395	414	1				50
							66	4	435	9								
04	14160		11531	-0-	-2629	4566	940	1	10138	2	N	391	357	1				84
							23	4	430	9								
*05	14632		11549	-0-	-3083	1483	1146	1	9882	2	N	374	409	1				49
							110	4	411	9								

WHITTED (7500) 97127 913 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
SAGE WELL #: 1 RRCID -> 233163 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 7235 - 7256

12	586	R	586	-0-	-0-	-0-	578	2	8	9	N	7						259
01	372	#	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-						259
02	1595		378	-0-	-1217	-0-	378	2			N	-0-						259
03	1705		-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-						259
04	1110	#	293	-0-	-817	-0-	293	2			N	-0-						259
05	589	#	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-						259

WILLAMAR (GRABEN B-3 6040 SAND) 97491 190 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
WILLAMAR COMMUNITY "B" WELL #: 3 RRCID -> 119678 COMPL. DATE 07/18/1985 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 6040 - 6051

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WILLAMAR (GRABEN 4720) 97491 336 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
CAVAZOS, NICOLAS WELL #: 7 RRCID -> 182920 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4857 - 4861

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WILLAMAR (5150) 97491 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
CAVAZOS, NICOLAS WELL #: 7 RRCID -> 152929 COMPL. DATE 11/24/1994 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5199 - 5204

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLAMAR (6350) 97491 913 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
WILLAMAR COMMUNITY "E" WELL #: 7 RRCID -> 146481 COMPL. DATE 08/28/1993 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 6076 - 6159

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WILLAMAR, WEST 97498 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WILLACY
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
BELL, S. H. SR. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 068004 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 7989 PERF. 7737 - 7792

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WILLAMAR, WEST (MIOCENE 3890) 97498 045 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
BUCY WELL #: 6 RRCID -> 197026 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 5090 PERF. 3870 - 3883

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLAMAR, WEST (MIOCENE 4350) 97498 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
RAYMOND, L C WELL #: 5 RRCID -> 203868 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 4326 - 4330

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLAMAR, WEST (MIOCENE 4400) 97498 130 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
LOZANO, ANTONIO WELL #: 10 RRCID -> 206808 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 4461 - 4468

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLAMAR, WEST (MIOCENE 4500) 97498 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
RAYMOND, LENORA C. WELL #: 4 RRCID -> 193086 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 4535 - 4541

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLAMAR WEST (MIOCENE 4700) 97498 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
RAYMOND, LEONORA C. WELL #: 3 RRCID -> 099115 COMPL. DATE 12/01/1981 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 4724 - 4741

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUCY WELL #: 7 RRCID -> 195295 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 4688 - 4698

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLAMAR, WEST (MIOCENE 4710) 97498 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
WILLAMAR WEST MIOCENE UNIT WELL #: M 14 RRCID -> 088788 COMPL. DATE 07/22/1980 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4694 - 4700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLAMAR, WEST (MIOCENE 5100) 97498 405 ASSOCIATED 49B CNTY: WILLACY
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
RAYMOND, LEONORA C. WELL #: 3 RRCID -> 099116 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 4724 - 5061

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WILLAMAR, WEST(MIOCENE 6250) 97498 630 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
CHESTNUT EXPLOR. AND PROD., INC. 147847
SAUZ RANCH MULATOS PASTURE WELL #: 170 RRCID -> 162349 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6264 - 6276

12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WILLAMAR, WEST (MIOCENE 6300) 97498 675 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
WILLAMAR WEST MIOCENE UNIT WELL #: M 29 RRCID -> 147578 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 6309 - 6319

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WILLAMAR WEST MIOCENE UNIT WELL #: 35 RRCID -> 152572 COMPL. DATE 12/17/1994 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6284 - 6298

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WILLAMAR WEST MIOCENE UNIT WELL #: 37 RRCID -> 159686 COMPL. DATE 07/28/1996 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6248 - 6260

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WILLAMAR, WEST (SM-4100) 97498 855 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
BUCY WELL #: 6 RRCID -> 195754 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 5090 PERF. 4084 - 4132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLMANN (3100) 97706 290 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
RAMSOWER, I. WELL #: 1 RRCID -> 135996 COMPL. DATE 09/07/1990 TOTAL DEPTH 5308 PERF. 3135 - 3140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
05	2	N	NO RPT	-0-	-2	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLMANN (3500) 97706 522 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
EGGERT, EDGAR H. WELL #: 1 RRCID -> 062102 COMPL. DATE 05/12/1975 TOTAL DEPTH 3600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
05	4	N	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLMANN (3600) 97706 580 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
WILLMANN WELL #: 2 RRCID -> 035953 COMPL. DATE 12/03/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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	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

12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-					-0-
05	2	N	NO RPT	-0-	-2	-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

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLMANN, NORTH (2850) 97708 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
KASTNER, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 135968 COMPL. DATE 07/13/1990 TOTAL DEPTH 4875 PERF. 2783 - 2786

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, J.E. (6850 SD) 97875 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
FALCON PRODUCTION CO. 260263
BENAVIDES, A. WELL #: 1 RRCID -> 097040 COMPL. DATE 09/16/1981 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 6858 - 6980

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 2 RRCID -> 111170 COMPL. DATE 04/04/1984 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 6888 - 6900

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, J.E. (6850 SD) //CONT.// 97875 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
SCHIEFELBEIN OIL & GAS COMPANY 751370
BENAVIDES WELL #: 2 RRCID -> 121278 COMPL. DATE 05/05/1986 TOTAL DEPTH 7571 PERF. 6880 - 6888

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

STATE TRACT 82 WELL #: 4 RRCID -> 022879 COMPL. DATE 04/05/1993 TOTAL DEPTH 11325 PERF. 7590 - 7595

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT	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-

STATE TRACT 81 WELL #: 1 L RRCID -> 015274 COMPL. DATE 02/07/1962 TOTAL DEPTH 12000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT	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-

STATE TRACT 84 WELL #: 2 L RRCID -> 015275 COMPL. DATE 11/10/1961 TOTAL DEPTH 11400 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT	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-

YEARY (FIMBLE) //CONT.// 99323 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION //CONT.// 484025
FIMBLE GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 015276 COMPL. DATE 06/09/1960 TOTAL DEPTH 12056 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FIMBLE GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 015277 COMPL. DATE 03/10/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 82 WELL #: 3 L RRCID -> 015281 COMPL. DATE 12/26/1961 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YEARY (HUFF) 99323 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
STATE TRACT 84 WELL #: 2 M RRCID -> 015299 COMPL. DATE 11/10/1961 TOTAL DEPTH 11400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

STATE TR. 81 WELL #: 2 L RRCID -> 032722 COMPL. DATE 02/24/1964 TOTAL DEPTH 10900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	SI	MULT	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-

SMITH PRODUCTION INC. 789662
HUBERT WELL #: 1 RRCID -> 267433 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8551 - 10747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
01	0	N	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22

YEARY (JACOBS) 99323 425 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
STATE TRACT 84 WELL #: 1 RRCID -> 074660 COMPL. DATE 11/25/1977 TOTAL DEPTH 10100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YEARY (JOHNSON) 99323 450 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
GOETSCH, D. L. D., UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 015254 COMPL. DATE 07/04/1961 TOTAL DEPTH 11315 PERF. N/A

12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 82 WELL #: 2 U RRCID -> 015259 COMPL. DATE 05/22/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 84 WELL #: 4 RRCID -> 180270 COMPL. DATE 04/30/2000 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 8987 - 9045

12	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	2		Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-

YEARY (KNOX) 99323 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
STATE TRACT 82 WELL #: 2 M RRCID -> 015264 COMPL. DATE 05/22/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-

STATE TR. 81 WELL #: 2 U RRCID -> 032402 COMPL. DATE 02/24/1964 TOTAL DEPTH 10900 PERF. N/A

12	1	N	1	-0-	-0-		-0-	1	2		Y	-0-					10
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					10
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					10
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					10
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					10
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					10

YEARY (LUEKEN) 99323 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
FIMBLE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 042999 COMPL. DATE 11/03/1967 TOTAL DEPTH 10700 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FIMBLE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 119782 COMPL. DATE 11/26/1985 TOTAL DEPTH 9053 PERF. 8792 - 8802

12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YEARY (MORGAN) 99323 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
FIMBLE GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 015285 COMPL. DATE 06/09/1960 TOTAL DEPTH 12056 PERF. N/A

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

STATE TRACT 82 WELL #: 3 U RRCID -> 015287 COMPL. DATE 12/26/1961 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SI MULT	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-

FIMBLE GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 043301 COMPL. DATE 11/13/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YEARY (MORGAN, UPPER) 99323 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
STATE TRACT 84 WELL #: 2 U RRCID -> 015266 COMPL. DATE 11/10/1961 TOTAL DEPTH 11400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1302	R	66	-0-	-1236	-0-	65	2	1	9	Y	1					154
01	217	#	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					154
02	783	#	NO RPT	-0-	-783	-0-					Y	NO RPT					154
03	837	#	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					154
04	90	#	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					154
05	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					154

FIMBLE GAS UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 015267 COMPL. DATE 03/10/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

FIMBLE GAS UNIT WELL #: 3 M RRCID -> 015268 COMPL. DATE 04/16/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YEARY (RIVERA) 99323 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
STATE TRACT 84 WELL #: 3 U RRCID -> 032444 COMPL. DATE 12/04/1963 TOTAL DEPTH 10950 PERF. N/A

12	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YEARY (STARKEY) 99323 850 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
FIMBLE GAS UNIT WELL #: 2 M RRCID -> 015291 COMPL. DATE 03/10/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
04	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
05	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-

YEARY (STARKEY) //CONT.// 99323 850 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION //CONT.// 484025
STATE TRACT 82 WELL #: 3 M RRCID -> 015294 COMPL. DATE 12/26/1962 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	#	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 82 WELL #: 2 L RRCID -> 015308 COMPL. DATE 01/03/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 81 WELL #: 2 M RRCID -> 032721 COMPL. DATE 02/24/1964 TOTAL DEPTH 10900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	31	-0-	-0-	B	-0-	31	2			Y	-0-					10
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					10
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					10
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					10
04	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					10
05	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					10

GOETSCH, D.L.D. WELL #: 1 RRCID -> 125260 COMPL. DATE 09/09/1994 TOTAL DEPTH 10691 PERF. 3135 - 3150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ H-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

YEARY (WALSH) 99323 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
YAKLIN, LEO WELL #: 1 RRCID -> 015247 COMPL. DATE 01/19/1959 TOTAL DEPTH 9052 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	60	N	60	-0-	-0-		-0-	60	1			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-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	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

YEARY (WALSH) //CONT.// 99323 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION //CONT.// 484025
STATE TRACT 84 WELL #: 3 M RRCID -> 032392 COMPL. DATE 12/04/1963 TOTAL DEPTH 10950 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YEARY (7933) 99323 975 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
FIMBLE GAS UNIT WELL #: 4-L RRCID -> 145540 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9053 PERF. 7927 - 7938

12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SI MULT	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-

YTURRIA 99549 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
CHAPOTAL LAND CO. A WELL #: 13 RRCID -> 274874 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 3700 - 3892

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
SAMANO 'C' WELL #: 1 RRCID -> 204325 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 5395 - 5470

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YTURRIA (FIRST MASSSIVE) 99549 085 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
SAMANO "H" WELL #: 3 RRCID -> 133513 COMPL. DATE 12/12/1989 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 5808 - 5816

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YTURRIA (RINCON 4900) 99549 462 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
CHAPOTAL LAND CO. -A- WELL #: 13 RRCID -> 060448 COMPL. DATE 12/20/1974 TOTAL DEPTH 7521 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARCIA L&L -B- WELL #: 10 RRCID -> 122201 COMPL. DATE 08/18/1986 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 4784 - 4828

12	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	2			Y	-0-					-0-
01	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	60	1	2674	2	Y	-0-					-0-
02	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	7	1	2636	2	Y	-0-					-0-
03	2944	N	2944	-0-	-0-	-0-	33	1	2911	2	Y	-0-					-0-
04	2821	N	2821	-0-	-0-	-0-	2821	2			Y	-0-					-0-
*05	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	2793	2			Y	-0-					-0-

GARCIA L&L -B- WELL #: 11 RRCID -> 124744 COMPL. DATE 07/08/1987 TOTAL DEPTH 4961 PERF. 4774 - 4830

12	2449	N	1454	-0-	-995	-0-	1454	2			Y	-0-					-0-
01	2356	N	39	-0-	-2317	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
02	2088	N	45	-0-	-2043	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
03	1457	N	19	-0-	-1438	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
04	649	N	649	-0-	-0-	-0-	3	1	646	2	Y	-0-					-0-
*05	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	4	1	1472	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

12	6665	#	5969	-0-	-696	-0-	5969	2			Y	-0-					5
01	6448	#	6275	-0-	-173	-0-	6275	2			Y	-0-					5
02	5742		5636	-0-	-106	-0-	5636	2			Y	-0-					5
03	6602		6602	-0-	-0-	-0-	501	1	6101	2	Y	-0-					5
04	6199		6199	-0-	-0-	-0-	25	1	6174	2	Y	-0-					5
05	6138		6100	-0-	-38	-0-	18	1	6082	2	Y	-0-					5

YTURRIA (VICKSBURG 4500) 99549 594 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
CHAPOTAL LAND CO. -A- WELL #: 13 RRCID -> 172541 COMPL. DATE 11/00/1964 TOTAL DEPTH 7521 PERF. N/A

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YTURRIA (3700) 99549 726 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
SAMANO WELL #: 22 RRCID -> 232787 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 3716 - 3724

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YTURRIA, 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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
SAMANO "H" WELL #: 2 RRCID -> 217231 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 4080 - 4116

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YTURRIA, 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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
SAMANO "H' WELL #: 2 RRCID -> 204087 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 4080 - 4380

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YTURRIA, NE. (VICKSBURG 6500) 99552 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
FLORES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 117753 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5170 - 5188

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YTURRIA, NE (VXBG 2ND MASS) 99552 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
YTURRIA L&L CO. -B- WELL #: 3 RRCID -> 128058 COMPL. DATE 07/24/1988 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 6511 - 6634

12	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2				Y	-0-						1
01	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	24	1	1083	2		Y	-0-						1
02	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	3	1	1387	2		Y	-0-						1
03	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	17	1	1470	2		Y	-0-						1
04	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2				Y	-0-						1
*05	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2				Y	-0-						1

YTURRIA, NE (VXBG 2ND MASS) //CONT.// 99552 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
YTURRIA L & L CO. -B- WELL #: 8 RRCID -> 206974 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 4815 - 4829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	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

YTURRIA L & L CO. -B- WELL #: 9 RRCID -> 208806 COMPL. DATE 02/12/2015 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5071 - 5092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-					1
01	1519	X	-0-	-0-	-1519	-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

YTURRIA, NE (4470 FRIO) 99552 952 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
YTURRIA L&L CO. -B- WELL #: 2 RRCID -> 157307 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 7031 PERF. 4474 - 4480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE (NIMMO) 99591 070 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY 891175
CAMERON, DON ET AL WELL #: 2A RRCID -> 015334 COMPL. DATE 08/21/1961 TOTAL DEPTH 9524 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	933	N	933	-0-	-0-	-0-	914	2	19	9	Y	17					132
01	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			Y	-0-					132
02	1160	N	1039	-0-	-121	-0-	1039	2			Y	-0-					132
03	930	N	811	-0-	-119	-0-	811	2			Y	-0-					132
04	1140	N	1027	-0-	-113	-0-	972	2	55	9	Y	50					182
05	1116	N	976	-0-	-140	-0-	976	2			Y	-0-					182

YZAGUIRRE (4450) 99591 245 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
OXY USA INC. 630591
YZAGUIRRE WELL #: 2 RRCID -> 159031 COMPL. DATE 03/22/1996 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 4457 - 4462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE (4540) 99591 260 ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
OXY USA INC. 630591
SLICK 230 WELL #: 3 RRCID -> 205595 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 9487 PERF. 4550 - 4554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE (5000) 99591 385 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
TEXAS INJECTION, L.P. 846642
YZAGUIRRE, MANUEL WELL #: 2 RRCID -> 046009 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5514 PERF. 2770 - 2790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE (5600) 99591 560 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY 891175
DON CAMERON ET AL G.U. WELL #: 5A RRCID -> 186763 COMPL. DATE 12/27/2001 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 5548 - 5554

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YZAGUIRRE (5700) 99591 595 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY 891175
CAMERON, DON WELL #: 1 RRCID -> 134839 COMPL. DATE 05/26/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5630 - 5650

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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/14/2016 - PLUGGED 06/14/16

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

12	1953	N	420	-0-	-1533	-0-	94	1	326	2	N	-0-					-0-
01	1364	N	420	-0-	-944	-0-	96	1	324	2	N	-0-					-0-
02	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	316	1	2508	2	N	-0-					-0-
03	2870	N	2870	-0-	-0-	-0-	346	1	2524	2	N	-0-					-0-
04	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	322	1	2019	2	N	-0-					-0-
05	2976	N	1309	-0-	-1667	-0-	249	1	1060	2	N	-0-					-0-

RANCHO BLANCO CORPATION/STATE WELL #: 2 RRCID -> 194471 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 17630 PERF.17181 - 17188

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	22529	X	22529	-0-	-0-	-0-	2267	1	20262	2	N	-0-					-0-
01	21176	X	21176	-0-	-0-	-0-	2000	1	19176	2	N	-0-					-0-
02	14364	X	14364	-0-	-0-	-0-	1292	1	13072	2	N	-0-					-0-
03	7457	X	7457	-0-	-0-	-0-	728	1	6729	2	N	-0-					-0-
04	5264	X	5264	-0-	-0-	-0-	584	1	4680	2	N	-0-					-0-
*05	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	784	1	4673	2	N	-0-					-0-

Z-BAR (WILCOX) //CONT.// 99596 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
ESCUDO OIL & GAS, LLC //CONT.// 254264
RANCHO BLANCO CORPORATION/STATE WELL #: 5 RRCID -> 217892 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 18090 PERF.17320 - 17340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	333	1	2974	2	N	-0-					-0-
01	2790	X	1841	-0-	-949	-0-	174	1	1667	2	N	-0-					-0-
02	2610	X	2037	-0-	-573	-0-	183	1	1854	2	N	-0-					-0-
03	6602	X	6602	-0-	-0-	-0-	645	1	5957	2	N	-0-					-0-
04	6528	X	6528	-0-	-0-	-0-	725	1	5803	2	N	-0-					-0-
*05	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	734	1	4377	2	N	-0-					-0-

RANCHO BLANCO CORPORATION/STATE WELL #: 6 RRCID -> 246185 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 18050 PERF.17196 - 17244

12	288	N	288	-0-	-0-	-0-	29	1	259	2	N	-0-					-0-
01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	13	1	124	2	N	-0-					-0-
02	261	N	103	-0-	-158	-0-	9	1	94	2	N	-0-					-0-
03	279	N	16	-0-	-263	-0-	2	1	14	2	N	-0-					-0-
04	120	N	7	-0-	-113	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

ZACHRY (LOBO 1) 99624 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
WATSON, H. WELL #: 1 RRCID -> 152128 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6093 - 6674

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZAPATA (QUEEN CITY) 99663 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VASQUEZ, DELIA M. WELL #: 2 RRCID -> 181876 COMPL. DATE 02/24/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 1862 - 1872

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VELA-CUELLAR WELL #: 4 RRCID -> 176969 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 3724 - 3804

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZAPATA, SE. (WILCOX) 99663 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SWANTNER,G.R. WELL #: 1 RRCID -> 075447 COMPL. DATE 02/04/1978 TOTAL DEPTH 10868 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2418	X	1540	-0-	-878	-0-	1540	2			N	-0-					-0-
01	2418	X	1447	-0-	-971	-0-	1447	2			N	-0-					-0-
02	1392	X	806	-0-	-586	-0-	806	2			N	-0-					-0-
03	1550	X	892	-0-	-658	-0-	892	2			N	-0-					-0-
04	1500	X	891	-0-	-609	-0-	891	2			N	-0-					-0-
05	1550	X	775	-0-	-775	-0-	775	2			N	-0-					-0-

VELA-CUELLAR WELL #: 3 RRCID -> 175333 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9789 - 9807

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SWANTNER G. R. "A" WELL #: 2 RRCID -> 201031 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8678 - 9983

12	6148	X	6148	-0-	-0-	-0-	6148	2			N	-0-					-0-
01	4929	X	4447	-0-	-482	-0-	4447	2			N	-0-					-0-
02	4611	X	3937	-0-	-674	-0-	3937	2			N	-0-					-0-
03	4929	X	4237	-0-	-692	-0-	4237	2			N	-0-					-0-
04	4770	X	4045	-0-	-725	-0-	4045	2			N	-0-					-0-
*05	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-	5396	2			N	-0-					-0-

SWANTNER, G. R. "A" WELL #: 3 RRCID -> 204200 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9911 - 10360

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SWANTNER, G. R. "A" WELL #: 4 RRCID -> 208838 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 10449 PERF. 8548 - 10066

12	620	X	549	-0-	-71	-0-	549	2			N	-0-					-0-
01	620	X	530	-0-	-90	-0-	530	2			N	-0-					-0-
02	580	X	365	-0-	-215	-0-	365	2			N	-0-					-0-
03	558	X	500	-0-	-58	-0-	500	2			N	-0-					-0-
04	540	X	447	-0-	-93	-0-	447	2			N	-0-					-0-
05	558	X	436	-0-	-122	-0-	436	2			N	-0-					-0-

VASQUEZ, ROMERO J. WELL #: 4 RRCID -> 209715 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 11001 PERF. 7882 - 7898

12	1364	N	1241	-0-	-123	-0-	1241	2			N	-0-					-0-
01	1240	N	1190	-0-	-50	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
02	1189	N	1071	-0-	-118	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
03	1240	N	1152	-0-	-88	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
04	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
*05	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-					-0-

VELENO WELL #: 6 RRCID -> 214185 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 11176 PERF. 7875 - 8538

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZAPATA, SE. (WILCOX) //CONT.// 99663 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RMT "C" WELL #: 3 RRCID -> 217451 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 6926 - 10326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALEXANDER "A" WELL #: 3 RRCID -> 227379 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8526 - 11874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	4605	2			N	-0-					-0-
01	4061	X	3007	-0-	-1054	-0-	3007	2			N	-0-					-0-
02	3799	X	361	-0-	-3438	-0-	361	2			N	-0-					-0-
03	7180	X	7180	-0-	-0-	-0-	143	1	7037	2	N	-0-					-0-
04	8336	X	8336	-0-	-0-	-0-	349	1	7987	2	N	-0-					-0-
*05	13165	X	13165	-0-	-0-	-0-	522	1	12643	2	N	-0-					-0-

CUELLAR, J. VELA WELL #: 6 RRCID -> 228557 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 11202 PERF. 7192 - 11142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	81	-0-	-74	-0-	6	1	75	2	N	-0-					1
01	155	N	90	-0-	-65	-0-	7	1	83	2	N	-0-					1
02	87	N	49	-0-	-38	-0-	4	1	45	2	N	-0-					1
03	93	N	65	-0-	-28	-0-	4	1	61	2	N	-0-					1
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	9	1	115	2	N	-0-					1
*05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	13	1	163	2	N	1	1	6			1
							1	9									

VELA CUELLA,J.GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 230472 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7852 - 10588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZAPATA HAWK WELL #: 1 RRCID -> 232598 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 11076 PERF. 7430 - 10068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUELLAR-GRAVES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235926 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 10941 PERF. 6910 - 10474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZAPATA, SE. (WILCOX) //CONT.// 99663 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SNAVELY GAS UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 236385 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 11230 PERF. 7788 - 10140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SINGER WELL #: 1 RRCID -> 237159 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 11174 PERF. 7905 - 10824

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JACOBA VILLARREAL ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 238170 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7400 - 9584

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VASQUEZ-PENA-HAYNES WELL #: 7 RRCID -> 239441 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 11164 PERF. 7776 - 10096

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BHCH WELL #: 1 RRCID -> 243399 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 7270 - 8992

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CUELLAR, J. VELA WELL #: 11 RRCID -> 243415 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 11338 PERF. 7832 - 10190

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VASQUEZ, ROMEO J. B WELL #: 1 RRCID -> 246024 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 11752 PERF. 8166 - 9571

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ZAPATA, SE. (WILCOX) //CONT.// 99663 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VASQUEZ, ROMEO J. B WELL #: 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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
12	3534	X	2609	-0-	-925	-0-	2598	2	11	9	N	10					43
01	3534	X	3075	-0-	-459	-0-	3069	2	6	9	N	5					48
02	3306	X	2103	-0-	-1203	-0-	2103	2			N	-0-					48
03	3534	X	3250	-0-	-284	-0-	3239	2	11	9	N	10					58
04	3120	X	3099	-0-	-21	-0-	2934	2	165	9	N	150	179	1			29
05	3069	X	2278	-0-	-791	-0-	2272	2	6	9	N	5					34

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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZIM, WEST (1050) 99799 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
MARRS-MCLEAN WELL #: 4 RRCID -> 036226 COMPL. DATE 02/25/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZIM-RICABY (1100) 99813 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
PARKS, W. S. ETAL WELL #: 5 C RRCID -> 044466 COMPL. DATE 07/10/1968 TOTAL DEPTH 2685 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZIM-RICABY (1100) //CONT.// 99813 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MOMENTUM PRODUCTION CORP. //CONT.// 574329
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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ZIM-RICABY (1400) 99813 444 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
PARKS, W. S. ET AL WELL #: 5 T RRCID -> 044467 COMPL. DATE 07/10/1968 TOTAL DEPTH 2685 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	308			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	308			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	308			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	308			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	308			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	308			N	NO RPT			-0-

ZIM-RICABY (1700) 99813 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
PARKS, W. S. WELL #: 9 C RRCID -> 036388 COMPL. DATE 05/18/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ZIM-RICABY (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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GREEN & MANNING GU 2 WELL #: 4 T RRCID -> 036275 COMPL. DATE 05/06/1965 TOTAL DEPTH 2026 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ZIM-RICABY (2600) 99813 888 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
GREEN & MANNING GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 015355 COMPL. DATE 04/23/1954 TOTAL DEPTH 2700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKS, W. S., ET AL WELL #: 4 RRCID -> 015359 COMPL. DATE 01/10/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKS, W.S. ET AL WELL #: 4 A RRCID -> 077351 COMPL. DATE 06/27/1978 TOTAL DEPTH 2670 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4484					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4484					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4484					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4484					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4484					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4484					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ WELL #: 1 RRCID -> 247046 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 3137 PERF. 3000 - 3015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	270					N	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	270					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	270					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	270					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	270					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	270					N	NO RPT					-0-

ORPHAN WELLS, LLC 627006
GREEN & MANNING GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 015354 COMPL. DATE 10/17/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2632 - 2650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAIRD, L. M. WELL #: 5 RRCID -> 015356 COMPL. DATE 10/13/1954 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2585 - 2599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	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-

ZIM-RICABY (2600) //CONT.// 99813 888 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
ORPHAN WELLS, LLC //CONT.// 627006
FUENTES, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 015357 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 4201 PERF. 2586 - 2608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZONE 21-B TREND 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 80 T RRCID -> 009506 COMPL. DATE 11/23/1951 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

12	5334	X	5334	-0-	-0-	-0-	101	1	5233	2	N	-0-					-0-
01	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	115	1	5180	2	N	-0-					-0-
02	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	99	1	4875	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		5396	-0-	5396	5396	107	1	5289	2	N	-0-					-0-
04	10463	X	5067	-0-	-5396	-0-	124	1	4943	2	N	-0-					-0-
*05	5620	X	5620	-0-	-0-	-0-	133	1	5487	2	N	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 55 T RRCID -> 009514 COMPL. DATE 01/85/1920 TOTAL DEPTH 8503 PERF. N/A

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 99 T RRCID -> 009517 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6920 - 6935

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 332 D RRCID -> 031665 COMPL. DATE 10/07/1963 TOTAL DEPTH 6975 PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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-

KING RANCH TIJERINA WELL #: J 72 RRCID -> 039664 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7396 PERF. 6966 - 7049

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZONE 21-B TREND //CONT.// 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 435 D RRCID -> 050258 COMPL. DATE 12/02/1991 TOTAL DEPTH 7571 PERF. 6742 - 6808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: J 8 RRCID -> 070009 COMPL. DATE 08/24/1971 TOTAL DEPTH 7144 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: J125 D RRCID -> 071522 COMPL. DATE 01/01/1977 TOTAL DEPTH 7750 PERF. N/A

12	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	372	1	4660	2	N	-0-					-0-
01	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	346	1	4416	2	N	-0-					-0-
02	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	289	1	3994	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		4928	-0-	4928	4928	322	1	4606	2	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		4910	-0-	4910	9838	340	1	4570	2	N	-0-					-0-
*05	14961	X	5123	-0-	-9838	-0-	269	1	4854	2	N	-0-					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: J 88 RRCID -> 071715 COMPL. DATE 01/01/1977 TOTAL DEPTH 7264 PERF. N/A

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: J 92 RRCID -> 071717 COMPL. DATE 01/01/1977 TOTAL DEPTH 7320 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 536 D RRCID -> 072210 COMPL. DATE 02/17/1977 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6679 - 6694

12	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	62	1	1776	2	Y	-0-					-0-
01	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	53	1	1543	2	Y	-0-					-0-
02	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	48	1	1413	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1694	-0-	1694	1694	53	1	1641	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1474	-0-	1474	3168	48	1	1426	2	Y	-0-					-0-
*05	2200	N	1672	-0-	-528	2640	60	1	1612	2	Y	-0-					-0-

ZONE 21-B TREND //CONT.// 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 4 T RRCID -> 072339 COMPL. DATE 03/26/1977 TOTAL DEPTH 8198 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13237	X	13194	-0-	-43	-0-	248	1	12862	2	Y	76	77	1			3
							84	9									
01	13237	X	12448	-0-	-789	-0-	269	1	12102	2	Y	70	68	1			5
							77	9									
02	12383	X	11512	-0-	-871	-0-	227	1	11220	2	Y	59	60	1			4
							65	9									
03	DLQ G-10		12838	-0-	12838	12838	253	1	12507	2	Y	71	72	1			3
							78	9									
04	DLQ G-10		11789	-0-	11789	24627	288	1	11436	2	Y	59	58	1			4
							65	9									
*05	38448	X	13821	-0-	-24627	-0-	326	1	13421	2	Y	67	67	1			4
							74	9									

KING RANCH SEELIGSON WELL #: C197 D RRCID -> 081097 COMPL. DATE 02/10/1979 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 6785 - 6789

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: J 73 RRCID -> 090559 COMPL. DATE 10/21/1980 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7093 - 7100

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 289 F RRCID -> 104500 COMPL. DATE 12/07/1982 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 6632 - 6706

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: J 87 RRCID -> 106328 COMPL. DATE 04/13/1983 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7020 - 7083

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: J131 RRCID -> 114787 COMPL. DATE 11/30/1984 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6988 - 7035

12	713	N	555	-0-	-158	-0-	96	1	459	2	N	-0-					-0-
01	650	N	650	-0-	-0-	-0-	71	1	579	2	N	-0-					-0-
02	551	N	-0-	-0-	-551	-0-					N	-0-					-0-
03	706	N	706	-0-	-0-	-0-	74	1	632	2	N	-0-					-0-
04	707	N	707	-0-	-0-	-0-	35	1	672	2	N	-0-					-0-
*05	760	N	760	-0-	-0-	-0-	42	1	718	2	N	-0-					-0-

ZONE 21-B TREND //CONT.// 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 318 F RRCID -> 160777 COMPL. DATE 11/13/1996 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6663 - 6673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	20	1	1022	2	N	-0-					-0-
01	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	38	1	1706	2	N	-0-					-0-
02	1537	N	938	-0-	-599	-0-	19	1	919	2	N	-0-					-0-
03	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	33	1	1612	2	N	-0-					-0-
04	1680	N	67	-0-	-1613	-0-	2	1	65	2	N	-0-					-0-
05	992	N	6	-0-	-986	-0-	6	2			N	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 547 D RRCID -> 164318 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 6600 - 6640

12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 291 F RRCID -> 165386 COMPL. DATE 10/06/1997 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 6572 - 6680

12	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	44	1	2271	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
01	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	54	1	2435	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
02	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	44	1	2179	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
03	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	48	1	2382	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
04	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	47	1	1867	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*05	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	48	1	1978	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON /ZONE 21-B/ UNIT WELL #: 1055C RRCID -> 013813 COMPL. DATE 04/18/1996 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 6767 - 6840

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON /ZONE 21-B/ UNIT WELL #: 1060CT RRCID -> 013814 COMPL. DATE 00/31/1905 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6785 - 6830

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZONE 21-B TREND //CONT.// 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
SEELIGSON /ZONE 21-B/ UNIT WELL #: 1125CT RRCID -> 013816 COMPL. DATE 04/18/1911 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6914 - 6940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SEELIGSON /ZONE 21-B/ UNIT WELL #: 1134CT RRCID -> 013817 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6795 - 6860

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SEELIGSON /ZONE 21-B/ UNIT WELL #: 1005 E RRCID -> 013821 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6927 - 6965

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SEELIGSON /ZONE 21-B/ UNIT WELL #: 2061S RRCID -> 013823 COMPL. DATE 00/34/1921 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SEELIGSON /ZONE 21-B/ UNIT WELL #: 1177 C RRCID -> 044879 COMPL. DATE 06/15/1966 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 6946 - 7012

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SEELIGSON/21-B/ UNIT WELL #: 1179CH RRCID -> 044880 COMPL. DATE 00/90/1964 TOTAL DEPTH 7718 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SEELIGSON ZONE 21-B UNIT WELL #: 1065 C RRCID -> 072759 COMPL. DATE 05/14/1977 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6820 - 6862

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ZONE 21-B TREND //CONT.// 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
SEELIGSON/ZONE 21-B/UNIT WELL #: 1160 C RRCID -> 075220 COMPL. DATE 11/24/1977 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON 21-B UNIT WELL #: 1109 C RRCID -> 076009 COMPL. DATE 10/23/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6677 - 6750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON ZONE 21-B UNIT WELL #: 1029 C RRCID -> 078246 COMPL. DATE 05/30/1978 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 6650 - 6690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON ZONE 21-B UNIT WELL #: 1073 C RRCID -> 078252 COMPL. DATE 06/06/1978 TOTAL DEPTH 7151 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON 21-B UNIT WELL #: 1069 C RRCID -> 078458 COMPL. DATE 09/07/1978 TOTAL DEPTH 7095 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON 21-B UNIT WELL #: 1106 E RRCID -> 087804 COMPL. DATE 02/20/1980 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6962 - 6989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON ZONE 21-B UNIT WELL #: 1204 T RRCID -> 105563 COMPL. DATE 03/17/1983 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6521 - 6578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZONE 21-B TREND //CONT.// 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
SEELIGSON ZONE 21-C UNIT WELL #: 1PF RRCID -> 139768 COMPL. DATE 11/15/1991 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON ZONE 21-B UNIT WELL #: 1PF RRCID -> 139769 COMPL. DATE 11/15/1991 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON/ZONE 21-B/UNIT WELL #: 1190C RRCID -> 159492 COMPL. DATE 06/23/1996 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6410 - 6436

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DE TIJERINA, H.C. WELL #: 72 U RRCID -> 049851 COMPL. DATE 09/12/1964 TOTAL DEPTH 7248 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 4 RRCID -> 052343 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7124 - 7134

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DE TIJERINA,H.C. WELL #: 21 RRCID -> 056626 COMPL. DATE 09/15/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7120 - 7128

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZONE 21-B TREND //CONT.// 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DE TIJERINA,H.C. WELL #: 49 RRCID -> 058005 COMPL. DATE 01/23/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7106 - 7122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 36 L RRCID -> 060989 COMPL. DATE 09/19/1964 TOTAL DEPTH 7516 PERF. N/A

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 75 RRCID -> 068871 COMPL. DATE 07/30/1965 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7132 - 7174

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 28 U RRCID -> 071821 COMPL. DATE 01/01/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 33 C RRCID -> 072756 COMPL. DATE 08/05/1977 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7117 - 7156

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DE TIJERINA WELL #: 17 RRCID -> 079470 COMPL. DATE 09/07/1978 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7118 - 7158

12	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-					4
01	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-					4
02	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	3			N	-0-					4
03	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			N	-0-					4
04	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			N	-0-					4
*05	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-					4

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 88 F RRCID -> 113876 COMPL. DATE 11/17/1984 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7101 - 7111

12		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZONE 21-B TREND //CONT.// 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
SEELIGSON, A.A. WELL #: 246-U RRCID -> 149251 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 6004 - 6112

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LOW-END OIL LLC 510360
WILKINSON, A. D. WELL #: 1 RRCID -> 174259 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 6763 - 6768

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOBIL PRODUCING TX. & N.M. INC. 572550
SEELIGSON, A.A. WELL #: 238 L RRCID -> 054721 COMPL. DATE 03/14/1973 TOTAL DEPTH 7611 PERF. N/A

12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON, A.A. WELL #: 8 L RRCID -> 128731 COMPL. DATE 03/28/1988 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6155 - 6376

12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON, A.A. WELL #: 1PF RRCID -> 139772 COMPL. DATE 11/15/1991 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZWEBB (9200) 99930 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
DULANEY BRUNI WELL #: 2 RRCID -> 279125 COMPL. DATE 01/05/2016 TOTAL DEPTH 13006 PERF. 8974 - 9030

01	6237	1625	-0-	-4612	-0-	104	1	1513	2	N	7	1	1			6
						8	9									
02	6699	822	-0-	-5877	-0-	42	1	778	2	N	2					8
						2	9									
03	7161	431	-0-	-6730	-0-	25	1	406	2	N	-0-					8
04	6930	425	-0-	-6505	-0-	24	1	400	2	N	1					9
						1	9									
*05	7161	192	-0-	-6969	-0-	11	1	181	2	N	-0-					9

ZWEBB (9200) //CONT.// 99930 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
LINN OPERATING, INC. 501545
THOMASMA, RAY J. "E" WELL #: 15 RRCID -> 212144 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9059 - 9122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZWEBB (10350) 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
DULANEY-BRUNI WELL #: 2 RRCID -> 206829 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 13006 PERF.12060 - 12298

12	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	59	1	1681	2	Y	1					10
							1	9									
01	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	1			-0-
02	P&A-COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	P&A-COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/28/2015 - W/O TO 04-279125

DULANEY-BRUNI WELL #: 5 RRCID -> 214799 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11710 - 11809

12	986	N	986	-0-	-0-	-0-	34	1	950	2	Y	2					14
							2	9									
01	961	N	921	-0-	-40	-0-	59	1	858	2	Y	4	14	1			4
							4	9									
02	928	N	928	-0-	-0-	-0-	47	1	880	2	Y	1					5
							1	9									
03	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	59	1	964	2	Y	2					7
							2	9									
04	DLQ G-10		969	-0-	969	969	55	1	913	2	Y	1					8
							1	9									
05	DLQ G-10		1050	-0-	1050	2019	59	1	990	2	Y	1					9
							1	9									

DULANEY-BRUNI WELL #: 1 RRCID -> 251652 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 12437 PERF.11550 - 11600

12	7321	X	7321	-0-	-0-	-0-	249	1	7048	2	Y	22					96
							24	9									
01	7285	X	3840	-0-	-3445	-0-	247	1	3574	2	Y	17	60	1			53
							19	9									
02	6982	X	6982	-0-	-0-	-0-	355	1	6617	2	Y	9					62
							10	9									
03	7285	X	5760	-0-	-1525	-0-	332	1	5415	2	Y	12					74
							13	9									
04	DLQ G-10		6129	-0-	6129	6129	348	1	5775	2	Y	5					79
							6	9									
05	DLQ G-10		9299	-0-	9299	15428	525	1	8764	2	Y	9					88
							10	9									

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
DULANEY-BRUNI WELL #: 2H RRCID -> 251672 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 12527 PERF.11640 - 13278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8060	X	6731	-0-	-1329	-0-	229	1	6479	2	Y	21					131
							23	9									
01	7564	X	6250	-0-	-1314	-0-	402	1	5818	2	Y	27	98	1			60
							30	9									
02	7018	X	6602	-0-	-416	-0-	335	1	6256	2	Y	10					70
							11	9									
03	7502	X	7021	-0-	-481	-0-	404	1	6602	2	Y	14					84
							15	9									
04	DLQ G-10		6643	-0-	6643	6643	377	1	6260	2	Y	5					89
							6	9									
05	DLQ G-10		4205	-0-	4205	10848	237	1	3964	2	Y	4					93
							4	9									

EOG RESOURCES, INC. 253162
SLATOR RANCH "A" WELL #: 1 RRCID -> 173763 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9706 - 9852

12	7631	X	7631	-0-	-0-	-0-	785	1	6768	2	Y	71	49	1			40
							78	9									
01	5549	X	3160	-0-	-2389	-0-	352	1	2776	2	Y	29	48	1			21
							32	9									
02	6008	X	6008	-0-	-0-	-0-	683	1	5277	2	Y	44	23	1			42
							48	9									
03	7316	X	5049	-0-	-2267	-0-	513	1	4492	2	Y	40	49	1			33
							44	9									
04	3750	X	3587	-0-	-163	-0-	362	1	3193	2	Y	29	42	1			20
							32	9									
05	3875	X	3441	-0-	-434	-0-	373	1	3046	2	Y	20	18	1			22
							22	9									

TEXACO FEE WELL #: 1 RRCID -> 174050 COMPL. DATE 08/02/1999 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10363 - 10391

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLATOR RANCH C WELL #: 1 RRCID -> 174219 COMPL. DATE 08/24/1999 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9850 - 9890

12	681	N	681	-0-	-0-	-0-	70	1	599	2	Y	11	12	1			6
							12	9									
01	695	N	695	-0-	-0-	-0-	77	1	607	2	Y	10	9	1			7
							11	9									
02	680	N	680	-0-	-0-	-0-	76	1	585	2	Y	17	8	1			16
							19	9									
03	772	N	772	-0-	-0-	-0-	77	1	673	2	Y	20	19	1			17
							22	9									
04	721	N	721	-0-	-0-	-0-	71	1	629	2	Y	19	22	1			14
							21	9									
*05	711	N	711	-0-	-0-	-0-	76	1	621	2	Y	13	12	1			15
							14	9									

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SLATOR RANCH B WELL #: 1 RRCID -> 174612 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9929 - 10076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3136	-0-		36	36	325	1	2799	2	Y	11	11	1			6
								12	9									
01	2853	N	2817	-0-		-36	-0-	316	1	2492	2	Y	8	8	1			6
								9	9									
02	2494	N	2494	-0-		-0-	-0-	280	1	2164	2	Y	45	9	1			42
								50	9									
03	2783	X	2783	-0-		-0-	-0-	279	1	2445	2	Y	54	52	1			44
								59	9									
04	3030	X	2313	-0-		-717	-0-	230	1	2032	2	Y	46	58	1			32
								51	9									
05	3131	X	1872	-0-		-1259	-0-	201	1	1643	2	Y	25	28	1			29
								28	9									

SLATOR RANCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 175017 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9826 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5208	X	4241	-0-		-967	-0-	438	1	3775	2	Y	25	28	1			14
								28	9									
01	5363	X	3436	-0-		-1927	-0-	384	1	3029	2	Y	21	20	1			15
								23	9									
02	5017	X	3948	-0-		-1069	-0-	449	1	3470	2	Y	26	16	1			25
								29	9									
03	5363	X	4685	-0-		-678	-0-	476	1	4172	2	Y	34	31	1			28
								37	9									
04	4666	X	4666	-0-		-0-	-0-	471	1	4158	2	Y	34	38	1			24
								37	9									
*05	4549	X	4549	-0-		-0-	-0-	494	1	4030	2	Y	23	21	1			26
								25	9									

SLATOR RANCH "A" WELL #: 3 RRCID -> 175486 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10306 PERF. 9780 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6262	X	3467	-0-		-2795	-0-	355	1	3059	2	Y	48	45	1			27
								53	9									
01	8931	X	8931	-0-		-0-	-0-	990	1	7808	2	Y	121	61	1			87
								133	9									
02	6794	X	6794	-0-		-0-	-0-	768	1	5934	2	Y	84	91	1			80
								92	9									
03	7046	X	7046	-0-		-0-	-0-	711	1	6229	2	Y	96	98	1			78
								106	9									
04	8400	X	6012	-0-		-2388	-0-	603	1	5318	2	Y	83	103	1			58
								91	9									
05	8680	X	6513	-0-		-2167	-0-	703	1	5742	2	Y	62	51	1			69
								68	9									

SLATOR RANCH "B" WELL #: 2 RRCID -> 175528 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9988 - 10042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3307	X	3307	-0-		-0-	-0-	340	1	2933	2	Y	31	21	1			17
								34	9									
01	3431	X	3431	-0-		-0-	-0-	382	1	3015	2	Y	31	26	1			22
								34	9									
02	3454	X	3454	-0-		-0-	-0-	390	1	3012	2	Y	47	25	1			44
								52	9									
03	1381	X	1381	-0-		-0-	-0-	139	1	1221	2	Y	19	47	1			16
								21	9									
04	1530	X	1250	-0-		-280	-0-	125	1	1104	2	Y	19	22	1			13
								21	9									
*05	1638	X	1638	-0-		-0-	-0-	177	1	1443	2	Y	16	11	1			18
								18	9									

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SLATOR RANCH "C" WELL #: 2 RRCID -> 176269 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9938 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1462	N	1462	-0-		-0-	-0-	151	1	1305	2	Y	5	6	1			3
								6	9									
01	1457	N	1402	-0-		-55	-0-	157	1	1238	2	Y	6	5	1			4
								7	9									
02	1363	N	1347	-0-		-16	-0-	153	1	1181	2	Y	12	4	1			12
								13	9									
03	1457	N	1371	-0-		-86	-0-	139	1	1218	2	Y	13	14	1			11
								14	9									
04	1290	N	1290	-0-		-0-	-0-	130	1	1146	2	Y	13	15	1			9
								14	9									
*05	1414	N	1414	-0-		-0-	-0-	153	1	1250	2	Y	10	8	1			11
								11	9									

BMT/K & H "A" WELL #: 1 RRCID -> 176441 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10792 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	N	304	-0-		-533	-0-	55	1	248	2	Y	1	8	1			6
								1	9									
01	713	N	448	-0-		-265	-0-	84	1	363	2	Y	1					7
								1	9									
02	522	N	384	-0-		-138	-0-	75	1	309	2	Y	-0-					7
03	451	N	451	-0-		-0-	-0-	79	1	371	2	Y	1					8
								1	9									
04	498	N	498	-0-		-0-	-0-	49	1	448	2	Y	1					9
								1	9									
*05	577	N	577	-0-		-0-	-0-	50	1	527	2	Y	-0-	5	1			4

BMT/K & H "B" WELL #: 1 RRCID -> 176451 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9660 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7363	X	7363	-0-		-0-	-0-	1046	1	6294	2	Y	21	23	1			9
								23	9									
01	7378	X	7378	-0-		-0-	-0-	1077	1	6287	2	Y	13					22
								14	9									
02	6453	X	6453	-0-		-0-	-0-	967	1	5405	2	Y	74	32	1			64
								81	9									
03	6552	X	6552	-0-		-0-	-0-	940	1	5570	2	Y	38	81	1			21
								42	9									
04	6004	X	6004	-0-		-0-	-0-	903	1	5043	2	Y	53					74
								58	9									
*05	6145	X	6145	-0-		-0-	-0-	962	1	5124	2	Y	54	79	1			49
								59	9									

SLATOR RANCH "A" WELL #: 4 RRCID -> 176950 COMPL. DATE 04/13/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9776 - 9858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1157	N	1157	-0-		-0-	-0-	120	1	1034	2	Y	3	4	1			2
								3	9									
01	1236	N	1236	-0-		-0-	-0-	139	1	1093	2	Y	4	3	1			3
								4	9									
02	1257	N	1257	-0-		-0-	-0-	142	1	1097	2	Y	16	4	1			15
								18	9									
03	1357	N	1357	-0-		-0-	-0-	137	1	1200	2	Y	18	18	1			15
								20	9									
04	1204	N	1204	-0-		-0-	-0-	121	1	1064	2	Y	17	20	1			12
								19	9									
*05	1364	N	1364	-0-		-0-	-0-	147	1	1204	2	Y	12	10	1			14
								13	9									

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SLATOR RANCH "A" WELL #: 5 RRCID -> 177401 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9610 - 9676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1860	X	1709	-0-	-151	-0-	177	1	1529	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
01	1860	X	1562	-0-	-298	-0-	176	1	1384	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
02	1570	X	1570	-0-	-0-	-0-	177	1	1368	2	Y	23	3	1			22
							25	9									
03	1705	X	1572	-0-	-133	-0-	158	1	1388	2	Y	24	26	1			20
							26	9									
04	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	147	1	1293	2	Y	25	28	1			17
							28	9									
*05	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	155	1	1266	2	Y	16	15	1			18
							18	9									

BMT/K & H "D" WELL #: 1 RRCID -> 177527 COMPL. DATE 04/23/2001 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10752 - 10860

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		804	-0-	804	804	141	1	663	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	2902	-0-	-98	706	287	1	2615	2	Y	-0-					-0-
*05	3100	N	2510	-0-	-590	116	218	1	2292	2	Y	-0-					-0-

BMT/K & H "C" WELL #: 1 RRCID -> 177633 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10856 - 10938

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		378	-0-	378	378	66	1	312	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		1196	-0-	1196	1574	118	1	1078	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		945	-0-	945	2519	82	1	863	2	Y	-0-					-0-

BMT/K&H "E" WELL #: 1 RRCID -> 177908 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10116 - 10502

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BMT/K&H "F" WELL #: 1 RRCID -> 178051 COMPL. DATE 07/15/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9663 - 9790

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BMT/K&H "B" WELL #: 2 RRCID -> 178052 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9584 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5835	X	5835	-0-	-0-	-0-	810	1	4874	2	Y	137	164	1			58
							151	9									
01	5647	X	5647	-0-	-0-	-0-	813	1	4743	2	Y	83					141
							91	9									
02	5591	X	5591	-0-	-0-	-0-	833	1	4656	2	Y	93	154	1			80
							102	9									
03	5403	X	5403	-0-	-0-	-0-	773	1	4579	2	Y	46	101	1			25
							51	9									
04	5370	X	5207	-0-	-163	-0-	779	1	4354	2	Y	67					92
							74	9									
05	5549	X	5513	-0-	-36	-0-	859	1	4577	2	Y	70	98	1			64
							77	9									

BMT/K&H "D" WELL #: 2 RRCID -> 178588 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10700 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1240	N	1080	-0-	-160	-0-	196	1	884	2	Y	-0-					-0-
01	1240	N	1066	-0-	-174	-0-	201	1	865	2	Y	-0-					-0-
02	1015	N	999	-0-	-16	-0-	195	1	804	2	Y	-0-					-0-
03	1085	N	1082	-0-	-3	-0-	189	1	893	2	Y	-0-					-0-
04	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	122	1	1111	2	Y	-0-					-0-
*05	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	103	1	1079	2	Y	-0-					-0-

BMT/K&H "D" WELL #: 3 RRCID -> 178699 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10890 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1767	N	1314	-0-	-453	-0-	239	1	1075	2	Y	-0-					-0-
01	1705	N	1188	-0-	-517	-0-	224	1	964	2	Y	-0-					-0-
02	1479	N	1226	-0-	-253	-0-	239	1	987	2	Y	-0-					-0-
03	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	255	1	1202	2	Y	-0-					-0-
04	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	177	1	1607	2	Y	-0-					-0-
*05	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	153	1	1609	2	Y	-0-					-0-

BMT/K&H "Z" WELL #: 2 RRCID -> 178706 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 11596 PERF.10708 - 11035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BMT/K&H "Z" WELL #: 1 RRCID -> 178722 COMPL. DATE 09/08/2000 TOTAL DEPTH 11632 PERF.10735 - 10755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BMT/K&H "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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BMT/K&H "D" WELL #: 4 RRCID -> 179473 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 11632 PERF.10562 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BMT/K&H "A" WELL #: 3 RRCID -> 179771 COMPL. DATE 09/30/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10826 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2604	N	2360	-0-	-244	-0-	429 1 9	1	1930	2	Y	1	9	1			7
01	2418	N	2290	-0-	-128	-0-	431 2 9	1	1857	2	Y	2					9
02	2378	N	2157	-0-	-221	-0-	421	1	1736	2	Y	-0-					9
03	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	412 2 9	1	1942	2	Y	2					11
04	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	252 1 9	1	2295	2	Y	1					12
*05	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	214 1 9	1	2244	2	Y	1	7	1			6

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
12	1488	N	1447	-0-	-41	-0-	263	1	1184	2	Y	-0-					-0-
01	1488	N	1459	-0-	-29	-0-	275	1	1184	2	Y	-0-					-0-
02	1363	N	1360	-0-	-3	-0-	265	1	1095	2	Y	-0-					-0-
03	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	256	1	1210	2	Y	-0-					-0-
04	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	163	1	1486	2	Y	-0-					-0-
*05	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	137	1	1444	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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	651	N	176	-0-	-475	-0-	32	1	144	2	Y	-0-	5	1			4
01	527	N	197	-0-	-330	-0-	37	1	160	2	Y	-0-					4
02	348	N	163	-0-	-185	-0-	32	1	131	2	Y	-0-					4
03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	40	1	188	2	Y	2					6
							2	9									
04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	31	1	278	2	Y	2					8
							2	9									
*05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	24	1	256	2	Y	2	5	1			5
							2	9									

BMT/K&H "D" WELL #: 5 RRCID -> 180577 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10868 - 11034

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BMT/K&H "A" WELL #: 5 RRCID -> 180616 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10890 - 11022

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BMT/K&H "C" WELL #: 2 RRCID -> 181318 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10336 - 10405

12	1550	N	1328	-0-	-222	-0-	241	1	1087	2	Y	-0-	9	1			7
01	1457	N	1307	-0-	-150	-0-	246	1	1059	2	Y	2					9
							2	9									
02	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	245	1	1012	2	Y	-0-					9
03	1333	N	1329	-0-	-4	-0-	232	1	1095	2	Y	2					11
							2	9									
04	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	141	1	1285	2	Y	2					13
							2	9									
*05	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	116	1	1216	2	Y	2	8	1			7
							2	9									

BMT/K&H "D" WELL #: 7 RRCID -> 181384 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10664 - 10738

12	4185	X	1056	-0-	-3129	-0-	192	1	863	2	Y	1	29	1			21
							1	9									
01	4185	X	878	-0-	-3307	-0-	165	1	711	2	Y	2					23
							2	9									
02	3306	X	828	-0-	-2478	-0-	162	1	666	2	Y	-0-					23
03	2635	X	997	-0-	-1638	-0-	174	1	820	2	Y	3					26
							3	9									
04	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	372	1	3381	2	Y	10					36
							11	9									
*05	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	369	1	3874	2	Y	9	21	1			24
							10	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
12	527	N	452	-0-	-75	-0-	82	1	370	2	Y	-0-					-0-
01	558	N	514	-0-	-44	-0-	97	1	417	2	Y	-0-					-0-
02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	88	1	363	2	Y	-0-					-0-
03	498	N	498	-0-	-0-	-0-	87	1	411	2	Y	-0-					-0-
04	571	N	571	-0-	-0-	-0-	57	1	514	2	Y	-0-					-0-
05	496	N	86	-0-	-410	-0-	7	1	79	2	Y	-0-					-0-

BMT/K&H "A" WELL #: 4 RRCID -> 181765 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10758 - 10865

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BMT/ K&H "V" WELL #: 1 RRCID -> 182666 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11500 PERF.10770 - 10810

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		503	-0-	503	503	88	1	415	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		1048	-0-	1048	1551	104	1	943	2	Y	1					1
							1	9									
05	T. A.		1067	-0-	1067	2618	93	1	973	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

BMT/K&H "C" WELL #: 4 RRCID -> 182797 COMPL. DATE 05/29/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10452 - 10502

12	6262	X	645	-0-	-5617	-0-	117	1	528	2	Y	-0-	15	1			11
01	5766	X	743	-0-	-5023	-0-	140	1	603	2	Y	-0-					11
02	5394	X	960	-0-	-4434	-0-	187	1	771	2	Y	2					13
							2	9									
03	4867	X	1078	-0-	-3789	-0-	187	1	883	2	Y	7					20
							8	9									
04	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	460	1	4182	2	Y	28					48
							31	9									
*05	8760	X	8760	-0-	-0-	-0-	757	1	7950	2	Y	48	29	1			67
							53	9									

MCGRATH WELL #: 1 RRCID -> 182943 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10336 - 10376

12	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	248	1	1372	2	Y	3					14
							3	9									
01	1302	N	859	-0-	-443	-0-	135	1	722	2	Y	2					16
							2	9									
02	1218	N	747	-0-	-471	-0-	110	1	630	2	Y	6	13	1			9
							7	9									
03	1302	N	774	-0-	-528	-0-	119	1	643	2	Y	11					20
							12	9									
04	810	N	724	-0-	-86	-0-	120	1	600	2	Y	4	18	1			6
							4	9									
05	806	N	736	-0-	-70	-0-	115	1	618	2	Y	3					9
							3	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BMT/K&H "B" WELL #: 3 RRCID -> 183475 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9665 - 9794

12	2976	X	2759	-0-	-217	-0-	392 8	1 9	2359	2	Y	7	8	1			3
01	2821	N	2684	-0-	-137	-0-	392 4	1 9	2288	2	Y	4					7
02	2581	N	2516	-0-	-65	-0-	380 13	1 9	2123	2	Y	12	9	1			10
03	2759	N	2664	-0-	-95	-0-	383 8	1 9	2273	2	Y	7	13	1			4
04	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	379 10	1 9	2116	2	Y	9					13
*05	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	409 11	1 9	2179	2	Y	10	14	1			9

BMT/K&H "C" WELL #: 5 RRCID -> 183476 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10310 - 10350

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	160	-0-	160	160	28	1	132	2	Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	508	-0-	508	668	50	1	458	2	Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	479	-0-	479	1147	42	1	437	2	Y	-0-					-0-

MCGRATH WELL #: 2 RRCID -> 183853 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11117 PERF.10272 - 10412

12	2790	X	408	-0-	-2382	-0-	62 1	1 9	345	2	Y	1					10
01	2790	X	359	-0-	-2431	-0-	57	1	302	2	Y	-0-					10
02	2175	X	192	-0-	-1983	-0-	29	1	163	2	Y	-0-	8	1			2
03	1271	X	161	-0-	-1110	-0-	25	1	136	2	Y	-0-					2
04	240	N	149	-0-	-91	-0-	25	1	124	2	Y	-0-	2	1			-0-
*05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	34	1	185	2	Y	-0-					-0-

BMT/K&H "X" WELL #: 3 RRCID -> 184520 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10660 - 10750

12	4402	X	4358	-0-	-44	-0-	792 1	1 9	3565	2	Y	1	8	1			6
01	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	937 2	1 9	4039	2	Y	2					8
02	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	873	1	3602	2	Y	-0-					8
03	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	825 3	1 9	3893	2	Y	3					11
04	6259	X	6259	-0-	-0-	-0-	619 4	1 9	5636	2	Y	4					15
*05	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	441 3	1 9	4637	2	Y	3	9	1			9

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BMT/K&H "A" WELL #: 6 RRCID -> 184605 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10990 - 11214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2015	N	1771	-0-	-244	-0-	321	1	1446	2	Y	4	50	1			38
							4	9									
01	2015	N	1655	-0-	-360	-0-	310	1	1338	2	Y	6					44
							7	9									
02	1885	N	1482	-0-	-403	-0-	289	1	1190	2	Y	3					47
							3	9									
03	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	347	1	1636	2	Y	17					64
							19	9									
04	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	271	1	2468	2	Y	21					85
							23	9									
*05	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	239	1	2512	2	Y	19	51	1			53
							21	9									

BMT/K&H "V" WELL #: 2 RRCID -> 184683 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 11290 PERF.10946 - 11006

12	620	N	530	-0-	-90	-0-	96	1	434	2	Y	-0-					-0-
01	620	N	516	-0-	-104	-0-	97	1	419	2	Y	-0-					-0-
02	551	N	442	-0-	-109	-0-	86	1	356	2	Y	-0-					-0-
03	527	N	465	-0-	-62	-0-	81	1	384	2	Y	-0-					-0-
04	516	N	516	-0-	-0-	-0-	51	1	465	2	Y	-0-					-0-
*05	482	N	482	-0-	-0-	-0-	42	1	440	2	Y	-0-					-0-

BMT/K&H "Z" WELL #: 3 RRCID -> 185467 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10546 - 10856

12	1116	N	936	-0-	-180	-0-	170	1	766	2	Y	-0-	7	1			6
01	1085	N	895	-0-	-190	-0-	168	1	726	2	Y	1					7
							1	9									
02	899	N	882	-0-	-17	-0-	172	1	710	2	Y	-0-					7
03	947	N	947	-0-	-0-	-0-	165	1	780	2	Y	2					9
							2	9									
04	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	104	1	945	2	Y	2					11
							2	9									
*05	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	90	1	943	2	Y	2	7	1			6
							2	9									

BMT/K & H "E" WELL #: 4 RRCID -> 185494 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10356 - 10559

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BMT/K&H "H" WELL #: 1 RRCID -> 185692 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10643 - 10926

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		250	-0-	250	250	25	1	225	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		971	-0-	971	1221	84	1	887	2	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
12	2617	N	2109	-0-	-508	-0-	383	1	1726	2	Y	-0-					1
01	2387	N	2151	-0-	-236	-0-	405	1	1746	2	Y	-0-					-0-
02	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	392	1	1618	2	Y	1					1
							1	9									
03	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	371	1	1750	2	Y	2					3
							2	9									
04	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	227	1	2070	2	Y	2					5
							2	9									
*05	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	192	1	2012	2	Y	2	3	1			4
							2	9									

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
12	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	246	1	1108	2	Y	1	12	1			9
							1	9									
01	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	273	1	1178	2	Y	3					12
							3	9									
02	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	272	1	1123	2	Y	-0-					12
03	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	212	1	1000	2	Y	2					14
							2	9									
04	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	146	1	1328	2	Y	2					16
							2	9									
*05	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	159	1	1671	2	Y	2	10	1			8
							2	9									

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
12	5487	X	1157	-0-	-4330	-0-	210	1	947	2	Y	-0-	15	1			10
01	5487	X	2541	-0-	-2946	-0-	478	1	2061	2	Y	2					12
							2	9									
02	4553	X	2252	-0-	-2301	-0-	439	1	1812	2	Y	1					13
							1	9									
03	4495	X	2012	-0-	-2483	-0-	352	1	1659	2	Y	1					14
							1	9									
04	2790	X	2553	-0-	-237	-0-	253	1	2298	2	Y	2					16
							2	9									
*05	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	286	1	2999	2	Y	2	10	1			8
							2	9									

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
12	651	N	519	-0-	-132	-0-	94	1	425	2	Y	-0-	9	1			7
01	620	N	519	-0-	-101	-0-	97	1	420	2	Y	2					9
							2	9									
02	522	N	483	-0-	-39	-0-	94	1	389	2	Y	-0-					9
03	527	N	523	-0-	-4	-0-	91	1	430	2	Y	2					11
							2	9									
04	564	N	564	-0-	-0-	-0-	56	1	506	2	Y	2					13
							2	9									
*05	545	N	545	-0-	-0-	-0-	47	1	496	2	Y	2	8	1			7
							2	9									

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BMT/K&H "A" WELL #: 7 RRCID -> 187359 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11410 PERF.10698 - 10763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BMT/K&H -D- WELL #: 8 RRCID -> 187777 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF.10714 - 10776

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	95	-0-	95	95	17	1	78	2	Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	100	-0-	100	195	10	1	90	2	Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	158	-0-	158	353	14	1	144	2	Y	-0-					-0-

BMT/K&H "E" WELL #: 3 RRCID -> 188141 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10428 - 10488

12	4185	X	741	-0-	-3444	-0-	135	1	606	2	Y	-0-	8	1			6
01	4185	X	674	-0-	-3511	-0-	127	1	547	2	Y	-0-					6
02	3799	X	708	-0-	-3091	-0-	138	1	569	2	Y	1					7
							1	9									
03	1674	X	803	-0-	-871	-0-	140	1	662	2	Y	1					8
							1	9									
04	6603	X	6603	-0-	-0-	-0-	653	1	5938	2	Y	11					19
							12	9									
*05	7802	X	7802	-0-	-0-	-0-	677	1	7113	2	Y	11	11	1			19
							12	9									

BMT/K&H "X" WELL #: 4 RRCID -> 188638 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11540 PERF.10668 - 10706

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					6
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					11
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	7	1			6

CABEZON WELL #: 5 RRCID -> 188849 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9004 - 9050

12	713	N	645	-0-	-68	-0-	113	1	532	2	Y	-0-					-0-
01	713	N	693	-0-	-20	-0-	213	1	467	2	Y	12					12
							13	9									
02	673	N	673	-0-	-0-	-0-	167	1	473	2	Y	30					42
							33	9									
03	651	N	636	-0-	-15	-0-	164	1	454	2	Y	16	39	1			19
							18	9									
04	663	N	663	-0-	-0-	-0-	114	1	517	2	Y	29	31	1			17
							32	9									
*05	714	N	714	-0-	-0-	-0-	145	1	548	2	Y	19					36
							21	9									

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SLATOR RANCH "B" WELL #: 3 RRCID -> 189375 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9852 - 9878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	682	-0-	-0-	-0-	70	1	605	2	Y	6	6	1			3
							7	9									
01	713	N	685	-0-	-28	-0-	76	1	603	2	Y	5	4	1			4
							6	9									
02	667	N	631	-0-	-36	-0-	71	1	547	2	Y	12	4	1			12
							13	9									
03	697	N	697	-0-	-0-	-0-	70	1	610	2	Y	15	15	1			12
							17	9									
04	678	N	678	-0-	-0-	-0-	67	1	594	2	Y	15	17	1			10
							17	9									
*05	710	N	710	-0-	-0-	-0-	76	1	622	2	Y	11	9	1			12
							12	9									

CABEZON WELL #: 4 RRCID -> 189382 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9162 - 9212

12	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	207	1	977	2	Y	-0-					-0-
01	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	437	1	957	2	Y	2					2
							2	9									
02	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	340	1	960	2	Y	4					6
							4	9									
03	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	386	1	1071	2	Y	3	6	1			3
							3	9									
04	1110	N	1057	-0-	-53	-0-	190	1	863	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
05	1147	N	1105	-0-	-42	-0-	231	1	872	2	Y	2					4
							2	9									

MC GRATH WELL #: 4 RRCID -> 189425 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10512 - 10696

12	6045	X	5688	-0-	-357	-0-	869	1	4813	2	Y	5					23
							6	9									
01	6138	X	5591	-0-	-547	-0-	882	1	4702	2	Y	6					29
							7	9									
02	5742	X	5543	-0-	-199	-0-	825	1	4706	2	Y	11	24	1			16
							12	9									
03	6138	X	5998	-0-	-140	-0-	933	1	5041	2	Y	22					38
							24	9									
04	5852	X	5852	-0-	-0-	-0-	972	1	4870	2	Y	9	35	1			12
							10	9									
*05	5991	X	5991	-0-	-0-	-0-	939	1	5046	2	Y	5					17
							6	9									

BMT/K&H WELL #: 1SW RRCID -> 189716 COMPL. DATE 05/18/2002 TOTAL DEPTH 2109 PERF. 1858 - 1898

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MCGRATH WELL #: 3 RRCID -> 191101 COMPL. DATE 07/13/2002 TOTAL DEPTH 11032 PERF.10518 - 10598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2945	N	2834	-0-	-111	-0-	433	1	2399	2	Y	2					10
							2	9									
01	2945	N	2825	-0-	-120	-0-	446	1	2377	2	Y	2					12
							2	9									
02	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	407	1	2322	2	Y	8	10	1			10
							9	9									
03	2900	N	2900	-0-	-0-	-0-	450	1	2433	2	Y	15					25
							17	9									
04	2850	N	2850	-0-	-0-	-0-	473	1	2371	2	Y	5	22	1			8
							6	9									
05	2914	N	2900	-0-	-14	-0-	454	1	2442	2	Y	4					12
							4	9									

MCGRATH WELL #: 6 RRCID -> 198053 COMPL. DATE 12/28/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10390 - 10408

12	1054	N	990	-0-	-64	-0-	151	1	839	2	Y	-0-					-0-
01	1054	N	946	-0-	-108	-0-	149	1	797	2	Y	-0-					-0-
02	954	N	954	-0-	-0-	-0-	142	1	812	2	Y	-0-					-0-
03	992	N	939	-0-	-53	-0-	147	1	792	2	Y	-0-					-0-
04	939	N	939	-0-	-0-	-0-	156	1	783	2	Y	-0-					-0-
05	992	N	788	-0-	-204	-0-	124	1	664	2	Y	-0-					-0-

MCGRATH WELL #: A 1 RRCID -> 200375 COMPL. DATE 03/14/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11650 - 11965

12	2263	N	2153	-0-	-110	-0-	329	1	1822	2	Y	2					12
							2	9									
01	2325	N	2086	-0-	-239	-0-	329	1	1754	2	Y	3					15
							3	9									
02	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	319	1	1817	2	Y	7	12	1			10
							8	9									
03	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	358	1	1937	2	Y	15					25
							17	9									
04	DLQ G-10		2301	-0-	2301	2301	382	1	1912	2	Y	6	23	1			8
							7	9									
05	DLQ G-10		2297	-0-	2297	4598	360	1	1933	2	Y	4					12
							4	9									

CABEZON WELL #: 7 RRCID -> 202928 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 9088 - 9241

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCGRATH "A" WELL #: 2 RRCID -> 203559 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11456 - 11717

12	963	N	963	-0-	-0-	-0-	146	1	811	2	Y	5					29
							6	9									
01	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	162	1	863	2	Y	9					38
							10	9									
02	963	N	963	-0-	-0-	-0-	142	1	807	2	Y	13	31	1			20
							14	9									
03	837	N	589	-0-	-248	-0-	89	1	483	2	Y	15					35
							17	9									
04	990	N	606	-0-	-384	-0-	100	1	500	2	Y	5	31	1			9
							6	9									
05	1023	N	538	-0-	-485	-0-	84	1	451	2	Y	3					12
							3	9									

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE TRACT 838 WELL #: 1 RRCID -> 204361 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11798 - 11979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	617	1	3276	2	N	15					87
							17	9									
01	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	656	1	3142	2	N	35					122
							39	9									
02	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	570	1	2593	2	N	25					147
							28	9									
03	3906	X	3345	-0-	-561	-0-	636	1	2684	2	N	23					170
							25	9									
04	3780	X	3685	-0-	-95	-0-	635	1	3021	2	N	26					196
							29	9									
05	3906	X	2118	-0-	-1788	-0-	236	1	1870	2	N	11					207
							12	9									

MCGRATH "B" WELL #: 1 RRCID -> 204620 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11237 - 11550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	150	1	833	2	Y	20					86
							22	9									
01	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	154	1	819	2	Y	25					111
							28	9									
02	986	N	968	-0-	-18	-0-	142	1	809	2	Y	15	90	1			36
							17	9									
03	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	163	1	880	2	Y	32					68
							35	9									
04	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	170	1	853	2	Y	11	61	1			18
							12	9									
*05	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	163	1	876	2	Y	8					26
							9	9									

MCGRATH "A" WELL #: 3 RRCID -> 205625 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10952 - 11854

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CABEZON WELL #: 9H RRCID -> 231177 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 9245 PERF. 9142 - 12750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	312	1	1471	2	Y	33	52	1			42
							36	9									
01	1612	N	1385	-0-	-227	-0-	434	1	951	2	Y	-0-	41	1			1
02	1508	N	875	-0-	-633	-0-	229	1	645	2	Y	1					2
							1	9									
03	1612	N	1036	-0-	-576	-0-	274	1	761	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	1350	N	737	-0-	-613	-0-	133	1	602	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*05	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	230	1	868	2	Y	1					2
							1	9									

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CABEZON WELL #: 12H RRCID -> 237464 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 9604 - 12094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3069	X	1741	-0-	-1328	-0-	289	1	1365	2	Y	79	37	1			84
							87	9									
01	2790	X	1349	-0-	-1441	-0-	418	1	916	2	Y	14	83	1			15
							15	9									
02	1334	X	577	-0-	-757	-0-	146	1	412	2	Y	17					32
							19	9									
03	1736	X	192	-0-	-1544	-0-	50	1	139	2	Y	3	30	1			5
							3	9									
04	1320	N	78	-0-	-1242	-0-	14	1	62	2	Y	2	6	1			1
							2	9									
05	620	N	15	-0-	-605	-0-	3	1	11	2	Y	1					2
							1	9									

CABEZON WELL #: 10H RRCID -> 245457 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 9135 PERF. 9404 - 12294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3131	X	1765	-0-	-1366	-0-	303	1	1430	2	Y	29	57	1			39
							32	9									
01	3131	X	1521	-0-	-1610	-0-	469	1	1028	2	Y	22	39	1			22
							24	9									
02	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	1023	1	2885	2	Y	150					172
							165	9									
03	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	972	1	2696	2	Y	77	161	1			88
							85	9									
04	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	629	1	2848	2	Y	131	143	1			76
							144	9									
*05	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	639	1	2415	2	Y	71					147
							78	9									

CABEZON WELL #: 13H RRCID -> 246190 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 9173 PERF. 9580 - 12650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1736	N	846	-0-	-890	-0-	143	1	675	2	Y	25	50	1			33
							28	9									
01	1581	N	226	-0-	-1355	-0-	70	1	154	2	Y	2	33	1			2
							2	9									
02	1131	N	73	-0-	-1058	-0-	19	1	53	2	Y	1					3
							1	9									
03	837	N	69	-0-	-768	-0-	18	1	50	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
04	663	N	663	-0-	-0-	-0-	118	1	532	2	Y	12	6	1			7
							13	9									
*05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	22	1	83	2	Y	1					8
							1	9									

CABEZON WELL #: 14H RRCID -> 246989 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9150 PERF. 9183 - 11863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		465	-0-	465	465	123	1	342	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		2935	-0-	2935	3400	531	1	2404	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		2657	-0-	2657	6057	556	1	2101	2	Y	-0-					-0-

EVANS, S. LAVON JR. OPER. CO. 255456
PUIG AVIATOR WELL #: 1 RRCID -> 212207 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 13400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
MCGRATH WELL #: 1 RRCID -> 127629 COMPL. DATE 05/03/1988 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10462 - 10481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	320	-0-	-393	-0-	319	2	1	9	Y	1					2
01	713	N	304	-0-	-409	-0-	304	2			Y	-0-					2
02	319	N	-0-	-0-	-319	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCGRATH WELL #: 4 RRCID -> 182944 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10219 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4526	X	1215	-0-	-3311	-0-	1205	2	10	9	Y	9					39
01	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	5486	2	36	9	Y	33					72
02	7424	X	7424	-0-	-0-	-0-	7388	2	36	9	Y	33	91	1			14
03	4619	X	1840	-0-	-2779	-0-	1832	2	8	9	Y	7					21
04	5340	X	1089	-0-	-4251	-0-	1088	2	1	9	Y	1					22
05	7936	X	3456	-0-	-4480	-0-	3434	2	22	9	Y	20					42

MCGRATH WELL #: 5 RRCID -> 186023 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10440 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9309	X	9309	-0-	-0-	-0-	9258	2	51	9	Y	46					61
01	5239	X	3955	-0-	-1284	-0-	3936	2	19	9	Y	17					78
02	4901	X	1488	-0-	-3413	-0-	1482	2	6	9	Y	5	81	1			2
03	9610	X	9610	-0-	-0-	-0-	9579	2	31	9	Y	28					30
04	9000	X	8367	-0-	-633	-0-	8355	2	12	9	Y	11					41
05	9300	X	3510	-0-	-5790	-0-	3481	2	29	9	Y	26					67

VAQUILLAS-BORREGO WELL #: 1 RRCID -> 187514 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 10152 PERF. 9709 - 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
12	248	N	155	-0-	-93	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
01	217	N	106	-0-	-111	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
02	145	N	-0-	-0-	-145	-0-					Y	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS-BORREGO WELL #: 2 RRCID -> 188871 COMPL. DATE 04/22/2002 TOTAL DEPTH 10146 PERF. 9627 - 9668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1667	2	20	9	Y	18					50
01	1550	N	987	-0-	-563	-0-	978	2	9	9	Y	8					58
02	1595	N	1212	-0-	-383	-0-	1195	2	17	9	Y	15					73
03	1674	N	1668	-0-	-6	-0-	1659	2	9	9	Y	8	49	1			32
04	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1328	2	6	9	Y	5					37
*05	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1584	2	10	9	Y	9					46

VAQUILLAS-BORREGO WELL #: 5 RRCID -> 189391 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9696 - 9897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	2951	2	34	9	Y	31					46
01	2053	X	2053	-0-	-0-	-0-	2035	2	18	9	Y	16					62
02	1769	X	579	-0-	-1190	-0-	571	2	8	9	Y	7					69
03	2976	X	786	-0-	-2190	-0-	783	2	3	9	Y	3	43	1			29
04	2880	X	638	-0-	-2242	-0-	636	2	2	9	Y	2					31
05	2976	X	386	-0-	-2590	-0-	384	2	2	9	Y	2					33

VAQUILLAS-BORREGO WELL #: 10 RRCID -> 191511 COMPL. DATE 09/23/2002 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9740 - 9807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4991	X	2731	-0-	-2260	-0-	2709	2	22	9	Y	20					49
01	5673	X	1597	-0-	-4076	-0-	1586	2	11	9	Y	10					59
02	5307	X	992	-0-	-4315	-0-	984	2	8	9	Y	7					66
03	5673	X	1351	-0-	-4322	-0-	1347	2	4	9	Y	4	42	1			28
04	4380	X	740	-0-	-3640	-0-	737	2	3	9	Y	3					31
05	2728	X	2273	-0-	-455	-0-	2259	2	14	9	Y	13					44

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054

VAQUILLAS-BORREGO WELL #: 6 RRCID -> 191512 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9531 - 9555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			Y	-0-					9
01	465	N	262	-0-	-203	-0-	262	2			Y	-0-					9
02	464	N	-0-	-0-	-464	-0-					Y	-0-					9
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-	5	1			4
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

VAQUILLAS-BORREGO WELL #: 7 RRCID -> 193820 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 9529 - 9561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCGRATH WELL #: 6 RRCID -> 193821 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 10999 PERF. 10310 - 10324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	N	633	-0-	-204	-0-	630	2	3	9	Y	3					6
01	899	N	310	-0-	-589	-0-	309	2	1	9	Y	1					7
02	551	N	-0-	-0-	-551	-0-					Y	-0-	7	1			-0-
03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST 15 WELL #: 4 RRCID -> 208866 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 11032 - 11044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					-0-
01	248	N	129	-0-	-119	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
02	145	N	-0-	-0-	-145	-0-					Y	-0-					-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST 15 WELL #: 5 RRCID -> 210538 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 11007 - 11024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	X	644	-0-	-100	-0-	644	2			Y	-0-					122
01	713	X	564	-0-	-149	-0-	564	2			Y	-0-					122
02	667	X	-0-	-0-	-667	-0-					Y	-0-					122
03	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					122
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122

VAQUILLAS-BORREGO WELL #: 21 RRCID -> 219603 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9770 - 9824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	823	N	823	-0-	-0-	-0-	809	2	14	9	Y	13					29
01	806	N	379	-0-	-427	-0-	375	2	4	9	Y	4					33
02	783	N	-0-	-0-	-783	-0-					Y	-0-					33
03	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-	20	1			13
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
VAQUILLAS BORREGO WELL #: 29H RRCID -> 241635 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9616 - 14374

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS BORREGO WELL #: 30H RRCID -> 248998 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 9379 PERF.11236 - 13280

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
THOMASMA, RAY J. WELL #: 8 RRCID -> 197050 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11506 - 12459

12	1953 X	1901	-0-	-52	-0-	1889	2	12	9	Y	11	51	1			37
01	13332 X	13332	-0-	-0-	-0-	13332	2			Y	-0-					37
02	4507 X	4507	-0-	-0-	-0-	4481	2	26	9	Y	24					61
03	4318 X	4318	-0-	-0-	-0-	4281	2	37	9	Y	34	72	1			23
04	12900 X	2680	-0-	-10220	-0-	2679	2	1	9	Y	1					24
05	13330 X	3088	-0-	-10242	-0-	3064	2	24	9	Y	22					46

THOMASMA, RAY J. WELL #: 9 RRCID -> 198842 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10698 - 11426

12	10168 X	3481	-0-	-6687	-0-	3481	2			Y	-0-					77
01	10168 X	2362	-0-	-7806	-0-	2336	2	26	9	Y	24	61	1			40
02	9512 X	973	-0-	-8539	-0-	970	2	3	9	Y	3					43
03	9951 X	311	-0-	-9640	-0-	311	2			Y	-0-					43
04	7438 X	7438	-0-	-0-	-0-	7436	2	2	9	Y	2					45
05	3472 X	3161	-0-	-311	-0-	3160	2	1	9	Y	1					46

RAY J THOMASMA "B" WELL #: 11 RRCID -> 204778 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 11686 PERF.11285 - 11335

12	5115 X	2336	-0-	-2779	-0-	2336	2			Y	-0-					21
01	4402 X	2403	-0-	-1999	-0-	2372	2	31	9	Y	28	29	1			20
02	2088 X	1998	-0-	-90	-0-	1995	2	3	9	Y	3					23
03	2435 X	2435	-0-	-0-	-0-	2434	2	1	9	Y	1					24
04	2340 X	2246	-0-	-94	-0-	2244	2	2	9	Y	2					26
*05	2486 X	2486	-0-	-0-	-0-	2485	2	1	9	Y	1					27

THOMASMA, RAY J. "C" WELL #: 12 RRCID -> 206935 COMPL. DATE 10/17/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11617 - 11652

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

THOMASMA, RAY J. "C" WELL #: 14 RRCID -> 208855 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 11928 PERF.11696 - 11726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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	899	X	111	-0-	-788	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
01	899	X	159	-0-	-740	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
02	841	X	333	-0-	-508	-0-	333	2			Y	-0-					-0-
03	248	X	213	-0-	-35	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
05	341	N	292	-0-	-49	-0-	292	2			Y	-0-					-0-

THOMASMA, RAY J. "D" WELL #: 17 RRCID -> 246540 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11410 - 11684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5456	X	4154	-0-	-1302	-0-	4148	2	6	9	Y	5	37	1			32
01	5456	X	3918	-0-	-1538	-0-	3918	2			Y	-0-					32
02	4814	X	4665	-0-	-149	-0-	4623	2	42	9	Y	38					70
03	5146	X	4421	-0-	-725	-0-	4368	2	53	9	Y	48	86	1			32
04	4980	X	4121	-0-	-859	-0-	4120	2	1	9	Y	1					33
05	4960	X	4039	-0-	-921	-0-	4000	2	39	9	Y	35					68

THOMASMA, RAY J. "E" WELL #: 15 RRCID -> 248002 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9059 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
01	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	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-

THOMASMA, RAY J. WELL #: 18 RRCID -> 255866 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 12043 PERF.11414 - 11444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11160	X	9663	-0-	-1497	-0-	9663	2			Y	-0-					101
01	10912	X	9500	-0-	-1412	-0-	9438	2	62	9	Y	56	93	1			64
02	9802	X	8644	-0-	-1158	-0-	8636	2	8	9	Y	7					71
03	10416	X	8803	-0-	-1613	-0-	8802	2	1	9	Y	1					72
04	9780	X	8820	-0-	-960	-0-	8816	2	4	9	Y	4					76
05	9672	X	8866	-0-	-806	-0-	8863	2	3	9	Y	3					79

THOMASMA, RAY J. WELL #: 19 RRCID -> 266971 COMPL. DATE 06/15/2015 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11002 - 11834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	25047	X	21292	-0-	-3755	-0-	21263	2	29	9	N	26					188
01	18657	X	18657	-0-	-0-	-0-	18522	2	135	9	N	123	184	1			127
*02	14569	X	14569	-0-	-0-	-0-	14550	2	19	9	N	17					144
*03	13589	X	13589	-0-	-0-	-0-	13589	2			N	-0-					144
*04	11371	X	11371	-0-	-0-	-0-	11371	2			N	-0-					144
*05	10338	X	10338	-0-	-0-	-0-	10338	2			N	-0-					144